



STUDIU DE FEZABILITATE

PROIECT

DEZVOLTARE CONSTRUCTIE CENTRALA PARC FOTOVOLTAIC, DERULAT PRIN MECANISMUL DE FINANTARE DIN FONDUL DE MODERNIZARE IN ROMANIA, PENTRU SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM AL UNITATILOR ADMINISTRATIV TERITORIALE

Solicitant :

Primaria Comunei Icoana

FOAIE DE CAPĂT

PROIECT :

DEZVOLTARE CONSTRUCTIE CENTRALA PARC FOTOVOLTAIC, DERULAT PRIN MECANISMUL DE FINANTARE DIN FONDUL DE MODERNIZARE IN ROMANIA, PENTRU SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM AL UNITATILOR ADMINISTRATIV TERITORIALE

AMPLASAMENT: COMUNA ICOANA, JUDETUL OLT

NUMAR PROIECT 3/2023

FAZA: STUDIU DE FEZABILITATE

PROPRIETAR : PRIMARIA COMUNEI ICOANA, JUDETUL OLT

**MANAGER DE PROIECT HR ECOTEMP SRL
ALIN BRICEAG**

**PARTE ECONOMICA AVANGARDE BRIGHT CONCEPTS, prin
CRISTIAN GHEORGHE IACOB, CESGA**

**AUDITOR ENERGETIC : CONSVIZOR SRL prin
CIPRIAN ADASCALULUI**

CUPRINS:

PIESE SCRISE

- **FOAIE DE CAPĂT**
- **CUPRINS**
- **LISTA CU SEMNĂTURI**
- **MEMORIU TEHNIC GENERAL**

PIESE DESENATE

PLAN ÎNCADRARE ÎN ZONĂ	A0
PLAN DE SITUAȚIE	A1

LISTA CU SEMNĂTURI

MANAGER DE PROIECT: JR. BRICEAG ALIN
HR ECOTEMP SRL



AUDITOR ENERGETIC: ING. ADASCALULUI CIPRIAN, autorizat ANRE, AB
CONSVIZOR SRL



PARTEA ECONOMICA: EC. IACOB CRISTIAN GHEORGHE. CESGA
AVANGARDE BRIGHT CONCEPTS SRL



**Cristian-
Gheorghe
Iacob**

Digitally signed by
Cristian-Gheorghe
Iacob
Date: 2023.09.06
15:10:39 +03'00'

AMPLASAMENT: COMUNA ICOANA, JUDEȚUL OLT

NUMAR PROIECT: 3 / 2023

FAZA: STUDIU DE FEZABILITATE

PROPRIETAR : PRIAMRIA COMUNA ICOANA, JUDEȚUL OLT

MEMORIU TEHNIC GENERAL

1. DATE GENERALE

1.1.Denumirea obiectivului de investiții:	DEZVOLTARE CONSTRUCTIE CENTRALA PARC FOTOVOLTAIC, DERULAT PRIN MECANISMUL DE FINANTARE DIN FONDUL DE MODERNIZARE IN ROMANIA, PENTRU SPRIJINIREA INVESTIȚIILOR ÎN NOI CAPACITĂȚI DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSĂ DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM AL UNITATILOR ADMINISTRATIV TERITORIALE
1.2.Ordonator principal de credite/investitor:	MINISTERUL ENERGIEI PRIN FONDURILE ALOCATE DIN FONDUL PENTRU MODERNIZARE (FM)
1.3.Ordonator de credite (secundar/terțiar):	PRIMARIA COMUNEI ICOANA, JUDETUL OLT
1.4.Beneficiarul investiției:	PRIMARIA COMUNEI ICOANA, JUDETUL OLT
1.5.Elaboratorul studiului de fezabilitate:	HR ECOTEMP SRL CUI: 37578977 Jr. BRICEAG ALIN AVANGARDE BRIGHT CONCEPTS, CUI: RO 40124334 Ec. IACOB CRISTIAN GHEORGHE, CESGA CONSVIZOR SRL CUI: 24728355 Ing. ADASCALULUI CIPRIAN

2. SITUAȚIA EXISTENTĂ ȘI NECESITATEA REALIZĂRII OBIECTIVULUI/PROIECTULUI DE INVESTIȚII:

2.1. Concluziile studiului de prefezabilitate (în cazul în care a fost elaborat în prealabil) privind situația actuală, necesitatea și oportunitatea promovării obiectivului de investiții și scenariile/opțiunile tehnico-economice identificate și propuse spre analiză:

Nu a fost elaborat un studiu de prefezabilitate

2.2. PREZENTAREA CONTEXTULUI: POLITICI, STRATEGII, LEGISLAȚIE, ACORDURI RELEVANTE, STRUCTURI INSTITUȚIONALE ȘI FINANCIARE:

Proiectul are ca scop sprijinirea investițiilor în noi capacități de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru consum propriu în cazul Unitatilor Administrativ Teritoriale.

Beneficiarul Primaria Comunei Icoana solicita întocmirea studiului de fezabilitate pentru o centrala electrica fotovoltaica (CEF) pe o suprafata alocata pentru aceasta destinatie, ce va fi utilizata 100% pentru consumul propriu al localitatii, pentru acoperirea unui parti din nevoia de energie al Comunei Icoana. Având în vedere potențialul solar al locației și cererea de energie electrica ce poate fi obținută din surse regenerabile, investiția propusa poate fi considerata ca fiind una strategica, rezultatul final fiind producerea de energie electrica "verde" cu un randament foarte bun. Înființarea parcului va duce la o exploatare eficienta a potențialului energetic al zonei, precum și la creșterea interesului general pentru producerea de energie electrica obținută din surse regenerabile.

Preocuparea tarilor membre ale Uniunii Europene pentru asigurarea independentei energetice și dezvoltare durabila, în principal prin utilizarea unor surse de energie regenerabila și nepoluata, este reflectata în cadrul legislativ adoptat, la care tara noastra este activ implicata.

Decarbonizarea sistemului energetic al UE este esențială pentru atingerea obiectivelor climatice stabilite pentru 2030 și pentru realizarea strategiei pe termen lung a Uniunii vizând atingerea neutralității emisiilor de dioxid de carbon până în 2050.

Pactul verde european se axează pe 3 principii-cheie pentru tranziția către o energie curată, care vor contribui la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și la îmbunătățirea calității vieții cetățenilor europeni, printre care și prioritizarea eficienței energetice, îmbunătățirea performanței energetice a clădirilor și **dezvoltarea unui sector energetic bazat în mare parte pe surse regenerabile.**

Producerea energiei din surse regenerabile contribuie la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră, la diversificarea ofertei de energie și la reducerea dependenței de piețele volatile și incerte

ale combustibililor fosili, în special de petrol și gaze. Legislația UE privind promovarea surselor regenerabile a evoluat semnificativ în ultimii 15 ani. În 2018, liderii UE au stabilit obiectivul ca, până în 2030, 32% din consumul de energie al UE să provină din surse regenerabile de energie. În iulie 2021, având în vedere noile ambiții ale UE în materie de climă, colegiitorii au primit propunerea de a revizui obiectivul la 40 % până în 2030. În prezent au loc dezbateri privind cadrul de politici viitor pentru perioada de după 2030.

În iulie 2021, ca parte a pachetului legislativ prin care se realizează Pactul verde european, Comisia a propus o modificare a **Directivei privind energia din surse regenerabile [Directiva (UE) 2018/2001]** pentru a alinia obiectivele privind energia din surse regenerabile la noul obiectiv climatic. Comisia propune creșterea obiectivului obligatoriu privind sursele regenerabile în mixul energetic al UE la 40 %, până în 2030 și promovează utilizarea combustibililor din surse regenerabile, precum hidrogenul în industrie și transporturi, cu obiective suplimentare. Aceasta vizând să mențină poziția de lider mondial a UE în domeniul surselor regenerabile și, în sens mai larg, să ajute UE să își îndeplinească angajamentele de reducere a emisiilor asumate în temeiul **Acordului de la Paris**.

Directiva stabilește un nou obiectiv obligatoriu al UE pentru 2030, și anume că cel puțin 32 % din consumul final de energie trebuie să provină din surse regenerabile de energie, existând și o clauză pentru o posibilă creștere a acestei valori până în 2023, precum și un obiectiv majorat de 14 % pentru ponderea de combustibili din surse regenerabile în domeniul transporturilor, până în anul 2030.

La momentul actual, **Directiva (UE) 2018/2001** a fost transpusă în legislația națională, prin intermediul **Legii nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie**.

La nivel național, cadrul legislativ este definit, conceput și propus către reglementare de către Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei – A.N.R.E. În acest sens, acest domeniu se află sub incidența directă a unui număr de Legi, Hotărâri și Ordine, dintre care cele mai importante sunt:

- **Planul Național de Acțiune în Domeniul Eficienței Energetice;**
- **LEGE nr. 220 din 27 octombrie 2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie cu modificările și completările ulterioare**
- Ord. 85/2021 privind modificarea și completarea Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014 pentru aprobarea conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare

Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului a instituit un sistem de comercializare a certificatelor de emisii de gaze cu efect de seră în Uniune, pentru a promova

reducerile emisiilor de gaze cu efect de seră într-un mod rentabil și eficient din punct de vedere economic.

Consiliul European din octombrie 2014 a exprimat angajamentul de a reduce, până în 2030, emisiile globale de gaze cu efect de seră din Uniune cu cel puțin 40 % față de nivelurile de referință. Toate sectoarele economice ar trebui să contribuie la realizarea reducerilor respective ale emisiilor, iar obiectivul urmează să fie îndeplinit în modul cel mai rentabil prin intermediul sistemului Uniunii Europene de comercializare a certificatelor de emisii (EU ETS), acesta generând o reducere cu 43% față de nivelurile din 2005, până în 2030. Acest aspect a fost confirmat în cadrul angajamentului de reducere preconizat al Uniunii și al statelor sale membre, stabilit la nivel național, care a fost prezentat Secretariatului Convenției-cadru a Organizației Națiunilor Unite privind schimbările climatice (CCONUSC) la 6 martie 2015.

Realizarea unor reduceri suplimentare ale emisiilor reprezintă o provocare. Prin urmare acest demers va necesita investiții publice masive și eforturi sporite pentru a direcționa capitalul privat către acțiuni în domeniul climei și al mediului, evitându-se totodată continuarea unor practici care nu au un caracter durabil. UE trebuie să se afle în prima linie a coordonării eforturilor internaționale în direcția creării unui sistem financiar coerent care să sprijine identificarea de soluții durabile. Aceste investiții inițiale reprezintă, de asemenea, o ocazie de a înscrie decisiv Europa pe o nouă traiectorie de creștere durabilă și favorabilă incluziunii. Pactul ecologic european va accelera și va sprijini tranziția necesară în toate sectoarele.

Obiectivele ambițioase în materie de mediu ale pactului nu vor putea fi realizate prin eforturile izolate ale Europei. Drept urmare au fost instituite mai multe mecanisme de finanțare pentru decarbonarea sectorului energetic pentru a sprijini obiectivele stabilite:

1. **Facilitatea de Redresare și Reziliență**, un cadru care va pune la dispoziție 672,5 miliarde EUR în împrumuturi și subvenții pentru a sprijini reformele și investițiile în țările membre. 37% din cheltuieli vor fi direcționate către investiții și reforme climatice.

Prin componenta de investiții 1 din PNRR privind Noi capacități de producție de energie electrică din surse regenerabile, România va aloca în jur de 460 mil. Euro.

2. **Mecanismul de Tranziție Justă, factorul cheie al Pactul Verde European**, mobilizând 150 de miliarde EUR pentru următorii 8 ani (2021-2027) printr-un fond comun (Fondul de Tranziție Justă), un sistem de tranziție (schema InvestEU „Just Transition” cu 30 miliarde EUR sub formă de investiții) și un sistem de împrumuturi pentru sectorul public al Băncii Europene de Investiții (susținut cu 1,5 miliarde EUR din bugetul UE, mobilizând până la 30 miliarde EUR investiții).

3. **Mecanismul UE de Finanțare a Energiei Regenerabile**, în care sectorul privat poate juca un rol important în dezvoltarea proiectelor de energie regenerabilă pentru piețele naționale de energie.

4. **Fondul pentru Modernizare** se adresează proiectelor de eficiență energetică. Companiile private, entitățile publice și alte tipuri de organizații pot atrage între 70% și 100% finanțări nerambursabile pentru investiții în modernizarea sectorului energetic și a sistemelor energetice mai largi începând cu 2021.

5. **Fondul pentru Inovare** (10 miliarde EUR) se concentrează pe investiții în tehnologii extrem de inovatoare care pot aduce reduceri semnificative ale emisiilor.

Odată cu intrarea în vigoare a celei de-a patra faze a mecanismului EU-ETS (European Union Emissions Trading System) de tranzacționare a certificatelor de CO₂ echivalent, ce a generat majorări semnificative ale prețului certificatelor EUA (European Union Allowance) de până la 83,59 EUR/certificat la finalul lunii ianuarie 2022, după cum se poate observa și figura de mai jos, efortul financiar exercitat asupra producătorilor de energie din surse convenționale (combustibili fosili) și asupra utilizatorilor ce dețin și exploatează și instalații de ardere (centrale termice, procese tehnologice ce utilizează combustibili fosili ș.a.) cu puteri termice instalate mai mari de 20 MWt a crescut sensibil.

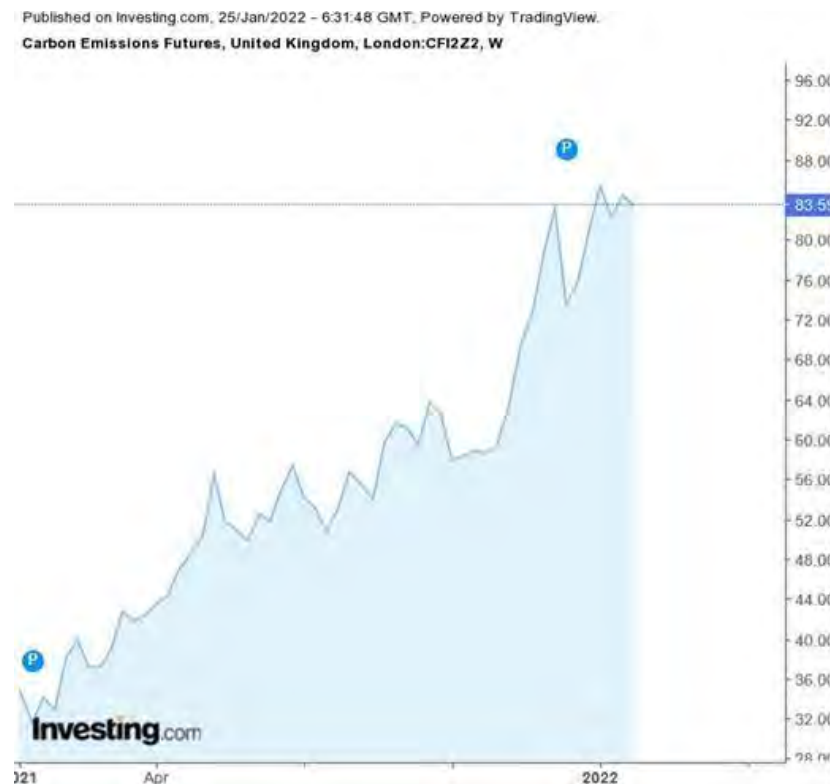


Fig. privind – Evoluția prețului certificatelor EUA în perioada 01.01.2021 – 24.01.2022

Suplimentar, în cea de-a doua jumătate a anului 2021 a fost lansat pachetul de propuneri legislative intitulat Fit for 55, prin care Uniunea Europeană propune creșterea țintei privind lupta împotriva schimbărilor climatice.

Prin acest pachet, Uniunea Europeană extinde aplicabilitatea mecanismului de tranzacționare EU-ETS și în sectoarele maritime dar propune și crearea unui sistem nou de tranzacționare a certificatelor de CO₂ pentru sectoarele transport și clădiri până în 2026, crescând astfel obligativitatea reducerii emisiilor de CO₂ echivalent de la 40% la 61% până la finalul anului 2030, referința fiind stabilită la nivelul anului 2005.

În ceea ce privește ponderea energiei produse din surse regenerabile în mixul total de energie, Fit for 55 crește ținta de la 32% la 40% până în anul 2030.

2.2.1. Restricții privind impactul asupra mediului

În vederea atingerii obiectivelor climatice asumate de către Uniunea Europeană, începând cu anul 2021, Banca Europeană pentru Investiții (BEI) a decis sistarea finanțărilor pentru proiecte de producere a energiei electrice ce au un factor specific de emisii mai mare de 250 gCO₂/kWh produs.

De asemenea, pentru a susține tranziția către sustenabilitate și către o Comunitate Europeană Verde, BEI a decis ca începând cu anul 2023 să nu mai finanțeze proiecte cu un factor de emisii specifice mai mare de 100 gCO₂/kWh produs. În acest mod, se încurajează investițiile în surse de energie bazate pe energie regenerabile, precum centralele fotovoltaice, eoliene și proiectele ce au un grad ridicat de utilizare combinată a surselor convenționale de energie (gaz natural) și a surselor alternative de energie, cu proveniență curată (hidrogen verde).

2.2.2. Energia fotovoltaică

Energia fotovoltaică este una din principalele surse de energie regenerabilă, fiind valorificată pe scară largă în majoritatea țărilor din Uniunea Europeană. În câteva țări prețul energiei fotovoltaice la tensiune joasă a devenit comparabil cu cel al energiei clasice (de 2-3 ori mai mari decât prețul în România) ceea ce a condus la reducerea subvențiilor specifice (sunt deja instalate sisteme fotovoltaice cu puteri de 5.000MW (Spania), 17.000MW (Italia), 35.000MW (Germania)). În scopul îndeplinirii angajamentelor asumate prin semnarea protocolului de la Kyoto privind

protecția mediului și a prevederilor directivei 2009/28 România a adoptat Strategia de valorificare a surselor regenerabile de energie. Obiectivele urmărite prin strategie sunt: promovarea, valorificarea și folosirea crescândă a noilor surse regenerabile de energie, prin intermediul proiectelor care vizează realizarea instalațiilor ce au ca scop valorificarea și folosirea surselor regenerabile de energie nefosile.

Energia solară constituie una din potențialele surse energetice nepoluante, folosită fie la înlocuirea definitivă a surselor convenționale de energie (precum cărbune, petrol, gaze naturale etc) fie la folosirea ei ca alternativă la utilizarea surselor convenționale de energie mai ales pe timpul verii; cea de a doua utilizare este în momentul de față cea mai răspândită utilizare a energiei solare în lumea întreagă.

Cel mai evident avantaj pe care energia solară îl are pentru utilizare este acela că nu produce poluarea mediului înconjurător, este deci o sursă de energie curată; utilizarea sa nu constituie deasemenea nici sursă de zgomot sau de radiații.

Un alt avantaj major al energiei solare este faptul că sursa energetică pe care se bazează întreaga tehnologie solară este gratuită.

Nu în ultimul rând un alt argument favorabil utilizării energiei solare este cel legat de instalațiile/echipamentele folosite. Dintre toate sursele de energie ce intră în categoria surselor ecologice și regenerabile (eoliană, hidro, geotermală, energia mareelor) energia solară se remarcă prin instalațiile simple și cu costuri reduse ale acestora. Prin tehnologia fotovoltaică (PV) se produce energie electrică din energie solară (lumina); pentru realizarea efectului fotovoltaic, sunt folosite materiale cu calități speciale (semiconductoare), în care se generează electroni sub influența luminii solare. Cel mai utilizat material semiconductor este siliciul (Si este al doilea material, ca abundență, de pe Pământ). Sub acțiunea luminii incidente pe semiconductor este generat curent continuu (c.c.); pentru a transforma curentul continuu în curent alternativ (c.a.) se utilizează invertoare. În figura 1 este reprezentată schema de principiu pentru funcționarea sistemelor fotovoltaice.

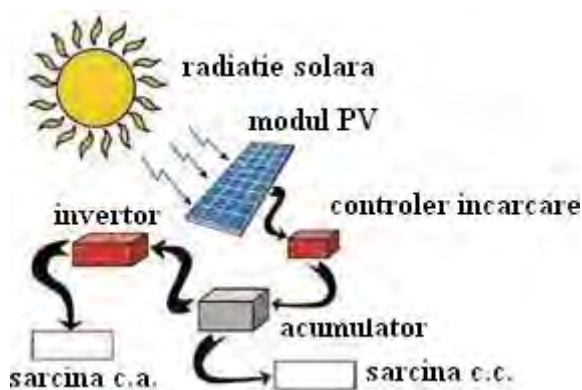


Figura privind : Definirea schematică a tehnologiei sistemelor fotovoltaice

Evoluția foarte rapidă a tehnologiilor de producție a făcut ca în mai puțin de 10 ani să se treacă de la prima tehnologie comercială de producere a modulelor solare, cea pe bază de Si monocristalin, la încă cinci noi tehnologii, și anume:

- Si amorf (stabilitate în timp diferită și eficiențe diferite); producători în Japonia, SUA, Europa, China;
 - mono joncțiune: 4-5%
 - dublă joncțiune: 6-7%
 - triplă joncțiune: 8-9%, cea mai stabilă.
- CIS și CIGS (CuInSe(S), Cu In GaSe(S); producători în Germania, SUA;
 - stabilitate bună;
 - probleme privind reproductibilitatea;
- CdTe (maximul de absorbție coincide cu emisia maximă solară); producători în Germania, SUA;
 - problema nerezolvată este existența Cd în compoziție;
 - recuperarea Cd se face de către firmele producătoare;
- Si amorf / Si cristalin în strat subțire – tandem: >10%; producători în Japonia;
- Si cristalin în strat subțire: >10%; producători în Germania.

Tehnologiile având la bază Si cristalin în cele trei varietate ale sale Si monocristalin, Si policristalin și Si amorf domină piața cu o cotă ce depășește 90 %; în această categorie ponderea tehnologiei Si policristalin crește constant în defavoarea tehnologiei Si monocristalin. În afara prețului, la selectarea unei variante tehnologice de modul fotovoltaic pentru realizarea unei centrale

fotovoltaice, un element important ce trebuie avut în vedere îl constituie eficiența de conversie energetică a sistemului.

În tabelul 1 se prezintă o comparație între celulele fotovoltaice având la bază diverse tehnologii de producere.

Sistem fotovoltaic	Eficiență conversie energetică (%)		
	celule, în condiții de laborator, max	module, în condiții de producție, max	ha/MW(*)
Si monocristalin (c-Si)	25,0	22,9	1.5 -1.8
Si policristalin (mc-Si)	20,4	18,5	1.6 - 2.0
CdTe	17,3	12,8	2.5 - 3.5
a-Si/ μ c-Si	12,5	10,4	3 - 4
CIS (CIGS)	20,3	15,7	2.5 – 3.5

(*)Suprafața unitară depinde foarte mult de topologia sistemului – unghiurile și distanțele folosite la amplasarea sirurilor. Suprafețele unitare sunt aproximative și calculate în raport cu unghiul de elevație (de umbră) de 15 - 22grade, înclinarea modulelor de 25 - 35grade și variație de azimut.

Tabel 1 : Comparație tehnologii celule fotovoltaice

În figura de mai jos se prezintă o celulă solară cu siliciu din punct de vedere funcțional

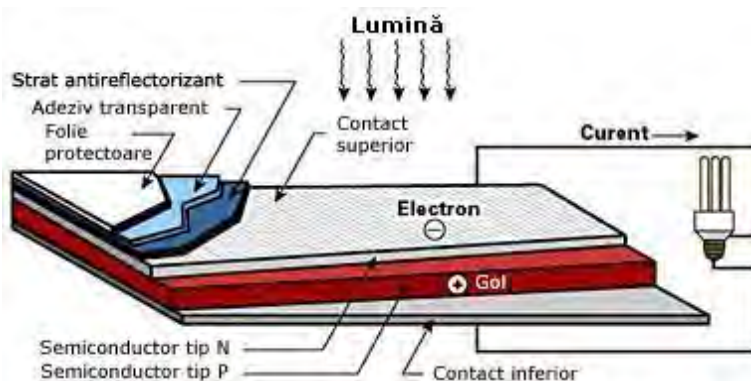


Fig. 2 Schema funcțională pentru celulă solară cu Si

Din punctul de vedere al pretului și eficienței precum și al ocupării unitare pe suprafața detinută, se concluzionează că tehnologia Si policristalin (în speta de eficiență comercială > 19%) este cea mai potrivită pentru acest tip de proiect, pentru suprafața detinută și pentru nivelul costurilor pe echipamente care se vor atinge. Celelalte tehnologii nu se încadrează în limitele de suprafață, costuri ale modulelor/cadrelor de montare și pragul de putere ce se dorește atins.

Elementele care stau la baza elaborării proiectului, în conformitate cu legislația în vigoare, țin cont

de :

1. Reglementările și prescripțiile de proiectare aplicabile în domeniu;
2. Tehnologia de execuție uzuală aplicabilă în cazul lucrărilor avute în vedere;
3. Documentațiile tehnice pentru echipamentele considerate;
4. Valoarea totală a investiției.

Soluția tehnică adoptată prin proiect are impact pozitiv în ceea ce privește:

- reducerea emisiilor de carbon în atmosferă generate de sectorul energetic prin înlocuirea unei părți din cantitatea de combustibili fosili consumați în fiecare an - cărbune, gaz natural;
- o economie mai eficientă din punctul de vedere al utilizării surselor, mai ecologică și mai competitivă, conducând la dezvoltarea durabilă, care se bazează, printre altele, pe un nivel înalt de protecție și pe îmbunătățirea calității mediului;
- atingerea obiectivelor Uniunii Europene privind producția de energie din surse regenerabile prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
- atingerea obiectivelor Uniunii Europene privind producția de energie din surse regenerabile prevăzute în Directiva (UE) 2018/2001 a Parlamentului European și a Consiliului privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile;
- implementarea programelor cheie stabilite în Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 60/2022 *privind stabilirea cadrului instituțional și financiar de implementare și gestionare a fondurilor alocate României prin Fondul pentru modernizare, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative*;
- creșterea producției de energie electrică din surse regenerabile contribuind la obiectivele Pactului verde european ca strategie de creștere sustenabilă a Europei și combaterea schimbărilor climatice în concordanță cu angajamentele Uniunii de a pune în aplicare Acordul de la Paris și obiectivele de dezvoltare durabilă ale ONU;
- creșterea ponderii energiei regenerabile în totalul consumului de energie primară, ca rezultat al investițiilor de creștere a puterii instalate de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie eoliană și solară;
- h) atingerea obiectivului privind neutralitatea climatică, prevăzut în Regulamentul (UE) 2021/1119 al Parlamentului European și al Consiliului din 30 iunie 2021 de stabilire a cadrului pentru atingerea neutralității climatice și de modificare a Regulamentelor (CE) nr. 401/2009 și (UE) 2018/1999 ("Legea europeană a climei"), referitor la asigurarea, până cel târziu în 2050 a unui echilibru la nivelul Uniunii între emisiile și absorbțiile de gaze cu efect de seră care sunt reglementate în dreptul

Uniunii, astfel încât să se ajungă la zero emisii nete până la acea dată;

- decongestionarea Sistemului Energetic Național prin utilizarea de noi capacități de producție a energiei electrice descentralizate
- creșterea adecvanței Sistemului Energetic Național prin utilizarea de noi capacități de stocare a energiei electrice produse din surse regenerabile de energie.
- punerea în aplicare a inițiativei emblematice Accelerarea (Power-up) din Strategia anuală pentru 2021 privind creșterea durabilă, care are ca obiectiv dezvoltarea și utilizarea surselor regenerabile de energie EUR-Lex - 52020DC0575 - EN - EUR-Lex (europa.eu)

2.2.3. Avantajele datorate implemenarii proiectului sunt:

- Utilizarea tehnologiilor regenerabile de ultimă generație cu implementarea unui nou sistem de gestionare a energiei, care va îmbunătăți performanța proiectului și va optimiza utilizarea sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice;
- Reducerea consumului de combustibili fosili;
- Reducerea poluării aerului, cu impact pozitiv imediat asupra aerului/calității vieții;
- Contribuție substanțială în reducerea gradului de încălzire globală;
- Crearea de noi locuri de muncă, în fazele de dezvoltare ale proiectului;
- Eficientizare energetică la nivel de Unităților Administrative Teritoriale (UAT) și nu numai;
- Economie la bugetele locale ale Primăriei.

2.3 ANALIZA SITUAȚIEI EXISTENTE ȘI IDENTIFICAREA DEFICIENȚELOR

2.3.1. Analiza Pieței de Energie din România și identificarea necesității proiectului

2.3.1.1. *Structura producției de energie electrică din România*

În procesul de setare a obiectivelor în ceea ce privește energia din surse regenerabile, România a urmărit recomandările Comisiei Europene și prevederile pachetului “Energie Curată pentru Toți Europeii”.

Având în vedere că la nivelul anului 2017 ponderea globală a energiei regenerabile în consumul final brut de energie a depășit ținta de 24% asumată pentru anul 2020 (24,5% în 2017, conform Eurostat), precum și evoluția așteptată a acesteia, proiecțiile realizate pe baza ipotezelor utilizate la realizarea acestui Plan indică atingerea unei ponderi globale de 30,7% SRE la nivelul anului 2030. Pentru calculul ponderii globale SRE în consumul final de energie a fost utilizată metodologia de calcul prevăzută în Directiva (UE) 2018/2001 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile.

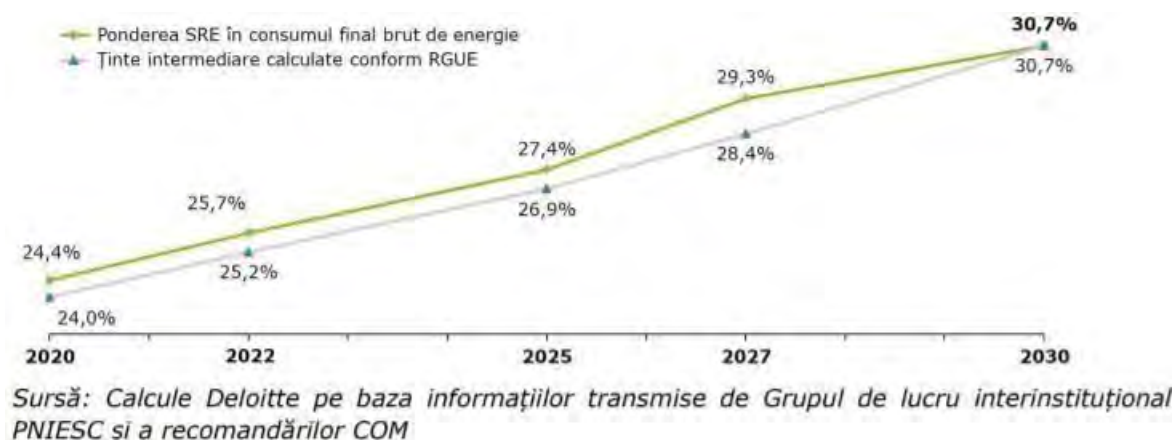


Fig. 2.2 – Evoluția ponderii Surselor Regenerabile de Energie în perioada 2020 - 2030

România a ales să adopte o abordare relativ prudentă cu privire la nivelul de ambiție, ținând cont de particularitățile naționale care țin atât de stabilitatea și siguranța SEN și necesitatea capacităților de stocare, precum și de impactul asupra prețului la consumator a costurilor de investiții, dar și având în vedere că Regulamentul (UE) 2018/1999 stipulează faptul că în viitoarele revizuri ale PNIESC ajustarea cotelor se poate face numai în sensul creșterii.

Contribuția României la atingerea țăintelor stabilite la nivelul anului 2030 este ilustrată în graficul din **figura** de mai jos, pe baza scenariului WAM, respectiv a ipotezelor și proiecțiilor de calcul utilizate.



Fig. privind – Evoluția ponderii Surselor Regenerabile de Energie în perioada 2020 - 2030

Având în vedere ipotezele de calcul utilizate la elaborarea [3], traiectoriile estimate,

defalcate pe tehnologie de energie din SRE pe care România intenționează să le folosească pentru a îndeplini traiectoriile sectoriale și cea globală, se regăsesc în **figura** de mai jos.

ktep	2020	2025	2030
Hidroenergie ¹⁴	1.415,9	1.457,9	1.460,3
Eolian ¹⁵	564,6	828,8	1004,9
Solar	170,4	424,6	632,6
Alte surse regenerabile	77,4	77,4	77,4
Total consum final brut de energie electrică din surse regenerabile	2,228,4	2.788,7	3.175,2

ktep	2020	2025	2030
Consum final de energie	3.481,2	3.892,1	4.026,5
Căldură derivată	76,2	170,0	263,7
Pompe de căldură	-	55,0	119,6
Total consum final brut de energie electrică din surse regenerabile în sectorul Încălzire & Răcire	3.557,4	4.117,0	4.409,8

ktep	2020	2025	2030
Energie electrică din surse regenerabile în transportul rutier	2,2	10,5	55,7
Energie electrică din surse regenerabile în transportul feroviar	46,9	72,2	97,6
Energie electrică din surse regenerabile în alte tipuri de transport	1,3	5,3	16,2
Biocarburanți de generația I ¹⁶	505,7	490,5	474,3
Biocarburanți de generația a II-a ¹⁷	-	40,5	63,6
Total consum final brut de energie din surse regenerabile în sectorul transporturilor	635,4	728,4	989,9

Figura privind – Sinteza evoluției ponderii de energie, pe sursa primară, în România, în perioada 2021 – 2030, conform [3].

2.3.1.2. Necesitatea dezvoltării capacităților de producție a energiei electrice utilizând surse regenerabile de energie

Evoluția capacităților instalate pentru perioada 2021 – 2030 indică o creștere față de totalul capacităților instalate în anul 2018, conform proiecțiilor de calcul aferente politicilor și măsurilor viitoare, având în vedere tendința de creștere a cererii de energie electrică. Proiecțiile la nivelul anului 2030 prevăd o creștere a capacităților eoliene până la o putere de

5.255 MW și a celor fotovoltaice de până la aprox. 5.054 MW, așa cum este ilustrat în figura de mai jos.

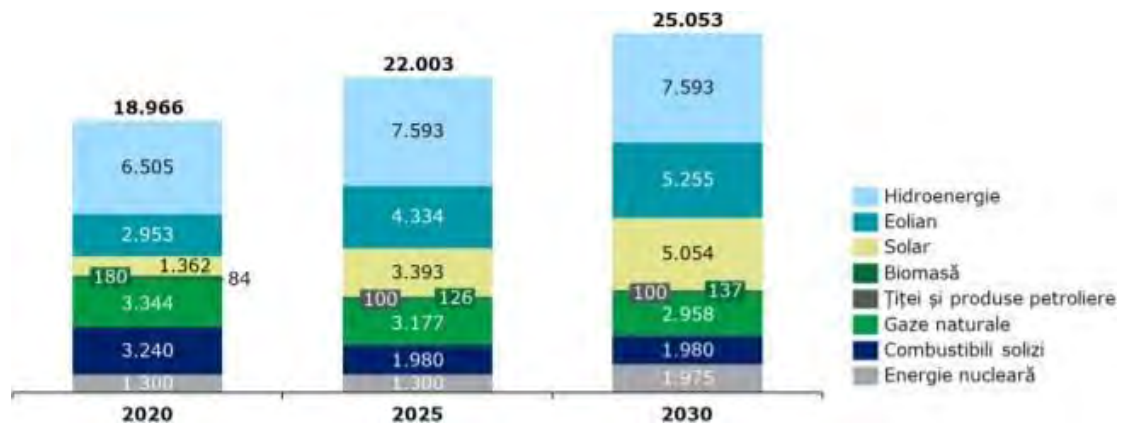


Fig. privind – Țintele României privind creșterea ponderilor de energie regenerabilă [3]

Pentru a putea îndeplini traiectoria cotei SRE globale propusă în [3], noile capacități nete de producție a energiei din SRE necesar a fi instalate sunt:

a) EOLIAN:

- ☐ + 822 MW capacitate instalată suplimentar în 2022 față de 2020;
- ☐ + 559 MW capacitate instalată suplimentar în 2025 față de 2022;
- ☐ + 556 MW capacitate instalată suplimentar în 2027 față de 2025;
- ☐ + 365 MW capacitate instalată suplimentar în 2030 față de 2027.

b) FOTOVOLTAIC:

- ☐ + 994 MW capacitate instalată suplimentar în 2022 față de 2020;
- ☐ + 1.037 MW capacitate instalată suplimentar în 2025 față de 2022;
- ☐ + 528 MW capacitate instalată suplimentar în 2027 față de 2025;
- ☐ + 1.133 MW capacitate instalată suplimentar în 2030 față de 2027.

De asemenea, la orizontul 2027 – 2030, suplimentar instalării de capacități adiționale eoliene și solare, va fi necesară păstrarea capacității existente în prezent, prin repowering. În acest sens, capacitățile rezultate în urma activității de repowering considerate la întocmirea prezentului Plan sunt de:

- Eolian ~ 3 GW capacitate instalată repowering;
- Solar ~ 1,35 GW capacitate instalată repowering.

În vederea stabilirii și alinierii obiectivelor naționale specifice acestei dimensiuni, s-a procedat la o inventariere a diverselor inițiative, decizii și dezvoltări curente care aduc în primplan obiectivele specifice acestei dimensiuni și care constituie baza activităților și planurilor strategice de acțiune pentru perioada 2021 - 2030, cu perspectiva anului 2050.

România consideră siguranța aprovizionării cu energie din surse interne un obiectiv primordial pentru asigurarea securității energetice naționale. România își propune menținerea unui mix energetic diversificat la orizontul anului 2030, ținând cont deopotrivă de obiectivul de decarbonare al sistemului energetic, precum și de asigurarea flexibilității și adecvanței acestuia. În vederea asigurării consumului de energie, capacitatea instalată va crește cu aproximativ 35% în 2030 față de 2020, datorită instalării noilor capacități de energie eoliană (de 2.302 MW până în 2030) și solară (de 3.692 MW până în 2030), fapt care va determina o creștere a producției interne de energie, asigurând astfel un grad de independență energetică mai ridicat. Impactul pozitiv se poate vedea în special în reducerea dependenței de importuri din țări terțe, de la un nivel de 20,8% în 2020, la 17,8% în 2030, reprezentând unul dintre cele mai scăzute niveluri de dependență a importurilor de energie din Uniunea Europeană.

Nivelul de interconectivitate a rețelelor electrice în 2030 spre care tinde statul membru, având în vedere obiectivul de interconectare a rețelelor electrice pentru 2030 de cel puțin 15%, cu o strategie cu nivelul începând din 2021, definită în strânsă cooperare cu statele membre afectate, ținând seama de obiectivul de 10 % de interconectare prevăzut pentru 2020 și de următorii indicatori ai gradului de urgență a măsurilor:

- Diferențele de preț pe piața angro ce depășesc un prag orientativ de 2 euro/MWh între statele membre, regiuni sau zone de ofertare;
- Capacitate nominală de transport a interconexiunilor sub 30% din vârful de sarcină;
- Capacitate nominală de transport a interconexiunilor sub 30% din puterea instalată de producere a energiei din surse regenerabile.

Conform analizelor operatorului român de transport și sistem (CNTEE TRANSELECTRICA), România îndeplinește indicatorii privind vârful de sarcină (situându-se între 66% și 75% în privința raportului dintre capacități actuale de interconectare și vârful de sarcină, în funcție de scenariul de prognoză) și puterea instalată de producere a energiei din surse regenerabile (indicator cuprins între 30% și 44%, în funcție de scenariul SRE). România își propune să suplimenteze capacitățile de interconexiune la orizontul anului 2030, având în vedere analizele cost-beneficiu din punct de vedere socio-economic și de mediu, urmând a fi implementate proiectele în cazul cărora beneficiile potențiale sunt mai mari decât costurile. În același timp, prin cadrul legislativ primar și secundar, dar și prin finalizarea proiectelor legate de închiderea inelului național de 400 kV (linii interne), România va crea condițiile inclusiv pentru

maximizarea capacităților de interconexiune oferite. Implementarea Proiectelor de Interes Comun (PCI-urilor) și realizarea celorlalte proiecte de dezvoltare a rețelei electrice de transport, incluse în Planul de Dezvoltare a RET perioada 2018- 2027, vor ajuta considerabil pentru atingerea unui grad de interconectare a rețelelor electrice de cel puțin 113,37% la nivelul anului 2030. Mai mult, CNTEE Transelectrica a dezvoltat un plan de acțiuni în conformitate cu Articolul 15 din Regulamentul (UE) 2019/943 din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică care stabilește capacitatea minimă disponibilă pentru comerțul transfrontalier ca fiind minim 70% din capacitatea de transport, respectând limitele de siguranță în funcționare după considerarea contingențelor. Prin urmare, având în vedere proiectele incluse în Planul de Dezvoltare a RET 2018 – 2027 și estimările rezultate, România va atinge un grad de interconectare de cel puțin 113,37% din capacitatea totală instalată până în anul 2030.

Cea mai eficientă din punct de vedere financiar soluție de producere descentralizată a energiei electrice în momentul de față, la nivelul utilizatorilor finali din România, este tehnologia fotoelectrică, mai ales atunci când aceasta este corelată cu potențialul de aplatizare a graficului de sarcină la nivelul utilizatorului și când se ia în considerare contribuția acesteia la creșterea continuității în alimentare a acestuia.

Cu toate că pandemia COVID-19 a încetinit temporar implementarea de proiecte de producere a energiei electrice din SRE, se estimează că anul 2022 va aduce o creștere de peste 8% a ponderii energiei din surse regenerabile în mix-ul energetic global, producția din SRE atingând o valoare de peste 8.300 TWh, fiind așadar cea mai rapidă creștere anuală începând cu anii 1970.

Chiar dacă anul 2021 a fost marcat de situația excepțională generată de pandemia COVID-19, rata de creștere a proiectelor fotoelectrice a fost de 23%.

Se estimează că cererea de energie va crește cu 4,6% în anul 2022, depășind astfel valorile anterioare pandemiei COVID-19, cu toate că în anul 2020 a fost înregistrată cea mai mare scădere a cererii de energie de la al Doilea Război Mondial până în prezent, de peste 4%.

Vârful curbei zilnice de sarcină, deși are o durată în timp restrânsă, generează un impact major asupra eficienței energetice și operaționale a rețelelor electrice. Așa cum se demonstrează în [5], abordarea convențională pentru minimizarea impactului acestui fenomen constă în creșterea capacității de producție a energiei electrice.

Costul marginal pe termen lung (**CMTL**) ce măsoară costul furnizării unei unități suplimentare de energie, folosind capacități noi de generare și este format din două componente distincte:

costul suplimentar de adăugare a noii capacități și costul suplimentar pentru combustibilul și cheltuielile variabile de întreținere și exploatare determinate de furnizarea energiei suplimentare este așadar unul ridicat. Creșterea constantă a vârfurilor de sarcină la nivelul rețelelor electrice crește probabilitatea de apariție a unor daune datorate energiei nelivrate și crește costul marginal al alimentării cu energie. În acest context, echilibrarea capacității de producție-transport-distribuție a energiei electrice cu cererea de energie electrică, în timp real, a devenit o problemă majoră a companiilor din sectorul energetic.

Întrucât producerea la vârf a energiei electrice este necesară pentru o perioadă foarte scurtă din zi, adesea sunt utilizate centrale electrice existente, complet amortizate din punct de vedere financiar, având cheltuieli investiționale (CAPEX) practic nule – modernizarea acestora generând un CAPEX pentru dezvoltare neglijabil prin comparație cu CAPEX-ul inițial. Se recomandă așadar utilizarea indicatorului Cheltuieli Totale Actualizate (TOTEX) pentru analiza viabilității financiare a acestora.

Tranziția către neutralitate din punct de vedere al impactului asupra mediului conduce la creșterea CAPEX-ului aferent producerii vârfului de sarcină din centrale noi, eficiente din punct de vedere energetic și al impactului asupra mediului.

Aceste două abordări conduc la creșterea dramatică a prețului energiei electrice la vârf de sarcină, din punct de vedere al producerii acesteia [9], pentru a garanta recuperarea investiției și, respectiv, a cheltuielilor anuale, pe durata ciclului de viață a centralelor electrice de vârf, în contextul utilizării acestora pentru un număr limitat de ore pe an.

Implementarea proiectului va aduce o contribuție semnificativă la obiectivele României privind tranziția către sustenabilitate și către neutralitate climatică, conform aspectelor prezentate în capitolele anterioare.

2.4. Analiza cererii de bunuri și servicii, inclusiv prognoze pe termen mediu și lung privind evoluția cererii, în scopul justificării necesității obiectivului de investiții analiza cererii de bunuri și servicii

2.4.1. Cererea și oferta de energie în piață

Din punct de vedere al analizei congestionării rețelei electrice de transport, CNTEE TRANSELECTRICA pune la dispoziție utilizatorilor și investitorilor harta încărcării rețelei, pentru a facilita identificarea zonelor geografice în care există încă o disponibilitate suficientă

de capacitate de transport.

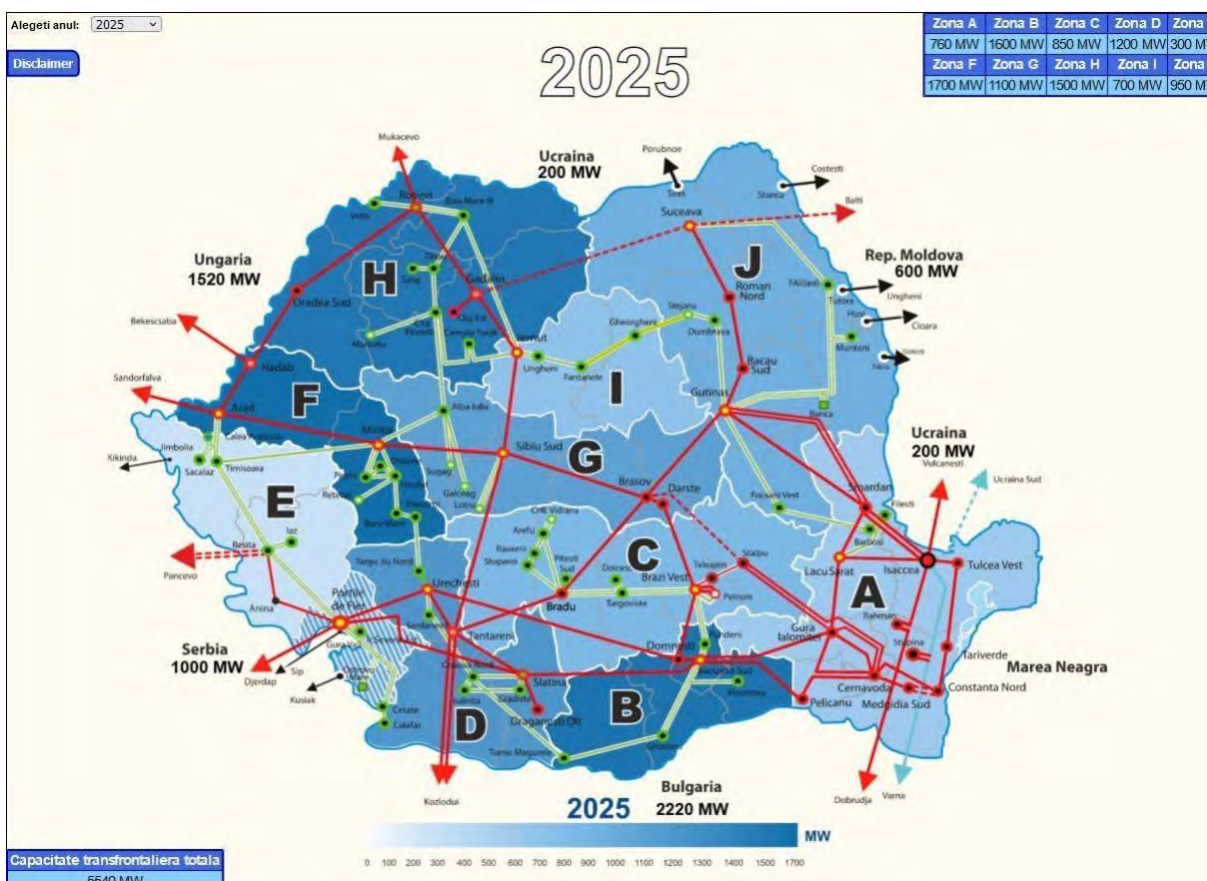
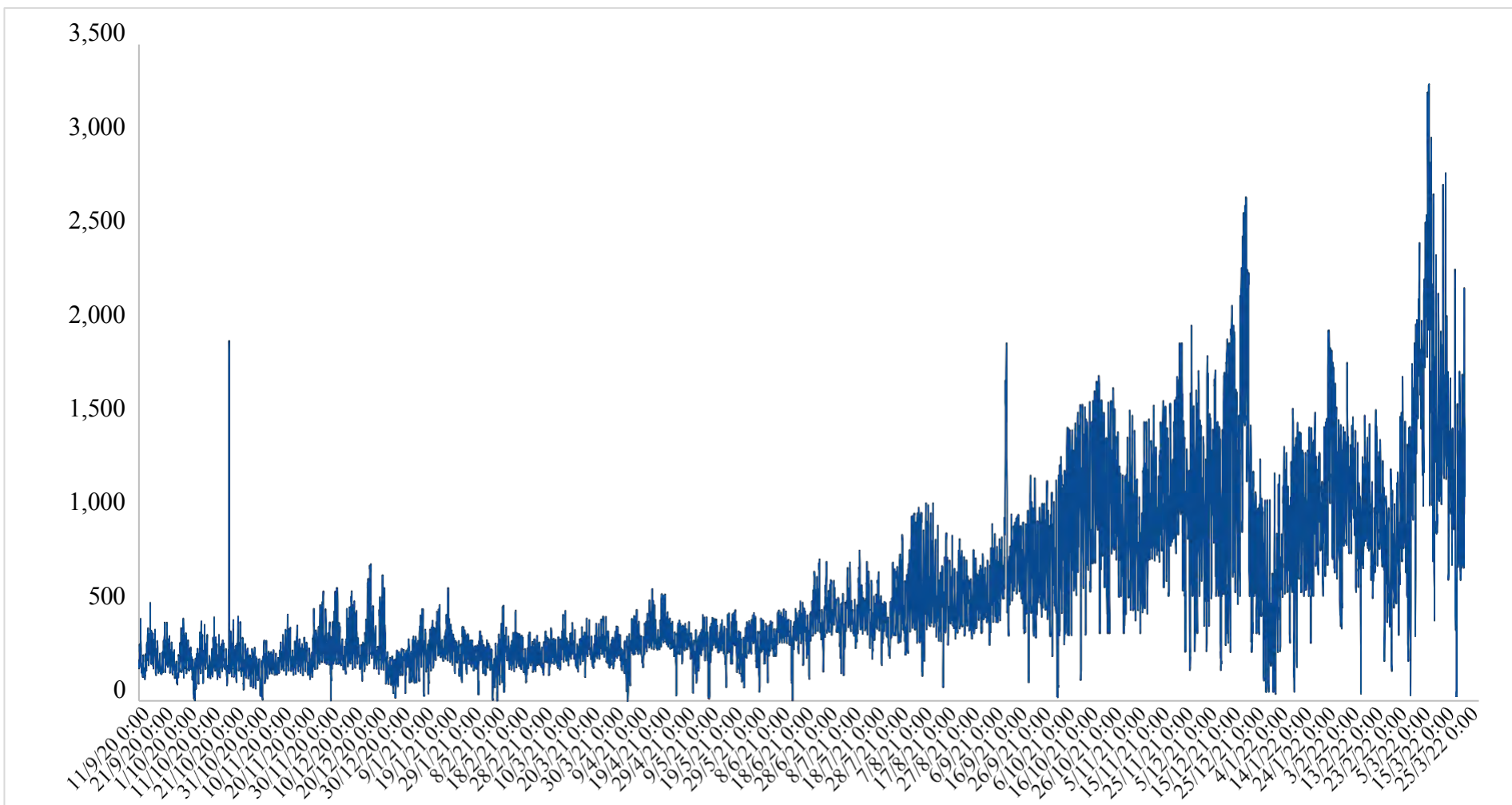


Fig. privind – Harta capacităților disponibile în rețeaua electrică de transport din România,

În ceea ce privește analiza cererii de energie la nivel național, Prestatorul a realizat o analiză de piață bazată pe evoluția istorică a piețelor de energie, pe baza arhivelor puse la dispoziție de către Operatorul de Piață (OPCOM).

Se observă în figura de mai jos, că în perioada de analiză 11.09.2020 – 23.03.2022, prețul mediu de închidere al PZU a crescut cu peste 100%. Cu toate că o asemenea rată de creștere a prețului energiei electrice este generată de un context socio-politic aparte, nu se poate menține pe termen mediu / lung.

Cu toate acestea, conform literaturii de specialitate, rapoartelor Comisiei Europene și experienței Prestatorului, o rată de creștere a prețului energiei electrice în perioada 2022 – 2050 cuprinsă între 8 și 20%/an este realistă, ca urmare a eforturilor financiare generate de tranziția Comunității Europene către Sustenabilitate.



Din analiza rezultatelor comerciale orare în perioada 11.09.2020 – 23.03.2022 înregistrate la nivelul OPCOM, se poate observa că există un ușor dezechilibru între Cererea de energie electrică și Oferta de energie electrică disponibilă pe plan național, fapt ce a condus la importuri de energie aproape în fiecare interval de decontare / tranzacționare din perioada de analiză.

Există așadar un deficit aproape constant de energie electrică la nivelul OPCOM, fapt ce susține necesitatea dezvoltării proiectului propus în prezenta lucrare.

În ceea ce privește Prețul Mediu de Închidere al PZU agregat orar, Prestatorul a realizat o analiză orară, multi lunară, a acestor valori. Matricea de repartiție orară a prețurilor energiei electrice, pentru o săptămână medie, va fi prezentată în **tabelul** de mai jos

Tabelul privind Matricea PMI PZU (RON/MWh), săptămână medie (perioada 11.09.2020 – 23.03.2022)

ORA	Luni	Marți	Miercuri	Joi	Vineri	Sâmbătă	Duminică
0:00	483,75	491,14	520,96	548,20	549,25	527,77	517,41
1:00	413,58	452,49	459,77	4813,376	483,63	453,58	489,44
2:00	384,38	384,83	425,92	443,04	436,92	419,45	460,64
3:00	346,48	358,48	391,04	409,86	392,43	387,04	414,43
4:00	324,18	335,90	372,51	375,72	369,48	362,26	401,51
5:00	310,47	343,87	377,59	384,29	377,84	363,60	385,95
6:00	331,81	398,03	440,73	447,33	426,44	413,78	403,48
7:00	393,04	516,14	554,45	5513,375	547,56	504,60	437,42
8:00	437,52	646,25	666,01	683,95	650,92	595,27	482,87
9:00	479,31	724,08	754,96	772,30	725,51	650,08	523,51
10:00	500,90	729,80	752,60	764,33	712,50	646,73	536,17
11:00	489,54	685,25	698,25	710,61	668,70	604,69	526,53
12:00	4813,378	650,32	661,31	660,01	628,44	567,92	514,75
13:00	483,56	638,63	635,81	645,34	609,43	549,50	499,92
14:00	449,15	631,31	620,79	631,49	583,35	537,66	476,68
15:00	436,08	628,36	610,80	616,21	562,32	521,96	465,94
16:00	467,78	642,82	646,86	641,38	591,68	541,27	489,48
17:00	529,29	6713,373	689,30	674,41	643,97	587,56	529,79
18:00	585,81	722,72	742,31	725,86	697,22	654,34	585,79
19:00	688,76	777,44	804,13	791,13	769,31	718,88	658,17
20:00	735,69	801,04	837,48	834,89	793,19	746,66	698,67
21:00	7113,375	753,63	788,81	788,52	743,89	707,58	689,54
22:00	646,40	654,22	693,03m	683,32	646,41	632,95	627,04
23:00	571,96	582,33	620,19	609,23	575,33	573,34	552,80

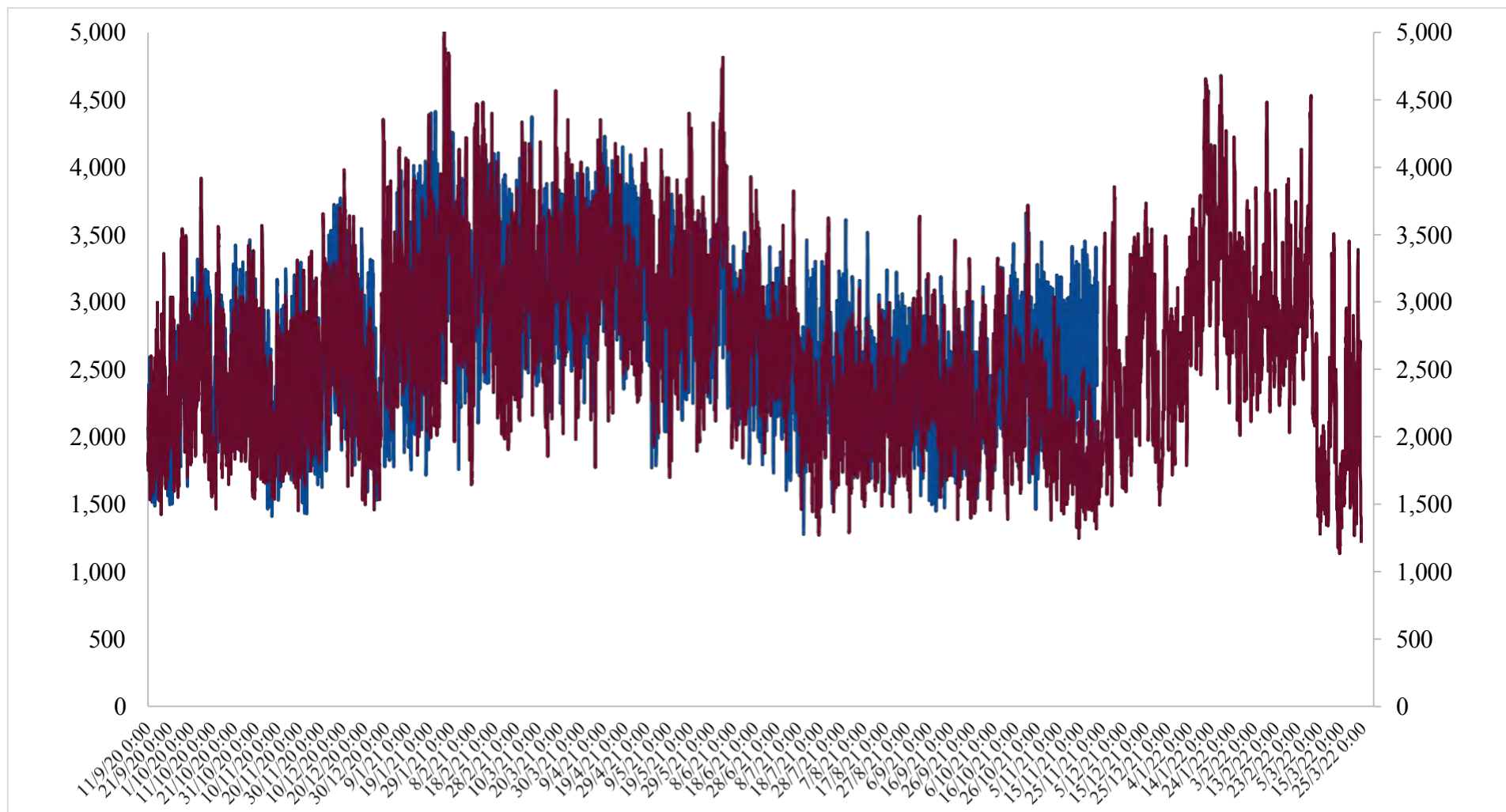


Figura privind - Evoluția cererii și ofertei de energie electrică, la nivelul României, în perioada 11.09.2020 -23.03.2022

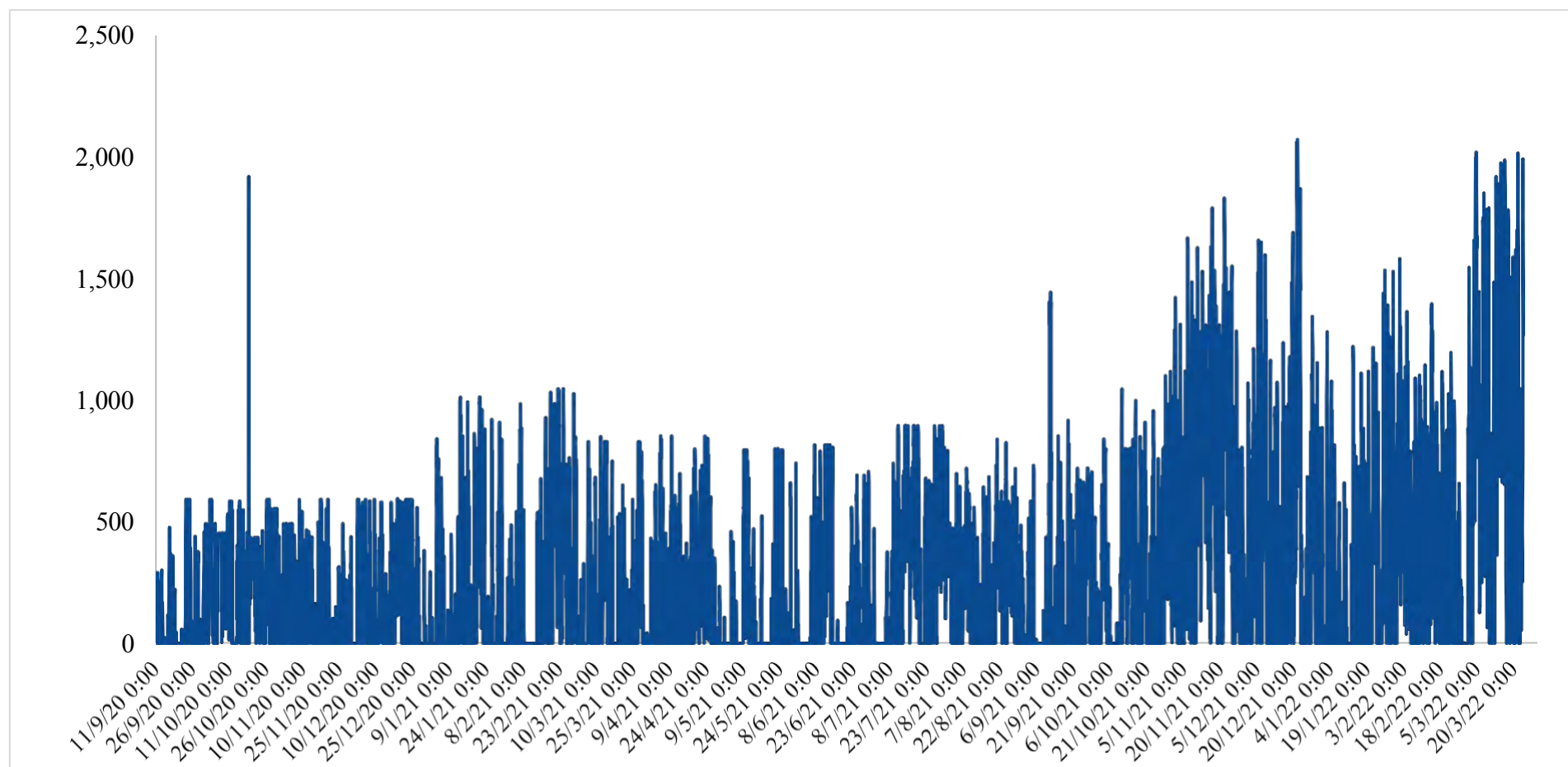


Fig. privind - Evoluția Importurilor de Energie Electrică, în România, în perioada 11.09.2020 -23.03.2022

Activitățile desfășurate în sectorul energiei electrice pot fi împărțite în patru mari categorii, fiecare dintre acestea reprezentând o piață distinctă și putând avea mai multe segmente. Acestea sunt:

- piața producerii și comercializării de energie electrică;
- piața furnizării de energie electrică;
- piața transportului de energie electrică;
- piața distribuției de energie electrică.

Energia reprezintă o resursă indispensabilă desfășurării activității cotidiene, fie că este vorba de populație, fie că ne referim la operatorii economici. Astfel, creșterea amplă a prețurilor acestora în perioada recentă pe plan european este de natură să se răsfrângă mai devreme sau mai târziu asupra dinamicii prețurilor de consum, majorarea generalizată a ratelor inflației la nivel comunitar putând semnaliza debutul unor astfel de ajustări. Totodată, au început să sporească preocupările cu privire la potențiale efecte pe termen mediu și lung ale acestor șocuri, existând riscul dezancorării anticipațiilor privind inflația ale agenților economici și, respectiv, al unei redresări a activității economice într-un ritm mai puțin alert. În acest context, caseta de față își propune să identifice cauzele care au generat asemenea creșteri pe piața gazelor naturale și energiei electrice și natura acestora (structurală sau tranzitorie), precum și să cuantifice impactul pe care aceste majorări îl vor exercita asupra dinamicii viitoare a prețurilor și a creșterii economice din România.

Sectorul energetic reprezintă o sursă de poluare importantă, ca urmare a extracției, prelucrării și arderii combustibililor fosili. În anul 2019, din arderea combustibilului pentru producerea de energie au rezultat circa 88% din emisiile totale la nivel național de NO_x, 90% din cele de SO₂ și 72% din cantitatea de pulberi în suspensie evacuate în atmosferă.

Gazele cu efect de seră, identificate de Protocolul de la Kyoto sunt:

- dioxid de carbon -CO₂
- metan -CH₄
- protoxid de azot -N₂O
- hidrofluorocarburi -HFC-uri
- perfluorocarburi -PFC-uri
- hexafluorură de sulf -SF₆

Dioxidul de carbon echivalent (CO₂ eq) este unitatea de măsură universală utilizată pentru a indica potențialul global de încălzire a celor 6 gaze cu efect de seră. Dioxidul de carbon (CO₂) este gazul de referință cu ajutorul căruia sunt calculate și raportate celelalte gaze cu efect de seră. Datorită adoptării surselor de energie electrică, în anul 2020, comparative cu anul 2019, gazele cu efect de seră au înregistrat un declin de 13.3%, conform studiilor efectuate de către Comisia Europeană.

Dioxidul de carbon rezultat în urma procesului de producere a energiei va fi în continuare o problemă pentru civilizație. Numai Europa contribuie cu aproximativ 27% la emisiile de CO₂ ale omenirii.

Tehnologiile actuale de producere a energiei determină cea mai mare parte a poluării atmosferei și datorită cantității mari de dioxid de carbon, sunt acuzate de accentuarea efectului de seră. De

aici pornește ideea că prețul real al energiei este, de fapt, mult mai mare decât cel plătit de consumatori, datorită așa-numitelor costuri externe. Aceste costuri sunt suportate de întreaga societate, deși marii consumatori sunt primii beneficiari ai producției de energie electrică. Într-o analiză mai atentă, țările sărace plătesc costuri externe pentru factorii poluanți din țările mari consumatoare și producătoare de energie. În România, producția de energie electrică este realizată cu tehnologii în mare parte vechi, puternic poluante.

În Tabelul 2 sunt date estimările emisiilor specifice de noxe pe kWh pentru un număr de 47 termocentrale.

Tabel 1 . Cifre medii ale emisiilor specifice de noxe la producerea energiei (per kWh).

Tipul emisiei	În România	În Danemarca
Bioxid de carbon	2.170 g	850 g
Bioxid de sulf (SO ₂)	46 g	2,9 g
Oxizi de azot (NO _x)	5,1 g	2,6 g
Pulberi	7,47 g	5,5 g

Sistemele de conversie a surselor regenerabile de energie au o serie de calități care le fac foarte atractive atât pentru producerea de energie electrică și/sau termică în zone încă neelectrificate și chiar pentru producerea cantitatilor mari de energie, în sensul că sistemele de conversie a sistemelor regenerabilelor de mari dimensiuni, legate la rețea, pot avea o pondere importantă în balanța energetică.

Sursele regenerabile de energie au două calități esențiale care le înscriu în strategia globală a dezvoltării durabile:

- au emisii zero și nu depind de o infrastructură de aprovizionare, adică se auto- generează.

Biomasa este totuși o excepție între cele 5 surse regenerabile de energie recunoscute ca atare: energia solară, energia vântului, energia hidroelectrică, biomasa și energia geotermală.

Sursele regenerabile de energie sunt cele mai curate surse de energie din punct de vedere ecologic.

În România, potențialul solar este suficient de bun pentru implementarea sistemelor de conversie a energiei solare, fie în energie electrică - aplicații fotovoltaice, fie în energie termică - aplicații ale colectoarelor solare, pentru prepararea apei calde

2.4.1. Efectul politicilor Europene și naționale asupra cereii. Previziuni

În 2019, ponderea surselor regenerabile în consumul final de energie și-a atins obiectivul pentru 2020 de 24%, din care 41,7% pentru energie electrică (ținta de 43%), 25,7% pentru încălzire (ținta

de 22%) și 7,8% în transporturi (ținta de 43%). Emisiile de GES s-au redus cu mai mult de jumătate, scăzând cu 6%/an până 2000 și scăzând cu 1,1%/an între 2000 și 2019. În 2019, emisiile de GES au fost cu 24% sub nivelul din 2005, sub 114% CO₂ (MtCO₂). nivelul lor din perioada de referință.

Potrivit PNIESC, **România își propune să crească ponderea surselor regenerabile în consumul final de energie la 30,7% în 2030**, inclusiv 49,4% în consumul de energieelectrică, 33% în încălzire și răcire și 14,2% în transporturi.

Sectorul energetic al României va suferi schimbări semnificative în următorul deceniu, cu mai mult de jumătate din capacitatea sa de cărbune retrasă (>2,5 GW de centrale vechi) până în 2030. Acest lucru **crează spațiu pentru 7 GW de capacitate de surse regenerabile**.

2.4.2. Contracte bilaterale

Contractele bilaterale contracte sunt încheiate de producători cu diverse categorii de cumpărători: utilități și traderi care vor să-și asigure o cotă de regenerabile pe termen lung în portofoliu, corporații mari consumatoare de electricitate, care-și doresc să-și asigure energia în mod sustenabil pe termen lung, sau entitățile din industria grea, care vor să-și asigure pe termen lung un grafic clar al costului energiei. Astfel, contractele bilaterale (PPA-uri) oferă opredictibilitate a veniturilor pe termen lung, reducând din volatilitatea fluxurilor de numerar (cash flow).

Contractele bilaterale revin din ce în ce mai des în agenda publică, întrucât în ultimii ani se vorbește din ce în ce mai mult de transformarea și reconfigurarea mixului energetic al României, în contextul noilor ținte de decarbonizare stabilite la nivel european. Această piață a fost în curs de reglementare din anul 2019, investitorii din energie cerând de mai multă vreme introducerea în legislație a posibilității încheierii de contracte bilaterale, pe termen lung, negociate direct.

2.4.3. Potențialul solar al României și a zonei de investiții vizată prin SF

Din punct de vedere al potențialului solar, România se află situată într-o zonă bună, înregistrând un număr de 210 zile însorite pe an și o radianță de 1.000 – 1.300 kWh/m²/an cu o valoare tehnic fezabilă de 600 – 800 kWh/m²/an (v. Fig. 2.11). Cele mai importante regiuni solare din România sunt amplasate în Nordul Dobrogei și în Oltenia, cu o valoare medie a radianței de 1.600

kWh/m²/an.

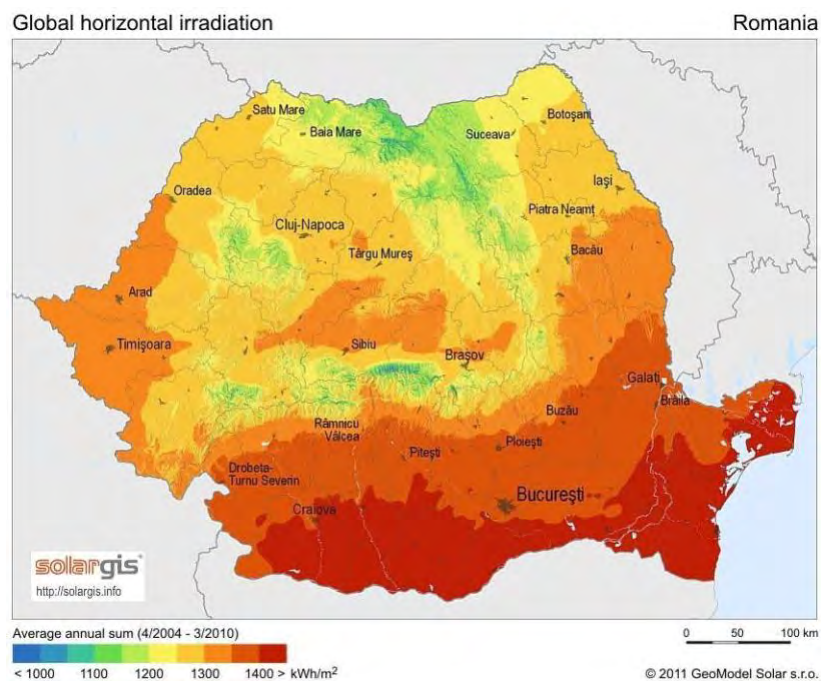


Fig. Privind – Harta României privind Potențialul Solar

În prezentul Studiu de Fezabilitate se va analiza realizarea investiției prin atragerea defonduri nerambursabile prin Fondul de Modernizare a României

2.5. OBIECTIVE PRECONIZATE A FI ATINSE PRIN REALIZAREA INVESTIȚIEI PUBLICE

Prin implementarea Proiectului de producere a energiei electrice din surse regenerabile, in UAT vizat, Comuna Icoana, sub forma unei centrale fotovoltaice având o putere instalată de 190kWp se urmărește creșterea de energie produsă din surse regenerabile la nivelul României și, așadar, contribuția la atingerea Țintelor privind lupta împotriva schimbărilor climatice, prin minimizarea emisiilor specifice de CO₂ echivalent agregate la nivel național.

În acest sens, se definește setul de obiective ce se doresc a fi atinse prin realizarea investiției publice **”CONSTRUIRE CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ”**, astfel:

Obiectivul general:

Creșterea capacității de producție de energie din surse regenerabile prin dezvoltarea unui parc fotovoltaic avnd ca beneficiar, UAT Comuna Icoana, destinat consumului propriu prin finantare

obtinuta 100% din Fondul de Modernizare in Romania, destinat consumului propriu.

Obiective specifice:

- Crearea unui parc fotovoltaic cu putere instalată de 190kWp, până la data limita de implementare Proiect.
- Creșterea ponderii energiei din surse regenerabile în mixul total de energie, prin investiții în capacități de producere a energiei electrice din surse regenerabile de energie, corelat cu eliminarea combustibilului fosil din mixul energetic conform strategiei energetice nationale. Mai exact, un exemplu este acela ca se vizeaza inlocuirea cetelelor pe lemne cu centrale electrice, cu precadere in regiunile unde nu sunt gaze naturale.
- Creșterea competitivității, eficienței energetice și utilizării surselor regenerabile la nivel național;
- Creșterea securității energetice prin diversificarea surselor de producție și reducerea dependenței de importuri.
- Acoperirea intr-o cat mai mare masura a necesarului de consum de energie electrica actual, cat si cel prognozat la nivelul intregului UAT

3. IDENTIFICAREA, PROPUNEREA ȘI PREZENTAREA A MINIMUM DOUĂ OPȚIUNI TEHNICO-ECONOMICE PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTITII

În conformitate cu prevederile HG 907/ 2016 pentru privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice se vor propune și se vor prezenta minim două scenarii/ opțiuni tehnico-economice pentru realizarea obiectivului de investiții.

Nu a fost elaborat un studiu de fezabilitate pentru obiectivul mai sus menționat și există doar un proiect al bugetului comunei până în anul 2020, și în acest caz proiectantul a elaborat două scenarii tehnico economice prin care obiectivele proiectului de investiții pot fi atinse .

Proiectul are la bază construirea unei instalații solare fotovoltaice amplasată la sol în județul OLT, Comuna Icoana, cu destinație de a acoperi o parte din consumul propriu al Primăriei. Instalația solară fotovoltaică va produce energie electrică utilizând sursa regenerabilă.

3.1. Particularități ale amplasamentului

a) descrierea amplasamentului (localizare - intravilan/extravilan, suprafața terenului, dimensiuni în plan, regim juridic - natura proprietății sau titlul de proprietate, servituți, drept de preempțiune, zonă de utilitate publică, informații/obligații/constrângeri extrase din documentațiile de urbanism, după caz);

Centrala electrică fotovoltaică se va construi în Județul OLT, Com. Icoana, Sat Icoana, nr. cad. 50640, Tarla 73, Parcela 926.

Proiectul se va amplasa pe o porțiune din terenul cu suprafața totală de 6.160 mp, com. Icoana, aflat în proprietatea comunei Icoana. Din această suprafață 3000 mp sunt alocați pentru parcul fotovoltaic, ca suprafață îngrădită.

Figura privind : Plan cadastral geoportal.ancpi.ro

c) orientări propuse față de punctele cardinale și față de punctele de interes naturale sau construite;

Conform Figura 4: Plan cadastral

d) surse de poluare existente în zonă

Nu este cazul

e) date climatice și particularități de relief

Icoana este o comună în județul Olt, Muntenia, România, formată din satele Floru, Icoana (reședința) și Ursoaia. Icoana este așezată la limita de est a județului Olt pe malul drept al râului Vedea, în cursul ei superior, în apropierea zonei de contact dintre Câmpie și Podișul Getic.

Vecinii:

- În partea de nord comuna Icoana se învecinează cu comuna Potcoava,
- În partea de sud - est cu comuna Tufeni,
- La nord - vest cu comuna Șerbănești,
- La vest cu comuna Movileni,
- Iar la est cu comuna Bârla din județul Argeș.

Numele localității Icoana provine, din spusele bătrânilor, de la icoana fixată într-un stejar bătrân de niște călugări care s-au retras în pădure din cauza turcilor. Stejarul se găsea la hotarul dintre satul Buzești și Icoana și în jurul lor s-au format așezări omenesti care au început a fi cunoscute sub numele de Icoana.

Comuna Icoana este formată din trei sate: Icoana, Ursoaia, Floru.

Comuna este constituită administrativ după anul 1950, aparținând de raionul Slatina. Din anul 1909 până în anul 1926 centrul a fost în comuna Floru. Din 1926 - 1950 Ursoaia a fost comună singură, iar din 1926 până în 1938 centrul comunei a fost stabilit în satul Icoana. Din anul 1935 până în anul 1945 acesta s-a mutat din nou în Floru, iar după anul 1940 se mută la Icoana unde există și astăzi. În anul 1950 Ursoaia este atașată de comuna Icoana.

Ursoaia este cel mai vechi sat atestat documentar; apare în documentele din 16 ianuarie 1655 când domnitorul Constantin Șerban dăruiește lui Pătrașcu Pârcălabul moșia Stanislaveștilor după cum reiese din monografia județului Olt. Denumirea satului Ursoaia nu reiese din documente scrise, dar se păstrează de la bătrâni mai multe versiuni:

- în imediata apropiere a satului există un loc cu denumirea de Ursoaia de unde și-a luat denumirea și satul,
- altă versiune este că satul Ursoaia și-a luat denumirea de la unele animale sălbatice (urși), care au trăit în pădurile acestei localități,
- iar a treia versiune spune că Mihai Viteazul în urma bătăliei de la Călugăreni a dăruit ca recompense pentru vitejia dovedită în luptă, unuia din căpeteniile sale, Ion Ursu, o moșie care a luat numele de Ursoaia. Numele satului vecin - Buzești - provine în mod asemănător de la numele căpitanului Preda Buzescu ce a avut o moșie de la același Mihai Viteazul.

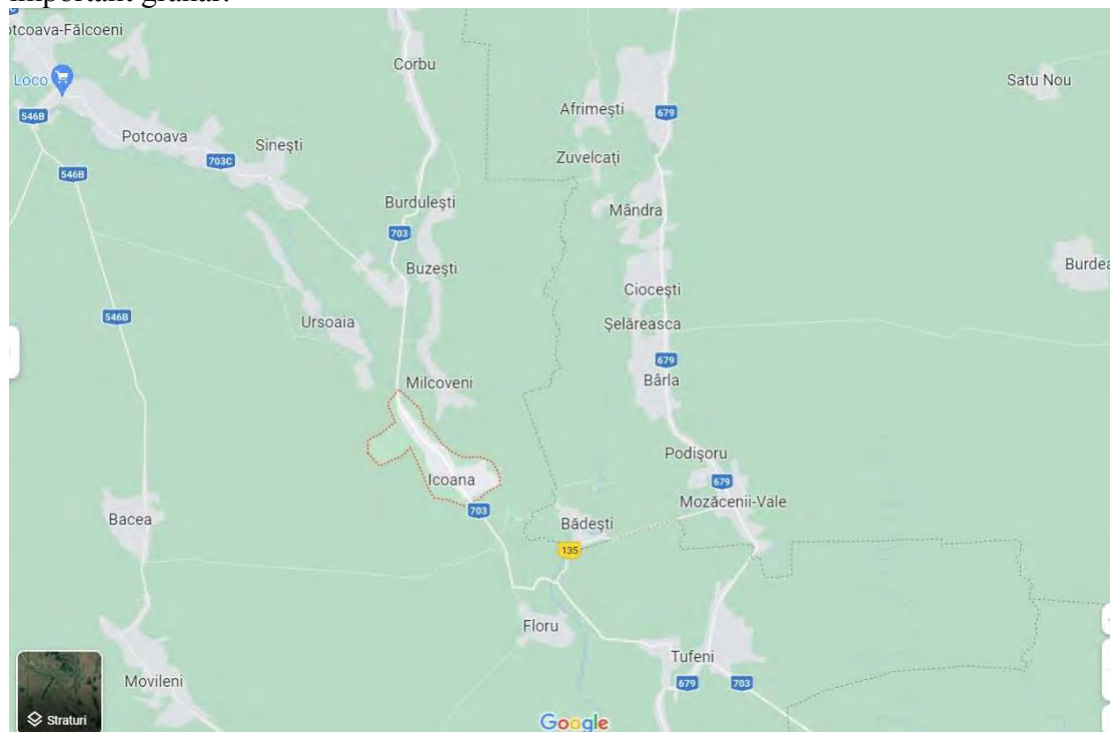
Satul Icoana este format din doua cătune: Icoana și Călugăreasca.

Satul Floru și-a luat denumirea de la pârâul Florișoru pe valea căruia creșteau multe flori.

Suprafața vetrei locuită de cele trei sate ale comunei Icoana este de 349 ha, repartizată pe vetre astfel: Icoana 148 ha, Ursoaia 139 ha și Floru aproximativ 100 ha. Suprafața teritoriului este de peste 2.500 ha. Lungimea pe care se întind cele 3 sate depășește 15 km. La jumătatea distanței între satele Ursoaia și Icoana se unește pârâul Plapcea cu râul Vedea.

Comuna Icoana este străbătută de drumul județean DJ703.

Comuna Icoana se găsește la o distanță de 45 km de Slatina, reședința județului Olt. La 55 km se află orașul Pitești important centru ce poate ajuta dezvoltarea zonei Icoana, aceasta putând fi un important grânar.



Distanțe din centrul comunei până la: drumul european E574 - 30 km; gara din Sinești și calea ferată industrială - 15 km, aeroportul din Craiova la 90 km și benzinăria din Tufeni la 5 km.

Infrastructura

Dotarea comunei Icoana din punct de vedere al infrastructurii este ilustrată prin:

- alimentare cu energie electrică a 100% din spațiul locuibil - mai este nevoie de extinderea iluminatului public și în cartierul nou înființat Ursuia Sud;
- conductă de gaz pe 2% - magistrala de gaz străbate comuna și este posibilă extinderea, dar nu sunt fonduri în bugetul local pentru a realiza investiția;
- rețeaua de apă potabilă pe 10% - mai e nevoie pe 25 km;
- drum asfaltat pe 8% - drumurile sunt pietruite în mare parte și pe 5 km sunt asfaltate, dar e nevoie urgentă de modernizare pe 10 km;
- serviciu de telefonie fixă - există centrală digitală, centrala se afla în incinta primăriei
- televiziune prin cablu.

Mediu natural

Clima bazinului hidrografic Vedea este caracterizată prin precipitații medii anuale de 550 mm - deficitară față de valoarea medie pe țară care este de peste 600 mm. Dintre factorii climatici care influențează nefavorabil scurgerea, temperaturile au rol hotărâtor - vara sunt foarte ridicate.

Vânturile sunt cele neregulate. Cele mai frecvente vânturi bat din direcția de nord - est mai ales în timpul iernii și austrul care bate din partea de vest în timpul primăverii și mai ales toamna.

Condițiile climatice și însușirile solurilor brun-roșcate de pădure și brune de pădure sunt prielnice pentru foarte multe plante de cultura, atât plante de câmp, cât și plante de nutreț, legume, viță de vie și pomi fructiferi.

Urme ale petrolului pe teritoriului comunei au fost cunoscute încă din anul 1940 în urma marelui cutremur. La malurile râului Vedea s-au produs niște crăpături, iar în acestea au apărut urme de petrol. Găsindu-se petrol în cantități mari și de calitate foarte buna s-a început forarea pe tot teritoriul comunei Icoana, ajungându-se la peste 200 de sonde. La început extracția petrolului se făcea prin erupție naturală, dar astăzi majoritatea sondelor extrag petrol cu ajutorul pompelor. Pe lângă acest prețios combustibil se mai extrage și gazul de sonda. Pe teritoriul comunei se poate construi o stație de benzinărie unde sa se separe țițeiul de apă, iar restul de țiței este împins prin conductă spre Rafinăriile Pitești și Ploiești.

CLIMA

Comuna Icoana este situata in partea sudică a României pe cursul inferior al râului Olt care i-a dat numele Judetului. Judetul Olt face parte din categoria judetelor riverane fluviului Dunărea. Spre nord se învecinează cu judetul Vâlcea, în est cu judetul Argeș si Teleorman, la vest cu judetul Dolj. În partea de sud, pe o lungime de 47 km, Dunărea face hotarul țării cu Bulgaria. Între aceste limite are o suprafață de 5.502 kmp (2,3% din teritoriul României). Este traversat de meridianul 24 grade longitudine estică pe linia localităților Iancu Jianu – Baldovinești si de paralela 44 grade latitudine nordică în partea de sud pe linia Vlădila – Scărisoara, măsurând 138 Km pe directia nord-sud și 78 km pe direcția est-vest.

Ca poziție istorico-geografică, face parte dintre vechile provincii istorice Oltenia si Muntenia, având o legătură permanentă cu vestul țării, cu Banatul pe Valea Dunării, cu Transilvania pe Valea Oltului, iar prin portul dunărean Corabia are ieșire la Marea Neagră.

Așezare. Județul Olt este așezat în partea de Vest a Munteniei, pe malul stâng al văii Oltului, în drumul Craiovei.

Suprafața. 2.863 km².

Înfățișarea pământului. Județul Olt se întinde peste o parte a platformei deluroase a Oltului, formată și aici din culmi cu spinarea netedă și dispuse divergent printre afluenții Oltului și ai râului Vedea. În Nordul județului culmile se strâmtează și se înalță până la peste 400 m. În Sud însă, ele se lătesc și coboară până sub 150 m, pierzându-se în câmpia Dunării.

Climă și ape. Clima de tranziție între climatul de stepă și cel din dealuri, dar mai apropiată de cel din urmă. Iernile unt de obicei reci (sub -3° temperatura lunii ianuarie), iar verile destul de calde (20-22° temperatura lunii iulie) ; ploile însă nu scad sub 500 mm dar nici nu trec de 600 mm anual. Dominația vânturilor de vest indică o slabă înrudire cu clima Olteniei, influențată, după cum se știe, de Mediterana.

Cu excepția Oltului, apă flotabilă care face limita județului la Apus, toate celelalte râuri ale ținutului au izvorul în dealuri ; de aceea le scad mult sau seacă cu totul în timpul verii (râul Vedea).

Vegetatia si fauna judetului Olt

Relieful este dominat de câmpii alături de care se regăsesc unități de podiș, altitudinile descresc în general de la nord la sud. În partea nordică a județului se remarcă porțiuni restrânse ale Piemontului Getic (Podisul Cotmeana) iar înspre centru de la Slatina până la Dunăre, se întinde o porțiune din Câmpia Română (Câmpia Boianului, Caracalului, Burnazului) iar în extremitatea sudică a județului se întinde Lunca Dunării. Altitudinea reliefului coboară în pantă lină de la Vitomirești, către Dunăre până la Corabia.

Clima este temperat continentală cu veri deosebit de calde și ierni în general mai blande. Valorile medii ale temperaturii anuale sunt printre cele mai mari din țara respectiv 11 grade Celsius, iar precipitațiile variază între 450 și 550 mm. Masele de aer au o direcție vest-est și sunt prezente vânturile neregulate precum Crivățul (iarna) sau Băltărețul.

Poziția geografică și relieful determină în mare măsură și manifestarea elementelor climatice de pe teritoriul județului. Clima județului Olt este mai umedă în partea de nord și mai aridă în partea de sud. *Punctul cel mai friguros* este la Caracal datorită curenților reci din estul Câmpiei Române care își au punctul terminus în această zonă, iar *punctul cel mai călduros* este la Corabia.

Hidrografia este tributară Dunării cel mai important afluent de ordinul I fiind Oltul care se prezintă ca și un ax median al județului străbătându-l de la nord la sud pe o distanță de 100 km, colectând pe acest sector Oltețul, Tesluiului, Dârjovul. Lacurile sunt fie lacuri de crov sau luncă (Potelu) fie lacuri artificiale create mai ales pe Olt (Strejești, Arcești, Ipotești, Frunzaru).

Vegetația naturală, înlocuită în cea mai mare parte de culturi agricole, aparține zonelor silvo-stepei și cereto-garnitetelor, Zona de silvostepă, extinsă în partea centrală și de S a județului Olt, mai păstrează pe alocuri păduri razlete de stejar brumariu, sau stejar pufos, precum și păduri de amestec în care, pe lângă stejarul brumariu, apar și garnita, cerul, stejarul pedunculat, jugastrul, frasinul, teiul, s.s. În această zonă, pe mici parcele ramase între terenurile cultivate sau la marginile pădurilor, există parloage dominate de paius, barboasa, firuta cu bulb, s.a. Zona cereto-garnitetelor extinsă în arealele piemontane din partea de N a județului Olt, se reambră prin păduri constituite numai din cer, sau garnita, ori în amestec cu alte specii. Subarboretul acestor păduri include corn, lemn cainesc, maces, s.a. Local se mai mențin pajisti secundare degradate în care se dezvoltă asociațiile de paiusuri. Pe teritoriul județului Olt există câteva specii floristice rare, ocrotite de lege (Tulipa biebersteiniana, Fritillaria Montana, Crocus moesiacus s.a.). În luncile marilor râuri se întâlnesc zăvoaie de salcii și plop, tufisuri de rachita și unele specii ierboase ca rogozul, limbarita, stanjenelul de balta s.a.

Fauna, caracteristică regiunilor de câmpie și de deal, cu biotopuri de pajisti de pădure și acvatică, cuprinde elemente variate, în pădurile de deal se întâlnesc mistreți, lupi vulpi, pisici sălbatice, bursuci, veverițe, jderi, ciocanitori, privighetori, ciocarlii de pădure, sturzi, găște, mierle, serpi, gusteri, soparle, broaște s.a. - multe dintre aceste specii aparând și în pădurile de câmpie. Fauna de câmp este dominată de rozătoare și pasări, dar nu lipsesc reptilele, batracienii și insectele. Dintre rozătoare se remarcă dihorul, nevăstuica, hermelina, hârciogul, popandaul, soarecele de câmp, iepurele de câmp, sobolanul de câmp, cartita s.a. iar dintre pasări - prepelița, ciocarlia de câmp, potârnichea, presura, dumbraveanca, sorecarul mare, eretele alb, fazanul s.a. Dropia este cea mai mare pasăre de câmpie (pe cale de dispariție), ocrotită de lege, întrunea cândva cel mai mare efectiv din țară pe teritoriul județului Olt, azi, întâlnindu-se în arealele localităților Babiciu, Stoicanesti, Scarisoara, Nicolae Titulescu, Rusanesti, Redea s.a., numărul exemplarelor aflându-se în regres pronunțat. Prezenta Dunării, Oltului, și a altor râuri mai mari, precum și a numeroaselor iazuri și lacuri antropice au generat existența unei bogate și variate faune acvatice (crap, somn, salau, stiuca, platică, biban, babușca, caracuda, oblate, scrumbie s.a.), și a multor

pasari si mamifere care traiesc in apropierea apelor (gaste, rate , starci, berze, lisite, fluierari, nagat, vidre, nurci etc.).

Hidrologia judetului OLT si limitrof Comunei Icoana

Reteaua hidrografica cu o densitate ce variaza intr 0,1 si 0,7 km/km², este reprezentata, in principal, printr-un segment (47 km lungime) al cursului inferior al Dunarii, care dreneaza extremitatea de S a judetului Olt, formand granite cu Bulgaria, prin cursul inferior al Oltului, si prin cursurile superioare ale raurilor Calmatui si Vedea (cu afluentii Vedita, Plapcea, Dorofei s.a.). Panta redusa de scurgere a apei (3,5-4,5%) si largirea albiei Dunarii in sectorul aferent judetului Olt au favorizat aluvionarea, despletirile si formarea mai multor ostroave in aceasta zona (ostroavele Papadia, Gradistea, Dragaveiu, Baloiu, Calnovat s.a.) care constituie un pericol pentru navigatie, deoarece in jurul lor se formeaza adeseori zapoare. Raul Olt, cu pante reduse de scurgere, specifice cursurilor inferioare ale raurilor din Campia Romana, cu numeroase meandre si despletiri, (in prezent disparate, in mare parte, ca urmare a amenajarilor hidrotehnice) si un debit mediu multianual ce variaza intre 160 m³ /s (la intrarea in judet) si 190 m³/s (la iesirea din judetul Olt), reprezinta principala axa hidrografica ce strabate median judetul Olt, de la N-NV catre S-SE, pe o lungime de 145 km, ultimii km (din totalul sau de 615 km), de la iesirea din judetul Olt pana la varsarea in Dunare, parcurgandu-l pe teritoriul judetului Teleorman in perimetrul judetului Olt, acest mare rau al sau si al tarii colecteaza o multime de afluenti, printre care Cungrea Mica, Teslui, Iminog, Strehareti, Milcov, Darjov, Pesceana , Dalga, Mamu, Oltet, Beica, Gologan s.a., (pe dreapta). In afară catorva mici lacuri de crov sau de lunca, judetul Olt dispune de 44 de lacuri antropice, cu suprafete cuprinse intre 1 si 32 ha, amenajate pe vaile unor rauri pentru piscicultura, irigatii si alte utilizari (lacurile Scornicesti, 32 ha, pe raul Plapcea-Mica, Poboru, 28 ha, pe raul Plapcea, Suica, 22 ha, pe Teius). Cele mai importante acumulari de apa, realizate cu scop hidroenergetic pe raul olt sunt: Zavideni (839 ha), Dragasani (828 ha), Strejesti (2.203,5 ha), Arcesti (837 ha), Slatina (540,7 ha). Cel mai mare lac natural (de lunca) din judetul Olt-Potelu (72 km²) situat in lunca Dunarii, in arealul satului cu acelasi nume din comuna Ianca, a fost descat in deceniul 7 al secolului 20, iar terenul aferent a fost introdus in circuitul agricol.

Structura ecosistemului

Padurea este un ecosistem terestru tridimensional, cel mai complex si cuprinzator dintre toate ecosistemele, cu legi proprii de dezvoltare, in care se desfasoara cele mai intense schimburi de substanta, energie si informatie si cele mai mari procese biologice.

Padurile au importanta economica, sociala si ecologica. Lor li se datoreaza in cel mai inalt grad stabilitatea si calitatea factorilor fundamentali ai mediului (aerul, apa si solul).

Ca oricare ecosistem, ecosistemul padurii (forestier) are doua componente: componenta nevie sau abiotica (biotopul) si componenta vie sau biotica (biocenoza). Ele formeaza o comunitate complexa si unitara, cu organizare adecvata specificului structural si functional al padurii.

Biotopul

Biotopul este spatiul în care traieste si activeaza biocenoza si toti factorii care îi asigura existenta. Elementele care intra în structura biotopului sunt:

- factorii geografici (relieful, altitudinea, expozitia);
- factorii climatici (temperatura, lumina, umiditatea, precipitatii);
- factorii edafici (tipul de sol, pH, salinitatea, apa freatica);
- factorii fizici (gravitatie, presiunea atmosferica, curentii de aer);
- factorii chimici (continutul în oxigen, continutul în saruri al apei, migratia atomilor);
- substantele si elementele rezultate din secretiile si excretiile organismelor.

În ecosistemul forestier, sub influenta densitatii arborilor si a structurii de specii, se formeaza un climat local specific numit "microclimat forestier". Acest microclimat, cu un anumit regim de lumina, temperatura, umiditate, vânt etc., exercita o puternica influenta asupra comunitatii de vietuitoare.

În padure, microclimatul nu este omogen, ci apar diferentieri pe fragmente de biotop, în pante, pe vai, în jurul unei ape etc. Mai ales lumina si temperatura au intensitati diferite în functie de aceste fragmente de biotop, dar si de diferitele etaje ale padurii.

Biocenoza

Biocenoza este comunitatea complexa si unitara de populatii de plante si animale care ocupa acelasi biotop si care realizeaza activitate independenta bine definita.

Concret, în ecosistemul forestier sunt integrate populatii de plante si de animale si elemente locale ale biotopului.

Structura biocenozei este generata de interactiunile dintre populatiile de plante si animale care sunt mult mai strânse decât între populatiile de plante sau între cele de animale.

Structura biocenozei cuprinde: populatiile de plante si animale grupate functional; raportul numeric dintre populatii; distributia spatiala a populatiilor; fizionomia biocenozei; trasaturile caracteristice ale populatiilor dominante etc.

Biocenoza este un sistem deschis al ecosistemului forestier, o unitate organizatorica autoreglabila. Între biocenoza si biotop exista relatii reciproce, desfasurându-se continuu schimburi de substanta, energie si informatie care asigura functionarea ecosistemului forestier.

Variatiile factorilor biotopului influenteaza structura biocenozei. Unele variatii se desfasoara la intervale regulate de timp si cu anumita amplitudine. Ele se numesc variatii ciclice si au caracter de regim pentru biocenoza. Exemplu: alternanta zi-noapte si succesiunea anotimpurilor. Alte variatii sunt aciclice, intempestive, neasteptate si au caracter perturbator sau de zgomot. Exemplu: incendii, vânturi puternice, geruri mari, invazii de daunatori, alunecari de teren etc.

Cunoasterea structurii biocenozei permite silvicultorului evaluarea corecta a productiei si productivitatii padurii si stabilitatea oportunitatilor.

Între populatiile care alcatuiesc biocenoza sunt stabilite relatii directe si indirecte, care sunt rezultatul unor adaptari reciproce dobândite în cursul evolutiei: relatii de raspândire, relatii de protectie, relatii de reproducere si relatii trofice. Aceste tipuri de relatii îmbraca cele mai diverse forme de manifestare. Cele mai importante sunt relatiile trofice. Ele imprima biocenozei o anumita structura trofica (de nutritie sau de hranire).

Structura trofica include trei categorii trofice de organisme: producatori primari, consumatori si descompunatori.

1. *Producatorii primari* sunt reprezentati, în principal, de plante verzi: arbori, arbusti, subarbusti si plante ierboase. Ei folosesc energia solara (nebiologica) în procesul de fotosinteza si produc substanta organica, care constituie productia primara a ecosistemului. Prin producerea si acumularea substantei organice, ei asigura energia necesara functionarii ecosistemului forestier. Biomasa este realizata în cea mai mare masura de arbori si în mica masura de plantele ierboase si de arbusti. Principalul factor limitativ al productiei de biomasa este deficitul de apa din perioada de vara, în special în padurile de câmpie.

2. *Consumatorii* sunt reprezentati de animale. Ei consuma substanta organica realizata de producatori si o transforma în substante proprii. Substantele organice formate constituie productia secundara a ecosistemului forestier.

În cadrul consumatorilor sunt diferiteiate patru grupe:

consumatorii primari, fitofagi sau de ordinul I. Sunt reprezentati de animalele erbivore. Animalele erbivore propriu-zise consuma plantele ierboase. Arborii si arbusti sunt consumati de insecte defoliatoare, insecte xilofage si consumatori de fructe si seminte;

consumatorii secundari sau de ordinul II. Se hranesc cu consumatorii primari. Sunt reprezentati de animalele carnivore;

consumatorii tertiarî sau de ordinul III. Se hranesc cu animale carnivore. Sunt reprezentati de animalele de prada (pasari, mamifere);

consumatorii cuaternari sau de ordinul IV. Sunt reprezentati de parazitii consumatorilor tertiarî (capuse etc.);

Consumatorii secundari, tertiarî si cuaternari formeaza grupa zoofagilor, deoarece se hranesc cu animale.

3. *Descompunatorii* (reducatorii): cuprind bacteriile si ciupercile. Ei descompun materia organica din cadavrele animale si vegetale si din excremente. Rezulta elemente minerale, proces numit mineralizare, încheind circuitul substantelor în ecosistem. Elementele minerale reintra în circuitul trofic, prin utilizarea lor de catre producatorii primari. În acest circuit sunt antrenate cantitati uriase de substante si energie. Ei curata padurea de deseuri.

Interdependenta dintre aceste categorii de vietuitoare asigura existenta si durabilitatea padurii ca ecosistem (fig.1).

Consecinta relatiilor trofice o constituie lanturile trofice. Lantul trofic este calea principala de transformare si de transfer a substantei si energiei în ecosistem.

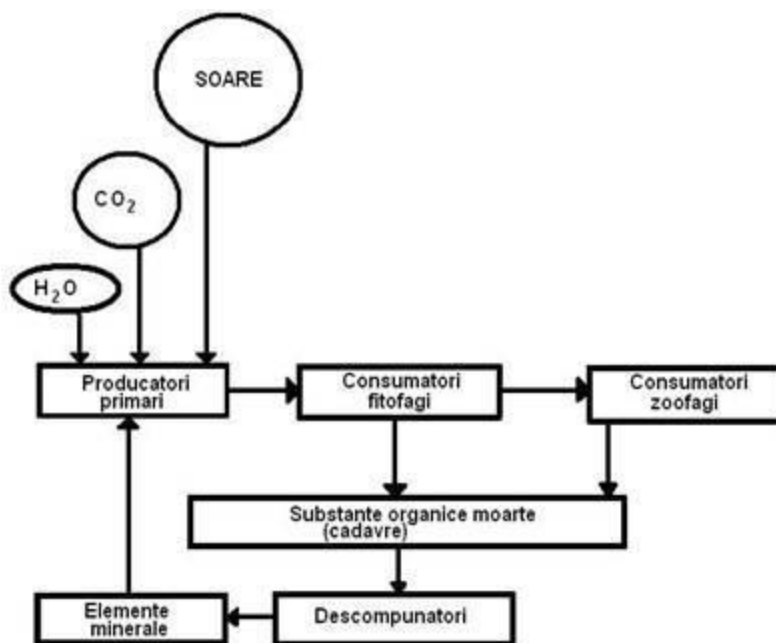


Fig.1 Structura trofica a ecosistemului forestier

Un lant trofic are mai multe verigi, de obicei 4-5. Lanturile trofice mai lungi sunt ineficiente, functionarea lor necesita cheltuieli energetice mari.

Lanturile trofice sunt foarte numeroase. Numarul lor este mai mare în padurile în amestec decât în arboretele pure. Veriga lor de baza o formeaza producatorii primari.

Lanturile trofice nu sunt izolate, ci se interfereaza si interconecteaza si formeaza retele trofice complexe, care determina structura trofica a padurii.

Particularitatile ecologice ale padurii

Padurea este caracterizata în primul rând de prezenta arborilor. care-i imprima anumite particularitati ecologice, prin care ecosistemul forestier se distinge esential de alte ecosisteme.

Particularitatea ecologica fundamentala este starea de masiv. Aceasta stare se realizeaza atunci când coroanele arborilor se ating si se interconditioneaza cresterea arborilor. Realizarea starii de masiv constituie momentul nasterii ecosistemului forestier. El dobândește propriul sau mediu, mediul forestier, un microclimat specific si o comunitate integrata de specii vegetale si animale. Speciile care nu se adapteaza si nu iau însusiri adecvate sistemului integrat sunt eliminate.

Componenta de baza a structurii biocenozei o constituie arborii. Acestia imprima padurii o fizionomie specifica, originala.

Adancimea de inghet

Adancimea de inghet in zona cercetata este aproximativ de 0.8 m, conform STAS 6054 – 77.

Agricultura

Agricultura, în cadrul căreia s-au produs (după dec. 1989) importante mutații în ceea ce privește forma de proprietate, structura producției, destinația și modul de valorificare a producției etc., beneficiază de condiții pedo-climatice optime pentru practicarea tuturor categoriilor de culturi și a creșterii animalelor, precum și de o mecanizare corespunzătoare (6 528 tractoare, 5 679 pluguri pentru tractor, 3 465 semănători mecanice, 1 359 combine autopropulsate ș.a., la sf. anului 2007), o chimizare și irigare (193 160 ha irigate) ridicate etc. În cadrul jud. Olt se află unul dintre cele mai mari sisteme de irigații din țară, respectiv Stoenеști–Vișina, Corabia–Sadova ș.a. La sf. Anului 2007, fondul funciar al jud. O. era format din 434 846 ha terenuri agricole (din care 417 086 ha, respectiv 95,9% în proprietate privată), 59 902 ha acoperite cu păduri, 18 390 ha cu ape și 36 690 ha alte categorii de terenuri (acoperite cu construcții, neproductive etc.). În același an, din totalul supr. agricole (434 846 ha), 388 483 ha erau terenuri arabile, 31 784 ha pășuni, 529 ha fânețe, 7 634 ha vii și pepiniere viticole și 6 416 ha livezi și pepiniere pomicele. În anul 2007, structura culturilor de câmp era dominată de grâu și secară (135 983 ha), urmate de porumb (84 744 ha), plante uleioase (42 547 ha), floarea-soarelui (29 630 ha), plante de nutreț, orz și orzoaică, sfeclă de zahăr, cartofi, leguminoase pentru boabe, legume etc. În anul 2007, producția totală de cereale boabe obținută de jud. Olt a fost de 170 393 tone, din care 169 963 tone (99,7%) în sectorul privat. În același an, producția vegetală totală reprezenta 51,2% din totalul producției agricole a jud. Olt, iar restul (48,8%) aparținea producției animaliere și serviciilor agricole. Viticultura, specializată în producția de vinuri roșii, are condiții bune de dezvoltare în arealele localit. Sâmburești, Vitomirești, Ianca, Făgetelu, Oporelu ș.a., în cadrul cărora se realizează cantități mari de struguri (35 713 tone, în anul 2007). Pomicultura, cu o oarecare tradiție în zonele deluroase din partea de N a jud. Olt (în perimetrele localit. Făgetelu, Vitomirești, Leleasca, Verguleasa, Cârlogani, Iancu Jianu, Pleșoiu ș.a.), a realizat (în anul 2007) o producție totală de fructe de 27 052 tone, din care 16 056 tone prune, 3 172 tone mere, apoi pere, piersici, cireșe și vișine, nuci, gutui ș.a. La începutul anului 2008, sectorul zootehnic (privatizat în proporție de 100%) cuprindea 60 132 capete bovine, 205 949 capete porcine, 139 323 capete ovine, 32 984 capete caprine și 31 988 capete cabaline. Avicultură (3 001 245 capete păsări); apicultură (18 857 familii de albine); piscicultură.

Căile de comunicație

Căile de comunicație, în special cele rutiere, cu o densitate superioară mediei pe țară, urmate de cele feroviare și fluviale, corespund necesităților de transport efectuate în cadrul jud. Olt sau cu celelalte județe ale țării. La sf. anului 2007, lungimea rețelei feroviare de pe terit. jud. Olt însuma 237 km (din care 61 km linii electrificate), cu o densitate de 43,1 km/1 000 km² de teritoriu (inferioară mediei pe țară – 45,2 km/1 000 km²). Importanța transporturilor feroviare de mărfuri și călători este amplificată de faptul că terit. jud. Olt este traversat de trei linii feroviare de interes național: Timișoara–Caransebeș–Drobeta-Turnu Severin–Craiova–Caracal–Roșiori de Vede–București; Craiova–Balș–Piatra-Olt–Slatina–Costești–Pitești–București; Sibiu–Podu-Olt–Râmnicu Vâlcea–Drăgășani–Piatra-Olt–Caracal–Corabia. Cele trei linii feroviare se intersectează în două locuri formând nodurile feroviare Piatra-Olt și Caracal, ambele de importanță regională și națională. La sf. anului 2007, rețeaua drumurilor publice însuma 2 176 km (din care 1 202 km drumuri modernizate, locul 1 pe țară), cu o densitate de 39,6 km/100 km² de teritoriu (superioară mediei pe țară – 33,9 km/100 km²). Ca și în cazul traficului feroviar, în traficul rutier, cele mai importante artere sunt cele care traversează jud. Olt de la V la E sau de la N la S, celelalte drumuri publice având o importanță locală. Cel mai intens trafic de mărfuri și călători se înregistrează pe șoseaua europeană E 70 Moravița– Timișoara–Caransebeș–Drobeta-Turnu Severin–Craiova–Slatina–Pitești–București–Giurgiu–

Ruse (684,5 km), urmată de DN 64 Sibiu–Râmnicu Vâlcea–Drăgășani–Caracal–Corabia. Celelalte artere rutiere de interes regional și național sunt: Craiova–Caracal–Stoenești–Mihăești–Roșiori de Vede–București; Târgu Jiu–Drăgășani–Cungrea–Poboru–Scornicești–Colonești–Pitești–București. Marile noduri rutiere sunt Slatina, Caracal, Balș, Găneasa ș.a. Transporturile fluviale de pe Dunăre sunt deservite de portul Corabia.

Stratul de zăpadă

Stratul de zăpadă nu este continuu și de lungă durată ca în alte regiuni ale țării. Din observațiile făcute la stațiile climatice rezultă că stratul de zăpadă persistă, în medie, 30 de zile.

f) Existența unor:

- i. rețele edilitare în amplasament care ar necesita relocare/protejare, în măsura în care pot fi identificate

Nu este cazul

- ii. posibile interferențe cu monumente istorice/de arhitectură sau situri arheologice pe amplasament sau în zona imediat învecinată;

Nu este cazul

- iii. existența condiționărilor specifice în cazul existenței unor zone protejate sau de protecție

Nu este cazul

- iv. terenuri care aparțin unor instituții care fac parte din sistemul de apărare, ordine publică și siguranță națională;

Nu este cazul

g) caracteristici geofizice ale terenului din amplasament

- i. date privind zonarea seismică

Riscuri naturale

În teritoriul administrativ al comunei Icoana nu există zone cu risc de pericolozitate foarte mare, chiar dacă întâlnim zone cu declivități mari, nu au existat alunecări de teren sau inundații deosebite. Principalele riscuri naturale sunt cele general valabile pe tot teritoriul județului și anume:

- procese geomorfologice (eroziuni și alunecări de teren) care nu afectează vetrele satelor respectiv
- populația - inundabilitatea nu a înregistrat intensități excesive astfel ca la toate momentele de pericol
- nu au fost inundații. Este de remarcat faptul că efectele acestor manifestări naturale distructive au efecte reduse și în general zona intravilanelor a fost ferită de efectele dezastruoase ce s-ar fi putut produce.

Din analiza efectuată de specialiști și autoritățile locale privind delimitarea zonelor expuse la riscuri naturale, în conformitate cu Ordinul comun 63/N/-19.0/288-1955-1998 a rezultat că nu există zone ale intravilanțelor care să fie afectate și nu s-au stabilit zone cu interdicții de construire.

Risc la inundații

În teritoriul administrativ al Comunei Icoana nu există zone cu risc de pericolitate foarte mare, chiar dacă întâlnim zone cu declivități mari, nu au existat alunecări de teren sau inundații deosebite. În ceea ce privește riscul la inundații trebuie luate în calcul fenomenele provocate de ploi de pe teritoriul comunei și care au o frecvență mai mare la viiturile de primăvară. Este de remarcat faptul că efectele acestor manifestări naturale distructive au efecte reduse și în general zona intravilanțelor a fost ferită de efectele dezastruoase ce s-ar fi putut produce. Sub aspectul cantității de precipitații cazute într-un interval de 24h, acest areal se găsește într-o zonă cu risc mare. Cantitatea de precipitații atinge o medie de 675-750 mm / an, favorizând producerea de inundații.

Zona seismică

Din PATN rezultă că teritoriul comunei Icoana se înscrie din punct de vedere seismic într-o zonă cu magnitudine seismică potențială de 6-scara M.KS, zona seismică de calcul E, perioada de colt $T_c=0.9s$, raportul dintre accelerația maximă a mișcării seismice a terenului corespunde zonei seismice de calcul și accelerația gravitației, reprezentat prin coeficientul $a_g = 0,15g$. În această zonă seismică se poate construi numai cu respectarea normelor tehnice în vigoare privind calculul structurii de rezistență a clădirilor.

Conform reglementărilor tehnice "Cod de proiectare seismică - Partea 1 - Prevederi de proiectare pentru clădiri" indicativ P100/1-2013, zona de valoare de vârf a accelerației terenului pentru proiectare, în zona studiată, pentru evenimente seismice având intervalul mediu de recurență $IMR = 225$ ani și 20% probabilitate de depășire în 50 de ani, are o valoare $a_g = 0,25 g$

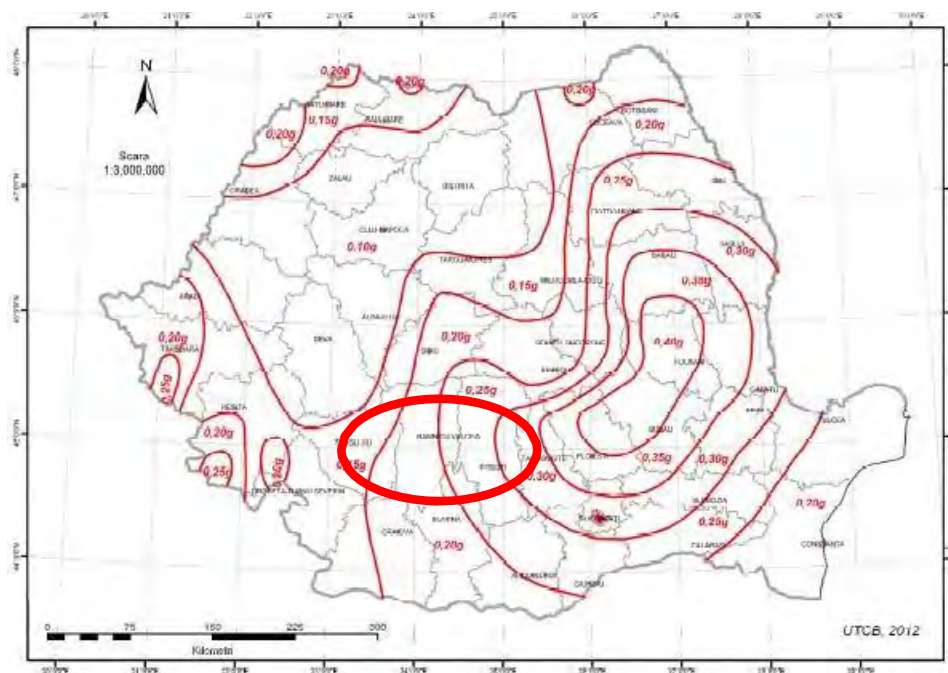


Figura privind Zonarea valorilor de vârf ale accelerației terenului pentru proiectare ag cu IMR = 225 ani și 20% probabilitate de depășire în 50 de ani

Conform Normativului NP 074 / 2007 intitulat „NORMATIV PRIVIND PRINCIPIILE, EXIGENȚELE SI METODELE CERCETĂRII GEOTEHNICE A TERENULUI DE FUNDARE”, se stabilește nivelul de risc geotehnic, pentru infrastructura panourilor fotovoltaice, conform Tabelului 2:

Factori de influență	Caracteristici ale amplasamentului	Punctaj
Condiții de teren	Terenuri dificile	6
Apa subterană	Fără epuizmente	1
Clasificarea construcției după categoria de importanță	Redusă	2
Vecinătăți	Fără riscuri	1
TOTAL PUNCTAJ		10

Tabel2: Nivelul de risc geotehnic

Pentru zona de implementare a proiectului caracteristicile macroseismice ale terenului sunt accelerația terenului pentru proiectare $a_g=0,30g$ cu IMR 225 ani și 20% probabilitate de depășire în 50 de ani, iar perioada de control (colt) a spectrului de răspuns, $T_c=1,0$ secunde.

La punctajul stabilit pe baza celor 4 (patru) factori se adaugă 3 puncte, corespunzătoare zonei seismice ($a_g=0,30g$), rezultând astfel un număr de 13 puncte, pentru care corespunde categoria geotehnică 2, cu risc geotehnic moderat.

Nr crt	Tip de risc geotehnic	Limite punctaj	Categoria geotehnica
1	Redus	6...9	1
2	Moderat	10...14	2
3	Major	15...22	3

Incadrarea pamanturilor interceptate, conform clasificarii din STAS 1243 este la tipul de pamant P4. Zona studiata face parte din tipul climateric I, iar regimul hidrologic conform STAS 1709/2 este 2b.

Se anexeaza la prezentul studiu de fezabilitate studiul geotehnic complet.

3.2. Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, functional arhitectural si tehnologic

In cadrul acestui subcapitol sunt cuprinse urmatoarele subsectiuni:

- Caracteristici tehnice si parametrii specifici
- Varianta constructiva de realizare a investitiei, cu justificarea alegerii acesteia
- Echiparea si dotarea specifica functiei propuse

Lucrarile propuse in prezenta documentatie, in conformitate cu HG nr. 766/21.11.1997, se incadreaza in **categoria D** de importanta, adica **lucrari de importanta redusa**.

Sistemul se bazeaza pe o retea de panouri fotovoltaice interconectate si care asigura o putere electrica de 190 kWp la un grad global de iradiere orizontala anuala de 1350 kWh/mp. Energia electrica produsa de aceasta retea este injectata in reseaua nationala cu ajutorul unor dispozitive de conversie numite invertoare.

Celule fotovoltaice

Celulele solare pot fi clasificate dupa mai multe criterii. Cel mai folosit criteriu este dupa grosimea stratului materialului. Aici deosebim celule cu strat gros si celule cu strat subtire. Un alt criteriu este felul materialului: se intrebuinteaza, de exemplu, ca material semiconductoare combinatiile CdTe, GaAs sau CuInSe, dar cel mai des folosit este siliciul. Dupa structura de baza deosebim materiale cristaline(mono-/monocristaline) respectiv amorfe. In fabricarea celulelor fotovoltaice pe langa materiale semiconductoare, mai nou, exista posibilitatea utilizarii si a materialelor organice sau a pigmentilor organici. Celulele fotovoltaice sunt asamblate in procesul de fabricatie in structuri complete denumite panouri fotovoltaice. Panourile solare se utilizeaza separat sau legate in baterii pentru alimentarea consumatorilor independenti sau pentru generarea de curent electric ce se livreaza in reseaua publica.

Un panou solar este caracterizat prin parametrii sai electrici cum ar fi tensiunea de mers in gol sau curentul de scurtcircuit. Pentru a indeplini conditiile impuse de producerea de energie electrica, celulele solare se vor asambla în panouri solare utilizand diverse materiale, ceea ce va asigura:

- protectie transparenta impotriva radiatiilor si intemperiilor
- legaturi electrice robuste
- protectia celulelor solare rigide de actiuni mecanice
- protectia celulelor solare si a legaturilor electrice de umiditate
- asigurare unei raciri corespunzatoare a celulelor solare
- protectia impotriva atingerii a elementelor componente conducatoare de electricitate
- posibilitatea manipularii si montarii usoare

Caracteristicile tehnico-economice ale panourilor fotovoltaice care trebuie evaluate sunt:

- Tensiunea de mers in gol UOC
- Curent de scurtcircuit ISC
- Tensiunea în punctul optim de functionare UMPP
- Curentul in punctul de putere maxima IMPP
- Putere maxima PMPP
- Factor de umplere FF
- Coeficient de modificare a puterii cu temperatura celulei
- Randamentul celulei solare η (%)

Incapsularea durabila a elementelor componente are o importanta foarte mare deoarece umiditatatea ce ar putea patrunde ar afecta durata de viata a panoului solar prin coroziune si prin scurtcircuitarea legaturilor dintre elementele prin care trece curent electric.

Dioda pentru mers in gol (Bypass)

Daca se conecteaza mai multe module in serie, este necesar sa montam cate o diode antiparalel cu fiecare panou. Curentul maxim si tensiunea de strapungere ale diodei trebuie sa fie cel puţin egale cu curentul si tensiunea panoului. De multe ori se utilizeaza diode de redresare de 3 Amper / 100 Volt. Dioda pentru mers in gol este conectata la bornele de legatura ale fiecarui panou astfel incat in regim normal de functionare (panoul debiteaza curent) are la borne tensiune inversa (catodul diodei legat la polul pozitiv al panoului). Daca panoul ar fi umbrit sau s-ar defecta nu ar mai debita curent, polaritatea tensiunii la borne s-ar schimba si acesta s-ar defecta, sau in cel mai bun caz randamentul acelui lant de module ar scadea. Acest lucru este impiedicat de dioda bypass care preia curentul in acest caz.

Sistemul de injectie (Invertoare)

Componenta principala in sistemele fotovoltaice conectate in retea este invertorul. Acest inverter converteste puterea din curentul continuu produs de matricele fotovoltaice, in putere de current

alternativ corelata la voltajul si calitatea ceruta de sistemul national. De asemenea opreste automat furnizarea energiei in reteaua nationala cand aceasta nu este sub tensiune. O interfata bidirectionala e realizata intre sistemul fotovoltaic, circuitele de iesire a curentului alternativ si a retelei electrice nationale. Aceasta interfata permite ca productia de putere de curent alternativ din sistemul fotovoltaic, sa fie descarcata sau nu, in reteaua nationala. Noaptea si in timpul altor perioade cand sarcinile electrice sunt mai mari decat iesirea sistemului fotovoltaic, balansul de putere cerut de reteaua nationala trebuie asigurat din alte surse. Aceasta masura de siguranta este necesara la toate sistemele fotovoltaice conectate in retea, si controleaza functionarea sistemului fotovoltaic, blocand puterea electrica sa fie descarcata in retea in cazul in care reteaua de transport nationala este in service sau reparatii.

Conexiuni electrice

Toate cablurile de interconectare sunt din cupru. Aceste cabluri trebuie sa indeplineasca caracteristicile necesare pentru curent continuu (la panouri fotovoltaice) si curent alternativ la sistemul de transport trifazic in curent alternativ.

Unghiul de orientare si expunere

Unghiul de expunere optim al panourilor fotovoltaice este critic. Acest unghi va influenta semnificativ productia de energie electrica a retelei de panouri fotovoltaice. In graficul de mai jos este evidentiata variatia unghiului de expunere optim pentru fiecare perioada din an.

Valoarea unghiului de inclinare este specifica locului de amplasare al proiectului si depinde de variatia unghiului de incidenta a Soarelui in functie de lunile anului.

Pentru localitatea Icoana, judetul OLT, valorile unghiurilor de incidenta pe parcursul anului sunt date in Figura de mai jos.

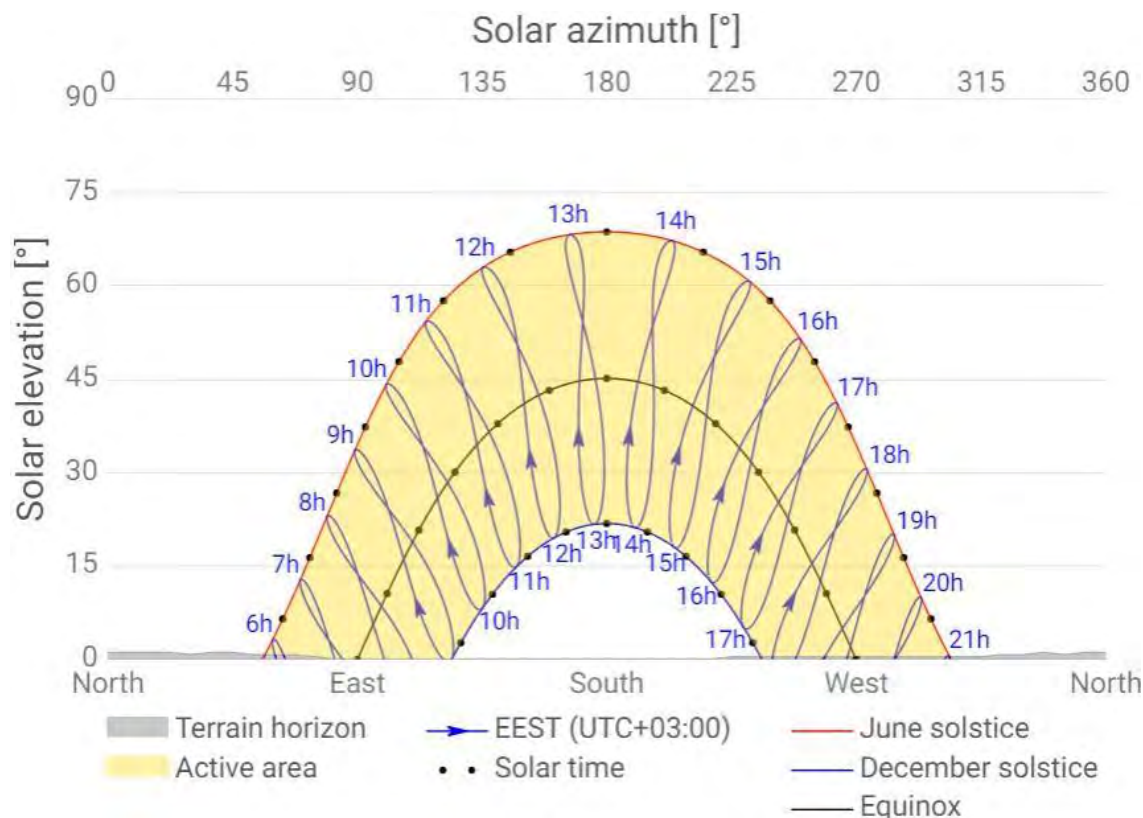


Figura privind - Valorile unghiului de incidenta pe lunile decembrie si iunie

Rezulta ca pentru zona localitatii Icoana rezulta un unghi optim de functionare global de 36°.

Structura metalică

Pentru montarea modulelor fotovoltaice astfel încât să se asigure integritatea fizică a acestora și o eficiență funcțională cât mai bună există mai multe variante constructive, toate însă având la bază o structură metalică. Principal, montarea modulelor fotovoltaice se poate realiza cu menținerea unei poziții fixe a acestora pe toată durata de funcționare sau cu urmărirea Soarelui, utilizând în acest scop structuri metalice ce permit mișcarea după o axă sau după două axe.

O soluție care a fost folosită cu succes la noi în țară pentru modulele fotovoltaice este cea de amplasare a acestora pe o ramă dreptunghiulară care are o latură cât înălțimea unui modul și cealaltă latură este calculată astfel încât să încapă două module și să rămână și un spațiu între acestea, spațiu folosit la manipularea modulelor în diversele etape ale instalării. Această structură este apoi așezată pe patru picioare, unul pe fiecare colț al ramei, care au rolul de a susține rama și de a pune panourile la unghiul stabilit pentru funcționare. Picioarele au o parte care este încastrată

în forme paralelipipedice din beton ce au rolul de a mări stabilitatea întregului ansamblu și de a ține picioarele de sprijin în poziție verticală.

Avantaje și dezavantaje:

- sistem simplu și ușor de adaptat;
- nu necesită servicii de mentenanță;
- nu necesită un spațiu foarte mare pentru montare;
- dacă acoperirile de protecție ale structurii (realizate prin zincare, pasivare etc) nu sunt bine executate și de grosime corespunzătoare, pot apărea puncte sau zone de ruginire ce în final pot afecta integritatea fizică a ansamblului.

O soluție optimă pentru manopera (pentru sisteme cu număr mare de module) ar fi folosirea cadrelor mono-ramă, cadre executate din profile special fabricate pentru montarea modulelor fotovoltaice. Modulele se conectează la cadru printr-un sistem special de prindere – astfel conceput încât timpul necesar montajului scade simțitor.



Figura 5 : Sistem de cadru mono-rail aluminiu cu piloni înșurubați – dedicat sistemelor fotovoltaice terestre. Sursa: Krinner Solar

Avantaje și dezavantaje:

- simplitate și rapiditate în instalare;
- nu necesită manopera pentru prelucrarea profilelor;
- nu necesită fundație din beton – stâlpii se introduc în sol prin mijloace mecanice;
- nu necesită servicii de mentenanță;
- nu necesită un spațiu foarte mare pentru montare;

- elementele zincate si cele din aluminiu previn ruginirea ansamblului.
- cost mai mare fata de sistemele obisnuite.

Solutii Tehnico Economice

Pentru descrierea detaliilor de implementare in cadrul acestui proiect se vor utiliza urmatoorii termeni tehnici care vor avea semnificatia descrisa in dreptul fiecaruia:

Nr	Termen tehnic	Abreviere	Definitie
1	Invertor DC –AC	Il In	Invertor destinat exclusiv transferului puterii fotovoltaice produse, intre reseaua de panouri si sistemul national de transport
2	Suprafata Activa Fotovoltaica	SAF	Suprafata tehnologica necesara amplasarii integrale a retelei de panouri fotovoltaice
3	Arie Fotovoltaica	A1.....An	Subdiviziune a SAF care grupeaza o retea unica de panouri fotovoltaice angrenate in productia unui invertor pentru injectie in retea si este formata din Stringuri
4	Rand	R1... Rn	Defineste o linie continua de panouri fotovoltaice grupate in aria fotovoltaica
5	Coloana	C1... Cn	Defineste o coloana continua de panouri fotovoltaice grupate in aria fotovoltaica
6	String	S1 ... Sn	Defineste un grup de panouri fotovoltaice interconectate in serie calculata pentru conectarea directa la invertor.
7	Modul	M1 ... Mn	Defineste un panou fotovoltaic cu puterea nominala integrata in string.
8	Cutie modul fotovoltaic	CMAxSxMx	Defineste tabloul de conexiuni atasat fiecarui modul fotovoltaic
9	Cutie intermediara string	CISAxSx	Defineste tabloul de conexiuni atasat fiecarui string fotovoltaic.
10	Cutie intermediara rand	CAxRx	Defineste tabloul de conexiuni atasat fiecarui rand fotovoltaic.
11	Cutie terminala arie	CTAx	Defineste tabloul de conexiuni atasat fiecarei arii fotovoltaice
12	Tablou fotovoltaic general	TFG	Defineste tabloul de conexiuni atasat SAF

Pentru a alege un sistem optim din punct de vedere functional, se vor analiza 2 variante de realizare a parcului fotovoltaic, fiecare varianta producand aproximativ aceeasi cantitate de energie pe parcursul unui an.

Varianta 1

In aceasta varianta, pentru realizarea sistemului fotovoltaic cu puterea de 190 kW a fost luata in calcul instalarea unei retele de 528 panouri **fotovoltaice monocristaline cu putere unitara de 360Wp**.

Panoul fotovoltaic monocristaline considerat are urmatoarele caracteristici electrice si mecanice:

Modul fotovoltaic cu putere electrica conditie STC*	360	Wp
Tip celula	Siliciu monocristalin	
Numar de celule	6x20	
Greutate	19.5 Kg	
Dimensiuni	1755x1038x35 mm	
Tensiune la putere maxima - Vmp	34	Vdc
Tensiune de mers in gol - Voc	40.5	Vdc
Curent de mers in scurt circuit - Isc	11.35	Adc
Curent la putere maxima- Imp	10.59	Adc
Coef. de temp. la curentul de scurtcircuit (TK Isc)	+0.048	%/°C
Coef. de temp. la tensiunea de mers in gol (TK Voc)	+0.270	%/°C
Coef. de variatie a puterii cu temperatura (TK Pmax)	-0.350	%/°C
Eficienta modul	19.8	%

* STC = Standard Test Conditions (STC): 1000 W/m² iradiere solara la 1,5 masa aer si temperatura celulei la 25 °C.

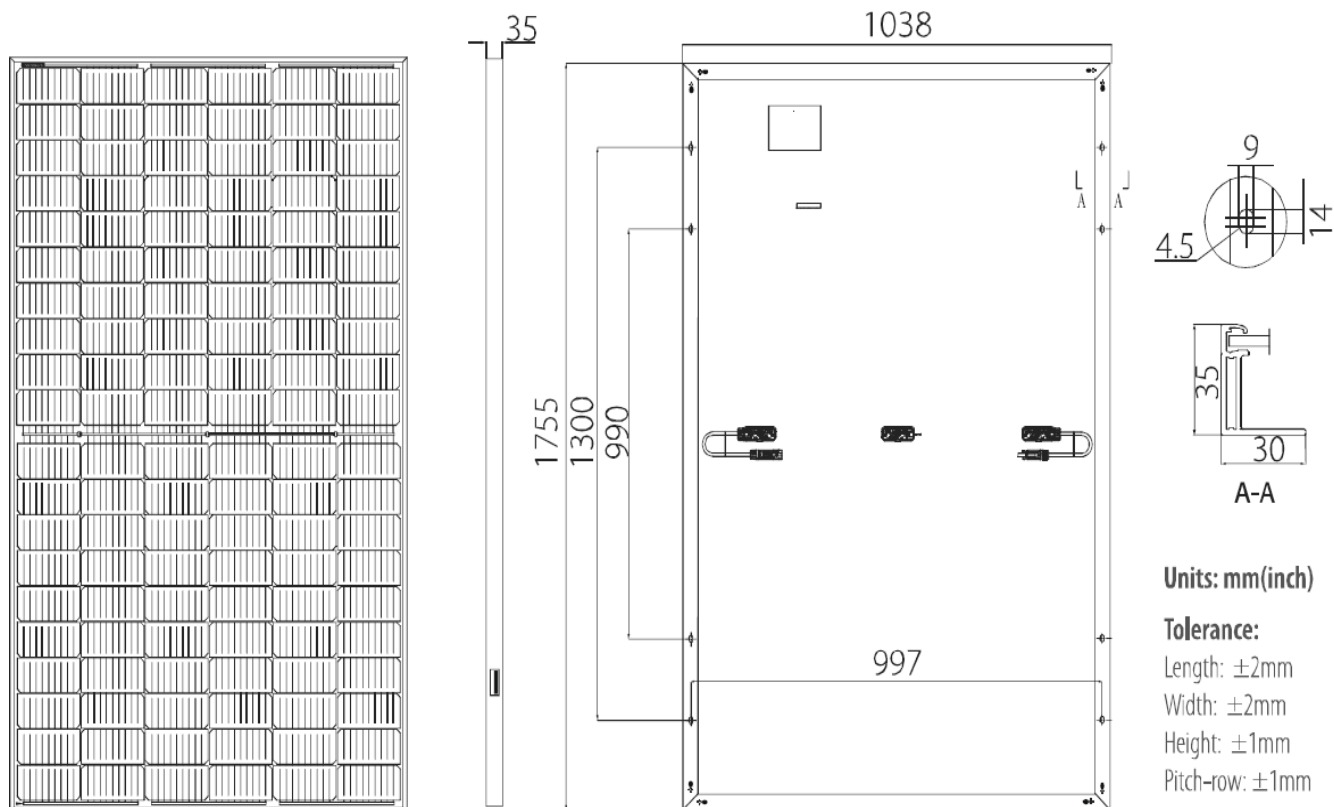
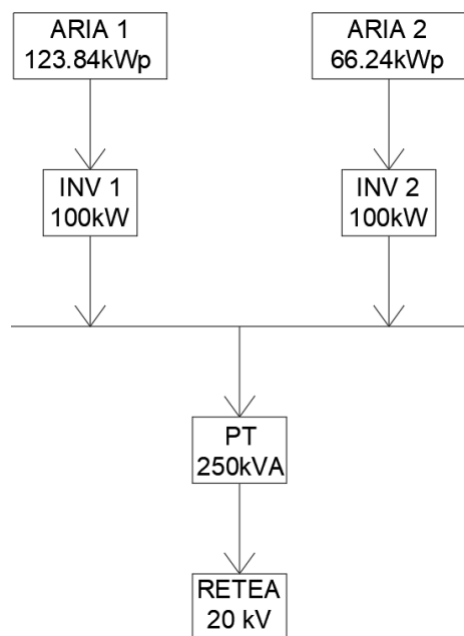


Figura privind :Caracteristicile mecanice ale panourilor de 360W.

Pentru implementarea sistemului fotovoltaic cu puterea de 190 kWp a fost luata in calcul instalarea unei retele de 528 panouri. Puterea electrica totala este de 190 kWp

In baza analizei tehnologice si a analizei de productie, pentru realizarea sistemului fotovoltaic propus, se va alege capacitatea de lucru pentru inverterul de injectie in reseaua nationala. In urma investigatilor detaliate de conectare injectia in reseaua nationala se va face la tensiunea de 20kV.

In urma investigatilor tehnice si tehnologice, pentru aceasta varianta recomandam utilizarea invertoarelor de conversie din curent continuu in curent alternativ, cu puterea de 100 kW. Invertoarele au randamentul peste 98%, conform fiselor de producator. Sistemul fotovoltaic din cadrul acestui proiect are urmatoarea arhitectura si ierarhie :



Cele 528 de panouri fotovoltaice sunt distribuite conform schemei pe cele doua invertoare cu puterea de 100 kW. Fiecare invertor are cate 10 MPPT.

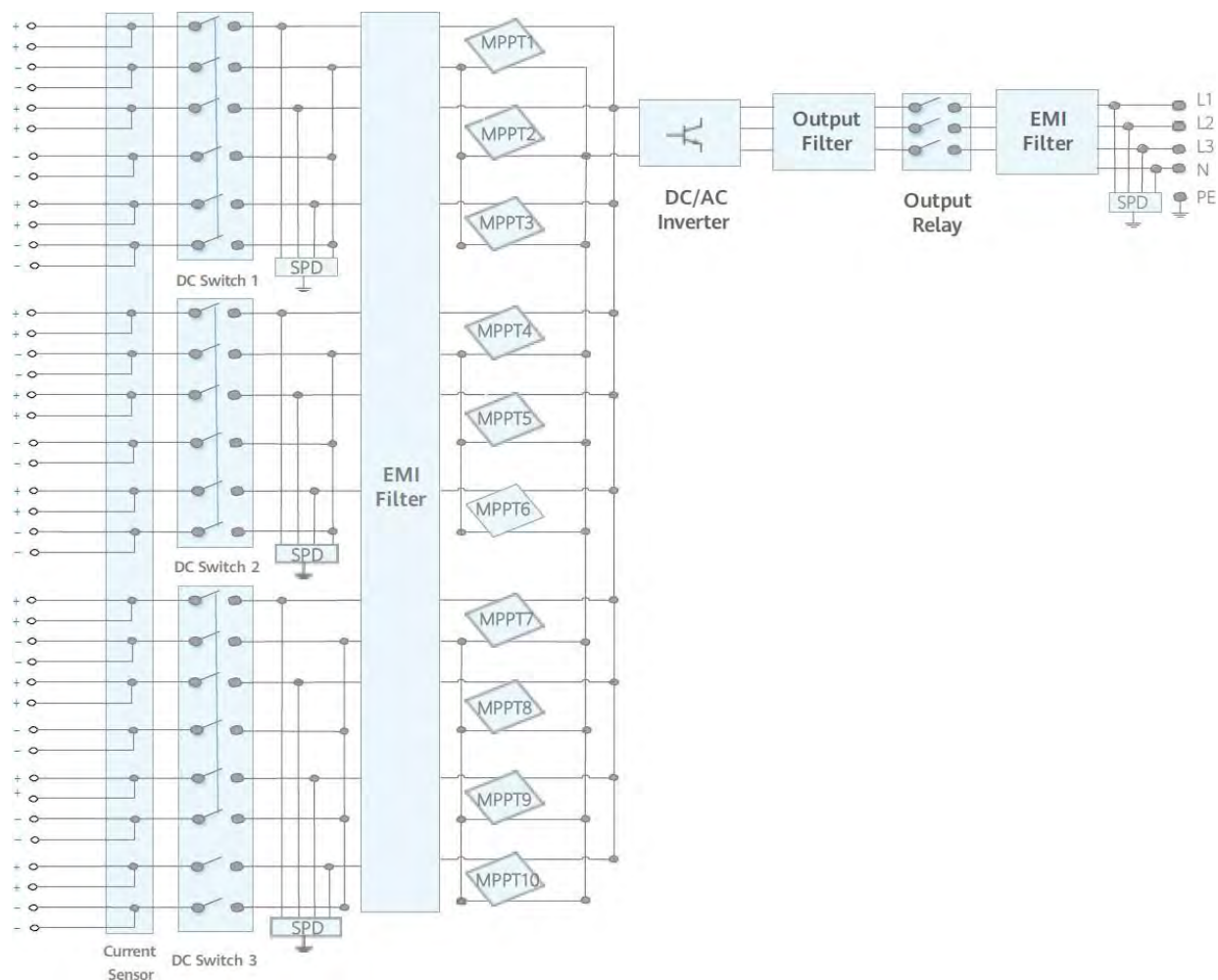


Figura privind - Schemă electrică de principiu pentru Invertoare Solare cu MPPT-uri multiple

În proiectarea acestui sistem s-a ținut cont de următoarele caracteristici comune întâlnite la invertoarele de 100 kW. A fost ales invertorul SUN2000-100KTL-M2

Eficienta		
Eficienta maxima la 400V	98.6	%
Eficienta in Europa la 400V	98.4	%
Intrare		
Tensiune max de intrare	1100	V
Curent max per MPPT	30	A
Curent maxim de scurt circuit per MPPT	20	A
Tensiune de pornire	200	V
Interval de functionare MPPT Range	200 ~ 1,000	V
Tensiune nominala de intrare	750	V
Numar de intrari	20	#
Numar de MPPT	10	#
Iesire		
Putere nominala AC	100,000 W	
Putere aparenta maxima AC	100,000 VA	
Putere activa maxima (cosφ=1)	110,000 W	
Tensiune nominala iesire	400 V / 480 V, 3W+(N)+PE	
Frecvența nominală a rețelei AC	50 Hz 60 Hz	
Curent nominal de iesire	144.4 A @ 400 V	
Max. Output Current	160.4 A @ 400 V	
Interval reglabil al factorului de putere	0.8 LG.... 0.8 LD	
Max. distorsiune armonica totala	< 3%	

Luand in calcul datele descrise anterior vom avea urmatoare impartire pe cele doua invertoare.

Invertor 1		
Numar total de pv	344	buc.
Numar pv pe MPPT	46	buc.
Numar pv pe string	23	buc.
Putere maxima pe string	8280	Wp
Tensiune la putere maxima - Vmp	782	Vdc
Tensiune de mers in gol - Voc	931.5	Vdc
Curent de mers in scurt circuit - Isc	22.7	Adc
Curent la putere maxima - Imp	21.18	Adc

Invertor 2		
Numar total de pv	184	buc.
Numar pv pe MPPT	46	buc.
Numar pv pe string	23	buc.
Putere maxima pe string	8280	Wp
Tensiune la putere maxima - Vmp	782	Vdc
Tensiune de mers in gol - Voc	931.5	Vdc
Curent de mers in scurt circuit - Isc	22.7	Adc
Curent la putere maxima - Imp	21.18	Adc

Tinand cont de faptul ca tensiunile MPPT de intrare pentru invertor sunt situate intre 200 Vdc si 1000 Vdc, rezulta ca structura aleasa este functionala si se incadreaza in parametrii de functionare.

Varianta 2

In aceasta varianta, pentru realizarea sistemului fotovoltaic cu puterea de 190 kW a fost luata in calcul instalarea unei retele de 464 panouri **fotovoltaice monocristaline cu putere unitara de 410Wp**.

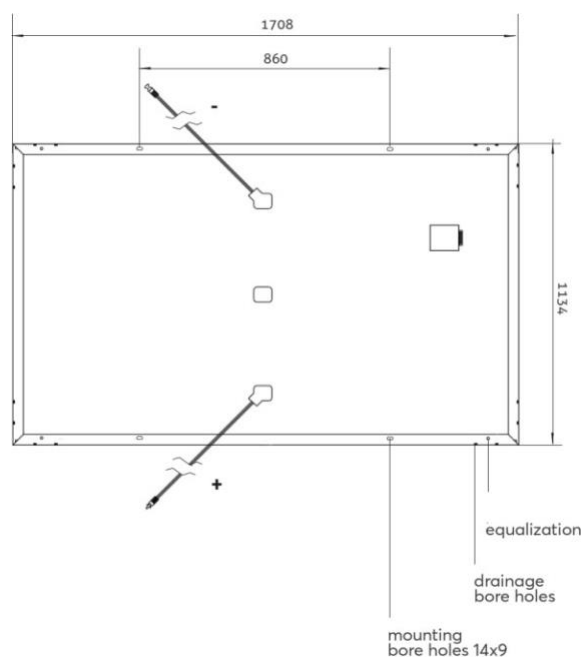


Figura 8 privind :Caracteristicile mecanice ale panourilor de 410W.

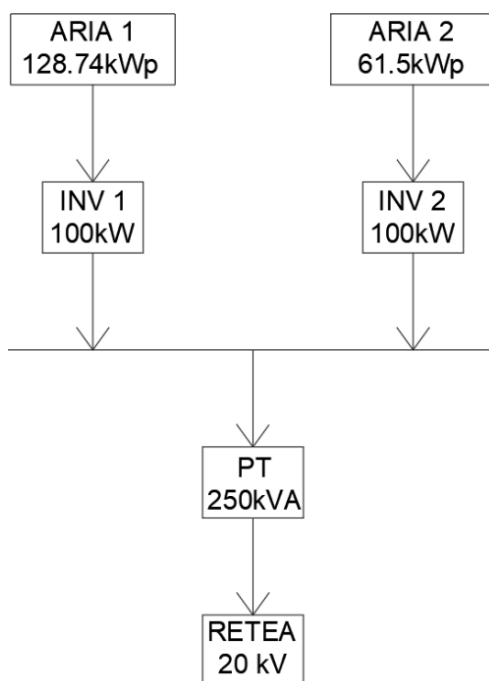
Panoul fotovoltaic monocristalin considerat are urmatoarele caracteristici electrice si mecanice

Modul fotovoltaic cuutere electrica conditie STC*	410	Wp
Tip celula	Siliciu monocristalin	
Numar de celule	108	
Greutate	20 Kg	
Dimensiuni	1708x1134x30 mm	
Tensiune la putere maxima - Vmp	30.4	Vdc
Tensiune de mers in gol - Voc	37.5	Vdc
Curent de mers in scurt circuit - Isc	13.8	Adc
Curent la putere maxima- Imp	13.4	Adc
Coef. de temp. la curentul de scurtcircuit (TK Isc)	+0.05	%/°C
Coef. de temp. la tensiunea de mers in gol (TK Voc)	+0.25	%/°C
Coef. de variatie a puterii cu temperatura (TK Pmax)	-0.330	%/°C
Eficienta modul	21.3	%

* STC = Standard Test Conditions (STC): 1000 W/m² iradiere solara la 1,5 masa aer si temperatura celulei la 25 °C.

In baza analizei tehnologice si a analizei de productie, pentru realizarea sistemului fotovoltaic propus, se va alege capacitatea de lucru pentru invertorul de injectie in retea nationala. In urma investigatilor detaliate de conectare injectia in retea nationala se va face la tensiunea de 20kV.

In urma investigatilor tehnice si tehnologice, pentru aceasta varianta recomandam utilizarea invertoarelor de conversie din curent continuu in curent alternativ, cu puterea de 100 kW. Invertoarele au randamentul peste 98%, conform fiselor de producator. Sistemul fotovoltaic din cadrul acestui proiect are urmatoarea arhitectura si ierarhie :



Cele 464 de panouri fotovoltaice sunt distribuite conform schemei pe cele doua invertoare cu puterea de 100 kW. Fiecare inverter are cate 10 MPPT.

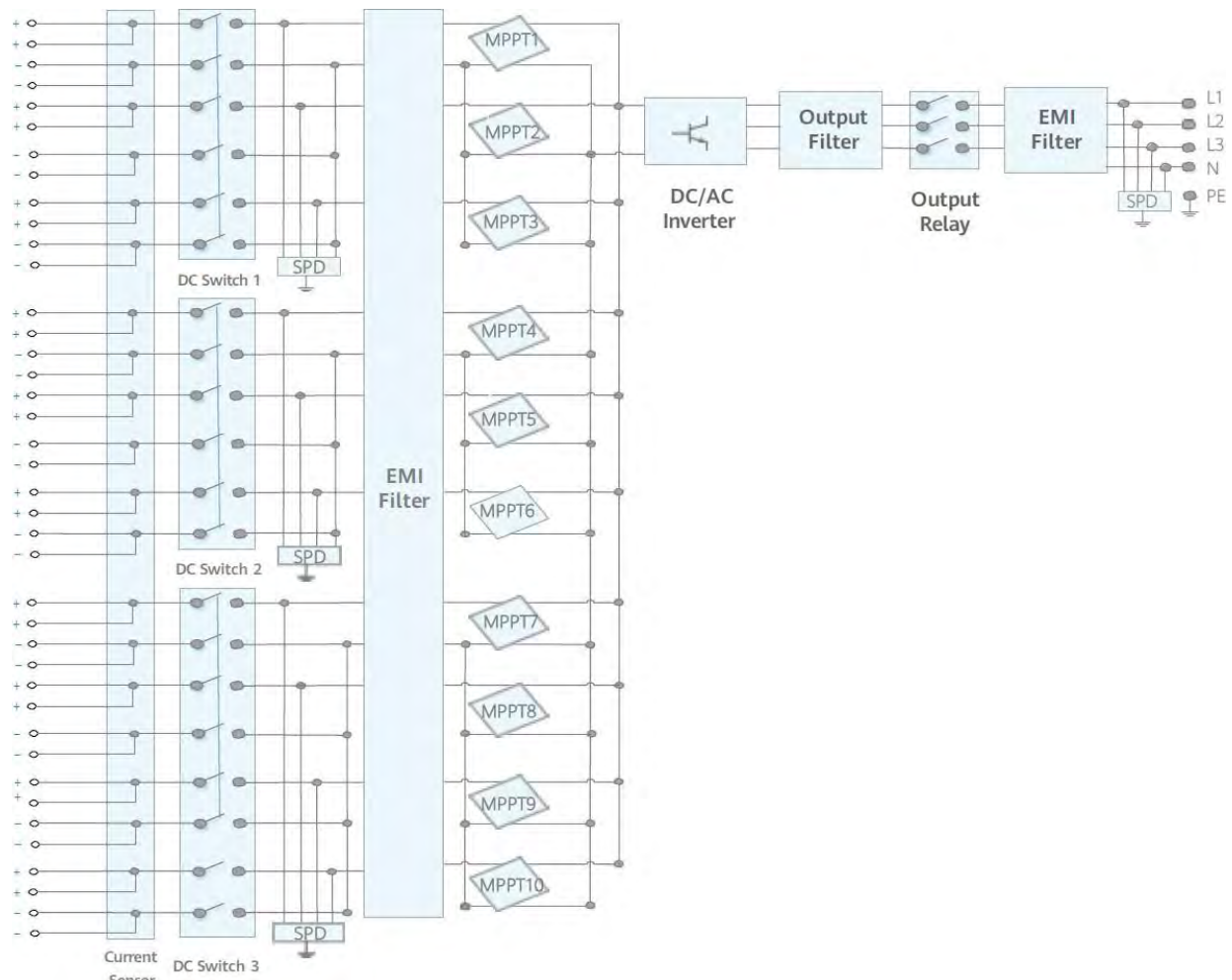


Figura 9 privind - Schemă electrică de principiu pentru Invertoare Solare cu MPPT-uri multiple

In proiectarea acestui sistem s-a tinut cont de urmatoarele caracteristici comune intalnite la invertoarele de 100 kW. A fost ales inverterul SUN2000-100KTL-M2

Eficienta		
Eficienta maxima la 400V	98.6	%
Eficienta in Europa la 400V	98.4	%
Intrare		
Tensiune max de intrare	1100	V
Curent max per MPPT	30	A
Curent maxim de scurt circuit per MPPT	20	A
Tensiune de pornire	200	V
Interval de functionare MPPT Range	200 ~ 1,000	V
Tensiune nominala de intrare	750	V
Numar de intrari	20	#
Numar de MPPT	10	#
Iesire		
Putere nominala AC	100,000 W	
Putere aparenta maxima AC	100,000 VA	
Putere activa maxima (cosφ=1)	110,000 W	
Tensiune nominala iesire	400 V / 480 V, 3W+(N)+PE	
Frecvența nominală a rețelei AC	50 Hz 60 Hz	
Curent nominal de iesire	144.4 A @ 400 V	
Max. Output Current	160.4 A @ 400 V	
Interval reglabil al factorului de putere	0.8 LG.... 0.8 LD	
Max. distorsiune armonica totala	< 3%	

Luand in calcul datele descrise anterior vom avea urmatoare impartire pe cele doua invertoare.

Invertor 1		
Numar total de pv	314	buc.
Numar pv pe MPPT	48	buc.
Numar pv pe string	24	buc.
Putere maxima pe string	9840	Wp
Tensiune la putere maxima - Vmp	729.6	Vdc
Tensiune de mers in gol - Voc	900	Vdc
Curent de mers in scurt circuit - Isc	27.6	Adc
Curent la putere maxima - Imp	26.8	Adc

Invertor 2		
Numar total de pv	184	buc.
Numar pv pe MPPT	50	buc.
Numar pv pe string	25	buc.
Putere maxima pe string	10250	Wp
Tensiune la putere maxima - Vmp	760	Vdc
Tensiune de mers in gol - Voc	937.5	Vdc
Curent de mers in scurt circuit - Isc	27.6	Adc
Curent la putere maxima - Imp	26.8	Adc

Tinand cont de faptul ca tensiunile MPPT de intrare pentru invertor sunt situate intre 200 Vdc si 1000 Vdc, rezulta ca structura aleasa este functionala si se incadreaza in parametrii de functionare.

În vederea cuantificării degradării în durata de analiză a sistemului PV, a fost realizată și prognoza anuală a producției de energie electrică, pe întreaga durată de analiză (20 de ani). Rezultatele sunt prezentate, sintetic.

Anul de funcționare	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Producția de energie electrică [MWh/an]	243.29	240.85	238.44	236.06	233.70	231.36	229.05	226.76	224.49	222.25
Anul de funcționare	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Producția de energie electrică [MWh/an]	220.02	217.82	215.64	213.49	211.35	209.24	207.15	205.08	203.03	201.00
Total [MWh]	4430.1									

3.3 Costurile estimative ale investiției:

Avand la baza, descrierile tehnice din secțiunile precedente, din punct de vedere al costurilor, pentru fiecare varianta este prezentat devizul general dupa cum urmeaza:

VARIANTA 1:

In aceasta varianta configuratia sistemului este :

- Panouri fotovoltaice de 360 W: 528 bucati
- Invertor de 100 kW : 2 bucati

VARIANTA 2:

In aceasta varianta configuratia sistemului este :

- Panouri fotovoltaice de 410 W: 464 bucati
- Invertoare de 100 kW : 2 bucati

În urma analizei tehnico-economice, se recomandă folosirea variantei 2 având în vedere următoarele aspecte:

- Varianta 2 oferă mai multă flexibilitate în operare, permițând efectuarea lucrărilor de mentenanță pe module și arii fotovoltaice
- Varianta 2 ocupă o suprafață de teren mai mică cu aproximativ 12%
- Varianta 2 prezintă costuri mai scăzute datorită numărului mai mic de panouri și de construcții metalice aferente.

În consecință, analiza din prezentul studiu se va referi la varianta 2, bazată pe panouri fotovoltaice cu puterea de 410W/panou.

a) Elemente legate de construcția efectivă

Echipamente necesare funcționării centralei fotovoltaice sunt următoarele:

- Panouri fotovoltaice
- Invertoare
- Cadru de montare module+fundație cadru
- Cutii de legătură (de punere în paralel a sirurilor), de protecție și monitorizare siruri
- Dispozitive de protecție la: trăsnet/supra-tensiune, scurt-circuit, tensiune/curent minim
- Sistemul electric pentru consumul intern (iluminat, supraveghere video, alimentare protecții)
- Transformatoare (pentru trecerea de la j.t. la m.t.) și protecția acestora – incluse în stațiile de transformare
- Cabluri (separat pentru partea de c.c., c.a., monitorizare și medie tensiune)
- Punct de conexiune în CEF
- Sistemul de supraveghere video al centralei
- Sistemul de supraveghere tip SCADA în CEF
- Cablu de 20kV subteran pe lungime de aproximativ 50m
- Punct de conexiune în Stația 110/20 kV inclusiv sistem SCADA pe MT

Premisa unei exploatare eficiente este o dimensionare corectă a tuturor componentelor instalației fotovoltaice.

Se au în vedere în principal:

- alegerea și dimensionarea fiecărui component al centralei fotovoltaice, inclusiv sistemul de monitorizare;
- alegerea corectă a tipului de modul fotovoltaic, parametrii importanți fiind caracteristicile de funcționare, condițiile de montaj (static sau mobil);
- calculul static al încărcării sistemului de susținere a modulelor fotovoltaice (zăpadă, vânt);
- alegerea schemei de conexiuni electrice ce corespunde cel mai bine aplicației;
- determinarea suprafeței utile de captare și a numărului necesar de module fotovoltaice;

b) Panourile fotovoltaice

Panourile fotovoltaice alese pentru construcția centralei au următoarele caracteristici mecano electrice:

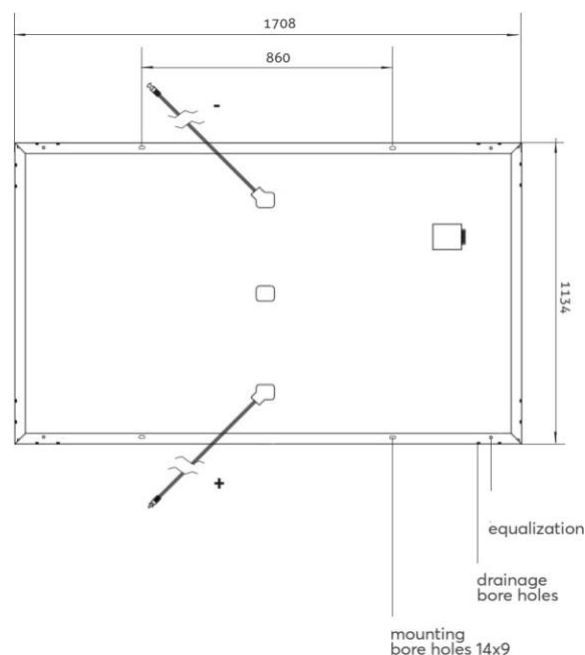


Figura 10 privind :Caracteristicile mecanice ale panourilor de 410W.

Panoul fotovoltaic monocristalin considerat are urmatoarele caracteristici electrice si mecanice

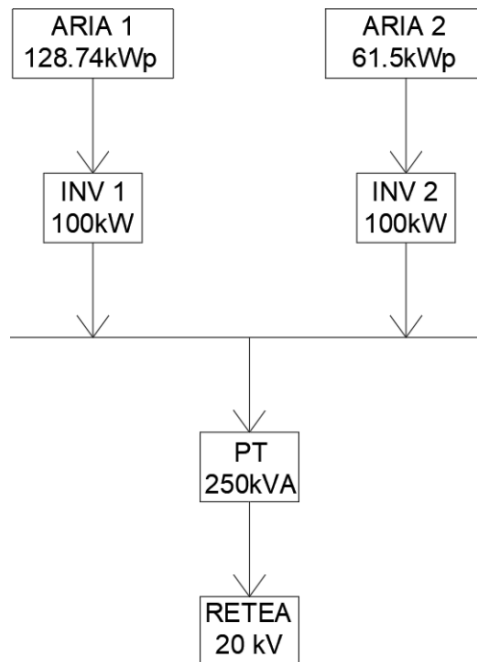
Modul fotovoltaic cuutere electrica conditie STC*	410	Wp
Tip celula	Siliciu monocristalin	
Numar de celule	108	
Greutate	20 Kg	
Dimensiuni	1708x1134x30 mm	
Tensiune la putere maxima - Vmp	30.4	Vdc
Tensiune de mers in gol - Voc	37.5	Vdc
Curent de mers in scurt circuit - Isc	13.8	Adc
Curent la putere maxima- Imp	13.4	Adc
Coef. de temp. la curentul de scurtcircuit (TK Isc)	+0.05	%/°C
Coef. de temp. la tensiunea de mers in gol (TK Voc)	+0.25	%/°C
Coef. de variatie a puterii cu temperatura (TK Pmax)	-0.330	%/°C
Eficienta modul	21.3	%

* STC = Standard Test Conditions (STC): 1000 W/m² iradiere solara la 1,5 masa aer si temperatura celulei la 25 °C.

In baza analizei tehnologice si a analizei de productie, pentru realizarea sistemului fotovoltaic propus, se va alege capacitatea de lucru pentru inverterul de injectie in reseaua nationala. In urma investigatilor detaliate de conectare injectia in reseaua nationala se va face la tensiunea de 20kV.

In urma investigatilor tehnice si tehnologice, pentru aceasta varianta recomandam utilizarea inverteoarelor de conversie din curent continuu in curent alternativ, cu puterea de 190 kW.

Invertoarele au randamentul peste 98 %. In aceasta situatie este nevoie de un singur invertor. Sistemul fotovoltaic din cadrul acestui proiect are urmatoarea arhitectura si ierarhie:



Cele 464 de panouri fotovoltaice sunt distribuite conform schemei pe cele doua invertoare cu puterea de 100 kW. Fiecare invertor are cate 10 MPPT.

Arhitectura SAF este bazata pe distributia grupata a panourilor fotovoltaice pe un singur invertor de 190 kW. In proiectarea acestui sistem s-a tinut cont de urmatoarele caracteristici comune intalnite la invertoarele de 100kW. A fost ales invertorul SUN2000-100KTL-M2

c) Specificatii tehnice pentru invertoare



Eficienta		
Eficienta maxima la 400V	98.6	%
Eficienta in Europa la 400V	98.4	%
Intrare		
Tensiune max de intrare	1100	V
Curent max per MPPT	30	A
Curent maxim de scurt circuit per MPPT	20	A
Tensiune de pornire	200	V
Interval de functionare MPPT Range	200 ~ 1,000	V
Tensiune nominala de intrare	750	V
Numar de intrari	20	#
Numar de MPPT	10	#
Iesire		
Putere nominala AC	100,000 W	
Putere aparenta maxima AC	100,000 VA	
Putere activa maxima ($\cos\phi=1$)	110,000 W	
Tensiune nominala iesire	400 V / 480 V, 3W+(N)+PE	
Frecvența nominală a rețelei AC	50 Hz 60 Hz	
Curent nominal de iesire	144.4 A @ 400 V	
Max. Output Current	160.4 A @ 400 V	
Interval reglabil al factorului de putere	0.8 LG.... 0.8 LD	
Max. distorsiune armonica totala	< 3%	

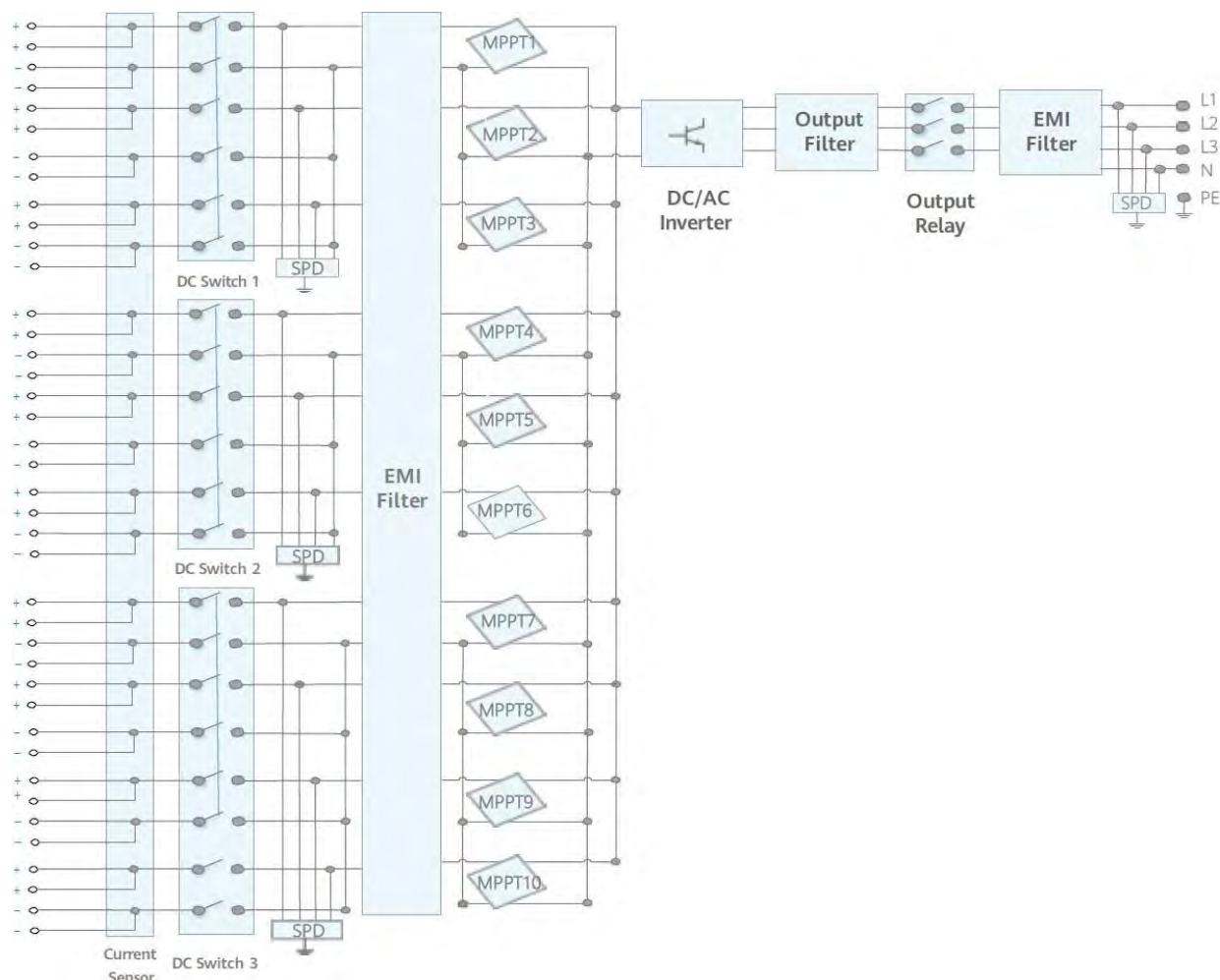


Fig. privind – Schemă electrică de principiu pentru Invertoare Solare cu MPPT-urimultiple

d) Transformatoare de 250 kVA

Principalele caracteristici tehnice ale transformatoarelor folosite pentru evacuarea puterii produse sunt prezentate in tabelul de mai jos.

<i>Caracteristici tehnice transformator 250 kVA</i>	
Construcție	etans, cu izolație în ulei, echipat cu releu de supratemperatură; $S_n=250 \text{ kVA}$; $U_1/U_2=0.4/20 \text{ kVA}$
Capacitate nominală	250 kVA
Racire	aer, ventilație forțată
Material conductor	aluminiu/aluminiu+cupru
Material izolator	Ulei electroizolant
Condiții de mediu, climatice și foc	E2/C2/F1
Condiții termice	F-F

Iesire – racorduri	$\pm 2 \times 2.5\%$
Conexiuni	Dyn11
Tensiune de scurt-circuit	$< 6\%$ (24kV)
Pierderi in gol	Maxim 425 W
Pierderi in sarcina	Maxim 3250 W
Fabricatie	UE

Alte caracteristici:

- Miez cu 3 coloane, din tole de transformator, izolate pe ambele parti, cu pierderi reduse.
- Infasura pe partea de joasa tensiune din banda de aluminiu, spire lipite fix printr-un material de izolatie a suprafetelor.
- Racordul pe partea de medie tensiune - dispunere variabila pentru o configuratie optima.
- Suporti elastici antivibratie pentru reducerea vibratiilor mecanice ale miezului si a infasarilor si pentru scaderea valorilor zgomotului.
- Cadru de presare si rulare roti bidirectionate sau cu posibilitati de alunecare.
- Clasa de clima C2 (la montaj in exterior trebuie pastrat gradul de protectie IP23). Clasa de mediu E2 (medii cu umiditate 90% si temperatura 50°C).
- Clasa incendiu:F1
- Supravegherea temperaturii prin termorezistor (PTC sau PT100).

e) Caracteristicile principale ale construcțiilor din cadrul obiectivului de investiții

Caracteristicile tehnice ale echipamentelor fotovoltaice si specifice statiilor de transformare au fost stabilite dupa cum urmeaza:

– modulele fotovoltaice asezate pe structura metalica fixa, cu 2 picioare, orientata spre sud.

In functie de testele de tractiune, picioarele vor fii batute intre 1,5 metrii pana la 2 metrii adancime.

Inclinarea modulelor va fi la [36] grade si [0] grade azimuth deviere fata de Sud;

– traseul de cabluri atat pe partea de c.c. cat si pe partea de c.a., fie ingropate (cabluri subterane), fie pozate in canale de cabluri tip grilaj (jgheab), fie pozate direct pe stelaje.

– clădirea tehnica (medie tensiune si monitorizare) a centralei care va cuprinde: parte de adminstrare a conectarii – barele de m.t., racordul la celulele de m.t., partea de monitorizare si parte de depozitare; punctul de conexiune va fi construit sub forma unui container prefabricat cu fundatia din BA, cladirea tehnica va fi sub forma unui container din panouri sendvis termoizolante, compartimentat in: camera paza si monitorizare video, camera echipament tehnic pentru monitorizare si conectare la internet, camera depozit si spatiu sanitar. Punctul de conexiune va avea o suprafata de ~15mp iar containerul administrativ ~22.5mp.

– sistemul de monitorizare si imprejmuirea obiectivului;

– cai de acces: betonate – pana la cladirea de monitorizare, pietruite – pana la statiile de transformare si intre siruri;

Cladirile si echipamentele ce se vor construi vor avea destinatie unica specifica functionarii unei centrale fotovoltaice descrise in prezentul SF plus anexe gospodaresti si vor avea caracter definitiv.

f) Solutia de ingradire, securitate si monitorizare

Centrala fotovoltaica va fi dotata cu sistem de securitate si monitorizare cu urmatoarele componente:

- Protectie perimetrala cu bariere de infrarosu si supraveghere video
- Sistem antiefracție in containere tehnologice
- Control acces in incinta

Sistemul va fi instalat in camera de comanda. El va asigura functiile de achizitie de date, prelucrarea acestora si alarmarea optica si acustica cand este necesar. Informatiile inclusiv alarmarea se vor transmite la distanta prin intermediul sistemului de control. Sistemul este dotat si cu detectoare de incendiu.

Sistemul de securitate va fi prevazut si cu 10 puncte de control acces ce vor fi montate in diverse locuri de pe teritoriul parcului fotovoltaic, cu rolul de a monitoriza activitatea de operare (efectuarea inspectiilor vizuale a instalatiilor si a rondurilor PSI de catre personalul de supraveghere operativa).

Iluminatul exterior va fi de asemenea instalat in zonele de interes inclusiv in zona containerelor.

Centrala fotovoltaica va fi protejata cu un gard din sarma metalica galvanizata cu inaltimea de 2m. Structura de rezistenta a acestuia este asigurata de stalpi din teava galvanizata cu diametrul de 60mm, pe fundatii izolate de beton cu dimensiunile de 30 x30 x 90 cm. Intre stalpi se vor monta rame de sustinere a plasei metalice cu inaltime de 2m. Acestea vor fi zincate. Imprejmuirea va fi ridicata la 5cm fata de sol pentru protectie. Distanta intre stalpi va fi de 3m.

Accesul in incinta se va face pe o poarta dubla. Portile se vor sprijini pe stalpi metalici cu diametrul de 75mm si vor fi fixati in fundatii de beton cu dimensiunea de 70x70x90cm Portile vor fi constituite din rame metalice galvanizate pe care se va fixa o plasa galvanizata cu inaltimea de 1,9m Aceste porti vor fi dotate cu sisteme de inchidere si protectie.

Canalul de drenaj va fi de asemenea imprejmuit cu un gard galvanizat de 1,5m inaltime

g) Priza de pamant

Instalatia de legare la pamant se compune din:

- priza de pamant
- piesele de separatie
- conductoarele de legatura

Fiecare rand fotovoltaic va fi conectat la o priza de pamant separata realizata cu conductor monofilar cu sectiunea de 10 mm² .

h) Post de transformare

Pentru postul de transformare se vor avea in vedere urmatoarele date tehnice:

<i>Caracteristici tehnice transformator 250 kVA</i>	
Constructie	etans, cu izolatie in ulei, echipat cu releu de supratemperatura; $S_n=250$ kVA; $U_1/U_2=0.4/20$ kVA
Capacitate nominala	250 kVA
Racire	aer, ventilare fortata
Material conductor	aluminu/aluminu+cupru
Material izolator	Ulei electroizolant
Conditii de mediu, climatice si foc	E2/C2/F1
Conditii termice	F-F
Iesire – racorduri	$\pm 2 \times 2.5\%$
Conexiuni	Dyn11
Tensiune de scurt-circuit	$< 6\%$ (24kV)
Pierderi in gol	Maxim 425 W
Pierderi in sarcina	Maxim 3250 W
Fabricatie	UE

Postul de transformare va fi montat pe stalp de electricitate.

Descrierea succinta a solutiei de racordare, conform ATR:

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 20 kV, in LEA 20 kV Icoana
- b) Instalatia de racordare existenta in momentul emiterii avizului, **nu este cazul**;
- c) Lucrari pentru realizarea instalatiei de racordare

In zona in care va fi amplasata CEF, exista LEA 20 kV Icoana,

Analizor calitate energie electrica de clasa A, conform standardelor IEC 6100-4-30 si SR EN 50160, tip ION 7650. Analizorul va fi integrat in sistemul de monitorizare a parametrilor de calitate a energiei electrice. Analizorul va fi alimentat la tensiunea de 48 V cc.

i) Racordarea la facilitati si alte utilitati

In prezent, pe amplasament nu exista utilitati: retea de alimentare cu apa, retea de canalizare, retea electrica.

Asigurarea utilitatilor pe amplasament se va realiza dupa cum urmeaza:

Apa rece in scopuri potabile, pentru personalul de deservire, va fi asigurata prin intermediul dozatoarelor, furnizate de catre o firma agreata de catre Directia Sanitara, pe baza de contract.

Energia electrica necesara va fi produsa in cadrul obiectivului.

Deseurile menajere generate pe amplasament se vor colecta selectiv de catre societatea de salubritate locala, pe baza de contract.

3.4 Studii de specialitate, în funcție de categoria și clasa de importanță a construcțiilor, după caz:

- studiu topografic : anexat

3.5 Grafice orientative de realizare a investiției

Nr. Crt	ACTIVITATE	L1	L2	L3	L4	L5	L6	L7	L8	L9	L10	L11	L12
1	Lucrări de racordare	x	x	x									
2	Livrare echipamente		x	x	x								
3	Montaj sistem fotovoltaic				x	x	x	x	x	x	x		
4	PIF										x	x	
5	Obținerea certificatului de Racordare										x	x	
6	Întocmire raport audit											x	x

Durata de executie a obiectivului de investitii (perioada, exprimata in luni, cuprinsa intre data stabilita de investitor pentru inceperea lucrarilor de executie si comunicata executantului si data incheierii procesului-verbal privind admiterea receptiei la terminarea lucrarilor) este de 12 luni calendaristice.

3.3. Costurile estimative ale investitiei

Valoarea lucrărilor a fost determinată conform legislației în vigoare, pe obiecte - pe baza ofertelor de pret ale furnizorilor sau distribuitorilor care au furnizat oferte. De asemenea , s-au luat in considerare, costuri pentru investitii similare corelativ cu caracteristicile tehnice si parametrii specifici obiectivului de investitii .

Valoarea totală a obiectivului de investiție a fost determinată pe structura devizului general, conform prevederilor legale: H. G. 907/2016 privind aprobarea conținutului – cadru al documentației tehnico- economice aferente investițiilor publice , precum și a structurii și metodologiei de elaborare a devizului general pentru obiective de investiții și lucrări de intervenții .

Devizul general , devizele financiare ,devizele pe obiect se prezintă în anexa la prezenta documentație.

- costurile estimative de operare pe durata normată de viață/de amortizare a investiției publice.

Costurile estimative de operare pe durata normată de viață /de amortizare a investiției publice sunt calculate în funcție de cheltuielile cu utilitățile, întreținere, etc

Din punct de vedere al costurilor, pentru fiecare variantă este prezentat devizul general după cum urmează:

VARIANTA 1:

În această variantă configurația sistemului este :

- Panouri fotovoltaice de 360 Wp, 528 panouri
- Invertoare de 100kW

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	UM	Cantități	Pret unitar lei fără TVA	Valoare (fără TVA)	TVA	Valoare cu TVA
					lei	lei	lei
1	2	3	4	5	6	7	8
CAPITOLUL 1							
Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului							
1.1.	Obținerea terenului				0.00	0.00	0.00
1.2.	Amenajarea terenului	ansamblu	1	5,500.00	5,500.00	1,045.00	6,545.00
1.3.	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială				0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilitatilor				0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 1					5,500.00	1,045.00	6,545.00
CAPITOLUL 2							
Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții							
2.1.	Sistem fotovoltaic				0.00	0.00	0.00
2.2.	Iluminat				0.00	0.00	0.00
2.3.	Imprejmuire	buc	1	365.00	365.00	69.35	434.35
2.2.	Injectie în rețeaua electrică națională	buc	1	5,772.70	5,772.70	1,096.81	6,869.51
TOTAL CAPITOL 2					6,137.70	1,166.16	7,303.86

CAPITOLUL 3							
Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică							
3.1	Studii				0.00	0.00	0.00
	3.1.1. Studii de teren				0.00	0.00	0.00
3.2.	Documentatie-suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	<i>buc</i>	1	467.00	467.00	88.73	555.73
3.3.	Expertiza tehnica				0.00	0.00	0.00
3.4.	Certificarea performantei energetice ai auditul energetic al cladirilor				0.00	0.00	0.00
3.5.	Proiectare/Studiu de Fezabilitate	<i>buc</i>	1	80,500.00	80,500.00	15,295.00	95,795.00
	3.5.1. Temă de proiectare				0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate				0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	<i>buc</i>	1	75,000.00	75,000.00	14,250.00	89,250.00
	3.5.4. Documentatiile tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	<i>buc</i>	1	5,500.00	5,500.00	1,045.00	6,545.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție				0.00	0.00	0.00
	3.5.6. Proiect tehnic și detalii de execuție				0.00	0.00	0.00
3.6.	Organizarea procedurilor de achiziție	<i>buc</i>	1	1,317.83	1,317.83	250.39	1,568.22
3.7.	Consultanță	<i>buc</i>	1	8,785.55	8,785.55	1,669.26	10,454.81
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții	<i>buc</i>	1	8,785.55	8,785.55	1,669.26	10,454.81
	3.7.2. Auditul financiar				0.00	0.00	0.00
3.8.	Asistență tehnică	<i>buc</i>	1	2,416.03	2,416.03	0.00	2,416.03
	3.8.1 Asistenta tehnica din partea proiectantului	<i>buc</i>	1	2,416.03	2,416.03	0.00	2,416.03
	3.8.1.1. pe perioada de execuție a lucrărilor	<i>buc</i>			0.00	0.00	0.00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții				0.00	0.00	0.00
	3.8.2 Dirigentie de santier				0.00	0.00	0.00

TOTAL CAPITOL 3					93,486.41	17,303.37	110,789.79
CAPITOLUL 4							
Cheltuieli pentru investiția de bază							
4.1.	Construcții și instalații				590,245.29	112,146.61	702,391.90
	4.1.1. Sistem panouri fotovoltaice putere 360 Wp	buc	528	724.73	382,659.02	72,705.21	455,364.24
	4.1.2. Invertor 100kW	buc	2	25,597.00	51,194.00	9,726.86	60,920.86
	4.1.3. Modul comunicatie	buc	1	15,910.00	15,910.00	3,022.90	18,932.90
	4.1.4. Tablou electric, cabluri si accesorii electrice	ansamblu	1	78,148.86	78,148.86	14,848.28	92,997.14
	4.1.5. Structura prindere panouri fotovoltaice	ansamblu	1	62,333.41	62,333.41	11,843.35	74,176.76
4.2.	Montaj utilaje , echipamente tehnologice și funcționale	ansamblu	1	24,596.87	24,596.87	4,673.41	29,270.28
4.3.	A. Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesita montaj				0.00	0.00	0.00
4.4.	B. Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesita montaj si echipamente de transport				0.00	0.00	0.00
4.5.	C. Dotări				0.00	0.00	0.00
4.6.	D. Active necorporale				0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 4					614,842.16	116,820.01	731,662.18
CAPITOLUL 5							
Alte cheltuieli							
5.1.	Organizare de șantier				0.00	0.00	0.00
	5.1.1. Lucrări de construcții si instalatii aferente organizarii de santier				0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării șantierului				0.00	0.00	0.00
5.2.	Comisioane, cote, taxe, costul creditului				6,578.04	1,249.83	7,827.87
	5.2.1 Comisioanele si dobanzile aferente creditului bancii finantatoare				0.00	0.00	0.00
	5.2.2 Cota aferenta ISC pentru controlul calitatii lucrarilor de constructii (0,5%)				0.00	0.00	0.00
	5.2.3 Cota aferenta ISC pentru controlul statului in amenajarea teritoriului, urbanism si pentru				0.00	0.00	0.00

	autorizarea lucrarilor de constructii (0,1%)						
	5.2.4. Cota aferenta Casei Sociale a Constructorilor-CSC 0,50%				0.00	0.00	0.00
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme si autorizatie de construire/desfiintare	buc	1	6,578.04	6,578.04	1,249.83	7,827.87
5.3.	Cheltuieli diverse și neprevăzute 0%	buc	1	35,000.00	35,000.00	6,650.00	41,650.00
5.4.	Cheltuieli de publicitate si informare	buc	1	1,500.00	1,500.00	285.00	1,785.00
TOTAL CAPITOL 5					43,078.04	8,184.83	51,262.87
CAPITOLUL 6							
Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste							
6.1.	Pregătirea personalului de exploatare				0.00	0.00	0.00
6.2.	Probe tehnologice și teste				0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 6					0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERAL					763,044.32	144,519.38	907,563.69
Din care C+M					626,479.86	119,031.17	745,511.04

VARIANTA 2:

In aceasta varianta configuratia sistemului este :

- Panouri fotovoltaice de 410 Wp: 464 bucati
- Invertoare de 100 kW : 2 bucati

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	UM	Cantitate	Pret unitar lei fara TVA	Valoare (fără TVA)	TVA	Valoare cu TVA
					lei	lei	lei
1	2	3	4	5	6	7	8
CAPITOLUL 1							
Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului							
1.1.	Obținerea terenului				0.00	0.00	0.00
1.2.	Amenajarea terenului	ansamblu	1	7,500.00	7,500.00	1,425.00	8,925.00
1.3.	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea la starea inițială				0.00	0.00	0.00
1.4.	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilitatilor				0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 1					7,500.00	1,425.00	8,925.00

CAPITOLUL 2							
Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investitii							
2.1.	<i>Sistem fotovoltaic</i>				0.00	0.00	0.00
2.2.	<i>Iluminat</i>				0.00	0.00	0.00
2.3.	<i>Imprejmuire</i>	<i>buc</i>	1	365.00	365.00	69.35	434.35
2.2.	<i>Injectie in rețeaua electrica nationala</i>	<i>buc</i>	1	5,772.70	5,772.70	1,096.81	6,869.51
TOTAL CAPITOL 2					6,137.70	1,166.16	7,303.86
CAPITOLUL 3							
Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică							
3.1	Studii				0.00	0.00	0.00
	3.1.1. Studii de teren				0.00	0.00	0.00
3.2.	Documentatie-suport si cheltuieli pentru obtinerea de avize, acorduri si autorizatii	<i>buc</i>	1	467.00	467.00	88.73	555.73
3.3.	Expertiza tehnica				0.00	0.00	0.00
3.4.	Certificarea performantei energetice ai auditul energetic al cladirilor				0.00	0.00	0.00
3.5.	Proiectare/Studiu de Fezabilitate	<i>buc</i>	1	82,500.00	82,500.00	15,675.00	98,175.00
	3.5.1. Temă de proiectare				0.00	0.00	0.00
	3.5.2. Studiu de prefezabilitate				0.00	0.00	0.00
	3.5.3. Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	<i>buc</i>	1	75,000.00	75,000.00	14,250.00	89,250.00
	3.5.4. Documentatiile tehnice necesare in vederea obtinerii avizelor/acordurilor/autorizatiilor	<i>buc</i>	1	7,500.00	7,500.00	1,425.00	8,925.00
	3.5.5. Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție				0.00	0.00	0.00
	3.5.6. Proiect tehnic și detalii de execuție				0.00	0.00	0.00
3.6.	Organizarea procedurilor de achiziție	<i>buc</i>	1	2,196.39	2,196.39	417.31	2,613.70
3.7.	Consultanță	<i>buc</i>	1	28,553.05	28,553.05	5,425.08	33,978.13
	3.7.1. Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții	<i>buc</i>	1	28,553.05	28,553.05	5,425.08	33,978.13
	3.7.2. Auditul financiar		1		0.00	0.00	0.00
3.8.	Asistență tehnică	<i>buc</i>	1	3,294.58	3,294.58	0.00	3,294.58

	3.8.1 Asistenta tehnica din partea proiectantului	buc	1	3,294.58	3,294.58	0.00	0.00
	3.8.1.1. pe perioada de execuție a lucrărilor	buc			0.00	0.00	0.00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții				0.00	0.00	0.00
	3.8.2 Dirigenție de santier				0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 3					117,011.02	21,606.12	138,617.15
CAPITOLUL 4							
Cheltuieli pentru investiția de bază							
4.1.	Construcții și instalații				581,227.30	110,433.19	691,660.49
	4.1.1. Sistem panouri fotovoltaice, putere 410Wp	buc	464	825.39	382,981.30	72,766.45	455,747.75
	4.1.2. Invertor 100kW	buc	2	24,445.69	48,891.38	9,289.36	58,180.74
	4.1.3. Modul comunicatie	buc	1	15,194.05	15,194.05	2,886.87	18,080.92
	4.1.4. Tablou electric, cabluri si accesorii electrice	ansamblu	1	74,632.16	74,632.16	14,180.11	88,812.27
	4.1.5. Structura prindere panouri fotovoltaice	ansamblu	1	59,528.41	59,528.41	11,310.40	70,838.80
4.2.	Montaj utilaje , echipamente tehnologice și funcționale	ansamblu	1	23,490.01	23,490.01	4,463.10	27,953.11
4.3.	A. Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesita montaj				0.00	0.00	0.00
4.4.	B. Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesita montaj si echipamente de transport				0.00	0.00	0.00
4.5.	C. Dotări				0.00	0.00	0.00
4.6.	D. Active necorporale				0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 4					604,717.31	114,896.29	719,613.60
CAPITOLUL 5							
Alte cheltuieli							
5.1.	Organizare de șantier				0.00	0.00	0.00
	5.1.1. Lucrări de construcții si instalatii aferente organizarii de santier				0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării șantierului				0.00	0.00	0.00
5.2.	Comisioane, cote, taxe, costul creditului				6,578.04	1,249.83	7,827.87

	5.2.1 Comisioanele si dobanzile aferente creditului bancii finantatoare				0.00	0.00	0.00
	5.2.2 Cota aferenta ISC pentru controlul calitatii lucrarilor de constructii (0,5%)				0.00	0.00	0.00
	5.2.3 Cota aferenta ISC pentru controlul statului in amenajarea teritoriului, urbanism si pentru autorizarea lucrarilor de constructii (0,1%)				0.00	0.00	0.00
	5.2.4. Cota aferenta Casei Sociale a Constructorilor-CSC 0,50%				0.00	0.00	0.00
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme si autorizatie de construire/desfiintare	buc	1	6,578.04	6,578.04	1,249.83	7,827.87
5.3.	Cheltuieli diverse și neprevăzute 0%	buc	1	35,000.00	35,000.00	6,650.00	41,650.00
5.4.	Cheltuieli de publicitate si informare	buc	1	1,500.00	1,500.00	285.00	1,785.00
TOTAL CAPITOL 5					43,078.04	8,184.83	51,262.87
CAPITOLUL 6							
Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste							
6.1.	Pregătirea personalului de exploatare				0.00	0.00	0.00
6.2.	Probe tehnologice și teste				0.00	0.00	0.00
TOTAL CAPITOL 6					0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERAL					778,444.07	147,278.40	925,722.47
Din care C+M					618,355.01	117,487.45	735,842.46

In urma analizei tehnico –economice, se recomanda folosirea variantei 2 avand in vedere urmatoarele aspecte:

- Varianta 2 ofera mai multa flexibilitate in operare, permitand efectuarea lucrarilor de mentenanta pe module si arii fotovoltaice
- Varianta 2 ocupa o suprafata de teren mai mica cu aproximativ 12%
- Varianta 2 prezinta costuri mai scazute datorita numarului mai mic de panouri si de constructii metalice aferente.

In consecinta, analiza din prezentul studiu se va referi la varianta 2 , bazata pe panouri fotovoltaice cu puterea de 410W/panou.

Elemente legate de constructia efectiva

Echipamente necesare functionarii centralei fotovoltaice sunt urmatoarele:

- Panouri fotovoltaice
- Invertoare

- Cadru de montare module+fundatie cadru
- Cutii de legatura (de punere in paralel a sirurilor), de protectie si monitorizare siruri
- Dispozitive de protectie la: trasnet/supra-tensiune, scurt-circuit, tensiune/curent minim
- Sistemul electric pentru consumul intern (iluminat, supraveghere video, alimentare protectii)
- Transformatoare (pentru trecerea de la j.t. la m.t.) si protectia acestora – incluse in statiile de transformare
- Cabluri (separat pentru partea de c.c., c.a., monitorizare si medie tensiune)
- Punct de conexiune in CEF
- Sistemul de supraveghere video al centralei
- Sistemul de supraveghere tip SCADA in CEF
- Cablu de 20kV subteran pe lungime de aproximativ 50ml

Premisa unei exploatari eficiente este o dimensionare corectă a tuturor componentelor instalației fotovoltaice.

Se au în vedere în principal:

- alegerea și dimensionarea fiecărui component al centralei fotovoltaice, inclusiv sistemul de monitorizare;
- alegerea corectă a tipului de modul fotovoltaic, parametrii importanți fiind caracteristicile de funcționare, condițiile de montaj (static sau mobil);
- calculul static al încărcării sistemului de susținere a modulelor fotovoltaice (zăpadă, vânt);
- alegerea schemei de conexiuni electrice ce corespunde cel mai bine aplicației;
- determinarea suprafeței utile de captare și a numărului necesar de module fotovoltaice;

a) Panourile fotovoltaice

Panourile fotovoltaice alese pentru construcția centralei au următoarele caracteristici mecano electrice:

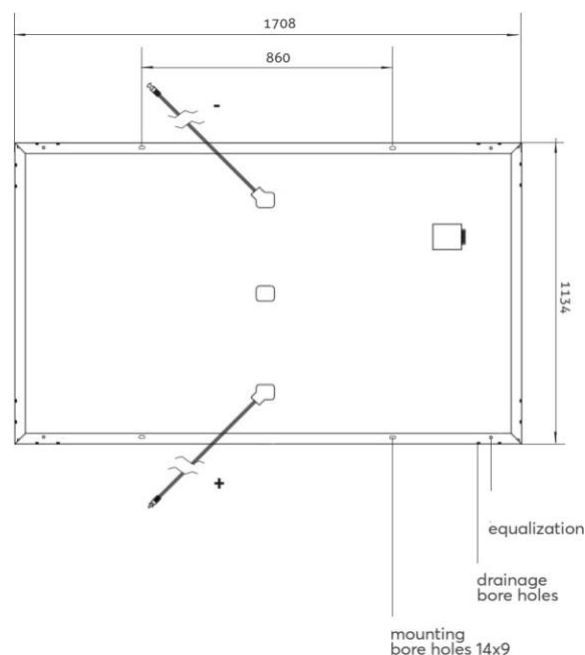


Figura 10 privind :Caracteristicile mecanice ale panourilor de 360W.

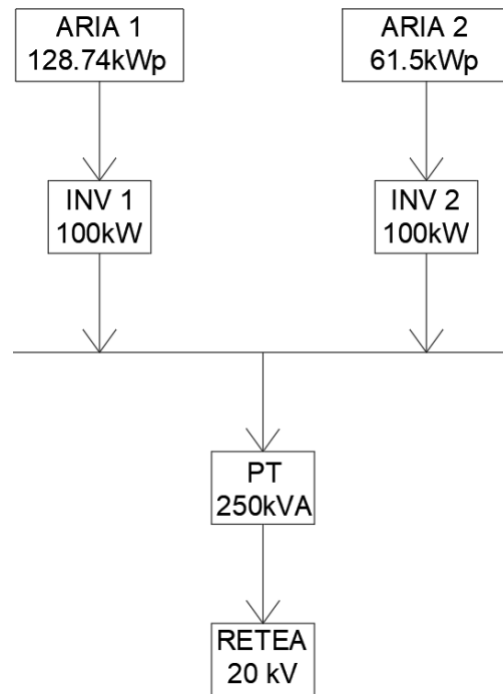
Panoul fotovoltaic monocristalin considerat are urmatoarele caracteristici electrice si mecanice

Modul fotovoltaic cuutere electrica conditie STC*	410	Wp
Tip celula	Siliciu monocristalin	
Numar de celule	108	
Greutate	20 Kg	
Dimensiuni	1708x1134x30 mm	
Tensiune la putere maxima - Vmp	30.4	Vdc
Tensiune de mers in gol - Voc	37.5	Vdc
Curent de mers in scurt circuit - Isc	13.8	Adc
Curent la putere maxima- Imp	13.4	Adc
Coef. de temp. la curentul de scurtcircuit (TK Isc)	+0.05	%/°C
Coef. de temp. la tensiunea de mers in gol (TK Voc)	+0.25	%/°C
Coef. de variatie a puterii cu temperatura (TK Pmax)	-0.330	%/°C
Eficienta modul	21.3	%

* STC = Standard Test Conditions (STC): 1000 W/m² iradiere solara la 1,5 masa aer si temperatura celulei la 25 °C.

In baza analizei tehnologice si a analizei de productie, pentru realizarea sistemului fotovoltaic propus, se va alege capacitatea de lucru pentru invertorul de injectie in reseaua nationala. In urma investigatiilor detaliate de conectare injectia in reseaua nationala se va face la tensiunea de 20kV.

În urma investigațiilor tehnice și tehnologice, pentru această variantă recomandăm utilizarea invertorilor de conversie din curent continuu în curent alternativ, cu puterea de 190 kW. Invertorile au randamentul peste 98 %. În această situație este nevoie de un singur invertor. Sistemul fotovoltaic din cadrul acestui proiect are următoarea arhitectură și ierarhie:



Cele 464 de panouri fotovoltaice sunt distribuite conform schemei pe cele două invertori cu puterea de 100 kW. Fiecare invertor are câte 10 MPPT.

Arhitectura SAF este bazată pe distribuția grupată a panourilor fotovoltaice pe un singur invertor de 190 kW. În proiectarea acestui sistem s-a ținut cont de următoarele caracteristici comune întâlnite la invertorile de 100kW. A fost ales invertorul SUN2000-100KTL-M2

b) Specificații tehnice pentru invertor



Eficienta		
Eficienta maxima la 400V	98.6	%
Eficienta in Europa la 400V	98.4	%
Intrare		
Tensiune max de intrare	1100	V
Curent max per MPPT	30	A
Curent maxim de scurt circuit per MPPT	20	A
Tensiune de pornire	200	V
Interval de functionare MPPT Range	200 ~ 1,000	V
Tensiune nominala de intrare	750	V
Numar de intrari	20	#
Numar de MPPT	10	#
Iesire		
Putere nominala AC	100,000 W	
Putere aparenta maxima AC	100,000 VA	
Putere activa maxima ($\cos\phi=1$)	110,000 W	
Tensiune nominala iesire	400 V / 480 V, 3W+(N)+PE	
Frecvența nominală a rețelei AC	50 Hz 60 Hz	
Curent nominal de iesire	144.4 A @ 400 V	
Max. Output Current	160.4 A @ 400 V	
Interval reglabil al factorului de putere	0.8 LG.... 0.8 LD	
Max. distorsiune armonica totala	< 3%	

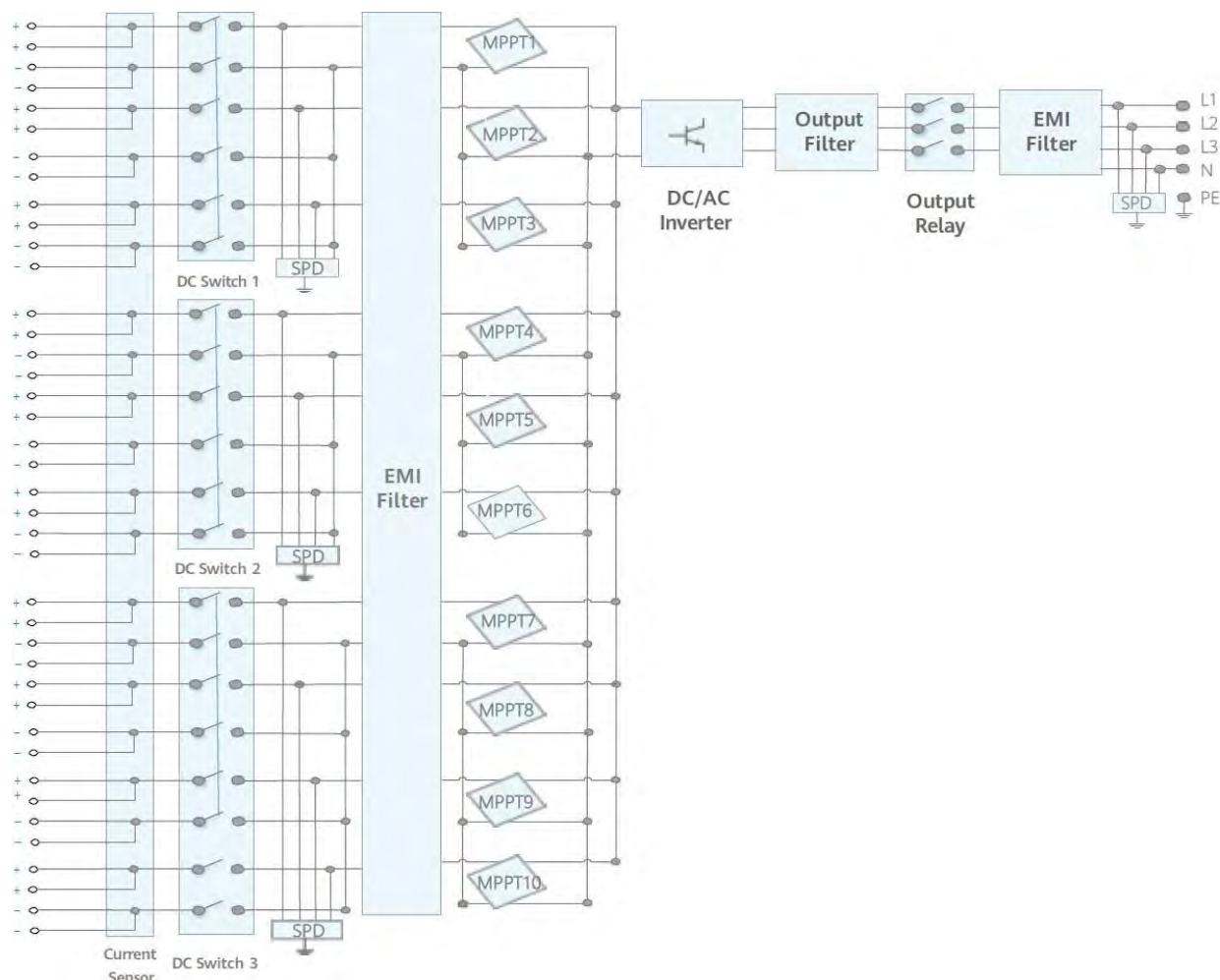


Fig. privind – Schemă electrică de principiu pentru Invertoare Solare cu MPPT-uri multiple

c) Transformatoare de 250 kVA

Pentru postul de transformare se vor avea în vedere următoarele date tehnice:

<i>Caracteristici tehnice transformator 250 kVA</i>	
Construcție	etans, cu izolație în ulei, echipat cu releu de supratemperatură; $S_n=250 \text{ kVA}$; $U_1/U_2=0.4/20\text{kVA}$
Capacitate nominală	250 kVA
Racire	aer, ventilație forțată
Material conductor	aluminiiu/aluminiiu+cupru
Material izolator	Ulei electroizolant
Condiții de mediu, climatice și foc	E2/C2/F1
Condiții termice	F-F

Iesire – racorduri	$\pm 2 \times 2.5\%$
Conexiuni	Dyn11
Tensiune de scurt-circuit	<6% (24kV)
Pierderi in gol	Maxim 425 W
Pierderi in sarcina	Maxim 3250 W
Fabricatie	UE

Alte caracteristici:

- Miez cu 3 coloane, din tole de transformator, izolate pe ambele parti, cu pierderi reduse.
- Infasura pe partea de joasa tensiune din banda de aluminiu, spire lipite fix printr-un material de izolatie a suprafetelor.
- Racordul pe partea de medie tensiune - dispunere variabila pentru o configuratie optima.
- Suporti elastici antivibratie pentru reducerea vibratiilor mecanice ale miezului si a infasarilor si pentru scaderea valorilor zgomotului.
- Cadru de presare si rulare roti bidirectionate sau cu posibilitati de alunecare.
- Clasa de clima C2 (la montaj in exterior trebuie pastrat gradul de protectie IP23). Clasa de mediu E2 (medii cu umiditate 90% si temperatura 50°C).
- Clasa incendiu:F1
- Supravegherea temperaturii prin termorezistor (PTC sau PT100).

Caracteristicile principale ale construcțiilor din cadrul obiectivului de investiții

Caracteristicile tehnice ale echipamentelor fotovoltaice si specifice statiilor de transformare au fost stabilite dupa cum urmeaza:

– modulele fotovoltaice asezate pe structura metalica fixa, cu 2 picioare, orientata spre sud.

In functie de testele de tractiune, picioarele vor fii batute intre 1,5 metrii pana la 2 metrii adancime.

Inclinarea modulelor va fi la [36] grade si [0] grade azimuth deviere fata de Sud;

– traseul de cabluri atat pe partea de c.c. cat si pe partea de c.a., fie ingropate (cabluri subterane), fie pozate in canale de cabluri tip grilaj (jgheab), fie pozate direct pe stelaje.

– clădirea tehnica (medie tensiune si monitorizare) a centralei care va cuprinde: parte de adminstrare a conectarii – barele de m.t., racordul la celulele de m.t., partea de monitorizare si parte de depozitare; punctul de conexiune va fi construit sub forma unui container prefabricat cu fundatia din BA, cladirea tehnica va fi sub forma unui container din panouri sendvis termoizolante, compartimentat in: camera paza si monitorizare video, camera echipament tehnic pentru monitorizare si conectare la internet, camera depozit si spatiu sanitar. Punctul de conexiune va avea o suprafata de ~15mp iar containerul administrativ ~22.5mp.

– sistemul de monitorizare si imprejmuirea obiectivului;

– cai de acces: betonate – pana la cladirea de monitorizare, pietruite – pana la statiile de transformare si intre siruri;

Cladirile si echipamentele ce se vor construi vor avea destinatie unica specifica functionarii unei centrale fotovoltaice descrise in prezentul SF plus anexe gospodaresti si vor avea caracter definitiv.

Solutia de ingradire, securitate si monitorizare

Centrala fotovoltaica va fi dotata cu sistem de securitate si monitorizare cu urmatoarele componente:

- Protectie perimetrala cu bariere de infrarosu si supraveghere video
- Sistem antiefracție in containere tehnologice
- Control acces in incinta

Sistemul va fi instalat in camera de comanda. El va asigura functiile de achizitie de date, prelucrarea acestora si alarmarea optica si acustica cand este necesar. Informatiile inclusiv alarmarea se vor transmite la distanta prin intermediul sistemului de control. Sistemul este dotat si cu detectoare de incendiu.

Sistemul de securitate va fi prevazut si cu 10 puncte de control acces ce vor fi montate in diverse locuri de pe teritoriul parcului fotovoltaic, cu rolul de a monitoriza activitatea de operare (efectuarea inspectiilor vizuale a instalatiilor si a rondurilor PSI de catre personalul de supraveghere operativa).

Iluminatul exterior va fi de asemenea instalat in zonele de interes inclusiv in zona containerelor.

Centrala fotovoltaica va fi protejata cu un gard din sarma metalica galvanizata cu inaltimea de 2m. Structura de rezistenta a acestuia este asigurata de stalpi din teava galvanizata cu diametrul de 60mm, pe fundatii izolate de beton cu dimensiunile de 30 x30 x 90 cm. Intre stalpi se vor monta rame de sustinere a plasei metalice cu inaltime de 2m. Acestea vor fi zincate. Imprejmuirea va fi ridicata la 5cm fata de sol pentru protectie. Distanta intre stalpi va fi de 3m.

Accesul in incinta se va face pe o poarta dubla. Portile se vor sprijini pe stalpi metalici cu diametrul de 75mm si vor fi fixati in fundatii de beton cu dimensiunea de 70x70x90cm. Portile vor fi constituite din rame metalice galvanizate pe care se va fixa o plasa galvanizata cu inaltimea de 1,9m. Aceste porti vor fi dotate cu sisteme de inchidere si protectie.

Canalul de drenaj va fi de asemenea imprejmuit cu un gard galvanizat de 1,5m inaltime

Priza de pamant

Instalatia de legare la pamant se compune din:

- priza de pamant
- piesele de separatie
- conductoarele de legatura

Fiecare rand fotovoltaic va fi conectat la o priza de pamant separata realizata cu conductor monofilar cu sectiunea de 10 mm².

3.4. Studii de specialitate

Studii de specialitate, în funcție de categoria și clasa de importanță a construcțiilor, după caz:

Importanța obiectivului de investiție

Clasa de importanță a obiectivului conf. STAS 4273/83

Lucrarile au fost încadrate ca lucrări de construcții de importanță secundară, construcții a căror avariere are o influență redusă asupra altor obiective social-economice și care conform punctului 1.2 tabel 1 din STAS 4273/83, are clasa de importanță IV. Ținând cont de durata de exploatare proiectată, construcțiile sunt considerate lucrări definitive (permanente).

Conform metodologiei de stabilire a categoriei de importanță a construcțiilor a rezultat că lucrările se încadrează în categoria de importanță “C 2”, construcții de importanță normală : construcții cu funcții obișnuite, a căror neindeplinire nu implică riscuri majore pentru societate și natură.

- studiu topografic;

Studiu topografic : anexat

- studiu geotehnic și/sau studii de analiză și de stabilitate a terenului;

Studiu geotehnic anexat

- studiu hidrologic, hidrogeologic;

Nu este cazul .

- studiu privind posibilitatea utilizării unor sisteme alternative de eficiență ridicată pentru creșterea performanței energetice;

Soluțiile adoptate respectă legislația în vigoare privind eficiența energetică

- studiu de trafic și studiu de circulație;

Nu este cazul .

- raport de diagnostic arheologic preliminar în vederea exproprierii, pentru obiectivele de investiții ale căror amplasamente urmează a fi expropriate pentru cauză de utilitate publică;

Nu este cazul .

- studiu peisagistic în cazul obiectivelor de investiții care se referă la amenajări spații verzi și peisajere;

Nu este cazul .

- studiu privind valoarea resursei culturale;

Nu este cazul .

- studii de specialitate necesare în funcție de specificul investiției.

Se atașează la prezenta documentație studiul topografic și studiul geotehnic.

3.5. Grafice orientative de realizare a investiției

Nr. Crt	ACTIVITATE	L1	L2	L3	L4	L5	L6	L7	L8	L9	L10	L11	L12
1	Lucrări de racordare	x	X	x									
2	Livrare echipamente		X	x	x								
3	Montaj sistem fotovoltaic				x	x	x	x	x	x	x		
4	PIF										x	X	
5	Obținerea certificatului de Racordare										x	X	
6	Întocmire raport audit											X	x

Durata de executie a obiectivului de investitii (perioada, exprimata in luni, cuprinsa intre data stabilita de investitor pentru inceperea lucrarilor de executie si comunicata executantului si data incheierii procesului-verbal privind admiterea receptiei la terminarea lucrarilor) este de 12 luni calendaristice.

4. ANALIZA FIECĂRUI/FIECĂREI SCENARIU/OPTIUNI TEHNICO-ECONOMIC(E)PROPOS(E)

4.1. Prezentarea cadrului de analiză, inclusiv specificarea perioadei de referință și prezentarea scenariului de referință

Analiza necesității promovării acestei investiții s-a realizat ținând cont, în cazul ambelor scenarii identificate, de următoarele aspecte:

- Îndeplinirea obiectivului de Proiect și a indicatorilor Schemei de finanțare *Producție majorată a energiei electrice din surse regenerabile prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile*, contribuind la atingerea obiectivelor asumate de România în cadrul Fondului de Modernizare, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei;
- Asigurarea de energie verde pentru consumul propriu pentru Uniunea Administrativ teritorială
- Asigurarea unui mediu mai puțin poluant cu impact pozitiv imediat asupra aerului/calității vieții prin reducerea consumului de combustibili fosili;
- Contribuție substanțială în reducerea gradului de încălzire globală;
- Asigurarea de energie verde pentru consumul propriu pentru Uniunea Administrativ Teritorială

Analiza financiară se bazează pe demonstrarea viabilității investiției din puncte de vedere al sustenabilității derulării Proiectului pe toată durata de viață, respectiv 20 de ani.

Pornind de la soluția tehnică optimă propusă, respectiv Varianta 2, conform descrierii de la Capitolul analiza financiară este construită pe baza a 2 scenarii:

- Scenariul fără proiect
- Scenariul în care se va implementa proiectul

În acest sens se dorește calcularea și validarea, indicatorilor de analiză financiară, respectiv a fluxurilor de numerar, prin calcularea intrărilor și ieșirilor de numerar prin calcularea indicatorilor de proiect, Valoarea actualizată netă și Rata internă de rentabilitate.

În cadrul Secțiunii 4.6 Analiza financiară este prezentată în detaliu analiza financiară și fundamentarea cifrelor

4.2. Analiza vulnerabilităților cauzate de factori de risc, antropici și naturali, inclusiv de schimbări climatice, ce pot afecta investiția

Având în vedere specificul lucrărilor din prezenta lucrare investiția și amplasamentul lucrărilor, factorii de risc antropici și naturali, inclusiv schimbările climatice nu pot afecta investiția deoarece amplasamentul viitoarei investiții nu este într-o zonă inundabilă sau cu risc seismic mare.

4.3. Situația utilităților și analiza de consum

La implementarea proiectului se va amenaja o organizare de șantier, prin care vor fi asigurate utilitățile necesare implementării proiectului

- necesarul de utilități și de relocare/protejare, după caz;

Nu sunt necesare relocări de utilități

- soluții pentru asigurarea utilităților necesare.

Utilitățile necesare funcționării constau în alimentarea cu apă și energie electrică.

Energia electrică se va asigura din bransamentul realizat în cadrul proiectului și prin transformatorul propriu de servicii interne.

Pentru alimentarea cu apă se va folosi un put aflat pe teritoriul obiectivului, nefiind necesară realizarea unui racord suplimentar.

Consumul de energie este prezentat în Anexa 1 (centralizator 12 luni consecutive și facturi energie).

4.4. Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiții

a) impactul social și cultural, egalitatea de șanse;

Proiectul nu are un impact cultural asupra zonei de implementare.

Din punct de vedere social, impactul asupra zonei este unul pozitiv din mai multe considerente:

- se asigură necesarul de consum propriu de energie prin utilizarea de surse de energie regenerabile
- ținând cont de crearea unor locuri de muncă atât în faza de execuție cât și în faza de operare
- utilizarea de fonduri nerambursabile prin Instrumentul financiar Fondul de Modernizare

b) estimări privind forța de muncă ocupată prin realizarea investiției: în faza de realizare, în faza de operare;

Pentru implementarea proiectului se vor folosi resurse umane și tehnice angajate și / sau

subcontractate. Personalul cheie va avea experiență în proiecte similare și educația necesară, certificarea și abilități instruite.

În faza de execuție a lucrărilor se estimează un necesar de forță de muncă de 5 până la 7 persoane.

În faza de operare, necesarul de forță de muncă este de 2 sau 3 persoane.

c) impactul asupra factorilor de mediu, inclusiv impactul asupra biodiversității și a siturilor protejate, după caz;

Nu este cazul de impact asupra factorilor de mediu

În perioada de execuție a lucrărilor, constructorul este obligat să ia toate măsurile pentru:

- respectarea acordului de mediu emis de Agenția regională pentru Protecția Mediului;
- reducerea noxelor eliminate la funcționarea mijloacelor de transport și a utilajelor ce urmează a fi folosite, prin efectuarea la începerea lucrărilor și nu numai, a reviziei tehnice;
- menținerea calității aerului în zonele protejate, conform Ordinul 592/2002 pentru aprobarea “Normativului privind stabilirea valorilor limită, a valorilor de prag și a criteriilor și metodelor de evaluare a dioxidului de sulf, dioxidului de azot și oxizilor de azot, pulberilor în suspensie (PM10 și PM2,5), plumbului, benzenului, monoxidului de carbon și ozonului în aerul înconjurător,, și STAS 12574/1987 – „Aer în zonele protejate. Condiții de calitate”;
- eliminarea pericolului contaminării cu produse petroliere a solului și implicit a apei subterane, prin efectuarea schimburilor de ulei de la utilaje în stații speciale;
- protecția apei de suprafață și subterane prin respectarea celor prevăzute în Legea nr. 107/1996, modificată și completată prin Legea 310/2004 – “Legea apelor”;
- eliminarea pierderilor de material (lapte de ciment) care pot duce la alcalinitatea apei prin efectuarea cu atenție a operațiilor de turnare a betoanelor pentru fundații;
- gestionarea corespunzătoare a deșeurilor rezultate conform H.G nr. 856/2002 – “Hotărâre privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase” și Legii nr. 426/2001 pentru aprobarea “Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 78/2000 privind regimul deșeurilor”, prin selectarea și colectarea pe tipuri de deșeuri în locuri amenajate, recuperarea deșeurilor re folosibile și valorificarea acestora (prin integrarea, în măsura posibilităților la alte lucrări), respectiv eliminarea periodică a deșeurilor neutilizabile prin contract cu firme specializate;
- asigurarea unui sistem de gestionare a materialelor necesare execuției lucrărilor în condiții corespunzătoare (gospodărirea materialelor de construcție se va face numai în limitele terenului deținut de proprietar, fără a deranja vecinătățile);
- respectarea zonelor de protecție ale conductelor și rețelelor ce traversează amplasamentul lucrării, precum și condițiile impuse prin avizele obținute;

- evacuarea din vecinătatea amplasamentului lucrării a tuturor materialelor rămase în urma execuției;
- respectarea condițiilor de refacere a cadrului natural în zonele de lucru, prevăzute în acordul de mediu.

Protecția calității apei:

- Materialele folosite (beton) nu conțin elemente agresive sau care se pot dizolva în apele pluviale care se scurg de pe platforma străzii.
- Nu sunt proiectate lucrări care prin natura lor să afecteze calitatea apei în zonă.

Protecția aerului:

- Lucrarea proiectată nu constituie o sursă de poluare a atmosferei.
- Eventualele particule de praf care pot să apară în timpul execuției se pot stopa prin întreținerea corespunzătoare a șantierului.
- Cele mai importante noxe evacuate în atmosferă sunt gazele de eșapament de la mașini și utilaje.
- Acestea sunt verificate periodic prin unități de service auto, fiind admise în circulație doar cele corespunzătoare normelor în vigoare.

Protecția împotriva zgomotului:

- Sursele de zgomot specifice care se manifestă în timpul execuției lucrării vor dispărea odată cu închiderea șantierului, de asemenea, prin realizarea sistemului rutier nou, zgomotul produs de circulație prin îmbunătățirea planeității căii de rulare, se va reduce.
- Se vor lua toate măsurile necesare astfel încât pe durata desfășurării lucrărilor proiectate, poluarea fonică să fie cât mai redusă.

Protecția împotriva radiațiilor:

- În structura lucrărilor nu se introduc elemente care produc radiații, materialele utilizate la lucrări vor fi conform standardelor sau vor avea agremente tehnice valabile.

Protecția solului și subsolului:

- Redarea suprafețelor afectate de lucrări sau ocupate temporar de Organizarea de Șantier se face conform tehnologiei impuse de Caietele de Sarcini, cu respectarea precisă a condițiilor cerute de mobilizarea și asternerea pământului vegetal.

Protecția sistemelor terestre și acvatic

- Nu sunt proiectate lucrări care prin natura lor să afecteze eco-sistemele terestre și acvatic.

Protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public:

- Lucrarea este amplasată în intravilanul localității, în zonă nu sunt monumente sau obiective istorice care ar putea fi afectate în timpul lucrărilor de reabilitare.
- Lucrarile se vor desfășura strict în amplasamentul obiectivului.
- Nu vor fi ocupate suprafețe suplimentare de teren, nu vor fi mutate așezări umane.

Gospodărirea deșeurilor:

- Deșeurile menajere din organizarea de șantier, precum și cele inerente rezultate din tehnologiile de execuție, se vor depozita în spații special amenajate, urmând a fi

transportate prin intermediul serviciilor specializate la cele mai apropiate platforme de deșeuri.

Gospodărirea substantelor toxice și periculoase:

- Lucrările proiectate nu produc și nu stochează substanțe toxice sau periculoase.

Lucrări de reconstrucție ecologică:

- Lucrările proiectate nu sunt poluante, îmbunătățesc condițiile de protecție a mediului în zona studiată.

- Prin urmare lucrările proiectate sunt ecologice.

- La finalizarea șantierului, spațiile ocupate temporar vor fi refăcute și redat circuitului inițial.

Prevederi pentru monitorizarea mediului:

- Obiectivul de investiții se află în administrarea Comunei Icoana, care va lua măsuri pentru întreținerea curentă și periodică a investiției.

- În perioada de exploatare, impactul asupra factorilor de mediu se estimează a fi favorabil/ pozitiv ca urmare a lucrărilor proiectate și realizate în conformitate cu legislația de protecția mediului în vigoare.

d) impactul obiectivului de investiție raportat la contextul natural și antropic în care acesta se integrează, după caz

Nu este cazul

Apa, aerul și solul sunt resursele de mediu cele mai vulnerabile, dar și cel mai frecvent supuse agresiunii factorilor poluanți, având consecințe directe și grave nu numai asupra calității mediului ambiant, dar și asupra sănătății oamenilor și a altor viețuitoare. Prevenirea poluării, ca factor major de protejare și conservare a resurselor naturale regenerabile și implicit a mediului înconjurător, se poate realiza prin utilizarea celor mai adecvate materiale, tehnici, tehnologii și practici care să conducă la eliminarea sau măcar la reducerea acumulării deșeurilor sau a altor factori poluanți.

Pe durata execuției investiției se vor respecta toate normele în vigoare de protecția mediului. Deșeurile rezultate în urma execuției vor fi reciclate (cele care se pot recicla: lemn, metal, plastic, hârtie) sau vor fi transportate în locuri special amenajate (pământul rezultat în urma săpăturilor, care nu este necesar umpluturilor, balastul, nisipul, etc). Pe amplasament va fi construit un punct gospodăresc de colectare temporară a deșeurilor menajere, care va deservei construcția. Gestionarea tuturor deșeurilor va fi realizată atât în perioada execuției cât și în perioada de exploatare, de firme specializate. Evidența gestionării deșeurilor se va face, de către titular, conform HG 856/2002, Anexele nr. 1 (cap. 1 generarea deșeurilor, cap. 2 stocarea provizorie, tratarea și transportul deșeurilor, cap. 3 valorificarea deșeurilor, cap. 4 eliminarea deșeurilor), titularul având obligația ținerii acestor evidențe, precum și raportarea acestora.

Atât pe parcursul execuției investiției, cât și după terminarea acesteia, mediul înconjurător nu va fi afectat în nici un fel. Prin respectarea normelor, impactul asupra mediului va fi minim. Din punct

de vedere al protecției mediului înconjurător menționăm că funcționarea unui asemenea obiectiv nu afectează mediul înconjurător cu degajări de gaze toxice, radiații periculoase și nu contaminează apa și solul.

Lucrările subterane și supraterane propuse nu afectează în nici un fel echilibrul ecologic, nu dăunează sănătății, liniștii sau stării de confort a oamenilor prin modificarea factorilor naturali.

Asigurarea evitării poluării aerului exterior se realizează prin respectarea prevederilor STAS 10576 care stabilește concentrațiile maxime admise pentru potențialii poluanți emiși în atmosferă. Igiena evacuării reziduurilor solide implică asigurarea unor sisteme corespunzătoare de colectare, depozitare și evacuare, eliminând riscul de poluare a aerului, apei și a solului.

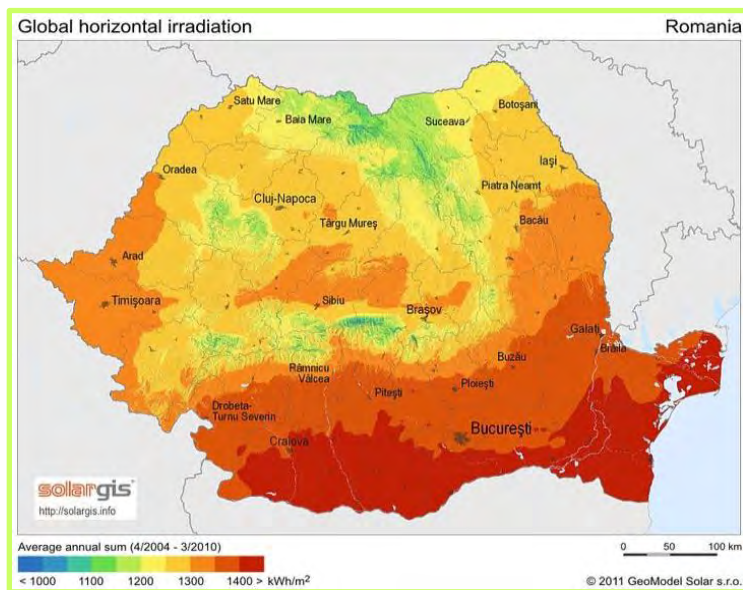
Gunoii se colectează la un punct gospodăresc în incintă, dotat cu eurocontainere specializate pentru gunoi menajer, sticlă, plastic, hârtie.

Investiția nu produce situații de risc în ceea ce privește afectarea factorilor de mediu.

4.5. Analiza cererii de bunuri și servicii, care justifică dimensionarea obiectivului de investiții

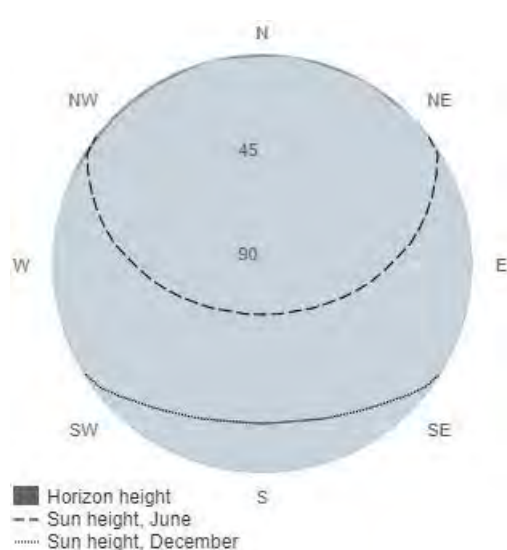
Evaluarea potentialului solar

Evaluarea potentialului solar al zonei are la baza harta solara a Romaniei, prezentata in figura de mai jos:



Conform HARTII SOLARE a Romaniei din prezentul material, sunt zone din Romania unde fluxul solar pe an este cuprins între **1.450 – 1.600 KWp**, zone dispuse in centrul si sudul Dobrogei, la limita litoralului si in sud – estul extrem.

Pentru un calcul bazat pe indicatori reali a fost folosit un program de calcul specilizat aflat pe portalul Uniunii Europene (PV GIS5).

Date de intrare		Rezultatele simulării		Conturul orizontului în locația aleasă
Latitude Longitude:	44.777, 25.058	Slope angle:	36 (opt) °	 Horizon height Sun height, June Sun height, December
Horizon:	Calculated	Azimuth angle:	0 (opt) °	
Database used:	PVGIS-SARAH	Yearly PV energy production	243285.7 kWh	
PV technology:	Crystalline silicon	Yearly in-plane irradiation:	1635.00 kWh/m ²	
PV installed	190 kWp	Year-to-year variability:	12115.22 kWh	
System loss:	14 %	Changes in output due to:		
		Angle of incidence: -	- 2.74 %	
		Spectral effects:	1.11 %	
		Temperature and low irradiance: -	- 7.41 %	
		Total loss:	- 21.69 %	

Astfel, radiatia lunara a rezultat conform figurii de mai jos: cu valorile din tabelul 3

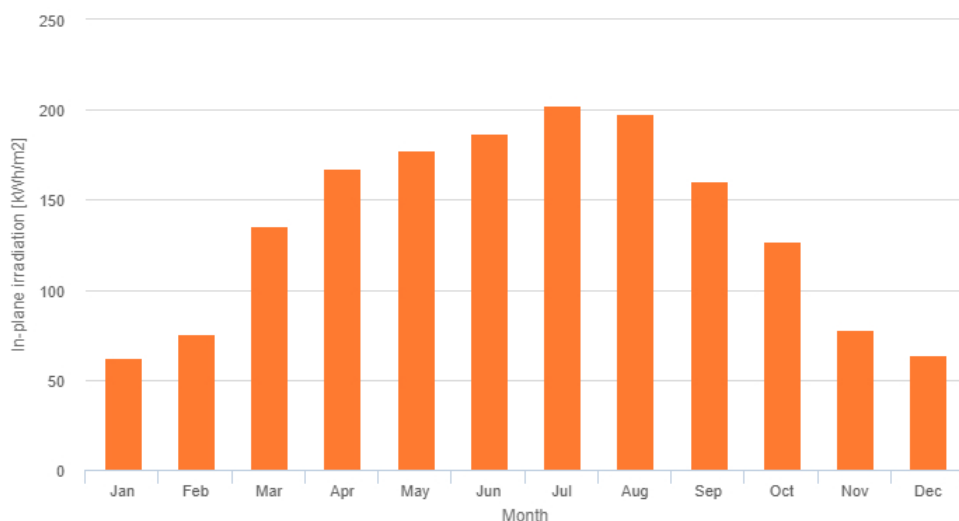
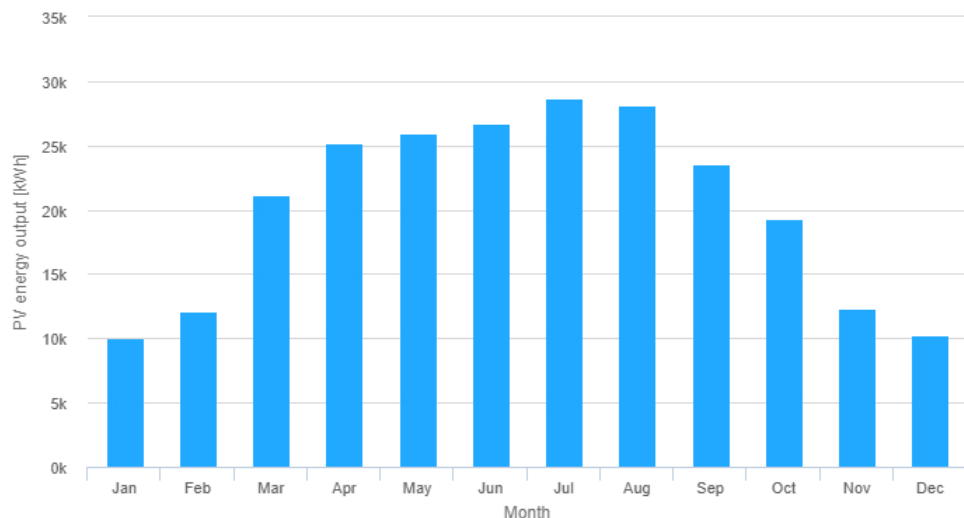


Figura privind - Radiatia solara lunara pentru zona Icoana

Luna	Ian	Feb	Mar	Apr	Mai	Iun	Iul	Aug	Sept	Oct	Noi	Dec	TOTAL
Valorile lunare ale raditiei solare [kWh/m ² /an]	62.1	76	136	168	178	187	203	198	161	127	78	64	1635.00

Tabelul 3: Valorile lunare ale raditiei solare [kWh/m²/an]
Radiatia totala anuala se obtine : 1635.00 kWh/m²/an

In baza radiatie lunare, rezulta o productie medie lunara conform figurii de mai jos cu valorile din tabelul atasat figurii:



Luna	Ian	Feb	Mar	Apr	Mai	Iun	Iul	Aug	Sept	Oct	Noi	Dec	TOTAL
Cantitatea de energie electrică produsă [MWh/lună]	10.08	12.12	21.12	25.16	25.93	26.73	28.66	28.08	23.53	19.30	12.31	10.24	243.28

Tabelul de mai sus cuprinde - Valorile lunare ale energiei produse de centrala fotovoltaica
Rezulta astfel o productie anuala de energie de : **243.28 MWh.**

4.6. Analiza financiară, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță financiară: fluxul cumulat, valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate; sustenabilitatea financiară

Premisele analizei financiare

In cazul acestei propuneri de proiect, s-a plecat de la ipoteza urmatoare: Unitatea Administrativ este simultan beneficiar si dupa perioada de implmentare va deveni si proprietarul investitiei. Perioada de implementare a proiectului este de circa 12 luni.

- Prezenta propunere de proiect este pentru o noua capacitate de productie de energie regenerabila destinata pentru consumul propriu de energie/în domeniul public (spre exemplificare neexhaustivă: iluminatul public, iluminatul în incinta unităților, consumul de energie electrică în clădirile unităților și clădirile publice în care nu se desfășoară activități economice de către terți – primărie, cămin cultural, creșă/grădiniță/unități învățământ/unități medicale de stat/centre îngrijire bătrâni, etc.)
- Finantarea investitiei este asigurata in proportie de 100% avand ca sursa Fondul de Modernizare, dar numai pentru cheltuielile eligibile, conform prevederilor din Ghidul Solicitantului
- Cheltuielile neneligibile sunt suportate de catre UAT
- Cheltuielile de mentenanta si functionare ale sistemului de panouri fotovoltaice este sustinut tot de catre beneficiar, respectiv UAT
- Economia de energie generata de instalarea parcului fotovoltaic este considerata ca rezerva de numerar prin care se acopera cheltuielile de functionare, de mentenanta, utilitatile si toate celelalte cheltuieli ce pot fi asimilate parcului fotovoltaic, atat direct cat si indirect

Analiza financiara vizeaza analiza oportunitatii construirii acestui parc si functionarii acestuia in conditii optime

Proiectiile financiare sunt pe o durata de 20 pentru proiectul detinut de Primaria Comunei Icoana si au fost considerate in 2 scenarii:

- Scenariu fara proiect.
- Scenariul cu proiect pentru varianta 2 (cu montaj pe sistem fix avand la baza panouri cu puterea de 410 Wp)

1. Scenariul fara Proiect

In cadrul acestui scenariu, situatia este ca nu se mai realizeaza investitia, iar costurile cu energia sunt suportate din bugetul local, exact cum se petrece in acest moment.

Nu exista obiect si obiectiv pe acest scenariu.

Pentru acest scenariu sunt de punctat dezavantajele:

- Nu se mai face economie la bugetul local din faptul ca nu se foloseste energie solara regenerabila;
- Nu se mai foloseste energia regenerabila pentru a reduce emisiile de bioxid de carbon in atmosfera;
- Mediul este mai poluat;

- Pentru folosirea de lemn de foc pentru incalzire, sunt taiati copaci;
- Nu se mai realizeaza o economie la bugetul local al Primariei prin faptul ca se foloseste la plata facturilor de energie;
- Nu se foloseste oportunitatea oferita de finantarile din Fonduri nerambursabile
- Nu se mai tine cont de Strategiile Nationale comune la nivelul Uniunii Europene, privind protectia mediului si dezvoltarea durabila pe termen mediu si lung.

In concluzie analiza financiara pentru acest scenariu, se limiteaza doar la costuri cu energia, platite de primaria.

2. Scenariul cu proiect pentru varianta 2 (cu montaj pe sistem fix avand la baza panouri cu puterea de 410 Wp)

Varianta 2 este descrisa in detaliu in cadrul sectiunii 3.2 **Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, functional arhitectural si tehnologic**

Ca o enunțare, recapitulativa, puterea instalata initiala a parcului fotovoltaic propus este de 190 kWp ce reprezinta o capacitate de productie initiala de cca. **243.28 MWh** an

Capacitatea de productie este bazata pe simulari efectuate cu programul pus la dispozitie de comisia europeana PVGIS.

A. Obiectivul analizei financiare in cadrul Scenariului al doilea

Obiectivul analizei financiare este de a calcula performanțele și sustenabilitatea financiară a investiției propuse și de a stabili cea mai bună structură de finanțare, inclusiv nivelul optim al intervenției cofinanțării din fonduri publice. Scopul principal îl constituie estimarea unui flux de numerar pe întreaga perioadă de referință care să facă posibilă determinarea cu acuratețe a indicatorilor de performanță.

- **Valoarea Actuală Neta Economica (VANE).** Aceasta trebuie să fie pozitivă pentru ca proiectul să fie necesar (justificat) din punct de vedere economic. Pentru analiza financiara se va utiliza o rată de actualizare socială de 5%,
- **Rata Interna de Rentabilitate Economica.** Aceasta trebuie să fie mai mare sau egală cu rata de actualizare socială (5,5%);
- **Raportul cost/beneficiu calculat ca rata B/C trebuie sa fie pozitiv.**

Metoda folosita în Analiza Cost Beneficiu (ACB) financiară este cea a „fluxului net actualizat”. Prin această metodă fluxurile non-monetare (amortizare, provizioane) nu sunt

luate în considerare.

Indicatorii relevanți în analiza cost-beneficiu a unei investiții sunt:

- **Valoarea actuală netă**

Aceasta se calculează pe baza formulei:

$$VAN = \sum_{i=1}^n \frac{V_i - C_i}{(1+r)^i} + \frac{VR}{(1+r)^i} - I_0$$

În care:

r=rata de actualizare (5%)

I_0 = investiția necesară pentru realizarea proiectului V_i = venit operațional în anul i ; VR= valoarea reziduală;

C_i = cost operațional în anul i ;

n = durata de analiză a investiției

- **Rata internă de rentabilitate(RIR):**

Rata internă de rentabilitate (RIR) rezultă din ecuația de egalare a valorii actuale nete (VAN) cu zero. Altfel spus, aceasta este rata internă de rentabilitate minimă acceptată pentru proiect, o rată mai mică indicând faptul că veniturile nu vor acoperi cheltuielile.

- Rata de actualizare

În cazul proiectului am utilizat rata de actualizare de 5% în termeni reali, recomandată pentru analiza financiară a proiectelor cu fonduri europene.

- Orizontul de timp

Reprezintă numărul maxim de ani pentru care se fac previziuni în cadrul analizelor. În acest caz s-a ales ca orizont de timp o perioadă de 20 ani.

B. Descriere costul investiției, costurile de funcționare parc și echivalent intrări de numerar

I. Costul Investiție

Sunt reprezentate de 2 subcomponente majore

- Cheltuielile investitoriale eligibile, reprezentate de următoarele echipamente conform specificațiilor din deviz. Suma total 925722.47 RON care cuprinde total cheltuielile eligibile și neeligibile, reprezentând investiția de bază finanțată 100% prin Fondul de Modernizare, dar cheltuielile neeligibile suportate din Bugetul Local al Primăriei. Detaliile cheltuielilor investitoriale sunt prezentate la secțiunea 3.3 Costurile estimative ale investiției, unde se regăsește Devizul pe capitole de lucrări

- In cadrul cheltuielilor neeligibile, sunt cuprinse printre altele, cheltuielile de promovare si publicitate al proiectului, etc

Costurile de implementare sunt prezentate in detaliu in cadrul sectiunii 3.3 Costurile investitiei si fluctuează în funcție de o varietate de factori:

- prețurile de piață ale componentelor (module fotovoltaice, invertoare, cabluri, suporti);
- tehnologia de realizare a modulelor fotovoltaice (c-Si, a-Si, CIS, CIGS, CdTe);
- disponibilitatea componentelor pe plan local;
- disponibilitatea specialiștilor în domeniu pe plan local;
- disponibilitatea forței de muncă bine pregătite pe plan local;
- disponibilitatea contractorilor cu experiență în proiecte similare pe plan local;

In cadrul analizei de senzitivitate, sunt prezentate, mai multe scenarii privind impactul modificarii preturilor.

II. Costuri operationale

Costurile operationale vor incepe sa curga din prima zi de productie a energiei verde, dupa PIF. Sunt surprinse in prezentul studiu intotdeauna aceste costuri pe care le-am si detaliat. Acestea se vor suporta din economia de cheltuieli cu plata curentului electric realizata din implementarea proiectului. In evolutie se considera ca se aplica o crestere anuala variind de la 2 la 3% an pe an.

a) Mentenanta

Mentenanta se va realiza cu o firma de specialitate autorizata ANRE – este obligatoriu. Costurile include mentenanta preventiva si o deplasare si interventie pentru mentenanta corectiva. Lucrarile si interventiile vor fi trecute in contract. Daca ne referim si la cosit, spalare si curatat panouri si instalatii electrice, acestea sunt considerate lucrari suplimentare dar nu vor fi efectuate in fiecare luna.

b) Cheltuieli operationale ale parcului

Paza poate fi externalizata, cu costuri mai mari. Recomandarea este, avand in vedere practica si experienta altor parcuri, este sa o internalizati, reducand astfel costurile. Pe langa reducerea costurilor, personalul de paza (cei afalati in timpul liber), poate fi utilizat si pentru alte lucrari in parc (de natura electrica sau de specialitate), sub coordonarea Responsabilului parcului.

2 x Personal paza, cu un cost brut cumulat anual de aproximativ 82.mii RON. Suma este corespunzator primului an de functionare, respectiv pentru perioada urmatoare se va majora cheltuiala cu 2% pe an

Faptul ca vor fi angajate persoane din zona, pe langa aspectele sociale, va duce la intarirea relatiilor functionale cu autoritatile si cu comunitatea.

În tabelul de mai jos se regăsește evoluția lunară a acestor cheltuieli

c) Cheltuieli servicii externalizate

- Specialist în prognoza și Raportări 9760 RON pe an
- **Alte costuri, estimate la un total de un pic peste 13.000 RON pe an pentru primul an de funcționare, ce pot include:**
 - Specialistul în raportări și prognoze este foarte important pentru firmă. Trebuie să fie o persoană cu experiență, bine informat cu privire la detalii cheie: previziuni privind vremea, previziuni hidrologice, incidente la capacitățile de producție, tendința prețurilor, nivelul importurilor și exporturilor etc. Previziunile acestora sunt foarte importante pentru PRE (Persoana responsabilă cu Echilibrarea), ale cărei previziuni incorecte, pot duce la costuri semnificative. De asemenea, și raportările periodice sunt foarte importante din punct de vedere al corectitudinii și acurateții.
 - Taxa ANRE Anuală / producție = 0,5% din producție. A fost calculată la o valoare de referință ce va fi prezentată în continuare
 - Cheltuieli cu asigurările 0,4% din valoarea investiției / anual (de regulă cer 0,5 – 0,6\$, dar în practică, după negocieri, 0,4% e suficient și rezonabil). Se calculează numai la valoarea investiției în echipamente
 - Alte costuri (deplasări, materiale consumabile pentru personal și pentru parc etc.
 - Cheltuieli cu utilitățile (energie, apă, canalizare și altele)

III. Intrările de numerar

Intrările de numerar, sunt considerate cele generate din economia realizată la Bugetul local prin faptul la costul cu energia din sistem se realizează o compensare cu producția de energie regenerabilă produsă prin construcția parcului

Pe de altă parte investiția nu se vizează a fi generatoare de venituri, întrucât eligibilitatea proiectului rezidă din 100% consum propriu.

C. Analiza cost – beneficiu

Analiza cost-beneficiu vizează punerea în valoare a investiției în sensul că din construcția parcului se realizează o economie la Bugetul local, peste costurile cu mentenanța și funcționarea ale parcului. Cu alte cuvinte Analiza cost-beneficiu, validează sustenabilitatea proiectului din punct de vedere al indicatorilor :

- Valoarea actualizată netă
- Rata internă de rentabilitate
- Raportul cost-beneficiu

Ca ipoteze de calcul trebuiesc avute in vedere faptul ca procentele medii de degradare a echipamentelor, care vor afecta veniturile din productie

Conform fisei de produs a panourilor fotovoltaice, performantele garantate de producator sunt prezentate in figura de mai jos.

Valorile anuale considerate in calculul productiei sunt prezentate in tabelul de mai jos.

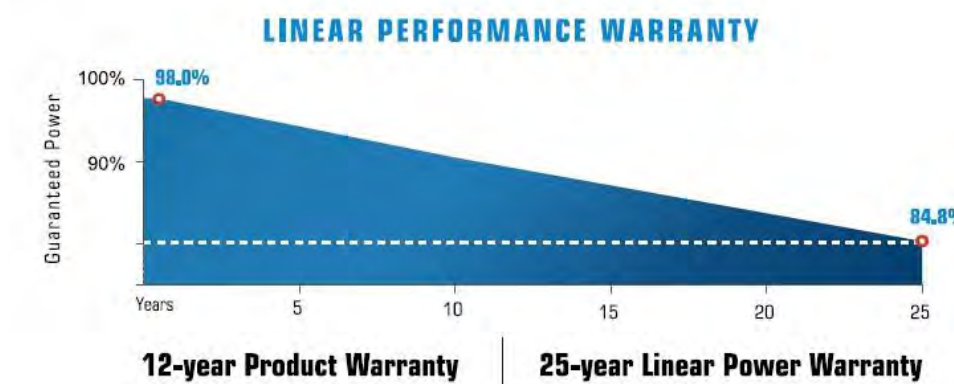


Figura privind - Curba de degradare garantata de producatorul panourilor fotovoltaice

Eficienta medie de degradare a echipamentelor	
An	Procent de degradare
1	98
2	97.45
3	96.9
4	96.35
5	95.8
6	95.25
7	94.7
8	94.15
9	93.6
10	93.05
11	92.5
12	91.95
13	91.4
14	90.85
15	90.3
16	89.75
17	89.2
18	88.65
19	88.1
20	87.55
21	87

22	86.45
23	85.9
24	85.35
25	84.8

- Impactul din amortizare este neutru, din urmatoarele argumente:
 - o Investitia este 100% finantata din grant nerambursabil prin fondul de Modernizare, si ca urmare costul cu amortizarea este compensat prin pozitia din venituri subventie din exploatare. Asadar, impactul asupra contului de profit si pierdere este anulat.
 - o Totodata nu reprezinta un impact de cashflow, nefiind ca o iesire de numerar propriu-zisa.

Tinand cont de cele mentionate anterior, obtinem urmatoarele valori pentru indicatorii mentionati:

An	Eficien	Energie	Flux de	Fluxuri	Cheltuiala	Fluxuri	Flux net	Valoare
fuctionar	a	generat	numerar	de	non-cash	de	de	rezidual
e	panour	a	din	iesire	cu	iesire	de	a
	i		economia	de	amortizare	de	numerar	
			de energie	numera	a	numera		
1	98	243.28	133.80	124.09	0.00	124.09	9.72	
2	97.45	240.85	136.44	170.48	43.72	126.76	9.68	
3	96.9	238.44	139.13	173.22	43.72	129.49	9.63	
4	96.35	236.05	141.87	176.01	43.72	132.29	9.58	
5	95.8	233.69	144.66	178.87	43.72	135.15	9.52	
6	95.25	231.36	147.51	181.79	43.72	138.07	9.45	
7	94.7	229.04	150.42	184.78	43.72	141.05	9.37	
8	94.15	226.75	153.38	187.83	43.72	144.10	9.28	
9	93.6	224.49	156.40	190.95	43.72	147.22	9.18	
10	93.05	222.24	159.49	194.14	43.72	150.41	9.07	
11	92.5	220.02	162.63	197.40	43.72	153.67	8.95	
12	91.95	217.82	165.83	200.73	43.72	157.01	8.82	
13	91.94	215.64	169.10	204.14	43.72	160.41	8.68	
14	91.4	213.48	172.43	207.62	43.72	163.90	8.53	
15	90.85	211.35	175.83	211.18	43.72	167.46	8.37	
16	90.3	209.23	179.29	214.82	43.72	171.10	8.19	
17	89.75	207.14	182.82	218.55	43.72	174.82	8.00	
18	89.2	205.07	186.42	222.35	43.72	178.63	7.79	
19	88.65	203.02	190.10	226.25	43.72	182.52	7.57	
20	88.1	200.99	193.84	230.23	43.72	186.50	7.34	5,000.00

Flux net de numerar	176.71
	925.722
Valoare investitie	5
	50,835.9
VANF/C	6
RIRF/C	17.32%

In Tabele de mai jos este prezentata in detaliu evaluatia lunara a proiectului atat pentru perioada de operare, cat si perioada de implemntare proiect

			PERIOADA DE OPERARE A PROIECTULUI																			
1	TOTAL INTRĂRI DE NUMERAR	ANI	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
1.1	Economie din reducerea consumului de energie electrica	lei/an	133,804.00	136,439.94	139,127.81	141,868.62	144,663.44	147,513.30	150,419.32	153,382.58	156,404.21	159,485.38	162,627.24	165,831.00	169,097.87	172,429.09	175,825.95	179,289.72	182,821.73	186,423.31	190,095.85	193,840.74
1.1.1	cantitate	Mwh/an	243.28	240.85	238.44	236.05	233.69	231.36	229.04	226.75	224.49	222.24	220.02	217.82	215.64	213.48	211.35	209.23	207.14	205.07	203.02	200.99
1.1.2	pret unitar	lei/Mwh	550.00	566.50	583.50	601.00	619.03	637.60	656.73	676.43	696.72	717.63	739.15	761.33	784.17	807.69	831.92	856.88	882.59	909.07	936.34	964.43
1.2	TOTAL INTRARI DE NUMERAR	lei/an	133,804.00	136,439.94	139,127.81	141,868.62	144,663.44	147,513.30	150,419.32	153,382.58	156,404.21	159,485.38	162,627.24	165,831.00	169,097.87	172,429.09	175,825.95	179,289.72	182,821.73	186,423.31	190,095.85	193,840.74
2	IEȘIRI DE NUMERAR																					
2.1	Costuri cu mentenanța și întreținerea investiției	lei/an	19,325.34	19,905.10	20,502.26	21,117.33	21,750.84	22,403.37	23,075.43	23,767.73	24,480.77	25,215.19	25,971.64	26,750.75	27,553.33	28,379.97	29,231.31	30,108.25	31,011.50	31,941.85	32,900.10	33,887.10
2.2	Costuri cu paza parcului	lei/an	81,986.33	83,626.03	85,298.55	87,004.52	88,744.63	90,519.50	92,329.89	94,176.48	96,060.03	97,981.22	99,940.84	101,939.66	103,978.43	106,058.02	108,179.18	110,342.77	112,549.62	114,800.63	117,096.63	119,438.56
2.4	Servicii externalizate	lei/an	22,773.93	23,229.43	23,694.04	24,167.92	24,651.22	25,144.31	25,647.15	26,160.14	26,683.34	27,217.03	27,761.35	28,316.53	28,882.93	29,460.50	30,049.73	30,650.73	31,263.73	31,889.04	32,526.84	33,177.38
2.4.1	Specialiști în prognoza și raportări	lei/an	9,760.22	9,955.48	10,154.59	10,357.68	10,564.83	10,776.13	10,991.63	11,211.48	11,435.72	11,664.43	11,897.72	12,135.67	12,378.33	12,625.94	12,878.47	13,136.04	13,398.76	13,666.74	13,940.07	14,218.88
2.4.2	Alte costuri ce includ taxa ANRE, asigurări, cheltuieli cu	lei/an	13,013.70	13,273.97	13,539.45	13,810.24	14,086.45	14,368.17	14,655.54	14,948.69	15,247.62	15,552.57	15,863.63	16,180.90	16,504.52	16,834.63	17,171.30	17,514.72	17,865.02	18,222.32	18,586.77	18,958.50
2.5	Cheltuieli cu amortizarea	lei/an		43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98
2.6	TOTAL IEȘIRI DE NUMERAR	lei/an	124,085.62	170,483.56	173,217.83	176,012.74	178,869.71	181,790.16	184,775.53	187,827.34	190,947.10	194,136.39	197,396.81	200,730.01	204,137.66	207,621.48	211,183.25	214,824.77	218,547.89	222,354.50	226,246.55	230,226.02

	ANI	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
INTRARI DE NUMERAR	lei/an	874,459.61	180,162.92	182,850.79	185,591.60	188,386.42	191,236.29	194,142.30	197,105.54	200,127.19	203,208.36	206,350.22	209,553.98	212,820.85	216,152.07	219,548.93	223,012.70	226,544.77	230,146.29	233,818.83	242,563.72
1.1 Venituri din operarea investitiei	lei/an	0.00	136,439.94	139,127.81	141,868.62	144,663.44	147,513.30	150,419.32	153,382.58	156,404.21	159,485.38	162,627.24	165,831.00	169,097.87	172,429.09	175,825.95	179,289.72	182,821.73	186,423.31	190,095.85	193,840.74
1.2 Grant Fondul de Modernizare		874,459.61																			
1.2 Venituri din subventii sprijin Fondul de Modernizare	lei/an		43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98	43,722.98
1.3 Valoarea reziduala	lei/an																				5,000.00
IESIRI DE NUMERAR	lei/an	925,722.47	170,483.56	173,217.83	176,012.74	178,869.71	181,790.16	184,775.53	187,827.34	190,947.10	194,136.39	197,396.81	200,730.01	204,137.66	207,621.48	211,183.25	214,824.77	218,547.89	222,354.50	226,246.55	230,226.02
2.1 Costuri operationale	lei/an	0.00	170,483.56	173,217.83	176,012.74	178,869.71	181,790.16	184,775.53	187,827.34	190,947.10	194,136.39	197,396.81	200,730.01	204,137.66	207,621.48	211,183.25	214,824.77	218,547.89	222,354.50	226,246.55	230,226.02
2.2 Costuri ale investitiei privind sistemul fotovoltaic	lei/an	874,459.61																			
2.3 Costuri cu investitia ce nu sunt eligibile prin Proiect	lei/an	51,262.87					0.00							0.00							
FLUX DE NUMRAR NET	lei/an	-51,262.87	9,679.36	9,632.96	9,578.86	9,516.70	9,446.13	9,366.76	9,278.22	9,180.05	9,071.96	8,953.41	8,823.97	8,683.15	8,530.59	8,365.68	8,187.93	7,996.82	7,791.79	7,572.28	12,337.70
4	RIRF/C	%	17.32%																		
5	VANF/C	lei	50,835.96																		

Din analiza, reiese ca investitia are indicatorii fincncairi pozitivi , respectiv rata interna de rentabilita te la 17.32% , iar Proiectul genereaza un cash flow pozitiv de 50.8 mii RON. In esenta aceasta suma reprezinta economia la Bugetul Local din utilizare Pnourilor Fotovoltaice. Aceasta suma poate fi relocata catre alte destinatii, care constituie prioritati ale comunitatii UAT-ului, iar pe de alta parte se realizeaza un mediu mai putin poluant cu energie verde.

4.7 Analiza economică, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică: valoarea actuală netă, rata internă de rentabilitate și raportul cost-beneficiu

Analiza economică este obligatorie doar în cazul investițiilor publice majore;

Documentul numărul 4 al Comisiei Europene (Direcția Generală pentru Politica Regională) privind analiza cost beneficiu și legislația românească în domeniu (Hotărârea Guvernului nr. 28 din 09 ianuarie 2008 privind aprobarea conținutului – cadru al documentației tehnico-economice aferente investițiilor publice, precum și a structurii și metodologiei de elaborare a devizului general pentru obiective de investiții și lucrări de intervenții) prevăd ca **analiza economică este obligatorie doar în cazul investițiilor publice majore** – investiție publică majoră reprezentând investiția publică al cărei cost total depășește echivalentul a 25 milioane euro, în cazul investițiilor promovate în domeniul protecției mediului, sau echivalentul a 50 milioane euro, în cazul investițiilor promovate în alte domenii.

4.8. Analiza de senzitivitate

Prin analiza de senzitivitate se studiază efectele pe care le induc modificări ale valorilor variabilelor critice. Astfel, pretului energiei, costurilor de mentenanta si operare, sau prin modificarea costului investitei, se generează o modificare a valorii de investiție și a valorii estimată pentru beneficiile induse de proiect.

Pentru determinarea variabilelor cheie s-au luat in considerare urmatoorii indicatori :

- Variația prețului energiei electrice;
- Variația cheltuielilor anuale de exploatare;
- Variația CAPEX.

Tabel

Analiza de senzitivitate a indicatorilor financiari

MODIFICARI ALE VARIABLELOR CRITICE	Indicatori financiari				
	Variabile critice	RIR (%)		VAN (lei)	
	valoare	valoare	diferente RIR	valoare	diferente VAN
1. Intrari de numerar					
Valori pentru scenariul optim din Proiect	133,804.00	17.32%		50,835.96	
+5% fluxuri de numerar generate	140,494.20	32.47%	-15.14%	139,062.92	(88,226.97)
-5% diminuare fluxuri de numerar generate	127,113.80	-29.12%	46.44%	(37,391.01)	88,226.97

2. Iesiri de numerar - costuri de operare					
Valori pentru scenariul optim din Proiect	124,085.62	17.32%		50,835.96	
+5% crestere la costurile totale	130,289.90	-11.11%	28.43%	(32,368.69)	(83,204.65)
-5% economii la costurile totale	117,881.34	31.54%	-14.21%	134,040.61	83,204.65

3. Investitia					
Valori pentru scenariul optim din Proiect	925,722.47	17.32%		50,835.96	
+5% crestere costuri investitie	969,445.45	6.97%	10.36%	7,112.98	(43,722.98)
-5% diminuare costuri investitie	881,999.49	127.83%	-110.51%	94,558.94	43,722.98

Din tabelul de mai sus se observă că modificările de -5% și +5% asupra valorilor din proiect influențează indicatorii RIR si VAN.

Astfel o crestere cu 5% a pretului energiei aduce un plus la bugetul local de 88.2 mii RON si o variatie pozitiva a ratei interne de rentabilitate de +15.14%.

Asemenea o diminuare tot cu 5% a pretului energiei conduce la un impact scadere major, RIRF/C si VAN intrand pe teritoriul negativ

Variația costurilor de întreținere a parcului de 5% influenteaza negativ, prin diminuarea RIR la teritoriul negativ si aduce impact de asemenea negativ de cashflow. Contrar o economie de 5% aduce un plus de 14.21% la RIR si 83.2 mii RON economii la Bugetul Local

In ceea ce priveste variatia valorilor investitie un plus de 5%, aduce costuri suplimentare care vor fi neeligibile si vor trebui sa fie suportate din Bugetul Local. Diminuarea cu 5% a costurilor are impact neutru intrucat, finantarea este 100% din fonduri nerambursabile.

4.9. Analiza de riscuri, măsuri de prevenire/diminuare a riscurilor

O componentă importantă a activitatii de management a proiectului/investiției este reprezentată de managementul riscurilor pe perioada de implementare a proiectului/investiției, cu atât mai importantă în măsura în care proiectul este depus și finanțat în cadrul unui program de finanțare nerambursabilă.

În acest context, devine imperios necesară acordarea unei atenții sporite activității de identificare și management a potențialelor riscuri. Identificarea riscurilor este de dublă factură:

- Identificarea calitativă a riscurilor (probabilitate și impact);
- Identificarea cantitativă a riscurilor (măsurarea impactului). Tehnicile de abordare a riscurilor se împart în următoarele categorii:
- **Evitarea riscului.** Evitarea riscului presupune înlăturarea totală a riscului din cadrul proiectului/investiției și poate însemna chiar renunțarea la executarea proiectului/investiției.
- **Reducerea riscului.** Reducerea riscului presupune diminuarea probabilității, a impactului sau a ambelor elemente și este o strategie importantă ce poate fi rentabilă dacă se compară cu anumite costuri pe care le-ar cauza riscurile probabile a se materializa.
- **Transferarea riscului.** Asigurarea este un mijloc de transferare a impactului financiar pe care îl are materializarea unui risc.
- **Planurile pentru situații neprevăzute.** Planurile pentru situații neprevăzute se referă la identificarea unor opțiuni alternative care să prevadă strategii acceptabile menite să contribuie la recuperarea unor eventuale pierderi.
- **Acceptarea riscului.** Acceptarea riscului presupune situația în care, în momentul respectiv, nu trebuie sau nu poate fi făcut nimic, dar trebuie reanalizată situația, în timp, pe parcursul execuției proiectului/investiției.

Analiza calitativă a riscurilor presupune încadrarea acestora într-un tabel, după probabilitate și impact, după cum urmează a fi prezentat în tabelul de mai jos.

Urmărind tabelul de mai jos, o atenție deosebită trebuie acordată riscurilor care apar în cadranele riscurilor cu impact mare.

Evaluarea riscurilor presupune cuantificarea factorilor de risc identificați anterior prindouă elemente:

- P - probabilitatea apariției (sau a manifestării);
- I - impactul (sau efectul) asupra proiectului/investiției.

Impact mare – probabilitate mică	Impact mare – probabilitate mare
Modificarea legislației în ceea ce privește cadrul legal de aplicabil proiectelor cu finanțare nerambursabilă Lipsa de lichidități în momente cheie Riscuri privind fenomene extreme de tip forță majoră, înregistrate la beneficiar, indiferent de voința sau controlul acestuia (incendiu, inundație, cutremur, fenomene sociale, sabotaj etc.) și care pot întrerupe activitatea de implementare a echipamentelor	Neîncadrarea Antreprenorilor Generali din culpa lor, în graficul de timp aprobat și în cuantumul financiar stipulat în contractul de furnizare/ execuție. Întârzieri în procesul de verificare a cererilor de rambursare sau în rambursarea banilor aferenți acestor cereri.
Impact mic – probabilitate mică	Impact mic – probabilitate mare
Slaba cooperare și colaborare dintre entitățile implicate în implementarea proiectului/investiției și în procesul de implementare	Apariția de cheltuieli neeligibile neprevăzute

Aceste elemente se estimează pe baza unei scale cu gradații (de la 1 [minim] la 5[maxim]), elaborându-se astfel "Registrul de Risc" al proiectului.

Atât la probabilitate, cât și la impact, nota 1 reprezintă probabilitate și impact foarte mici, iar nota 5 reprezintă probabilitate și impact foarte mari.

Mai jos este redată o evaluare și ierarhizare preliminară a riscurilor, ce pot apărea pe parcursul implementării proiectului/investiției:

Nr.crt.	Factor de risc identificat	Evaluarea riscului		
		P	I	VR
1	Neîncadrarea Antreprenorilor Generali din culpa lor, în graficul de timp aprobat și în cuantumul financiar stipulat în contractul de furnizare/ execuție.	4	5	20
2	Creșterea prețurilor echipamentelor (panouri PV)	4	4	16
3	Riscuri privind performanța, în timp a subansamblurilor componente ale proiectului	1	4	4
4	Riscuri privind instalarea corectă a subansamblurilor componente ale proiectului	1	3	3
5	Riscuri privind obținerea și menținerea raportului de performanță previzionat	2	3	6

6	Riscuri privind fenomene extreme de tip forță majoră, înregistrate la beneficiar, indiferent de voința sau controlul acestuia (incendiu, inundație, cutremur, fenomene sociale, sabotaj etc.) și care pot întrerupe	1	4	4
Nr.crt.	Factor de risc identificat	Evaluarea riscului		
		P	I	VR
	activitatea de implementare a echipamentelor			

VR reprezintă valoarea riscului și se calculează conform formulei: $VR = P \cdot I$

Strategii de abordare a riscurilor identificate

În urma stabilirii valorii riscului, în tabelul de mai jos sunt centralizate strategiile de abordare a riscurilor globale care pot afecta implementarea în condiții optime a proiectului. Astfel, se construiește o matrice de control sau management al riscurilor:

Tabelul privind – Matricea de management al riscurilor

Nr. crt.	Risc	Tehnici de control	Măsurile de management al riscurilor
1.	Neîncadrarea Antreprenorilor Generali din culpa lor, în graficul de timp aprobat și în cuantumul financiar stipulat în contractul de furnizare/ execuție.	Transferul riscului	Prevederea în contract a unor penalități importante pentru depășirea termenelor de livrare/ execuție, împreună cu luarea în considerare a unor marje de timp în planificare
2.	Creșterea prețurilor echipamentelor (panouri PV)	Reducerea riscului	Demararea procedurii de achiziție în cel mai scurt timp de la demararea contractului, cu plata unui avans de cel puțin 50% pentru panourile PV – fiind cele mai predispuse la creșteri majore de preț neprevăzute.
3.	Riscuri privind performanța, în timp al subansamblurilor componente ale proiectului.	Reducerea riscului	Oferirea de garanții tehnice și comerciale din partea antreprenorului general și/sau a furnizorilor de echipamente, pe o durată cât mai mare de timp (ex: minimum 12 ani la panourile PV, minimum 10 ani la invertoare)
4.	Riscuri privind instalarea corectă a subansamblurilor componente ale proiectului	Reducerea riscului	Includerea de prevederi contractuale care să oblighe Antreprenorul General la garantarea unui factor de operaționalitate ridicat (o disponibilitate minimă garantată de 98%/an). - Obligatia ca instalatorul sa fie Autorizat ANRE si sa aibe personal propriu incadrat ca instalator panouri fotovoltaice (minim 3 persoane) - Extras REVISAL - Instalatorul sa fie certificat de catre

			producatorii echipamentelor fotovoltaice: module, invertoare, structura de prindere - Instalatorul sa fie inregistrat la AFM privind obligatia platii Taxei Verzi sau sa faca dovada delgarii acestei responsabilitati catre un operator de colectare cate care a delgat procesul de colectare si sa faca dovada ca nu are restante la AFM - Garantie minim 15 ani pentru panouri si garantie de performanta peste 84% la 25 ani. Cifra de afaceri peste 1 mil RON si lucrari similare
5.	Riscuri privind obținerea și menținerea raportului de performanță previzionat	Reducerea riscului	Asigurarea corelării planului de mentenanță (de către Beneficiar sau de către un terț, în cazul subcontractării ulterioare a acestei activități) cu menținerea Raportului de Performanță previzionat al proiectului.
6.	Riscuri privind fenomene extreme de tip forță majoră, înregistrate la beneficiar, indiferent de voința sau controlul acestuia (incendiu, inundație, cutremur, fenomene sociale, sabotaj etc.) și care pot	Planuri pentru situații neprevăzute	Previzionarea execuției pe fiecare perioadă de timp cu o rezervă operațională realistă și care permite asigurarea unui interval de timp suficient, astfel încât în cazul apariției unor fenomene de tip forță majoră să asigure un interval suficient pentru eliminarea efectelor
	întrerupe activitatea de implementare a echipamentelor		acestora și continuarea lucrărilor/ execuției fără afectarea în mod semnificativ a graficului de implementare a proiectului/investiției.

În procesul de evaluare a riscurilor, o primă etapă importantă este și analiza desensitivitate a investiției, în afară de analiza riscurilor.

Astfel cum a fost amintit mai sus, analiza de senzitivitate permite determinarea variabilelor sau parametrilor „critici” ai modelului. Aceste variabile sunt cele ale căror variații, pozitive sau negative, au cel mai puternic impact asupra performanței financiare și/sau economice a proiectului. Analiza se efectuează prin modificarea (fluctuarea) unui element și determinarea efectului schimbării respective asupra RIR sau VNA.

Analiza de senzitivitate elaborată pentru prezenta investiție avută în vedere de către Beneficiar a arătat faptul că rezultatele proiectului pot fi puternic influențate pozitiv de *evoluția prețului cu energia electrică*, iar evoluția CAPEX-ului are o influență negativă moderată.

5. SCENARIUL OPTIUNE ECONOMICA OPTIMA

5.1. Analiza de riscuri, măsuri de prevenire/diminuare a riscurilor

Compararea din punct de vedere tehnic - desi variantele propuse aduc aproximativ acelasi rezultat, consideram varianta 2 ca fiind mai bun din acest punct de vedere, conform descrierilor de la Sectiunea 3.3.

Compararea scenariilor din punct de vedere al sustenabilitatii:

Din punct de vedere al sustenabilitatii, ambele scenarii se considera sustenabile.

Compararea scenariilor din punct de vedere al riscurilor:

Din punct de vedere al riscurilor, ambele scenarii se incadreaza in aceeasi coeficienti de risc, masurile de prevenire / diminuare a acestora identificate fiind identice.

5.2 Selectarea și justificarea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e)

In urma analizelor prezentate anterior, se recomanda implementarea varoantei 2 (avand panouri fotovoltaice de capacitate superioara) , criteriile de alegere fiind:

- Costul mai mic al investitiei
- Mai putin teren ocupat
- Numar mai mic de panouri, deci o fiabilitate mai buna

5.3 Descrierea scenariului/opțiunii optim(e) recomandat(e)privind:

a) Regim juridic teren

Terenul pe care se propun lucrarile din prezenta documentatie este situat in proprietatea Primariei Comunei Icoana, conform Extrasului de Carte Funciara atasat.

În prezenta documentație au fost tratate exclusiv suprafețele aflate in administrarea beneficiarului, fiind exceptate zonele aflate in administrarea altor instituții și proprietățile private.

b) Asigurarea utilităților necesare funcționării obiectivului; Obiectivul necesita alimentare cu energie electrica si cu apa.

c) soluția tehnică, cuprinzând descrierea, din punct de vedere tehnologic, constructiv, tehnic, funcțional-arhitectural și economic, a principalelor lucrări pentru investiția de bază,

corelată cu nivelul calitativ, tehnic și de performanță ce rezultă din indicatorii tehnico-economici propuși;

Se poate observa în descrierea tehnica din cap. 3.2.

d) probe tehnologice și teste.

Pentru Punerea în Funcțiune (PIF), UAT, beneficiar. va asigura toate probele tehnologice și testele necesare, așa cum sunt reglementate de legislația și standardele tehnice în vigoare, pentru toate echipamentele / subansamblurile de echipamente ce fac parte din **Centrala Fotovoltaică de 190 kWp**

5.4 Principali indicatori tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții

5.4.1. **Indicatori maximali, respectiv valoarea totală a obiectului de investiții**, exprimată în lei, cu

Valoarea totală a obiectivului de investiții, conform specificațiilor din deviz prezentați în cadrul Secțiunii 3.3 va fi de 925722.47 RON, inclusiv TVA.

5.4.2. **Indicatori minimali, respectiv indicatori de performanță și indicatori de rezultat și realizare**

Definițiile indicatorilor

Indicatorul I.1 = Capacitatea suplimentară instalată pentru energia din surse regenerabile datorită sprijinului acordat prin măsuri în cadrul mecanismului și care este operațională (și anume, conectată la rețea, dacă este cazul, și complet pregătită să producă energie sau care produce deja energie). Capacitatea de producție este definită drept „puterea electrică maximă netă”, astfel cum este definită de Eurostat, exprimată în MW.

Formula de calcul: Capacitatea totală a sistemului fotovoltaic exprimată în MW.

Indicatorul I.2 = Estimarea totală a scăderii anuale a cantității de emisii de gaze cu efect de seră la sfârșitul perioadei ca urmare a înlocuirii producției de energie care nu este din surse regenerabile cu producția de energie din surse regenerabile. Exprimată în tone de CO₂.

Formula de calcul: producția anuală de energie electrică se înmulțește cu factorul de emisii de CO₂ mediu ponderat la nivel național pentru surse fosile calculat pe baza datelor din raportul ANRE pentru anul 2021.

Factorul de emisii de CO₂ mediu ponderat la nivel național conform raportului ANRE pentru fiecare MWh din surse fosile este 0,6177 tone CO₂/MWh

Indicatorul I.3 = Producția medie de energie electrică din surse regenerabile.

Metodologia de calcul: producția de energie din surse regenerabile calculată cu programe de

specialitate. S-a utilizat instrumentul PVGIS SARA H pentru calculul producției de energie, luând în calcul: locația, puterea sistemului fotovoltaic (190 kWp), înclinare (36°), azimut (0° - orientare spre sud). Producția anuală de energie este 243.28 MWh (conform capitol 4.5)

Indicatorul I.4 = Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință de 20 de ani

Metodologia de calcul: Insumarea producției anuale de energie pe o perioadă de 20 de ani, luând în calcul și reducerea eficienței panourilor fotovoltaice. Energia totală generată pe o perioadă de 20 de ani este de **4430,10 MWh**.

An functionare	Eficiența panouri	Energie generată
1	98	243.28
2	97.45	240.85
3	96.9	238.44
4	96.35	236.05
5	95.8	233.69
6	95.25	231.36
7	94.7	229.04
8	94.15	226.75
9	93.6	224.49
10	93.05	222.24
11	92.5	220.02
12	91.95	217.82
13	91.94	215.64
14	91.4	213.48
15	90.85	211.35
16	90.3	209.23
17	89.75	207.14
18	89.2	205.07
19	88.65	203.02
20	88.1	200.99

Indicatorul I.5 = Procentul din producția totală de energie din surse regenerabile estimat a fi folosit pentru consumul propriu. **Formula de calcul:** cantitatea de energie consumată, neinjectată în rețea / cantitatea de energie produsă în total. Cantitatea de energie consumată este prezentată în anexa 1 – consum centralizat pe 12 luni,

Indicatorul I.6 = Factorul de capacitate al centralei

Formula de calcul: $\text{productia anuala de energie} / 8760 \text{ h} * 100$

ID	Indicatori obligatorii la nivel de proiect	Unitate de măsură	Valoare in proiect
Indicatorul I.1	Capacitate operațională suplimentară instalată de producere a energiei din surse regenerabile	MW	0.19
Indicatorul I.2	Reducerea gazelor cu efect de seră: Scădere anuală estimată a gazelor cu efect de seră	Echivalent tone de CO ₂	150.28
Indicatorul I.3	Producția medie de energie electrică din surse regenerabile	MWh/an	243.29
Indicatorul I.4	Producția totală de energie electrică din surse regenerabile pentru perioada de referință	MWh	4430.10
Indicatorul I.5	Procentul din producția totală de energie din surse regenerabile estimat a fi folosit pentru consumul propriu	%	100%
Indicatorul I.6	Factorul de capacitate al centralei	%	2,78%

5.4.3. Durata de execuție a obiectivului de investiții

Durata de executie va fi de 5-6 luni, dupa semnarea contractului cu autoritatea contractanta

5.5. Prezentarea modului în care se asigură conformarea cu reglementările specifice funcțiunii preconizate din punctul de vedere al asigurării tuturor cerințelor fundamentale aplicabile construcției, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice

Materialele, echipamentele și aparatajul folosit corespund normelor tehnice în vigoare pentru linii electrice aeriene și subterane de joasă tensiune, medie tensiune și înaltă tensiune.

Conexiunile între instalația producătorului și RET este controlată în toate situațiile, de întrerupătoare capabile să întrerupă curentul maxim de scurtcircuit în punctul de racordare.

În soluțiile tehnice de racordare s-a ținut seama de următoarele:

- configurația, parametrii tehnici și încărcarea RED și RET din zona analizată; parametrii energetici pe care trebuie să îi îndeplinească parcul electric fotovoltaic atât în cazul în care distribuția energiei se face pe medie tensiune cât și pe înaltă tensiune trebuie să se încadreze între parametrii actuali ai rețelelor electrice existente;
- noii parametri energetici ai unui punct de consum existent care se redefinesc;
- cerințele legale privind zonele de protecție și de siguranță RED și RET coroborate cu condițiile de mediu, dotare tehnico-edilitară și limitele de proprietate; parametrii de compatibilitate electromagnetică ai consumatorilor existenți în interacțiune cu cei ai noului consumator (descrierea regimului deformant introdus în rețea de noul producător și a măsurilor de

neutralizare a acestora daca este cazul);

- previzibilitatea obtinerii avizelor, acordurilor, autorizatiilor legale necesare pentru ocuparea cu instalatii electrice a unui amplasament sau pentru modificarea RET existentă.

Distorsiuni armonice:

Armonici totale ale curentului < 2.5% Armonici totale ale tensiunii < 2.5% Factor de putere > 0,9

Mod de contorizare a energiei: contorizarea în toate solutiile se va face cu ajutorului unui contor electronic cu dublu sens, prin intermediul transformatorilor de curent și tensiune cu posibilitatea transmiterii datelor la distanță, prin soluții conforme Codului de măsurare.

5.6. Nominalizarea surselor de finanțare a investiției publice, ca urmare a analizei financiare și economice: fonduri proprii, credite bancare, alocații de la bugetul de stat/bugetul local, credite externe garantate sau contractate de stat, fonduri externe nerambursabile, alte surse legal constituite.

Finanțarea implementării sistemelor de producere a energiei electrice și/sau termice și reducerea facturilor la energie, se poate face în următoarele moduri:

- a) Finanțare nerambursabilă din fonduri europene;
- b) Surse proprii aferente cheltuielilor neeligibile.

6. Urbanism, acorduri și avize conforme

6.1. Certificatul de urbanism emis în vederea obținerii autorizației de construire

Anexat

6.2. *Extras de carte funciară, cu excepția cazurilor speciale, expres prevăzute de lege*

Anexat

6.3. Actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului, măsuri de diminuare a impactului, măsuri de compensare, modalitatea de integrare a prevederilor acordului de mediu în documentația tehnico-economică

Nu este cazul

6.4. Avize conforme privind asigurarea utilităților

Nu este cazul.

6.5. *Studiu topografic, vizat de către Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară*

Document Anexat

6.6. Avize, acorduri și studii specifice, după caz, în funcție de specificul obiectivului de investiții și care pot condiționa soluțiile tehnice

Document Anexat.

7. Implementarea investiției

7.1. Informații despre entitatea responsabilă cu implementarea investiției

Entitatea responsabilă cu implementarea investiției este Primăria Icoana

Strategia de implementare, cuprinzând: durata de implementare a obiectivului de investiții (în luni calendaristice), durata de execuție, graficul de implementare a investiției, eșalonarea investiției pe ani, resurse necesare.

Durata estimată de implementare și execuție a obiectivului de investiții este de 5-6 luni, cu posibilitatea până la 12 luni.

Graficul de implementare a investiției cu eșalonarea investiției pe ani se prezintă astfel:

Nr. Crt.	ACTIVITATE	L1	L2	L3	L4	L5	L6	L7	L8	L9	L10	L11	L12
1	Lucrări de racordare	x	x	x									
2	Livrare echipamente		x	x	x								
3	Montaj sistem fotovoltaic				x	x	x	x	x	x	x		
4	PIF										x	X	
5	Obținerea certificatului de racordare										x	X	
6	Întocmire raport audit											X	x

7.2 Strategia de exploatare/operare și întreținere: etape, metode și resurse necesare

Se va respecta și actualiza strategia de exploatare/operare conform prevederilor legale în vigoare la momentul recepției lucrărilor și a documentației prezentată de Constructor după finalizarea lucrărilor.

7.3 Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale

Pentru implementarea proiectului Primăria Icoana dispune de o Unitate de Implementare (UIP) formată din:

- 1 Manager proiect – va coordona implementarea proiectului în conformitate cu bugetul și calendarul de implementare propuse în prezentul Studiu și în Formularul de Ofertă.
- 1 Responsabil financiar – va coordona activitățile necesare eficientizării activității de contabilitate și raportare financiară către directorul executiv, finanțatori și parteneri.
- 1 Responsabil achiziții – va coordona activitățile necesare eficientizării activității de contabilitate și raportare financiară către directorul executiv, finanțatori și parteneri.

8. Concluzii și recomandări

Centrala fotovoltaică va avea o putere nominală de 190kWp ce va fi instalată pe un teren de 1950 mp, detinut de Primaria Icoana.

- Panouri fotovoltaice să fie din siliciu monocristalin sau policristalin, care au un randament de conversie mai mare de 13,5%, echipate cu diode de bypass;
- Modulele fotovoltaice vor fi de tip sticlă-sticlă cu o putere de 540Wp pentru a asigura necesarul de energie;
- Centrala va fi formată din sistem fixe de susținere, energia electrică produsă prin acest sistem fiind mai mică decât în cazul celor cu orientare. Dar având în vedere costul trackerelor precum, costul lor montaj și amenajare a terenului, sistemul fix este mult mai ușor de realizat astfel devenind mult mai rentabil.
- Invertorul pentru conversia curentului electric din curent continuu, în curent alternativ, este trifazat cu puterea de 190 kW. Montarea și înlocuirea acestuia necesită efort și costuri minime.
- Căzurile de umbră vor fi evitate prin poziționarea structurilor la o distanță de 4 m una față de celălalt și la o distanță minimă de 3 m de gard. Calculul a fost efectuat pentru înălțimea minimă a soarelui la zenit (18,5) pe parcursul întregului an, înălțime minimă ce se obține în timpul solstițiului de iarnă la 22 decembrie;
- Ramele modulelor fotovoltaice trebuie să fie rigide pentru a evita ruperea sau spargerea acestora prin tensionare;
- Racordarea la rețea se va face printr-un singur post de transformare în ulei, montat pe stalp, cu puterea de 100 kVA;
- Suprafața este protejată cu paratrăsnete, conform normelor CEI;
- Centrala fotovoltaică are o clădire în care sunt montate aparatele de comutație, sistemul de achiziție a datelor, de monitorizare a centralei, un birou, un atelier și o magazie. Clădirea este poziționată în partea de nord a centralei.
- Centrala are un sistem de monitorizare a datelor care este conectat la internet pentru a avea acces la date în orice moment de oriunde de către personalul autorizat și a arhiva evoluția datelor parametrilor;
- Centrala este dotată cu un sistem de securitate pentru supravegherea centralei și un gard din sârmă înalt de 2,5 metri. Centrala va avea drum de acces și alei către structurile de montare pentru asigurarea mentenanței corespunzătoare iar în cazul unei defecțiuni să se poată interveni cupromptitudine.

Impactul asupra mediului:

Proiectul nu va prezenta niciun impact semnificativ pentru mediul înconjurător la locul

amplasării. Impactul vizual asupra comunităților locale va fi, de asemenea, neglijabil. Situl este suficient de departe de orice așezări din zonă, situate la mai mult de 1 km de cea mai apropiată locuință.

Centrala fotovoltaică nu reprezintă prin construcție sau operare o sursă de poluare a apelor sau a aerului sau o sursă de poluare cu radiații. Întreaga activitate de construcție și exploatare a centralei fotovoltaice se va încadra în limitele principiului Declarației de la Stockholm, în sensul că activitatea nu va produce pagube mediului.

Realizarea proiectului și funcționarea centralei fotovoltaice nu produc fenomene cu impact negativ în ceea ce privește aspectele de mediu definitorii precum populația, flora, fauna, solul, apa, aerul. Întrucât centrala nu generează nici un tip de poluant gazos, lichid, solid ori pulverulent, prezența acesteia nu va afecta ecosistemele acvatic și terestre din zonă.

Ca urmare:

- a. Eficiența panourilor trebuie să fie:
 - > 19% pentru panouri monocristaline din siliciu;
 - > 18% pentru panouri policristaline din siliciu;
 - > 12% pentru panouri subțiri sau semitransparente;
- b. Condiții standard de testare (STC):
 - o radiație solară 1000 W/m²; - CONFORM**
 - o masa aerului AM 1,5; - CONFORM**
 - o temperatura celulei 25°C. – CONFORM**

Invertoare:

- a. **conforme cu prevederile Ordinelor ANRE nr. 228/2018 și nr. 132/2020 – CONFORM LUAND IN CONSIDERARE LISTA INVERTOARELOR AGREEATE**
- b. **eficiență europeană: > 97% -**
Eficiența europeană 98.8% - CONFORM

Întocmit,

Jr. BRICEAG ALIN

Ec. IACOB Cristian Gheorghe, CESGA

Ing. ADASCALULUI Ciprian,
autorizat ANRE

ANEXA 1

ILUMINAT PUBLIC

		URSOAIA 1			50242566			URSOAIA 2			50242564			ICOANA 1			50242319			ICOANA 2			50242190			ICOANA 3			51635662			FLORU			50242188		
NR. CRT	LUNA	ZI INDEX	NOAPTE	TOTAL	ZI	NOAPTE	TOTAL	ZI	NOAPTE	TOTAL	ZI	NOAPTE	TOTAL	ZI	NOAPTE	TOTAL	ZI	NOAPTE	TOTAL	ZI	NOAPTE	TOTAL	ZI	NOAPTE	TOTAL	ZI	NOAPTE	TOTAL	ZI	NOAPTE	TOTAL						
1	Dec.21	22761	64344	87105	13418	36027	49445	459	1140	1599	11823	32088	43911	12348	33232	45580	41910	118030	159940																		
2	Jan.22	22971	64772	87743	13691	36622	50313	503	1140	1643	12092	32645	44737	13125	34734	47859	42925	119775	162700																		
3	Feb.22	23111	65055	88166	13880	37033	50913	533	1140	1673	12272	33025	45297	13232	35070	48302	43371	120689	164060																		
4	Mar.22	23211	65355	88566	14033	37435	51468	558	1140	1698	12412	33393	45805	13350	35440	48790	43696	121649	165345																		
5	Apr.22	24456	67888	92344	14571	38687	53258	492	1202	1694	13249	34988	48237	13849	36090	49939	44097	122388	166485																		
6	May.22	24622	68757	93379	14924	39502	54426	507	1214	1721	13403	35770	49173	14126	36950	51076	44406	123982	168388																		
7	Jun.22	24750	69586	94336	15040	40155	55195	510	1227	1737	13527	36449	49976	14300	37486	51786	44097	122388	166485																		
8	Jul.22	24784	70352	95136	15049	40572	55621	502	1248	1750	13593	37152	50745	14334	38251	52585	192045	0	192045																		
9	Aug.22	24998	71731	96729	15244	41665	56909	507	1270	1777	13796	38383	52179	14557	38830	53387	192294	1436	193730																		
10	Sep.22			0			0			0			0			0			0												0						
11	Oct.22			0			0			0			0			0			0												0						
12	Nov.22	25333	72989	98322	15625	42388	58013	514	1291	1805	14094	39300	53394	14494	39496	53990	192814	2986	195800																		
13	Dec.22	26640	75585	102225	16568	44555	61123	538	1335	1873	15196	41470	56666	15175	41122	56297	194488	6146	200634																		

CONSUM SEDIU PRIMARIE TRIFAZIC

Nr. crt	LUNA	index1	index 2	consum
1	Dec.21		33027	0
2	Jan.22	33027	33114	87
3	Feb.22	33114	34034	920
4	Mar.22	34034	34998	964
5	Apr.22	34998	35536	538
6	May.22	35536	36215	679
7	Jun.22	36215	36913	698
8	Jul.22	36913	36321	-592
9	Aug.22	36321	37532	1211
10	Sep.22	37532	38159	627
11	Oct.22	38159	38645	486
12	Nov.22	0	0	0
13	Dec.22	38645	39292	647

CONSUM CAMIN CULTURAL TRIFAZIC

Nr. crt	LUNA	index1	index 2	consum
1	Dec.21		18923	0
2	Jan.22	18923	21255	2332
3	Feb.22	21255	22174	919
4	Mar.22	22174	22674	500
5	Apr.22	22674	24422	1748
6	May.22	24422	25702	1280
7	Jun.22	25702	26556	854
8	Jul.22	26556	24786	-1770
9	Aug.22	24786	26526	1740
10	Sep.22	26526	27382	856
11	Oct.22	0	0	0
12	Nov.22	0	0	0
13	Dec.22	27382	27360	-22

CONSUM SCOALA PRIMARA FLORU

Nr. crt	LUNA	index1	index 2	consum
1	Dec.21		77010	0
2	Jan.22	77010	78436	1426
3	Feb.22	78436	80136	1700
4	Mar.22	80136	81836	1700
5	Apr.22	81836	86514	4678
6	May.22	86514	87034	520
7	Jun.22	87034	87234	200
8	Jul.22	87234	87145	-89
9	Aug.22	87145	87345	200
10	Sep.22	87345	87545	200
11	Oct.22	87545	87212	-333
12	Nov.22	87212	88412	1200
13	Dec.22	88412	89612	1200

CONSUM SCOALA GIMNAZIALA ICOANA A

Nr. crt	LUNA	index1	index 2	consum
1	Dec.21		16926	0
2	Jan.22	16926	17047	121
3	Feb.22	17047	17197	150
4	Mar.22	17197	17548	351
5	Apr.22	17548	17703	155
6	May.22	17703	17870	167
7	Jun.22	17870	18186	316
8	Jul.22	18186	18380	194
9	Aug.22	18380	18580	200
10	Sep.22	18580	18780	200
11	Oct.22	18780	18971	191
12	Nov.22	18971	19171	200
13	Dec.22	19171	19371	200

CONSUM SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Nr. crt	LUNA	index1	index 2	consum
1	Dec.21		42459	0
2	Jan.22	42459	42943	484
3	Feb.22	42943	43543	600
4	Mar.22	43543	44525	982
5	Apr.22	44525	44944	419
6	May.22	44944	45296	352
7	Jun.22	45296	45546	250
8	Jul.22	45546	46060	242
9	Aug.22	46060	46310	250
10	Sep.22	46310	46560	250
11	Oct.22	46560	46842	282
12	Nov.22	46842	47560	718
13	Dec.22	47560	48060	500

CONSUM SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Nr. crt	LUNA	index1	index 2	consum
1	Dec.21		6193	0
2	Jan.22	6193	6274	81
3	Feb.22	6274	6374	100
4	Mar.22	6374	6502	128
5	Apr.22	6502	6502	-3
6	May.22	6502	6686	184
7	Jun.22	6686	6644	-42
8	Jul.22	6644	6696	52
9	Aug.22	6696	6756	60
10	Sep.22	6756	6762	6
11	Oct.22	6762	6762	0
12	Nov.22	6762	6762	0
13	Dec.22	6762	6995	233

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

**BUN DE
PLATA**

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica estimata * perioada 01.12.2021 - 31.12.2021 778,81

VALOARE ESTIMAT perioada 01.12.2021 - 31.12.2021 778,81**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2022 778,81**

Baza impozitare TVA 654,46

Valoare TVA 124,35

Valoare totala facturata 778,81

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 778,81

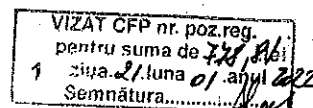
* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract număr 90122283_20190506

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2018, 215/2020

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 237/2020;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,61

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	778,81
Suma de plata la data facturii curente	778,81

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	778,81



În cazul în care nu puteți plăti regulat prin intermediul contului de plată pe care îl aveți la dispoziție pentru achitarea facturilor CEZ, vă recomandăm să utilizați una dintre următoarele metode de plată suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD BANCA ROMÂNIA DE REZERVĂ	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR BANCA COMERCIALĂ ROMÂNIA	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA BANCA TRANSILVANIA	=	√	√	=	√	RO56 BTBL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	=	=	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
citibank	=	=	=	=	=	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	=	=	√	=	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	=	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	=	=	=	=	=
BANCA CEAFALPA COOPERATIVITA CREDITCOOP	√	=	=	=	=	=
PP PayPoint	√	=	=	√	=	=
WESTACO	√**	=	=	=	=	=
Q QIWI	√	√	=	=	=	=
LUMI Centru de plată	√	=	=	√	=	=
PLATA ONLINE	=	=	√***	=	=	=

TREZORERIA STATULUI	În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.
DEBIT DIRECT	În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.
* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.	
** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio	
*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând https://mycez.cezinfo.ro/	
Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.	
Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.	

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;
- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apelați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021. În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea), TG (1,49 lei/MWh – introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021. Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021. Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0051749561

Denumire LC : TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire : 0051749561

ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Adresa LC : PRINCIPALA, 68, ICOANA

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.01.2022

CC.

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Serie contor: 00197525

Cod unic: 59401050000230414071619210

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	05.07.2021	
Energie electrica activa	kWh	1	18 923	18 423	16 004	500
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	725	725	725	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	500	1,21669	608,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	500	0,02554	12,77
Certificate Verzi estimate	MWh	0,5	64,06592	32,03
Acciza comerciala estimata	MWh	0,5	2,61000	1,31
Valoare consum estimat	lei			654,46

000092582370



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,58 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti aranja un deranjament in retea electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Fillasi	Direct la ghiseu	Fillasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatie/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatie/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatie/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Comella SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor Incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mal multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

**CEZ VANZARE S.A.**

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIE: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700



Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica consumata	perioada 06.07.2021 - 05.01.2022	5 454,50
Energie electrica estimata	perioada 06.07.2021 - 31.12.2021	-2 985,86
Energie electrica estimata	perioada 06.01.2022 - 31.01.2022	669,47

Valoare perioada 06.07.2021 - 31.01.2022 3 138,11**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022 3 138,11**

Baza impozitare TVA 2 637,06

Valoare TVA 501,05

Valoare totala facturata 3 138,11

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 3 138,11

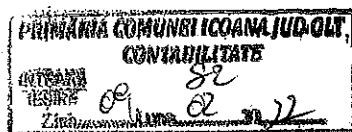
* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

3.138,11
10 02 2022
Hala

Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	3 138,11
Suma de plata la data facturii curente	3 138,11

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	3 138,11



90122283260073886730000313811

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	✓*	✓	✓	✓	✓	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	✓*	✓	✓	✓	✓	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	✓	✓	✓	✓	✓	RO56 BTBL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	✓*	✓	✓	✓	✓	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	✓	✓	✓	✓	✓	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	✓	✓	✓	✓	✓	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	✓	✓	✓	✓	✓	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	✓*	✓	✓	✓	✓	
BANCA COOPERATIVA CREDITCOOP	✓	✓	✓	✓	✓	
PP	✓	✓	✓	✓	✓	
WESTACO	✓**	✓	✓	✓	✓	
QIWI	✓	✓	✓	✓	✓	
Unibank	✓	✓	✓	✓	✓	
PLATA ONLINE	✓	✓	✓***	✓	✓	

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenția! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;

- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apelați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea), TG (1,49 lei/MWh – introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0051749561

Denumire LC : TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire : 0051749561

ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Adresa LC : PRINCIPALA, 68, ICOANA

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00197525

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230414071619210

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 05.01.2022	Index citit 06.07.2021	Cantitate	Corectii PD=PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	21 255	16 004	5 251			5 251
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	737	725	12			12
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	335	294	41			41

Calcul FP LC cod: 51749561

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

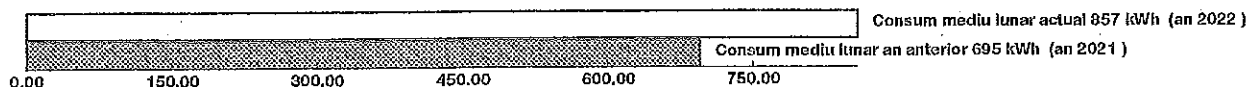
06.07.2021 - 05.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 626	0,56769	923,06
Energie electrica activa consumata	kWh	1 741	0,71769	1 249,50
Energie electrica activa consumata	kWh	856	0,81669	699,09
Energie electrica activa consumata	kWh	885	1,21669	1 076,77
Energie electrica activa consumata	kWh	143	1,24310	177,76
Energie electrica activa estimata	kWh	-919	0,56769	-521,71
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 000	0,71769	-717,70
Energie electrica activa estimata	kWh	-500	0,81669	-408,35
Energie electrica activa estimata	kWh	-500	1,21669	-608,35
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 367	0,01712	57,64
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 884	0,02554	48,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 919	0,01712	-32,85
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 000	0,02554	-25,54
Certificate Verzi consumate	MWh	5,108	64,06592	327,25
Certificate Verzi consumate	MWh	0,143	71,30890	10,20
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,919	64,06592	-186,99
Acciza comerciala consumata	MWh	5,251	2,71000	14,23
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,919	2,61000	-7,64
Total energie regularizare	lei			2 074,48

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior

**ENERGIE ESTIMATA**

Cod punct de masura (PM): 71619210

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00197525

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230414071619210

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	06.01.2022	05.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	21 674	21 255	21 255	419
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	737	737	737	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

06.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	419	1,24310	520,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	419	0,02554	10,70
Certificate Verzi estimate	MWh	0,419	71,30890	29,88
Acciza comerciala estimata	MWh	0,419	2,71000	1,14
Valoare consum estimat	lei			562,58

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducerea in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incipand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributul in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Balesii	Direct la ghiseu	Balesii, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Plata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Raminicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ranjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbel Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3201618909
Data emiterii: 28.02.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Bun de plată
Dist: 7225
Destinatar: COMUNA ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: PRINCIPALA
nr. 42
Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795
Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: PRINCIPALA
nr. 42
Judet Olt, cod postal 237225
Banca: TREZORERIE SUC. OLT
Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

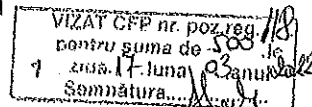
Energie electrica estimata	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	500,00
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	500,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022		500,00
Baza impozitare TVA		420,17
Valoare TVA		79,83
Valoare totala facturata		500,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		500,00

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii.
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Pentru plata va stati la dispozitie cand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termel Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata

CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	500,00
Suma de plata la data facturii curente	500,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	500,00



901222833260161890930000050000

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există șansa ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	✓*	✓	✓	✓	✓	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	✓*	✓	✓	✓	✓	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA TRANSILVANIA	-	✓	✓	-	✓	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	✓*	✓	-	-	✓	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	✓	-	✓	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	✓	✓	✓	-	✓	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	✓*	-	-	-	-	-
BANCA CENTRALĂ COOPERATIVĂ CREDITCOOP	✓	-	-	-	-	-
EP	✓	-	-	✓	-	-
WESTACO	✓**	-	-	-	-	-
QIWI	✓	✓	-	-	-	-
un-doi	✓	-	-	✓	-	-
PLATA ONLINE	-	-	✓***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI

În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin Intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;

- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apelați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Notă: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

În continuare, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea).

FG (1,49 lei/MWh – introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1998 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3201618909

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC): 0051749561

Denumire LC: TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire: 0051749561

ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Adresa LC: PRINCIPALA, 68, ICOANA

Interval transmitere index autocitit: 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00197525

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230414071619210

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	05.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	22 174	21 674	21 255	500
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	737	737	737	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

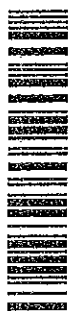
01.02.2022 - 28.02.2022

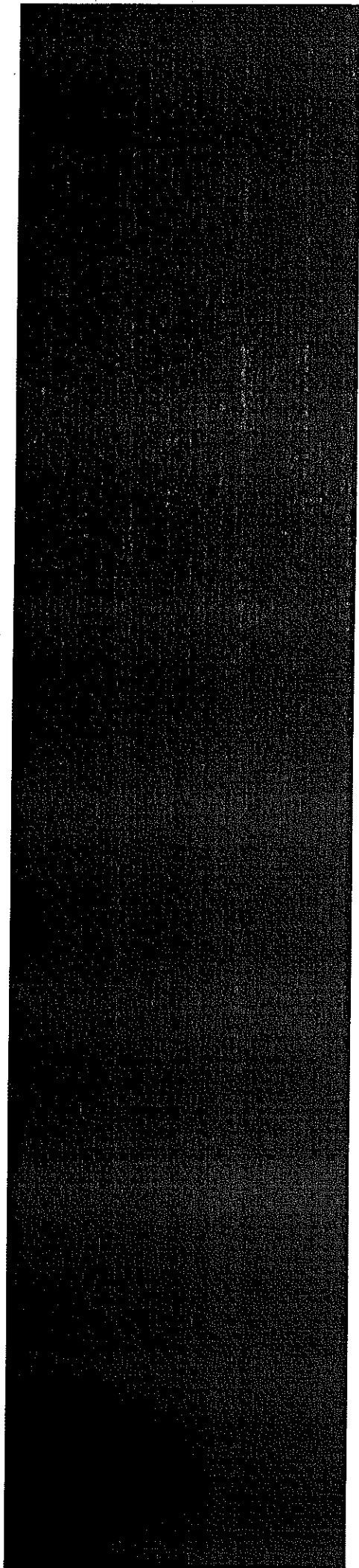
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoa fara TVA (l
Energie electrica activa estimata	kWh	500	1,24310	621,
Contributie cogenerare estimata	kWh	500	0,02554	12,
Certificate Verzi estimate	MWh	0,5	72,53695	36,
Acciza comerciala estimata	MWh	0,5	2,71000	1,
Plafonare 1 energie estimata	kWh	500	-0,45530	-227,
Plafonare energie estimata	kWh	500	-0,04825	-24,
Valoare consum estimat	lei			420,

000034158337







Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2012; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducerea in retea) si serviciile de sistem TSS (9 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,50145 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bala de Arama	Direct la ghiseu	Bala de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Plata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizanterelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Raminicu Valcea	Direct la ghiseu	Raminicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Prîmaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0261 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

000034156338



Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzari, Craiova, Str. Calea Severinului, Marti, 14:00 - 16:00

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, puteti depune o plangere la ANRE. Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor semnalate.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mal multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/3

Seria: AV / Numar: 3202695032

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 31.03.2022

**BUN DE
PLATĂ**

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.03.2022 - 31.03.2022 498,85

VALOARE ESTIMAT perioada 01.03.2022 - 31.03.2022 498,85

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022 498,85

Baza impozitare TVA 419,20

Valoare TVA 79,65

Valoare totala facturata 498,85

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 498,85

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe pagina 2)

1 pentru suma de 498,85 lei
ziua 21 luna 04 anul 2022
Semnatura.....

Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016; 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	498,85
Suma de plata la data facturii curente	498,85

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	498,85



90122283326026950323000049885

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	✓*	✓	✓	✓	✓	RO57 BRDE 1705 V285 1226 1700
BCR	✓*	✓	✓	✓	✓	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	-	✓	✓	-	✓	RO56 BTBL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	✓*	✓	-	-	✓	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	✓	-	✓	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	✓	✓	✓	-	✓	RO49 UGBI 0000 8520 0251 110N
CEC Bank	✓*	-	-	-	-	-
BANCA CENTRALĂ COOPERATISTĂ CREDITCOOP	✓	-	-	-	-	-
PP	✓	-	-	✓	-	-
WESTACO	✓**	-	-	-	-	-
QIWI	✓	✓	-	-	-	-
unibet	✓	-	-	✓	-	-
PLATA ONLINE	-	-	✓***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI

În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limba de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenția! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOL, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;
- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apelați Info-Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh -- extragere din rețea), TG (1,49 lei/MWh -- introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3202695032

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749561

Denumire LC : TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire : 0051749561

ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Adresa LC : PRINCIPALA, 68, ICOANA

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Serie contor: 00197525

Cod unic: 59401050000230414071619210

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	05.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	22 674	22 174	21 255	500
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	737	737	737	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	500	1,76280	881,40
Contributie cogenerare estimata	kWh	500	0,02554	12,77
Certificate Verzi estimate	MWh	0,5	72,53695	36,27
Acciza comerciala estimata	MWh	0,5	2,71000	1,36
Plafonare 1 energie estimata	kWh	500	-0,97500	-487,50
Plafonare energie estimata	kWh	500	-0,04825	-24,13
Valoare consum estimat	lei			420,17

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

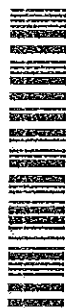
Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	10,325	63,96524	660,44
Valoare facturata CV*	2200833966	01.01.2021	05.01.2021	-0,063	62,84876	-3,96
Valoare facturata CV*	2206316674	06.01.2021	05.07.2021	-5,154	64,06592	-330,20
Valoare facturata CV*	3200738867	06.07.2021	31.12.2021	-5,108	64,06592	-327,25

Total Regularizare Certificate Verzi

-0,97

* Nota: CV* Certificate Verzi

000035383017





CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarife reglementate pentru serviciile de transport și de sistem și/sau de distribuție, care intră în componența pretului/tarifului de vânzare sunt, după caz, următoarele:

Tarife serviciului de distribuție, pentru fiecare zonă: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh - introducere în rețea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 și serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodată, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilită la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informații cu privire la modalitățile de plată a facturii de energie electrică vă rugăm să accesați: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informații cu privire la datele de contact ale unor instituții cu atribuții în domeniul îmbunătățirii eficienței energetice se găsesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalități de transmitere a plângerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghișeu	Alexandria, str. Dunării, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghișeu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinți	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Băilești	Direct la ghișeu	Băilești, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghișeu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghișeu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimănești	Direct la ghișeu	Calimănești, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghișeu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Argeș	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghișeu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghișeu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Argeș	Direct la ghișeu	Curtea de Argeș, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Argeș	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragășani	Direct la ghișeu	Dragășani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghișeu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revoluției, Nr. 19, jud. Mehedinți	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiași	Direct la ghișeu	Filiași, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghișeu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iași	Direct la ghișeu	Iași, str. Bacănschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iași	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghișeu	Orsova, Str. Orizantelor, Nr.2B, jud. Mehedinți	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitești	Direct la ghișeu	Pitești, str. Darzu, nr. 1A, jud. Argeș	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Râmnicu Valcea	Direct la ghișeu	Râmnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resița	Direct la ghișeu	Resița, Str. Primăverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caraș-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Roșiori de Vede	Direct la ghișeu	Roșiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghișeu	Slatina, str. Primăverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghișeu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timișoara	Direct la ghișeu	Timișoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timiș	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghișeu	Videle, str. Alea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghișeu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomolu, nr. 9, jud. Mehedinți	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/rarnjet/ro2/inregistrare-sesizariilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informații comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* În intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relații cu Clienții CEZ nu se derulează activități cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rim.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa Instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mal multe informatii poti afla consultand procedura Interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203919558

Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata perioada 06.01.2022 - 01.04.2022 3 740,47

Energie electrica estimata perioada 06.01.2022 - 31.03.2022 -1 669,47

Energie electrica estimata perioada 02.04.2022 - 30.04.2022 483,01

Valoare perioada 06.01.2022 - 30.04.2022 2 554,01

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadenta 30.05.2022 2 554,01

Baza impozitare TVA 2 146,22

Valoare TVA 407,79

Valoare totala facturata 2 554,01

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 2 554,01

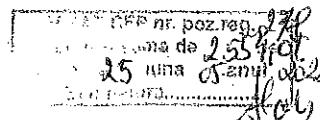
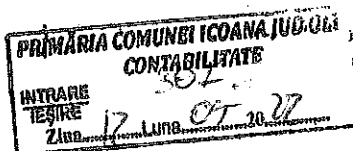
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe website)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	2 554,01
Suma de plata la data facturii curente	2 554,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	2 554,01



901222833260391955830000255401

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	=	√	√	=	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	=	=	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
citibank	=	=	=	=	=	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	=	=	√	=	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	=	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	=	=	=	=	=
BANCA CENTRALA COOPERATISTA CREDITCOOP	√	=	=	=	=	=
PSP	√	=	=	√	=	=
WESTACO	√**	=	=	=	=	=
QIWI	√	√	=	=	=	=
Gazdărie	√	=	=	√	=	=
PLATA ONLINE	=	=	√****	=	=	=

TREZORERIA STATULUI

În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicația Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o suma mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

 Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București)
		021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău)
		0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați)
		0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203919558

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749561

Denumire LC : TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire : 0051749561

ICOANA

Adresa LC : PRINCIPALA, 68, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Serie contor: 00197525

Cod unic: 59401050000230414071619210

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 01.04.2022	Index citit 06.01.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	24 422	21 255	3 167			3 167
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	741	737	4			4
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	352	335	17			17

Calcul FP LC cod: 51749561

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

06.01.2022 - 01.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 988	1,24310	2 471,29
Energie electrica activa consumata	kWh	1 142	1,76280	2 013,12
Energie electrica activa consumata	kWh	37	1,80682	66,85
Energie electrica activa estimata	kWh	-919	1,24310	-1 142,41
Energie electrica activa estimata	kWh	-500	1,76280	-881,40
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 167	0,02554	80,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 419	0,02554	-36,24
Certificate Verzi consumate	MWh	3,167	72,53695	229,73
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,419	71,30890	-29,88
Certificate Verzi estimate	MWh	-1	72,53695	-72,54
Acciza comerciala consumata	MWh	3,167	2,71000	8,58
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,419	2,71000	-3,86
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-500	-0,45530	227,65
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-500	-0,97500	487,50
Plafonare energie estimata	kWh	-1 000	-0,04825	48,26
Plafonare 1 energie consumata	kWh	1 031	-0,45530	-469,41
Plafonare 1 energie consumata	kWh	1 142	-0,97500	-1 113,45
Plafonare energie consumata	kWh	2 173	-0,04825	-104,85
Plafonare energie consumata	kWh	37	-1,06727	-39,49
Total energie regularizare	lei			1 740,33

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Serie contor: 00197525

Cod unic: 59401050000230414071619210

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	02.04.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	24 905	24 422	24 422	483
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	741	741	741	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

02.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	483	1,80682	872,69
Contributie cogenerare estimata	kWh	483	0,02554	12,34

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	0,483	72,53695	35,04
Acciza comerciala estimata	MWh	0,483	2,71000	1,31
Plafonare energie estimata	kWh	483	-1,06727	-515,49
Valoare consum estimat	lei			405,89



CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducerea in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FFE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3205056511
Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90122283

CEZ VÂNZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Destinatar: COMUNA ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: PRINCIPALA
nr. 42
Judet Olt, cod postal 237225

**CLIENT: COMUNA ICOANA**

CIF/CNP: 5139795
Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: PRINCIPALA
nr. 42
Judet Olt, cod postal 237225
Banca: TREZORERIE SUC. OLT
Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

*Comuna cult***Sumarul produselor sau al serviciilor facturate Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica estimata * perioada 01.05.2022 - 31.05.2022 797,00

VALOARE ESTIMAT perioada 01.05.2022 - 31.05.2022 **797,00**

Sold anterior neachitat 1 054,01

Pentru plata forcsit avans de plata cu data scadentei 30.06.2022 1 851,01

Baza impozitare TVA 669,75

Valoare TVA 127,25

Valoare totala facturata 797,00

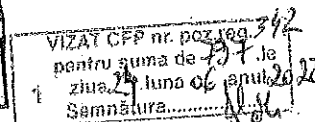
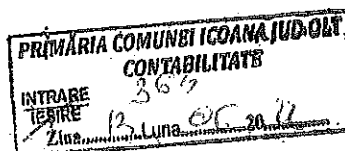
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **1 851,01**

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenarii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

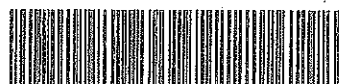
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	1 054,01
Total factura curenta	797,00
Suma de plata la data facturii curente	1 851,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	1 851,01



901222833250505651130000185101

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700*
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
PFA	√	-	-	√	-	-
WESTACO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
Centru de plată	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√****	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

- * **Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.**
- ** **Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio**
- *** **Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>**
- Incepând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicația Mobile sau la Partenerii Prestatorului.
- Incepând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o suma mai mare de 100 lei?
 Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.
 În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – Introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.05.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/20.04.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021/2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205056511

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749561

Denumire LC : TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire : 0051749561

ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Adresa LC : PRINCIPALA, 68, ICOANA

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00197525

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230414071619210

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	01.05.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	25 702	24 905	24 422	797
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	741	741	741	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	797	1,80682	1 440,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	797	0,02044	16,29
Certificate Verzi estimate	MWh	0,797	72,53695	57,81
Acciza comerciala estimata	MWh	0,797	2,71000	2,16
Plafonare energie estimata	kWh	797	-1,06217	-846,55
Valoare consum estimat	lei			669,75

000050847975





CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport și de sistem și/sau de distribuție, care intră în componența pretului/tarifului de vânzare sunt, după caz, următoarele:

Tarifele serviciului de distribuție, pentru fiecare zonă: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,58 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh - introducere în rețea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 și serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Începând cu 01.05.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodată, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilită la valoarea de 0,5014319 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informații cu privire la modalitățile de plată a facturii de energie electrică vă rugăm să accesați: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informații cu privire la datele de contact ale unor instituții cu atribuții în domeniul îmbunătățirii eficienței energetice se găsesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalități de transmitere a plângerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghișeu	Alexandria, str. Dunării, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghișeu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinți	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bălești	Direct la ghișeu	Bălești, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghișeu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghișeu	Caracal, str. Piața Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimănești	Direct la ghișeu	Calimănești, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Câmpulung	Direct la ghișeu	Câmpulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Argeș	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghișeu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghișeu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Argeș	Direct la ghișeu	Curtea de Argeș, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Argeș	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragășani	Direct la ghișeu	Dragășani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghișeu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revoluției, Nr. 19, jud. Mehedinți	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiași	Direct la ghișeu	Filiași, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghișeu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iași	Direct la ghișeu	Iași, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iași	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghișeu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinți	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitești	Direct la ghișeu	Pitești, str. Darzu, nr. 1A, jud. Argeș	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Râmnicu Valcea	Direct la ghișeu	Râmnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resița	Direct la ghișeu	Resița, Str. Primăverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caraș-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghișeu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghișeu	Slatina, str. Primăverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Târgu Jiu	Direct la ghișeu	Târgu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timișoara	Direct la ghișeu	Timișoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timiș	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghișeu	Videle, str. Alea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vârju Mare	Direct la ghișeu	Vârju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinți	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Târgu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informații comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* În intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relații cu Clienții CEZ nu se derulează activități cu publicul.

** Centru de relații cu clienții închis temporar.

000150847976



Important! Solicitarea/ Sesiizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rim.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inregistrarii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

PREAVIZ NOTIFICARE
Nr. 070009531504 / 03.06.2022

AR09229912574

Slatina OZP_Icoana ag

Catre

Dist: 7225

Client: COMUNA ICOANA

Localitatea: ICOANA (ICOANA OT)

Strada: PRINCIPALA, nr. 42

Judet: Olt, cod postal 237225

CP 237225

Cod client: 90122283

Stimate client,

Prin prezenta, va informam ca pana la aceasta data inregistrati restante la plata facturilor emise pentru energia electrica furnizata si alte servicii, in valoare totala de: 1.054,01 lei, care au depasit termenul de scadenta prevazut in contract, astfel:

Nr.factura/data emiterii	Tip factura	Data scadenta	Numar de zile de la data scadentei	Suma de plata
3203919558/30.04.2022	Energie	30.05.2022	4	1.054,01
TOTAL				1.054,01

Va reamintim faptul ca, prin intermediul facturilor mentionate mai sus, v-am adus la cunostinta obligatiile de plata restante pe care le inregistrati catre CEZ VANZARE SA.

In conformitate cu prevederile art. 61(2) din Legea energiei electrice nr. 123/10 iulie 2012, ale art. 34 si urmatoarele din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali si ale contractului de furnizare de energie electrica, va transmitem prezentul PREAVIZ, prin care va aducem la cunostinta faptul ca incepand cu data de 20.06.2022, in cazul neachitarii sumei deconectabile, ne aflam in situatia de a intrerupe furnizarea de energie electrica la locul/rile de consum:

51749561 PRINCIPALA 68, loc. ICOANA, CP. 237226

Pentru a evita aplicarea acestei masuri, va rugam ca cel mai tarziu pana la data prevazuta mai sus, sa efectuati plata facturilor restante si a penalitatilor aferente si sa transmiteti copia documentului prin care ati efectuat plata, direct la Centrul de Relatii cu Clientii, prin e-mail la adresa plati@cez.ro sau prin fax la numarul: 0372 526419.

In situatia in care totusi se va proceda la intreruperea furnizarii de energie electrica, realimentarea va fi conditionata de efectuarea platii integrale a facturilor care au facut obiectul preavizului, precum si a celor care, intre timp, au ajuns in stadiul de deconectare. De asemenea este necesara plata facturilor reprezentand tariful de deconectare si reconectare la reseaua electrica si de constituirea unei garantii financiare. Valoarea tarifulor pentru serviciul de deconectare si reconectare este cuprinsa intre 168 si 485 lei (in functie de locul de unde se realizeaza deconectarea), cu mentiunea ca poate fi majorata in cazul neasigurarii accesului in punctul de masurare/delimitare a instalatiilor.

Va multumim si va asiguram de intreaga noastra consideratie si colaborare.

Conducerea CEZ VANZARE SA prin mandatarul sau CEZ ROMANIA SA Societati administrate in sistem dualist

-lei-

Total sume restante	1.054,01

CEZ Vanzare SA

Municipiul Craiova, Calea Severinului, Nr. 97, Etaj 1, Jud. Dolj, Cod 200769.
fax 0248 524 832, www.cez.ro, CUI: RO 21349608, J16/517/2007

-lei-

din care deconectabil la data 03.06.2022	1.054,01

Important! Pentru plata facturilor sus mentionate puteti utiliza prezentul document prin scanarea codului de bare de mai jos **sau in conturile bancare mentionate pe factura de energie.**

Cod bare :



901222833260391955830000105401

1.054,01 lei



CEZ VANZARE

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3206570685
Data emiterii: 30.06.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: PRINCIPALA
nr. 42
Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795
Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: PRINCIPALA
nr. 42
Judet Olt, cod postal 237225
Banca: TREZORERIE SUC. OLT
Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica estimata * perioada 01.06.2022 - 30.06.2022 854,00
Penalitati energie ** 1,26

VALOARE ESTIMAT perioada 01.06.2022 - 30.06.2022 855,26

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022 855,26

Baza impozitare TVA 717,65

Valoare TVA 136,35

Valoare totala facturata 855,26

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 855,26

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

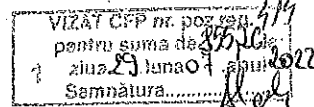
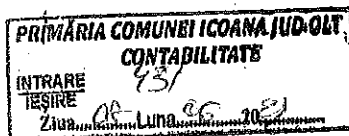
** Nu se aplica TVA (neinclus in baza de impozitare)

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	855,26
Suma de plata la data facturii curente	855,26

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	855,26



9012228332065706530000085526

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii.

Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	✓*	✓	✓	✓	✓	RO57 BRDE 1705 V285 1226 1700
BCR	✓*	✓	✓	✓	✓	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	-	✓	✓	-	✓	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	✓*	✓	-	-	✓	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0800 0007 2506 7011
ING Bank	-	-	✓	-	✓	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	✓	✓	✓	-	✓	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	✓*	-	-	-	-	-
BANCA CENTRALĂ COOPERANTĂ CREDIT COOP	✓	-	-	-	-	-
B2	✓	-	-	✓	-	-
WEST BANK	✓**	-	-	-	-	-
QIVI	✓	✓	-	-	-	-
LLOYDS BANK	✓	-	-	✓	-	-
PLATA ONLINE	-	-	✓***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI

În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenției Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;

- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022.

Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021/2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3206570685

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749561

Denumire LC : TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire : 0051749561

ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Adresa LC : PRINCIPALA, 68, ICOANA

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Serie contor: 00197525

Cod unic: 59401050000230414071619210

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	26 556	25 702	24 422	854
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	741	741	741	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	854	1,80682	1 543,02
Contributie cogenerare estimata	kWh	854	0,02044	17,46
Certificate Verzi estimate	MWh	0,854	72,53695	61,95
Acciza comerciala estimata	MWh	0,854	2,71000	2,31
Plafonare energie estimata	kWh	854	-1,06217	-907,09
Valoare consum estimat	lei			717,65

CALCUL PENALITATI PENTRU FACTURILE ANTERIOARE

Numar factura	Data facturii	Data scadenta	Data ultimului calcul de penalitate	Data calcul penalitate	Baza de calcul	Nr. zile penalitate	% penalitati	Valoare penalitati (lei)
Penalitati Energie Electrica								
3203919558	30.04.2022	30.05.2022	31.05.2022	05.06.2022	1 054,01	6	0,02	1,26
Total								1,26



CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-rai Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesiizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu sa reusese solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE



FACTURA

Data AY / Numar: 3207605012

Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

*Comuna***Sumarul produselor sau al serviciilor facturate****Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica consumata	perioada 02.04.2022 - 01.07.2022	364,00
Energie electrica estimata	perioada 02.04.2022 - 30.06.2022	-2 134,02
Energie electrica estimata	perioada 02.07.2022 - 31.07.2022	855,00

Valoare perioada 02.04.2022 - 31.07.2022 -915,02

Nu inregistrati sume de plata

-915,02

Baza impozitare TVA -768,92

Valoare TVA -146,10

Valoare totala facturata -915,02

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) -915,02

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Temel Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	-915,02
Suma de plata la data facturii curente	-915,02

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii.

Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	√	√	√	√	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	√	√	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
citibank	√	√	√	√	√	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	√	√	√	√	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	√	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	√	√	√	√	
BANCĂ CENTRALĂ COOPERATIVĂ CREDITCOOP	√	√	√	√	√	
PSP	√	√	√	√	√	
LUBETAC	√**	√	√	√	√	
QIWI	√	√	√	√	√	
Lecapay	√	√	√	√	√	
PLATA ONLINE	√	√	√***	√	√	√

TREZORERIA STATULUI	În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.
DEBIT DIRECT	În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.
* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.	
** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio	
*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând https://mycez.cezinfo.ro/	
Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.	
Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.	

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

*se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3207605012

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749561

Denumire LC : TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire : 0051749561

ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Adresa LC : PRINCIPALA, 68, ICOANA

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Serie contor: 00197525

Cod unic: 59401050000230414071619210

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 01.07.2022	Index citit 02.04.2022	Cantitate	Corectii PD+PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	24 786	24 422	364			364
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	879	741	138			138
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	370	352	18			18

Calcul FP LC cod: 51749561

FP inductiv	0,935	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,999	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

02.04.2022 - 01.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	364	1,80682	657,69
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 134	1,80682	-3 855,75
Contributie cogenerare consumata	kWh	116	0,02554	2,96
Contributie cogenerare consumata	kWh	244	0,02044	4,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	4	0,01696	0,07
Contributie cogenerare estimata	kWh	-483	0,02554	-12,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 651	0,02044	-33,75
Certificate Verzi consumate	MWh	0,364	72,53695	26,39
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,134	72,53695	-154,80
Acciza comerciala consumata	MWh	0,364	2,71000	0,99
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,134	2,71000	-5,78
Plafonare energie estimata	kWh	-483	-1,06727	515,49
Plafonare energie estimata	kWh	-1 651	-1,06217	1 753,64
Plafonare energie consumata	kWh	116	-1,06727	-123,80
Plafonare energie consumata	kWh	244	-1,06217	-259,17
Plafonare energie consumata	kWh	4	-1,05869	-4,23
Total energie regularizare	lei			-1 487,41

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Serie contor: 00197525

Cod unic: 59401050000230414071619210

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.07.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 02.07.2022	Index citit 01.07.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	25 641	24 786	24 786	855
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	879	879	879	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

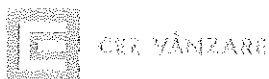
02.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	855	1,80682	1 544,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	855	0,01696	14,50
Certificate Verzi estimate	MWh	0,855	72,53695	62,02
Acciza comerciala estimata	MWh	0,855	2,71000	2,32
Plafonare energie estimata	kWh	855	-1,05869	-905,18

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Valoare consum estimat	lei			718,49



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aiea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomolu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro , cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizatiilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

000053035910



Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9651 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VANZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3208766518

Data emiterii: 31.08.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283



CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.08.2022 - 31.08.2022 885,01

VALOARE ESTIMAT perioada 01.08.2022 - 31.08.2022 **885,01**

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022 885,01

Baza Impozitare TVA 743,71

Valoare TVA 141,30

Valoare totala facturata 885,01

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **885,01**

* Inclusive Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	885,01
Suma de plata la data facturii curente	885,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	885,01



901222833260876651830000088501

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	=	√	√	=	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	=	=	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	=	=	=	=	=	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	=	=	√	=	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	=	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 110N
CEC Bank	√*	=	=	=	=	=
BANCA CENTRALĂ COOPERATISTĂ CREDITCOOP	√	=	=	=	=	=
EP	√	=	=	√	=	=
WESTACO	√**	=	=	=	=	=
QIWI	√	√	=	=	=	=
Unibank	√	=	=	√	=	=
PLATA ONLINE	=	=	√***	=	=	=

TREZORERIA STATULUI

În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOJ, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;

- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

 Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 500 929
		0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău)
		0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați)
		0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3208766518

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749561

Denumire LC : TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire : 0051749561

ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Adresa LC : PRINCIPALA, 68, ICOANA

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Serie contor: 00197525

Cod unic: 59401050000230414071619210

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	26 526	25 641	24 786	885
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	879	879	879	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	885	1,80682	1 599,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	885	0,01696	15,01
Certificate Verzi estimate	MWh	0,885	72,53695	64,20
Acciza comerciala estimata	MWh	0,885	2,71000	2,40
Plafonare energie estimata	kWh	885	-1,05869	-936,94
Valoare consum estimat	lei			743,71

000082865420





CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,28 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributul in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedintii, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rim.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00-16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE



FACTURA

Seria: AV / Numar: 3210198625
Data emiterii: 30.09.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

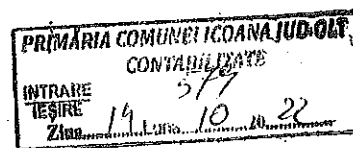
Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.09.2022 - 30.09.2022 962,67

VALOARE ESTIMAT perioada 01.09.2022 - 30.09.2022 **962,67**

Sold anterior neachitat 885,01

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022 1 847,68

Baza impozitare TVA 808,97

Valoare TVA 153,70

Valoare totala facturata 962,67

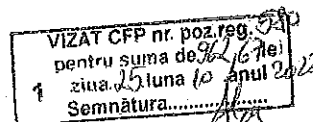
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **1 847,68**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numiar 90122283_20220519

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	885,01
Total factura curenta	962,67
Suma de plata la data facturii curente	1 847,68

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	1 847,68



90122283261019962530000184768

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA TRANSILVANIA	√	√	√	√	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	√	√	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
citibank	√	√	√	√	√	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	√	√	√	√	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	√	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	√	√	√	√	√
BCECA CENTRALA COOPERATISTA CREDITCOOP	√	√	√	√	√	√
EP	√	√	√	√	√	√
WESTACO	√**	√	√	√	√	√
Q	√	√	√	√	√	√
Credex	√	√	√	√	√	√
PLATA ONLINE	√	√	√***	√	√	√

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,5 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2021. Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Nivel tensiune	Telefon deranjamente	Numere de telefon
BANAT (AR, CS, HD, TM)		*929
DOBROGEA (CT, TL)		
TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)		
MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)		0800 800 929
MUNTENIA SUD (B, IF, GR)		021 9291 (Municipiul București)
		021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)		0800 500 929
MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)		0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău)
		0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați)
		0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)		0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordare de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3210193625

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749561

Denumire LC : TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire : 0051749561

ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Adresa LC : PRINCIPALA, 68, ICOANA

Interval transmitere Index autocitit : 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Serie contor: 00197525

Cod unic: 59401050000230414071619210

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	27 382	26 526	24 786	856
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	879	879	879	0

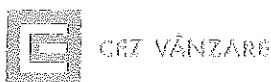
PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	856	1,80682	1 546,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	856	0,01696	14,52
Certificate Verzi estimate	MWh	0,856	72,53695	62,09
Acciza comerciala estimata	MWh	0,856	2,71000	2,32
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	722	-1,05869	-764,37
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	134	-0,38975	-52,23
Valoare consum estimat	lei			808,97



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantinelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FFE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Vaicea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☒ dreptul de a apela la ANRE;
- ☒ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☒ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213716257

Data emiterii: 31.12.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

BUN DE
PLATA

CD08983956791

Sialina OZP Icoana ag
Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electricea estimata perioada 01.12.2022 - 31.12.2022 942,96

VALOARE ESTIMAT perioada 01.12.2022 - 31.12.2022 942,96

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2023 942,96

Baza impozitare TVA 792,40

Valoare TVA 150,56

Valoare totala facturata 942,96

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 942,96

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

VIZAT CFP nr. poz. reg. 36
pentru suma de 942,96
1 ziua 1 luna 01 an 2023
Semnatura: [Signature]

Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 116/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu

OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord. ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota

estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord. ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,7

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	942,96
Suma de plata la data facturii curente	942,96

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	942,96



90122283261371625730000094296

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 1705 V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA TRANSILVANIA	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3803
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO48 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
BANCA CENTRALĂ COOPERATISTĂ CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
PayPoint	√	-	-	√	-	-
WESTACO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
un-doi	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

- * Atenției Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.
- ** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio
- *** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>
- Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.
- Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma omiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei? Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD); cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022. În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,67	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,5 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.11.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/19.10.2022. Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	
	BANAT (AR, CS, HD, TM)
	DOBROGEA (CT, TL)
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)

se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213716257

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749561

Denumire LC : TRIFAZIC CAMIN CULTURAL FLORU

Cod autocitire : 0051749561

ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Adresa LC : PRINCIPALA, 68, ICOANA

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71619210

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00197525

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230414071619210

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2022	01.12.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	27 360	26 475	24 848	885
Energie reactiva inductiva	kVAh	1	900	900	900	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	885	2,15682	1 908,79
Contributie cogenerare estimata	kWh	885	0,00333	2,95
Certificate Verzi estimate	MWh	0,885	72,53695	64,20
Acciza comerciala estimata	MWh	0,885	2,71000	2,40
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	750	-1,39506	-1 046,30
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	67	-0,92419	-61,92
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	68	-1,14296	-77,72
Valoare consum estimat	lei			792,40



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport și de sistem și/sau de distribuție, care intră în componența prețului/tarifului de vânzare sunt, după caz, următoarele:

Tarifele serviciului de distribuție, pentru fiecare zonă: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/MWh - extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh - introducere în rețea) conform ordin ANRE nr. 124/2021 cu modificări aduse prin Ordin ANRE 33/2022 și serviciile de sistem TSS (7,73 lei/MWh), conform ordin ANRE nr. 144/2022.

Începând cu 01.01.2023, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 0,00 lei/MWh conform ordinului ANRE 142/2022.

Totodată, din data de 01.01.2023, cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilită la valoarea de 0,4943963 certificate verzi/MWh, conform ordinului 141/2022.

Pentru informații cu privire la modalitățile de plată a facturii de energie electrică vă rugăm să accesați: <https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/>.

Puteti anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la: <https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informații cu privire la datele de contact ale unor instituții cu atribuții în domeniul îmbunătățirii eficienței energetice se găsesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalități de transmitere a plângerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunării, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinți	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Băilești	Direct la ghiseu	Băilești, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piața Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimănești	Direct la ghiseu	Calimănești, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragășani	Direct la ghiseu	Dragășani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revoluției, Nr. 19, jud. Mehedinți	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiași	Direct la ghiseu	Filiași, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iași	Direct la ghiseu	Iași, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iași	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinți	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitești	Direct la ghiseu	Pitești, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Râmnicu Valcea	Direct la ghiseu	Râmnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resița	Direct la ghiseu	Resița, Str. Primăverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primăverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Târgu Jiu	Direct la ghiseu	Târgu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timișoara	Direct la ghiseu	Timișoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinți	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	L-V, 08:00-16:00
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Târgu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	
Call Center	Telefonic	0251 929	Non-stop L-V, 08:00 - 20:00 pentru informații comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* În intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relații cu Clienții CEZ nu se derulează activități cu publicul.

** Centru de relații cu clienții închis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestionare Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestionare Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestionare Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.OL.1 Parter, Vinieri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestionare Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestionare Clienti Olt, Statina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestionare Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Ailna LISCA
Manager Zonal Gestionare Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbel Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestionare Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Directia Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care clientii sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mal multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3200738343

Data emiterii: 31.01.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

NR. 272/09.02.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert.: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 06.07.2021 - 05.01.2022	8 526,45
Energie electrica estimata	perioada 06.07.2021 - 31.12.2021	-6 051,57
Energie electrica estimata	perioada 06.01.2022 - 31.01.2022	1 821,53

Valoare perioada 06.07.2021 - 31.01.2022 4 096,41**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022 4 096,41**

Baza impozitare TVA 3 442,36

Valoare TVA 654,05

Valoare totala facturata 4 096,41

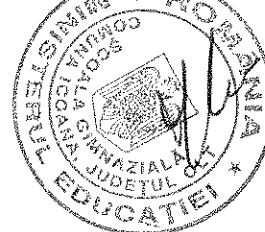
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 4 096,41

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii si instructiuni pe www.cez.ro)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	4 096,41
Suma de plata la data facturii curente	4 096,41

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	4 096,41



914337062607363433000409641



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3200738343

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 05.01.2022	Index citit 06.07.2021	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	77 010	68 214	8 796			8 796
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	181	114	67			67
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	3 096	2 760	336			336

Calcul FP LC cod: 51745300

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,999	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

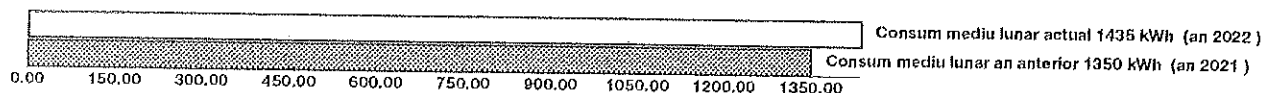
06.07.2021 - 05.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	2 724	0,58569	1 595,42
Energie electrica activa consumata	kWh	2 916	0,73769	2 151,10
Energie electrica activa consumata	kWh	1 004	0,83969	843,05
Energie electrica activa consumata	kWh	1 912	0,82669	1 580,63
Energie electrica activa consumata	kWh	240	0,85329	204,79
Energie electrica activa estimata	kWh	-184	0,58569	-107,77
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 200	0,73769	-1 622,92
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 190	0,83969	-999,23
Energie electrica activa estimata	kWh	-2 210	0,82669	-1 826,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	5 640	0,01712	96,56
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 156	0,02554	80,60
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 384	0,01712	-40,81
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 400	0,02554	-86,84
Acciza necomerciala consumata	MWh	8,796	5,42000	47,67
Acciza necomerciala estimata	MWh	-5,784	5,23000	-30,25
Certificate Verzi consumate	MWh	8,556	64,06592	548,15
Certificate Verzi consumate	MWh	0,24	71,30890	17,11
Certificate Verzi estimate	MWh	-5,784	64,06592	-370,55
Total energie regularizare	lei			2 079,73

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	06.01.2022	05.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	78 436	77 010	77 010	1 426
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	181	181	181	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

06.01.2022 - 31.01.2022



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3201577012

Data emiterii: 28.02.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

NR. 428/09.03.2022

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	1 700,00
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	1 700,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022		1 700,00
Baza impozitare TVA		1 428,57
Valoare TVA		271,43
Valoare totala facturata		1 700,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 700,00

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

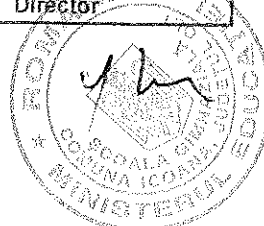
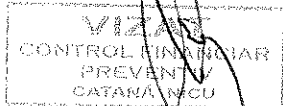
Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii (Detalii la telefon 021 252 99 057)

Bun de plata	
Suma de	1.700,00
Data	19.03.2022
Director	



Facturat in baza contract numrar 91433706_20211122

Termi Legal; Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata

CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 700,00
Suma de plata la data facturii curente	1 700,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	1 700,00



914337063260157701236000170000



Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	05.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	80 136	78 436	77 010	1 700
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	181	181	181	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 700	0,85329	1 450,59
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 700	0,02554	43,42
Acciza necomerciala estimata	MWh	1,7	5,42000	9,21
Certificate Verzi estimate	MWh	1,7	72,53695	123,31
Plafonare 1 energie estimata	kWh	1 700	-0,06549	-111,33
Plafonare energie estimata	kWh	1 700	-0,05096	-86,63
Valoare consum estimat	lei			1 428,57

000034127360





CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3202715847

Data emiterii: 31.03.2022

Pagina: 1/4

COD CLIENT: 91433706

558/08.04.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	1 697,82
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	1 697,82
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022		1 697,82
Baza impozitare TVA		1 426,74
Valoare TVA		271,08
Valoare totala facturata		1 697,82
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 697,82

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

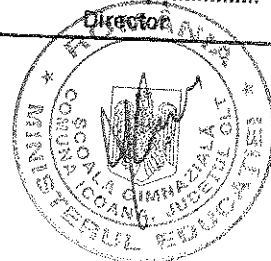
Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare)

Bun de Plata
Suma de 1.697,82
Data 11.04.2022
Director

STAT
CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV
CAPATUL

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Temel Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 697,82
Suma de plata la data facturii curente	1 697,82

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	1 697,82



91433706325027158473000169782



Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00220419

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230808771622446

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	05.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	81 836	80 136	77 010	1 700
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	181	181	181	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 700	1,77280	3 013,76
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 700	0,02554	43,42
Acciza necomerciala estimata	MWh	1,7	5,42000	9,21
Certificate Verzi estimate	MWh	1,7	72,53695	123,31
Plafonare 1 energie estimata	kWh	1 700	-0,98500	-1 674,50
Plafonare energie estimata	kWh	1 700	-0,05096	-86,63
Valoare consum estimat	lei			1 428,57

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	20,273	63,96524	1 296,77
Valoare facturata CV*	2200830365	01.01.2021	05.01.2021	-0,172	62,84876	-10,81
Valoare facturata CV*	2206346966	06.01.2021	05.07.2021	-11,545	64,06592	-739,64
Valoare facturata CV*	3200738343	06.07.2021	31.12.2021	-8,556	64,06592	-548,15
Total Regularizare Certificate Verzi						-1,83

* Nota: CV* Certificate Verzi

000035346638





CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203872005

Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

NR. 684/10.05.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comer.: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comer.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 06.01.2022 - 01.04.2022	10 022,00
Energie electrica estimata	perioada 06.01.2022 - 31.03.2022	-5 021,53
Energie electrica estimata	perioada 02.04.2022 - 30.04.2022	804,95

Valoare perioada 06.01.2022 - 30.04.2022 5 805,42**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022 5 805,42**

Baza impozitare TVA 4 426,55

Valoare TVA 841,04

Valoare totala facturata 5 805,42

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 5 805,42

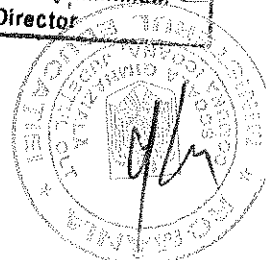
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturilor. (Detalii de plata pe verso)

Suma de 5.805,42
Data 30.04.2022
DirectorIZAT
COMPTUL FINANCIAR
ANALITIC
CALEA SEVERINULUI
CRAIOVA

Facturat in baza contract numrar 91433706_20211122

Tarifei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conformi Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conformi Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	5 267,59
Suma de plata la data facturii curente	5 267,59

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	5 267,59



91433706326039720053000526759



Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 01.04.2022	Index citit 06.01.2022	Cantitate	Corectii PD=PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	86 514	77 010	9 504			9 504
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	215	181	34			34
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 245	3 096	149			149

Calcul FP LC cod: 51745300

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

06.01.2022 - 01.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	5 967	0,85329	5 091,58
Energie electrica activa consumata	kWh	3 426	1,77280	6 073,61
Energie electrica activa consumata	kWh	111	1,81682	201,67
Energie electrica activa estimata	kWh	-3 126	0,85329	-2 667,38
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 700	1,77280	-3 013,76
Contributie cogenerare consumata	kWh	9 504	0,02554	242,73
Contributie cogenerare estimata	kWh	-4 826	0,02554	-123,26
Acciza necomerciala consumata	MWh	9,504	5,42000	51,51
Acciza necomerciala estimata	MWh	-4,826	5,42000	-26,15
Certificate Verzi consumate	MWh	9,504	72,53695	689,39
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,426	71,30890	-101,69
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,4	72,53695	-246,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 700	-0,06549	-111,33
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 700	-0,98500	-1 674,50
Plafonare energie estimata	kWh	-3 400	-0,05096	-173,26
Plafonare 1 energie consumata	kWh	3 094	-0,06549	-202,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	3 426	-0,98500	-3 374,61
Plafonare energie consumata	kWh	6 520	-0,05096	-332,26
Total energie regularizare	lei			4 221,22

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.04.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 02.04.2022	Index citit 01.04.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	86 901	86 514	86 514	387
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	215	215	215	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

02.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	387	1,81682	703,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	387	0,02554	9,88
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,387	5,42000	2,10



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203933558

Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 06.01.2022 - 01.04.2022	9 902,12
Energie electrica estimata	perioada 06.01.2022 - 31.03.2022	-5 021,53
Energie electrica estimata	perioada 02.04.2022 - 30.04.2022	387,00

Valoare perioada 06.01.2022 - 30.04.2022 5 267,59**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022 5 267,59**

Baza impozitare TVA 4 426,55

Valoare TVA 841,04

Valoare totala facturata 5 267,59

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 5 267,59

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 78/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	5 267,59
Suma de plata la data facturii curente	5 267,59

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	5 267,59



9143370632039335583000526759



Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 01.04.2022	Index citit 06.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	86 514	77 010	9 504			9 504
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	215	181	34			34
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 245	3 096	149			149

Calcul FP LC cod: 51745300

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

06.01.2022 - 01.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	5 967	0,85329	5 091,56
Energie electrica activa consumata	kWh	3 426	1,77280	6 073,61
Energie electrica activa consumata	kWh	111	1,81682	201,67
Energie electrica activa estimata	kWh	-3 126	0,85329	-2 667,36
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 700	1,77280	-3 013,76
Contributie cogenerare consumata	kWh	9 504	0,02554	242,73
Contributie cogenerare estimata	kWh	-4 826	0,02554	-123,26
Acciza necomerciala consumata	MWh	9,504	5,42000	51,51
Acciza necomerciala estimata	MWh	-4,826	5,42000	-26,15
Certificate Verzi consumate	MWh	9,504	72,53695	689,39
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,426	71,30890	-101,89
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,4	72,53695	-246,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 700	-0,06549	-111,33
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 700	-0,98500	-1 674,50
Plafonare energie estimata	kWh	-3 400	-0,05096	-173,26
Plafonare 1 energie consumata	kWh	3 094	-0,06549	-202,63
Plafonare 1 energie consumata	kWh	3 426	-0,98500	-3 374,61
Plafonare energie consumata	kWh	6 520	-0,05096	-332,26
Plafonare energie consumata	kWh	111	-1,07998	-119,88
Total energie regularizare	lei			4 101,34

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	02.04.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	86 901	86 514	86 514	387
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	215	215	215	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

02.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	387	1,81682	703,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	387	0,02554	9,88





CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205032743
Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrată în sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris și versat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Nr. 803/08.06.2022

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	133,01
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	133,01
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022		133,01
Baza impozitare TVA		111,77
Valoare TVA		21,24
Valoare totala facturata		133,01
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		133,01

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu înregistrati facturi neachitate! Va mulțumim!

Informații referitoare la următoarea citire a operatorului de distribuție găsiți în partea detaliată a facturii
Informații referitoare la procesul de autocitire găsiți în cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distribuție are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispoziție oricând pentru plata facturilor. Detalii Suma de Plata verso:

Suma de 133,01 lei
Data 21.06.2022
Director



Facturat în baza contract număr 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificările și completările ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2018, 29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completările ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completările ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	133,01
Suma de plata la data facturii curente	133,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	133,01



9143370632050327433000013301



Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00220419

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230808771622446

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

			31.05.2022	01.05.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	87 034	86 901	86 514	133
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	215	215	215	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	133	1,81682	241,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	133	0,02044	2,72
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,133	5,42000	0,72
Certificate Verzi estimate	MWh	0,133	72,53695	9,65
Plafonare energie estimata	kWh	133	-1,07488	-142,96
Valoare consum estimat	lei			111,77



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3206564087
Data emiterii: 30.06.2022

Pagina: 1/4

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert.: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225



CI09956154402

Slatina OZP, Icoana ag

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

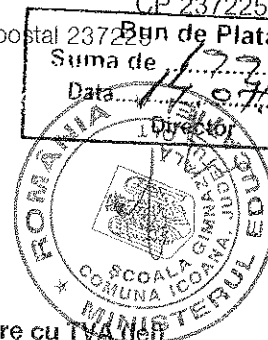
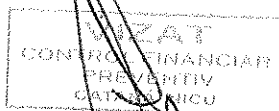
CP 237225

Bun de Plata

Suma de 199,99

Data 30.06.2022

Director



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA incl

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	199,99
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	199,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022		199,99
Baza impozitare TVA		168,06
Valoare TVA		31,93
Valoare totala facturata		199,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		199,99

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostrii va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Temel Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	199,99
Suma de plata la data facturii curente	199,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	199,99



9143370632065640873003019999



Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	87 234	87 034	86 514	200
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	215	215	215	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	200	1,81682	363,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	200	0,02044	4,09
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,2	5,42000	1,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,2	72,53695	14,51
Plafonare energie estimata	kWh	200	-1,07488	-214,98
Valoare consum estimat	lei			168,06



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3207609478

Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

986 / 11.08.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

000053035982



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

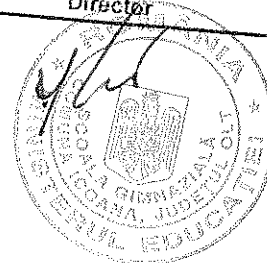
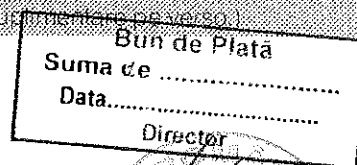
Energie electrica consumata	perioada 02.04.2022 - 01.07.2022	436,99
Energie electrica estimata	perioada 02.04.2022 - 30.06.2022	-720,00
Energie electrica estimata	perioada 02.07.2022 - 31.07.2022	193,99
Valoare	perioada 02.04.2022 - 31.07.2022	-89,02
Nu inregistrati sume de plata		-89,02
Baza impozitare TVA		-74,80
Valoare TVA		-14,22
Valoare totala facturata		-89,02
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		-89,02

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	-89,02
Suma de plata la data facturii curente	-89,02



Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 01.07.2022	Index citit 02.04.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	86 951	86 514	437			437
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	242	215	27			27
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 409	3 245	164			164

Calcul FP LC cod: 51745300

FP inductiv	0,998	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,936	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

02.04.2022 - 01.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	437	1,81682	793,95
Energie electrica activa estimata	kWh	-720	1,81682	-1 308,11
Contributie cogenerare consumata	kWh	139	0,02554	3,55
Contributie cogenerare consumata	kWh	293	0,02044	5,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	5	0,01696	0,08
Contributie cogenerare estimata	kWh	-387	0,02554	-9,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	-333	0,02044	-6,81
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,437	5,42000	2,37
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,72	5,42000	-3,90
Certificate Verzi consumate	MWh	0,437	72,53695	31,70
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,72	72,53695	-52,23
Plafonare energie estimata	kWh	-387	-1,07998	417,95
Plafonare energie estimata	kWh	-333	-1,07488	357,94
Plafonare energie consumata	kWh	139	-1,07998	-150,12
Plafonare energie consumata	kWh	293	-1,07488	-314,94
Plafonare energie consumata	kWh	5	-1,07140	-5,36
Total energie regularizare	lei			-237,82

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	02.07.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	87 145	86 951	86 951	194
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	242	242	242	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

02.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	194	1,81682	352,46
Contributie cogenerare estimata	kWh	194	0,01696	3,29
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,194	5,42000	1,05
Certificate Verzi estimate	MWh	0,194	72,53695	14,07
Plafonare energie estimata	kWh	194	-1,07140	-207,85



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3208776085

Data emiterii: 31.08.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225



C107145557040

Slatina OZP_Icoana ag
Dist: 7225Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

CP 237225

Judet Olt, cod postal 237225

NR. 1142 / 13.09.2022

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	199,99
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	199,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		199,99
Baza impozitare TVA		168,06
Valoare TVA		31,93
Valoare totala facturata		199,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		199,99

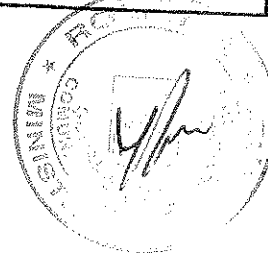
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare)

Bun de Plata	
Suma de	199,99
Data	13.09.2022
Director	



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	199,99
Suma de plata la data facturii curente	199,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	199,99



91433706326C97760853C00C019999



Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	87 345	87 145	86 951	200
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	242	242	242	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	200	1,81682	363,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	200	0,01696	3,39
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,2	5,42000	1,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,2	72,53695	14,51
Plafonare energie estimata	kWh	200	-1,07140	-214,28
Valoare consum estimat	lei			168,06

00008265398





CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3210166349

Data emiterii: 30.09.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

1294 / 12.10.2022

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	359,84
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	359,84
Sold anterior neachitat		199,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		559,83
Baza impozitare TVA		302,39
Valoare TVA		57,45
Valoare totala facturata		359,84
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		559,83

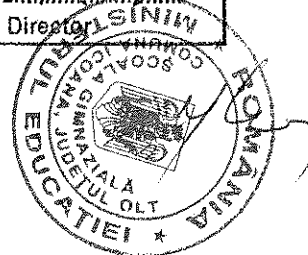
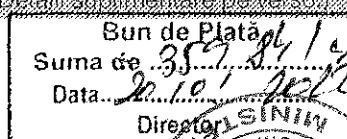
* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu

OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conformi Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota

estimata CV - conformi Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	199,99
Total factura curenta	359,84
Suma de plata la data facturii curente	559,83

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	559,83



914337063261016834930250355983



Cod loc de consum (LC) : 0051745300
Cod autocitire : 0051745300
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU
Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446
Serie contor: 00220419
Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	87 545	87 345	86 951	200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	242	242	242	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	200	1,81682	363,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	200	0,01696	3,39
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,2	5,42000	1,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,2	72,53695	14,51
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	200	-0,39975	-79,95
Valoare consum estimat	lei			302,39

000056439614





Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022; 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00220419

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230808771622446

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 04.10.2022	Index citit 02.07.2022	Cantitate	Corectii PD=PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	87 038	86 951	87			87
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	272	242	30			30
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	3 584	3 409	175			175

Calcul FP LC cod: 51745300

FP inductiv	0,945	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,445	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	133,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

02.07.2022 - 04.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	83	1,81682	150,79
Energie electrica activa consumata	kWh	4	2,20682	8,83
Energie electrica activa estimata	kWh	-594	1,81682	-1 079,18
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	133	0,27720	36,87
Contributie cogenerare consumata	kWh	87	0,01696	1,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	-594	0,01696	-10,07
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,087	5,42000	0,47
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,594	5,42000	-3,21
Certificate Verzi consumate	MWh	0,087	72,53695	6,31
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,594	72,53695	-43,09
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	28	-0,39975	-11,19
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	4	-1,15152	-4,61
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-200	-0,39975	79,95
Plafonare energie estimata	kWh	-394	-1,07140	422,13
Plafonare energie consumata	kWh	55	-1,07140	-58,93
Total energie regularizare	lei			-503,46

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00220419

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230808771622446

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Corvenitie	Index estimat anterior cf.Corvenitie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	05.10.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	87 212	87 038	87 038	174
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	272	272	272	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

05.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	174	2,20682	383,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	174	0,01696	2,95
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,174	5,42000	0,94
Certificate Verzi estimate	MWh	0,174	72,53695	12,62
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	174	-1,15152	-200,36
Valoare consum estimat	lei			200,14



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212439759

Data emiterii: 30.11.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

1595 / 09.12.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

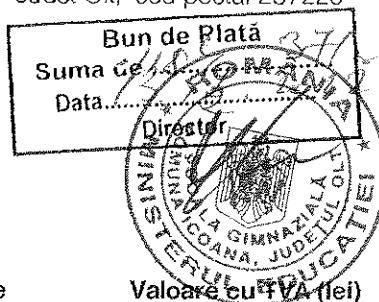
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.11.2022 - 30.11.2022 1 184,37

VALOARE ESTIMAT perioada 01.11.2022 - 30.11.2022 **1 184,37****Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022** **1 184,37**

Baza impozitare TVA 995,27

Valoare TVA 189,10

Valoare totala facturata 1 184,37

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **1 184,37**

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 184,37
Suma de plata la data facturii curente	1 184,37

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	1 184,37



914337063261243975930000118437



Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	01.11.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	88 412	87 212	87 038	1 200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	272	272	272	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 200	2,20682	2 648,18
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 200	0,00333	4,00
Acciza necomerciala estimata	MWh	1,2	5,42000	6,50
Certificate Verzi estimate	MWh	1,2	72,53695	87,04
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	1 200	-1,45871	-1 750,45
Valoare consum estimat	lei			995,27



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213678604

Data emiterii: 31.12.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

NR. 33/10.01.2023

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.12.2022 - 31.12.2022	1 713,11
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.12.2022 - 31.12.2022	1 713,11
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2023		1 713,11
Baza impozitare TVA		1 439,59
Valoare TVA		273,52
Valoare totala facturata		1 713,11
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		1 713,11

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

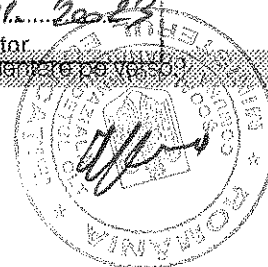
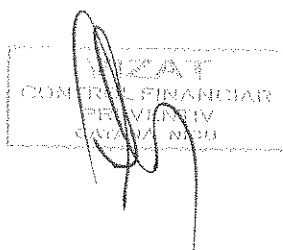
Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citire a operatorului de distributie are
prioritate asupra indexului autocitit.

Data 25.01.2023

Director

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturilor (detalii suplimentare pe www.cez.ro)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legat: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu
OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota
estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 713,11
Suma de plata la data facturii curente	1 713,11

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	1 713,11



91433706326136786043000171311



Cod loc de consum (LC) : 0051745300

Denumire LC : SCOALA PRIMARA FLORU

Cod autocitire : 0051745300

Adresa LC : FLORU, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71622446

Serie contor: 00220419

Cod unic: 59401050000230808771622446

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2022	01.12.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	89 612	88 412	87 038	1 200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	272	272	272	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	1 200	2,20682	2 648,18
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 200	0,00333	3,99
Acciza necomerciala estimata	MWh	1,2	5,42000	6,50
Certificate Verzi estimate	MWh	1,2	72,53695	87,04
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	581	-0,97419	-566,00
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	619	-1,19567	-740,12
Valoare consum estimat	lei			1 439,59



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 2210332411

Data emiterii: 31.12.2021

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica estimata perioada 01.12.2021 - 31.12.2021 1 050,37

VALOARE ESTIMAT perioada 01.12.2021 - 31.12.2021 **1 050,37**Pentru plata folositi vizul de plata cu data scadenta 30.01.2022 **1 050,37**

Baza Impozitare TVA 882,66

Valoare TVA 167,71

Valoare totala facturata 1 050,37

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **1 050,37**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 215/2020

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata

CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 237/2020;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 63/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,23

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 050,37
Suma de plata la data facturii curente	1 050,37

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	1 050,37



901222832281033241130000105037

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1496 0001
BANCA BT TRANSILVANIA*	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 110N
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
BANCOA CENTRALA COOPERATISTA CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
EP	√	-	-	√	-	-
WESTACO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
Leasing	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

- * Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.
- ** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio
- *** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>
- Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.
- Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;
- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apelați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea),

TG (1,49 lei/MWh – introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 2210332411

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749564

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42

Cod autocitire : 0051749564

Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.01.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00208783

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230034071615179

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

Energie electrica activa	kWh	1	31.12.2021 33 027	01.12.2021 32 354	05.07.2021 29 249	673
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	10 589	10 589	10 589	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	673	1,21669	818,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	673	0,02554	17,19
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,673	5,23000	3,52
Certificate Verzi estimate	MWh	0,673	64,06592	43,12
Valoare consum estimat	lei			882,66

000092582367







CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bala de Arama	Direct la ghiseu	Bala de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Băilești	Direct la ghiseu	Băilești, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Plata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimănești	Direct la ghiseu	Calimănești, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragășani	Direct la ghiseu	Dragășani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiași	Direct la ghiseu	Filiași, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iași	Direct la ghiseu	Iași, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iași	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitești	Direct la ghiseu	Pitești, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Râmnicu Valcea	Direct la ghiseu	Râmnicu Valcea, str. Stirbel Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomolu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et. 1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, BLOC 1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr. 18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/3

Seria: AV / Numar: 3200760793

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 31.01.2022

**CEZ VANZARE S.A.**

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica consumata perioada 06.07.2021 - 06.01.2022 4 038,75

Energie electrica estimata perioada 06.07.2021 - 31.12.2021 -3 903,50

Energie electrica estimata perioada 07.01.2022 - 31.01.2022 694,83

Valoare perioada 06.07.2021 - 31.01.2022 830,08

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.02.2022 830,08

Baza impozitare TVA 697,55

Valoare TVA 132,53

Valoare totala facturata 830,08

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 830,08

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra Indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	830,08
Suma de plata la data facturii curente	830,08

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	830,08



90122283326007607933000083008

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	✓*	✓	✓	✓	✓	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	✓*	✓	✓	✓	✓	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	=	✓	✓	=	✓	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	✓*	✓	=	=	✓	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	=	=	=	=	=	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING Bank	=	=	✓	=	✓	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	✓	✓	✓	=	✓	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	✓*	=	=	=	=	=
BANCO CENTRALA COOPERATISTA CREDIT COOP	✓	=	=	=	=	=
PBB	✓	=	=	✓	=	=
WESTACO BANK	✓***	=	=	=	=	=
QIWI	✓	✓	=	=	=	=
Cetarec	✓	=	=	✓	=	=
PLATA ONLINE	=	=	✓****	=	=	=

TREZORERIA STATULUI În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;

- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apelați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea),

TG (1,49 lei/MWh – introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021/2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apusen și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0051749564

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42

Cod autocitire : 0051749564

Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Serie contor: 00208783

Cod unic: 59401050000230034071615179

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 06.01.2022	Index citit 06.07.2021	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	33 114	29 249	3 865			3 865
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	11 553	10 589	964			964
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 379	1 189	190			190

Calcul FP LC cod: 51749564

FP inductiv	0,970	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva Inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,999	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

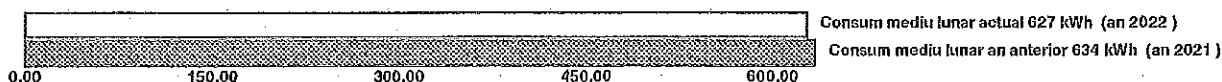
06.07.2021 - 06.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 190	0,56769	675,55
Energie electrica activa consumata	kWh	1 275	0,71769	915,05
Energie electrica activa consumata	kWh	627	0,81669	512,06
Energie electrica activa consumata	kWh	647	1,21669	787,20
Energie electrica activa consumata	kWh	126	1,24310	156,63
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 128	0,56769	-640,36
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 325	0,71769	-950,94
Energie electrica activa estimata	kWh	-652	0,81669	-532,48
Energie electrica activa estimata	kWh	-673	1,21669	-818,83
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 465	0,01712	42,20
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 400	0,02554	35,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 453	0,01712	-41,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 325	0,02554	-33,84
Acciza necomerciala consumata	MWh	3,865	5,42000	20,95
Acciza necomerciala estimata	MWh	-3,778	5,23000	-19,76
Certificate Verzi consumate	MWh	3,739	64,06592	239,54
Certificate Verzi consumate	MWh	0,126	71,30890	8,98
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,778	64,06592	-242,05
Total energie regularizare	lei			113,66

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior

**ENERGIE ESTIMATA**

Cod punct de masura (PM): 71615179

Serie contor: 00208783

Cod unic: 59401050000230034071615179

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	07.01.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	33 548	33 114	33 114	434
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	11 553	11 553	11 553	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

07.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	434	1,24310	539,51
Contributie cogenerare estimata	kWh	434	0,02554	11,08
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,434	5,42000	2,35
Certificate Verzi estimate	MWh	0,434	71,30890	30,95
Valoare consum estimat	lei			583,89



CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - Introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Balesii	Direct la ghiseu	Balesii, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestione Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestione Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestione Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestione Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestione Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestione Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestione Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestione Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Functia/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatea Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 955 1 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3201575074

Data emiterii: 28.02.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Destinatari: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.02.2022 - 28.02.2022 485,98

VALOARE ESTIMAT perioada 01.02.2022 - 28.02.2022 485,98

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022 485,98

Baza impozitare TVA 408,39

Valoare TVA 77,59

Valoare totala facturata 485,98

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 485,98

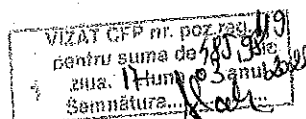
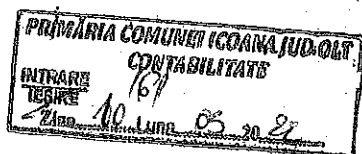
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	485,98
Suma de plata la data facturii curente	485,98

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	485,98



90122283260157507430000048598

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
FP	√	-	-	√	-	-
WESTACO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
Orange	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI

În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;

- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apelați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea),

TG (1,49 lei/MWh – introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3201575074

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749564

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42

Cod autocitire : 0051749564

Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00208783

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230034071615179

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	34 034	33 548	33 114	486
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	11 553	11 553	11 553	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	486	1,24310	604,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	486	0,02554	12,41
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,486	5,42000	2,63
Certificate Verzi estimate	MWh	0,486	72,53695	35,25
Plafonare 1 energie estimata	kWh	486	-0,45530	-221,28
Plafonare energie estimata	kWh	486	-0,05096	-24,77
Valoare consum estimat	lei			408,39

The first part of the document is a list of names and their corresponding addresses. The names are listed in the first column, and the addresses are listed in the second column. The names are: John Doe, Jane Smith, and Bob Johnson. The addresses are: 123 Main St, 456 Elm St, and 789 Oak St.

The second part of the document is a list of names and their corresponding addresses. The names are listed in the first column, and the addresses are listed in the second column. The names are: John Doe, Jane Smith, and Bob Johnson. The addresses are: 123 Main St, 456 Elm St, and 789 Oak St.

The third part of the document is a list of names and their corresponding addresses. The names are listed in the first column, and the addresses are listed in the second column. The names are: John Doe, Jane Smith, and Bob Johnson. The addresses are: 123 Main St, 456 Elm St, and 789 Oak St.

The fourth part of the document is a list of names and their corresponding addresses. The names are listed in the first column, and the addresses are listed in the second column. The names are: John Doe, Jane Smith, and Bob Johnson. The addresses are: 123 Main St, 456 Elm St, and 789 Oak St.

The fifth part of the document is a list of names and their corresponding addresses. The names are listed in the first column, and the addresses are listed in the second column. The names are: John Doe, Jane Smith, and Bob Johnson. The addresses are: 123 Main St, 456 Elm St, and 789 Oak St.

The sixth part of the document is a list of names and their corresponding addresses. The names are listed in the first column, and the addresses are listed in the second column. The names are: John Doe, Jane Smith, and Bob Johnson. The addresses are: 123 Main St, 456 Elm St, and 789 Oak St.

The seventh part of the document is a list of names and their corresponding addresses. The names are listed in the first column, and the addresses are listed in the second column. The names are: John Doe, Jane Smith, and Bob Johnson. The addresses are: 123 Main St, 456 Elm St, and 789 Oak St.

The eighth part of the document is a list of names and their corresponding addresses. The names are listed in the first column, and the addresses are listed in the second column. The names are: John Doe, Jane Smith, and Bob Johnson. The addresses are: 123 Main St, 456 Elm St, and 789 Oak St.

The ninth part of the document is a list of names and their corresponding addresses. The names are listed in the first column, and the addresses are listed in the second column. The names are: John Doe, Jane Smith, and Bob Johnson. The addresses are: 123 Main St, 456 Elm St, and 789 Oak St.

The tenth part of the document is a list of names and their corresponding addresses. The names are listed in the first column, and the addresses are listed in the second column. The names are: John Doe, Jane Smith, and Bob Johnson. The addresses are: 123 Main St, 456 Elm St, and 789 Oak St.



CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducere in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021..

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesati: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racotearu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_cro@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/3

Seria: AV / Numar: 3202700195

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 31.03.2022

**BUN DE
PLATĂ****CEZ VANZARE S.A.**

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349689

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP: 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

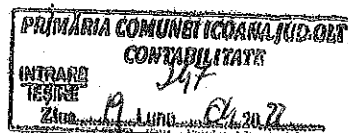
Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXX

**Sumarul produselor sau al serviciilor facturate****Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica consumata perioada 07.01.2022 - 30.03.2022 2 224,80

Energie electrica estimata perioada 07.01.2022 - 28.02.2022 -1 180,81

Energie electrica estimata perioada 31.03.2022 - 31.03.2022 16,98

Valoare perioada 07.01.2022 - 31.03.2022 1 060,97

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022 1 060,97

Baza impozitare TVA 891,57

Valoare TVA 169,40

Valoare totala facturata 1 060,97

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 1 060,97

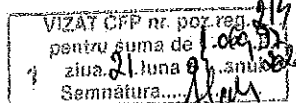
* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

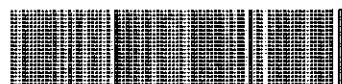
Contributia cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 060,97
Suma de plata la data facturii curente	1 060,97

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	1 060,97



1 060,97

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA TRANSILVANIA	=	√	√	=	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	=	=	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	=	=	=	=	=	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	=	=	√	=	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	=	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1ROM
CEC Bank	√*	=	=	=	=	=
CREDITCOOP	√	=	=	=	=	=
FP	√	=	=	√	=	=
WESTACO	√**	=	=	=	=	=
QIWI	√	√	=	=	=	=
Paypoint	√	=	=	√	=	=
PLATA ONLINE	=	=	√***	=	=	=

TREZORERIA STATULUI

În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenția! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicația Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;

- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apăsați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,63
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea), TG (1,49 lei/MWh – introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.

Cod loc de consum (LC) : 0051749564
Cod autocitire : 0051749564
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmite index autocitit : 24-28.04.2022
Urmatoarea citire a operatorului de distributie este

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42
Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71615179
Serie contor: 00208783
Cod unic: 59401050000230034071615179

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index cilit 30.03.2022	Index cilit 07.01.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	34 998	33 114	1 884			1 884
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	11 996	11 553	443			443
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	1 482	1 379	103			103

Calcul FP LG cod: 51749564

FP inductiv	0.973	FP inductiv	>=0.90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0.00
FP capacitiv	0.999	FP capacitiv	>=0.90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0.00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

07.01.2022 - 30.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 203	1,24310	1 495,45
Energie electrica activa consumata	kWh	681	1,76280	1 200,47
Energie electrica activa estimata	kWh	-920	1,24310	-1 143,66
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 884	0,02554	48,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	-920	0,02554	-23,49
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,884	5,42000	10,21
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,92	5,42000	-4,98
Certificate Verzi consumate	MWh	1,884	72,53695	136,66
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,434	71,30890	-30,95
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,486	72,53695	-35,25
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-486	-0,45530	221,28
Plafonare energie estimata	kWh	-486	-0,05096	24,77
Plafonare 1 energie consumata	kWh	636	-0,45530	-289,57
Plafonare 1 energie consumata	kWh	681	-0,97500	-663,98
Plafonare energie consumata	kWh	1 317	-0,05096	-67,11
Total energie regularizare	lei			877,96

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71615179
Serie contor: 00208783
Cod unic: 59401050000230034071615179

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A1P0R214
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	31.03.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	35 015	34 998	34 998	17
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	11 996	11 996	11 996	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

31.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	17	1,76280	29,97
Contributie cogenerare estimata	kWh	17	0,02554	0,43
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,017	5,42000	0,09
Certificate Verzi estimate	MWh	0,017	72,53695	1,23
Plafonare 1 energie estimata	kWh	17	-0,97500	-16,58
Plafonare energie estimata	kWh	17	-0,05096	-0,87

000035383014



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Valoare consum estimat	lei			14,27

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	01.01.2021 - 31.12.2021 Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	8,042	63,96524	514,41
Valoare facturata CV*	2200832835	01.01.2021	06.01.2021	-0,116	62,84876	-7,29
Valoare facturata CV*	2206365936	07.01.2021	05.07.2021	-4,187	64,06592	-268,24
Valoare facturata CV*	3200760793	06.07.2021	31.12.2021	-3,739	64,06592	-239,54
Total Regularizare Certificate Verzi						-0,66

* Nota: CV* Certificate Verzi



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport și de sistem și/sau de distribuție, care intră în componența pretului/tarifului de vânzare sunt, după caz, următoarele:

Tarifele serviciului de distribuție, pentru fiecare zonă: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh - introducere în rețea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 și serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodată, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilită la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informații cu privire la modalitățile de plată a facturii de energie electrică vă rugăm să accesați: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informații cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atribuții în domeniul îmbunătățirii eficienței energetice se găsesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalități de transmitere a plângerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghișeu	Alexandria, str. Dunării, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghișeu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinți	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailești	Direct la ghișeu	Bailești, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghișeu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghișeu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimănești	Direct la ghișeu	Calimănești, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghișeu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghișeu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghișeu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghișeu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghișeu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghișeu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revoluției, Nr. 19, jud. Mehedinți	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiași	Direct la ghișeu	Filiași, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghișeu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iași	Direct la ghișeu	Iași, str. Bacinșchi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iași	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghișeu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinți	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitești	Direct la ghișeu	Pitești, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Râmnicu Valcea	Direct la ghișeu	Râmnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resița	Direct la ghișeu	Resița, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rostor de Vede	Direct la ghișeu	Rostor de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghișeu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghișeu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghișeu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghișeu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghișeu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomolu, nr. 9, jud. Mehedinți	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informații comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* În intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relații cu Clientii CEZ nu se derulează activități cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatie/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatie/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatie/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatea Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/3

Seria: AV / Numar: 3203934205

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 30.04.2022



CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CB-RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.04.2022 - 30.04.2022 520,99

VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022 520,99

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022 520,99

Baza impozitare TVA 437,81

Valoare TVA 83,18

Valoare totala facturata 520,99

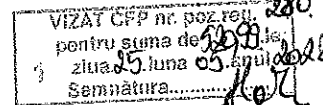
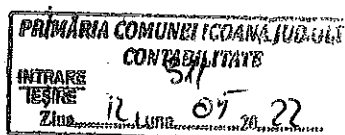
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 520,99

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie cand au nevoie de plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	520,99
Suma de plata la data facturii curente	520,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	520,99



901222833260393420530000052099

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1493 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	=	√	√	=	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	=	=	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
citibank	=	=	=	=	=	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	=	=	√	=	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	=	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	=	=	=	=	=
BANCA CENTRALĂ COOPERATIVĂ CREDITCOOP	√	=	=	=	=	=
P&P	√	=	=	√	=	=
WESTACO	√**	=	=	=	=	=
QIWI	√	√	=	=	=	=
UTB	√	=	=	√	=	=
PLATA ONLINE	=	=	√***	=	=	=

TREZORERIA STATULUI

În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 500 929
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău)
		0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați)
		0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
		0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203934205

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749564

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42

Cod autocitire : 0051749564

Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00208783

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230034071615179

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

Energie electrica activa	kWh	1	30.04.2022 35 536	01.04.2022 35 015	30.03.2022 34 998	521
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	11 996	11 996	11 996	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	521	1,80682	941,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	521	0,02554	13,31
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,521	5,42000	2,82
Certificate Verzi estimate	MWh	0,521	72,53695	37,79
Plafonare energie estimata	kWh	521	-1,06998	-557,46
Valoare consum estimat	lei			437,81

C

E



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport și de sistem și/sau de distribuție, care intră în componența pretului/tarifului de vânzare sunt, după caz, următoarele:

Tarifele serviciului de distribuție, pentru fiecare zonă: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh - introducere în rețea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 și serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodată, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilită la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informații cu privire la modalitățile de plată a facturii de energie electrică vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informații cu privire la datele de contact ale unor instituții cu atribuții în domeniul îmbunătățirii eficienței energetice se găsesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalități de transmitere a plângerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunării, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinți	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailești	Direct la ghiseu	Bailești, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piața Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanești	Direct la ghiseu	Calimanești, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revoluției, Nr. 19, jud. Mehedinți	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoieanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantinelor, Nr.2B, jud. Mehedinți	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinți	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informații comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* În intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relații cu Clienții CEZ nu se derulează activități cu publicul.

** Centru de relații cu clienții închis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.OL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205075094

Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP: 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.05.2022 - 31.05.2022 679,00

VALOARE ESTIMAT perioada 01.05.2022 - 31.05.2022 **679,00**

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022 679,00

Baza Impozitare TVA 570,59

Valoare TVA 108,41

Valoare totala facturata 679,00

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **679,00**

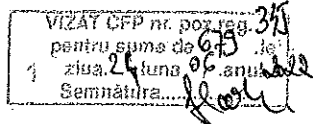
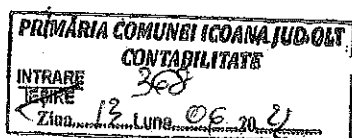
* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturilor. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190508

Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord. ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord. ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	679,00
Suma de plata la data facturii curente	679,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	679,00



90122283320507509430000067900

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
Banca BT Transilvania	=	√	√	=	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	=	=	√	RO80 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	=	=	=	=	=	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	=	=	√	=	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	=	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	=	=	=	=	=
CEC Credit Coop	√	=	=	=	=	=
PP	√	=	=	√	=	=
Westaco	√**	=	=	=	=	=
Q	√	√	=	=	=	=
Unibank	√	=	=	√	=	=
PLATA ONLINE	=	=	√***	=	=	=

TREZORERIA STATULUI

În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenția! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;

- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.05.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/20.04.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

 Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205075094

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749564

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42

Cod autocitire : 0051749564

Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Serie contor: 00208783

Cod unic: 59401050000230034071615179

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1PQR214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

			31.05.2022	01.05.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	36 215	35 536	34 998	679
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	11 996	11 996	11 996	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	679	1,80682	1 226,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	679	0,02044	13,88
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,679	5,42000	3,68
Certificate Verzi estimate	MWh	0,679	72,53695	49,25
Plafonare energie estimata	kWh	679	-1,06488	-723,05
Valoare consum estimat	lei			570,59

000050847969







CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh – ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Cralova	Direct la ghiseu	Cralova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FFE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/ct/ro/ramjet/ro2/inregistrare-seslarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Fm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/3

Seria: AV / Numar: 3206529033

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 30.06.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP: 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.06.2022 - 30.06.2022 697,99

VALOARE ESTIMAT perioada 01.06.2022 - 30.06.2022 697,99

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022 697,99

Baza impozitare TVA 586,55

Valoare TVA 111,44

Valoare totala facturata 697,99

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 697,99

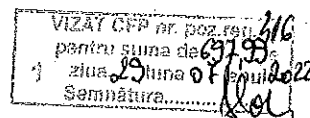
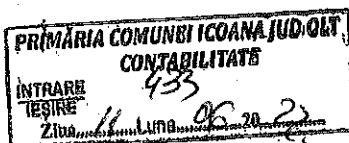
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributia cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	697,99
Suma de plata la data facturii curente	697,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	697,99



901222833250652903330000069799

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 1705 V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
Banca BT Transilvania	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1801 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
Banca Centru de Credite	√	-	-	-	-	-
MD	√	-	-	√	-	-
Paypoint	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
Orange	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI

În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicația Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;

- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021/2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3206529033

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749564

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42

Cod autocitire : 0051749564

Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00208783

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230034071615179

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

			30.06.2022	01.06.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	36 913	36 215	34 998	698
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	11 996	11 996	11 996	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

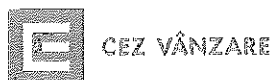
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	698	1,80682	1 261,16
Contributie cogenerare estimata	kWh	698	0,02044	14,27
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,698	5,42000	3,78
Certificate Verzi estimate	MWh	0,698	72,53695	50,63
Plafonare energie estimata	kWh	698	-1,06488	-743,29
Valoare consum estimat	lei			586,55

000059620997





Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Tralan, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefon/jc	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Allina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rim.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3207632355

Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283

**BUN DE
PLATĂ**

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata perioada 31.03.2022 - 04.07.2022 1 322,98

Energie electrica estimata perioada 31.03.2022 - 30.06.2022 -1 914,97

Energie electrica estimata perioada 05.07.2022 - 31.07.2022 564,01

Valoare perioada 31.03.2022 - 31.07.2022 -27,98

Nu inregistrati sume de plata -27,98

Baza impozitare TVA -23,51

Valoare TVA -4,47

Valoare totala facturata -27,98

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) -27,98

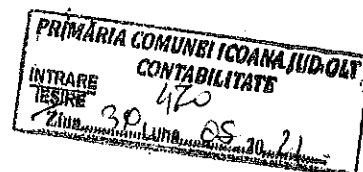
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra Indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota

estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013; 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	-27,98
Suma de plata la data facturii curente	-27,98

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	✓*	✓	✓	✓	✓	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	✓*	✓	✓	✓	✓	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	✓	✓	✓	✓	✓	RO56 BTBL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	✓*	✓	✓	✓	✓	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	✓	✓	✓	✓	✓	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	✓	✓	✓	✓	✓	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	✓	✓	✓	✓	✓	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	✓*	✓	✓	✓	✓	
CREDITCOOP	✓	✓	✓	✓	✓	
PP	✓	✓	✓	✓	✓	
WESTACO	✓**	✓	✓	✓	✓	
QIWI	✓	✓	✓	✓	✓	
Unibank	✓	✓	✓	✓	✓	
PLATA ONLINE	✓	✓	✓***	✓	✓	

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Nole tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,36	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

* Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Nivel tensiune	Telefon deranjamente	*929	
		Număr de telefon	Număr de telefon
BANAT (AR, CS, HD, TM)			
DOBROGEA (CT, TL)			
TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)			
MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)		0800 800 929	
MUNTENIA SUD (B, IF, GR)		021 9291 (Municipiul București)	
		021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)	
TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)		0800 500 929	
MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DE)		0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău)	
		0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați)	
		0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)	
OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)		0800 500 000	

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3207632355

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749564

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42

Cod autocitire : 0051749564

Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00208783

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230034071615179

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 04.07.2022	Index citit 31.03.2022	Cantitate PD=PM	Corectii corectii	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	36 321	34 998	1 323			1 323
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	12 407	11 996	411			411
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	1 609	1 482	127			127

Calcul FP LC cod: 51749564

FP inductiv	0,955	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,995	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

31.03.2022 - 04.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	13	1,76280	22,92
Energie electrica activa consumata	kWh	1 310	1,80682	2 366,93
Energie electrica activa estimata	kWh	-17	1,76280	-29,97
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 898	1,80682	-3 429,34
Contributie cogenerare consumata	kWh	427	0,02554	10,90
Contributie cogenerare consumata	kWh	840	0,02044	17,17
Contributie cogenerare consumata	kWh	56	0,01696	0,95
Contributie cogenerare estimata	kWh	-538	0,02554	-13,74
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 377	0,02044	-28,15
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,323	5,42000	7,17
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,915	5,42000	-10,37
Certificate Verzi consumate	MWh	1,323	72,53695	95,96
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,915	72,53695	-138,90
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-17	-0,97500	16,58
Plafonare energie estimata	kWh	-17	-0,05096	0,87
Plafonare energie estimata	kWh	-521	-1,06998	557,46
Plafonare energie estimata	kWh	-1 377	-1,06488	1 466,34
Plafonare 1 energie consumata	kWh	13	-0,97500	-12,68
Plafonare energie consumata	kWh	13	-0,05096	-0,66
Plafonare energie consumata	kWh	414	-1,06998	-442,97
Plafonare energie consumata	kWh	840	-1,06488	-894,50
Plafonare energie consumata	kWh	56	-1,06140	-59,44
Total energie regularizare	lei			-497,47

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00208783

Tip contor: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230034071615179

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	05.07.2022	04.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	36 885	36 321	36 321	564
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	12 407	12 407	12 407	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

05.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	564	1,80682	1 019,05
Contributii cogenerare estimata	kWh	564	0,01696	9,57
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,564	5,42000	3,06
Certificate Verzi estimate	MWh	0,564	72,53695	40,91
Plafonare energie estimata	kWh	564	-1,06140	-598,63
Valoare consum estimat	lei			473,96



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Cralova	Direct la ghiseu	Cralova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 146, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI

Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA

Fax: 021-321.43.65

<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR

TEL INFO-CONSUMATOR

021 9551 - linie telefonica cu tarif normal

www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

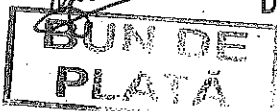
FACTURA

Pagina: 1/3

Seria: AV / Numar: 3208742063

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 31.08.2022



CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP: 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.08.2022 - 31.08.2022 646,99

VALOARE ESTIMAT perioada 01.08.2022 - 31.08.2022 646,99**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022 646,99**

Baza Impozitare TVA 543,69

Valoare TVA 103,30

Valoare totala facturata 646,99

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 646,99

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	646,99
Suma de plata la data facturii curente	646,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	646,99



90122283326087420633000064699

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA (BT) TRANSILVANIA	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
FP	√	-	-	√	-	-
WESTARO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
PAYPOINT	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

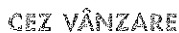
Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Seria: AV / Numar: 3208742063

Página: 2/3

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42

Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

Cod punct de masura (PM): 71615179

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00208783

Tip contour: A1P0R214

Cod unic: 59401050000230034071615179

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

			31.08.2022	01.08.2022	04.07.2022	
Energía eléctrica activa	kWh	1	37 532	36 885	36 321	647
Energía reactiva inductiva	kVarh	1	12 407	12 407	12 407	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	647	1,80682	1 169,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	647	0,01696	10,97
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,647	5,42000	3,51
Certificate Verzi estimate	MWh	0,647	72,53695	46,93
Plafonare energie estimata	kWh	647	-1,06140	-686,73
Valoare consum estimat	lei			543,69





CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport și de sistem și/sau de distribuție, care intră în componența pretului/tarifului de vânzare sunt, după caz, următoarele:

Tarifele serviciului de distribuție, pentru fiecare zonă: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh - introducere în rețea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 și serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodată, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilită la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informații cu privire la modalitățile de plată a facturii de energie electrică vă rugăm să accesați: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informații cu privire la datele de contact ale unor instituții cu atribuții în domeniul îmbunătățirii eficienței energetice se găsesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalități de transmitere a plângerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghișeu	Alexandria, str. Dunării, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bala de Arama	Direct la ghișeu	Bala de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinți	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailești	Direct la ghișeu	Bailești, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghișeu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghișeu	Caracal, str. Piața Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanești	Direct la ghișeu	Calimanești, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghișeu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghișeu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghișeu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghișeu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghișeu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghișeu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revoluției, Nr. 19, jud. Mehedinți	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiași	Direct la ghișeu	Filiași, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghișeu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghișeu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghișeu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinți	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghișeu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghișeu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghișeu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghișeu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghișeu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghișeu	Targu Jiu, str. G-rai Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghișeu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghișeu	Videle, str. Alea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghișeu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinți	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_cro@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informații comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* În intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relații cu Clienții CEZ nu se derulează activități cu publicul.

** Centru de relații cu clienții închis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reusese solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 955 1 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/3

Seria: AV / Numar: 3210182978

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 30.09.2022

BUN DE
PLATĂ

CI07210313362

Slatina OZP_Icoana ag

Dist: 7225

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225P 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP: 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

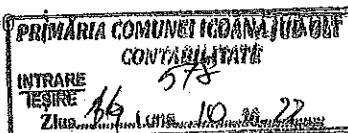
Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.09.2022 - 30.09.2022 678,95

VALOARE ESTIMAT perioada 01.09.2022 - 30.09.2022 678,95

Sold anterior neachitat 646,99

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022 1 325,94

Baza impozitare TVA 570,55

Valoare TVA 108,40

Valoare totala facturata 678,95

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 1 325,94

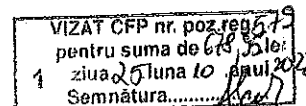
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va sunt la dispozitie oricand pentru plata facturilor. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conformi Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conformi Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	646,99
Total factura curenta	678,95
Suma de plata la data facturii curente	1 325,94

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	1 325,94



901222833261018297830000132594

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
BANCA CENTRALA COOPERATISTA CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
PP	√	-	-	√	-	-
WESTACO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
In the Money	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

- * **Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.**
- ** **Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio**
- *** **Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>**
- Incepând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.
- Incepând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3210182978

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749564

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42

Cod autocitire : 0051749564

Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Serie contor: 00208783

Cod unic: 59401050000230034071615179

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	04.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	38 159	37 532	36 321	627
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	12 407	12 407	12 407	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	627	1,80682	1 132,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	627	0,01696	10,63
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,627	5,42000	3,40
Certificate Verzi estimate	MWh	0,627	72,53695	45,48
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	562	-1,06140	-596,51
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	65	-0,38975	-25,33
Valoare consum estimat	lei			570,55

000056131173





CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducerea în retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Balesii	Direct la ghiseu	Balesii, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinți, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 146, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212450377

Data emiterii: 30.11.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.11.2022 - 30.11.2022 626,15

VALOARE ESTIMAT perioada 01.11.2022 - 30.11.2022 **626,15**

Sold anterior neachitat -171,56

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022 454,59

Baza impozitare TVA 526,18

Valoare TVA 99,97

Valoare totala facturata 626,15

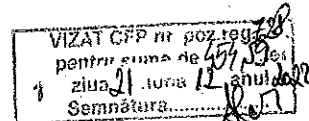
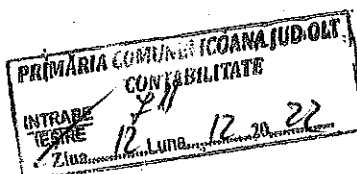
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **454,59**

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Pentru o mai buna intelegere a termenilor si conditiilor de plata, va rugam sa cititi si avizul de plata (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Temel Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord. ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord. ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-171,56
Total factura curenta	626,15
Suma de plata la data facturii curente	454,59

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	454,59



901222833261245037730000045459

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA TRANSILVANIA	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
BANCA CENTRALA COOPERANDEA CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
PayPoint	√	-	-	√	-	-
LUXEAGRO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
LUXEAGRO	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* **Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.**

** **Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio**

*** **Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>**

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicația Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.11.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/19.10.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București)
		021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău)
		0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați)
		0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212450377

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051749564

Cod autocitire : 0051749564

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

Denumire LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42

Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Serie contor: 00208783

Cod unic: 59401050000230034071615179

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

Energie electrica activa	kWh	1	30.11.2022 38 645	01.11.2022 38 018	04.10.2022 37 454	627
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	12 723	12 723	12 723	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	627	2,15682	1 352,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	627	0,00333	2,09
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,627	5,42000	3,40
Certificate Verzi estimate	MWh	0,627	72,53695	45,48
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	562	-1,39777	-785,55
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	65	-1,40871	-91,57
Valoare consum estimat	lei			526,18

000050665052





Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 269,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducerea in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incipand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesati: <https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: <https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-rai Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vinet, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinți, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Viad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii Nationale de Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213680517

Data emiterii: 31.12.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 90122283

BUN DE PLATĂ

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21849608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

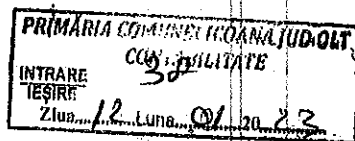
Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXX



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.12.2022 - 31.12.2022 680,04

VALOARE ESTIMAT perioada 01.12.2022 - 31.12.2022 **680,04**

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2023 680,04

Baza impozitare TVA 571,46

Valoare TVA 108,58

Valoare totala facturata 680,04

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **680,04**

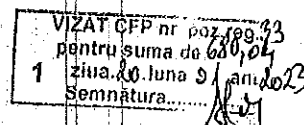
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	680,04
Suma de plata la data facturii curente	680,04

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	680,04



9012228326136805173000068004

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comision suplimentar, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicilor băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 1705 V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA*	-	√	√	-	√	RO56 BTBL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO80 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
BANCA CENTRALA COOPERATISTA CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
PayPoint	√	-	-	√	-	-
WESTAGO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
un-doi	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicilor băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Utit: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,5 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2021 începând cu 01.11.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/19.10.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213680517

Pagina: 2/3

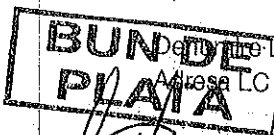
Cod loc de consum (LC) : 0051749564

Cod autocitire : 0051749564

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

Adresa LC : SEDIU PRIMARIE ICOANA PRINCIPALA 42
Adresa LC : PRINCIPALA, 42, ICOANA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71615179

Serie contor: 00208783

Cod unic: 59401050000230034071615179

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1POR214

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie

UM

Const.

Index
estimat
cf.ConventieIndex estimat
anterior
cf.Conventie

Index citit

Cantitate
Estimata

Energie electrica activa	kWh	1	31.12.2022 39 292	01.12.2022 38 645	04.10.2022 37 454	647
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	12 723	12 723	12 723	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau
a produselor facturate

UM

Cantitate

Pret unitar
fara TVA (lei)Valoar
fara TVA (le

Energie electrica activa estimata	kWh	647	2,15682	1 395,4
Contributie cogenerare estimata	kWh	647	0,00333	2,1
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,647	5,42000	3,5
Certificate Verzi estimate	MWh	0,647	72,53695	46,9
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	565	-1,39777	-789,7
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	32	-0,92419	-29,5
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	50	-1,14567	-57,2
Valoare consum estimat	lei			571,4

000077140800



Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestionare Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestionare Clienti Dolj, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestionare Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestionare Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestionare Clienti Olh, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestionare Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETOU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestionare Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestionare Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzari, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Direcție Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal: 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mal multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3200751340
Data emiterii: 31.01.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 91433706

NR. 275/09.02.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica consumata	perioada 22.11.2021 - 06.01.2022	2 832,28
Energie electrica estimata	perioada 22.11.2021 - 31.12.2021	-855,35
Energie electrica estimata	perioada 07.01.2022 - 31.01.2022	550,35
Valoare	perioada 22.11.2021 - 31.01.2022	2 527,28
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022		2 527,28
Baza impozitare TVA		2 123,77
Valoare TVA		403,51
Valoare totala facturata		2 527,28
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		2 527,28

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

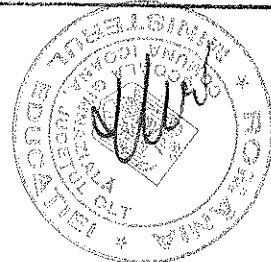
Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe www.cez.ro)

Bun de Plata
Suma de 2 527,28 lei
Data 11.02.2022
Director

VIZAT
CONTROL FINANCIAR
PREVENIV
CATANIA ANOUI



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	2 527,28
Suma de plata la data facturii curente	2 527,28

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	2 527,28



9143370632607513403000252728



Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitare : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitare : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00177412

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401050000009090871003222

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 06.01.2022	Index citit 22.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	42 459	40 886	1 573			1 573
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 451	30 431	20			20
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	8 461	4 289	4 172			4 172

Calcul FP LC cod: 50241912

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,353	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	3 411,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

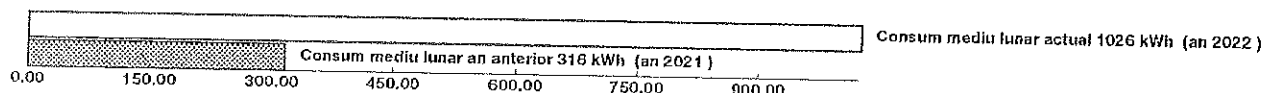
22.11.2021 - 06.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 368	0,82669	1 130,91
Energie electrica activa consumata	kWh	205	0,85329	174,92
Energie electrica activa estimata	kWh	-780	0,82669	-644,81
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	2 966	0,26970	799,93
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	445	0,27720	123,35
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 573	0,02554	40,18
Contributie cogenerare estimata	kWh	-780	0,02554	-19,92
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,573	5,42000	8,52
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,78	5,23000	-4,08
Certificate Verzi consumate	MWh	1,368	64,06592	87,64
Certificate Verzi consumate	MWh	0,205	71,30890	14,62
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,78	64,06592	-49,97
Total energie regularizare	lei			1 661,29

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior

**ENERGIE ESTIMATA**

Cod punct de masura (PM): 71003222

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00177412

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401050000009090871003222

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	07.01.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	42 943	42 459	42 459	484
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 451	30 451	30 451	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

07.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3201586940

Data emiterii: 28.02.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225



CI09741224555

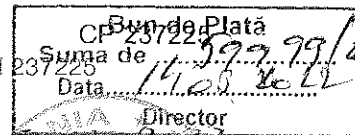
Slatina OZP_Icoana ag
Dist: 7225Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225



NR. 426 / 10.03.2022



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.02.2022 - 28.02.2022 599,99

VALOARE ESTIMAT perioada 01.02.2022 - 28.02.2022 599,99

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022 599,99

Baza impozitare TVA 504,19

Valoare TVA 95,80

Valoare totala facturata 599,99

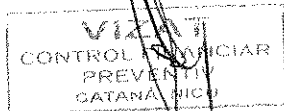
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 599,99

* Inclusive Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata

CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	599,99
Suma de plata la data facturii curente	599,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	599,99



91433706320158694032000559999



Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00177412

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 5940105000009090871003222

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

			28.02.2022	01.02.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	43 543	42 943	42 459	600
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 451	30 451	30 451	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	600	0,85329	511,97
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,6	5,42000	3,25
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	72,53695	43,52
Plafonare 1 energie estimata	kWh	600	-0,06549	-39,29
Plafonare energie estimata	kWh	600	-0,05096	-30,58
Valoare consum estimat	lei			504,19



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3202708193

Data emiterii: 31.03.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

557/08.04.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert.: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 07.01.2022 - 30.03.2022	2 274,08
Energie electrica estimata	perioada 07.01.2022 - 28.02.2022	-1 150,34
Energie electrica estimata	perioada 31.03.2022 - 31.03.2022	18,99

Valoare perioada 07.01.2022 - 31.03.2022 1 142,73**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022 1 142,73**

Baza impozitare TVA 960,28

Valoare TVA 182,45

Valoare totala facturata 1 142,73

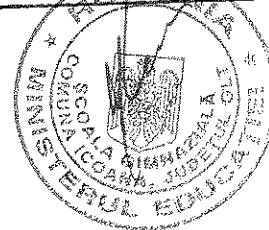
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 1 142,73

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare)

Bun de Plata
Suma de 1142,73
Data 30.04.2022
DirectorVIZAT
CONTINUT FINANCIAR
PREZENTAT
CATALIN NICU

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	1 142,73
Suma de plata la data facturii curente	1 142,73

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	1 142,73



91433706325270819330000114273



Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Serie contor: 00177412

Cod unic: 5940105000009090871003222

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.03.2022	Index citit 07.01.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	44 525	42 459	2 066			2 066
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 463	30 451	12			12
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	10 571	8 461	2 110			2 110

Calcul FP LC cod: 50241912

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,700	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	1 110,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

07.01.2022 - 30.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	1 319	0,85329	1 125,49
Energie electrica activa consumata	kWh	747	1,77280	1 324,28
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 084	0,85329	-924,96
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	1 110	0,09240	102,56
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 066	0,02554	52,77
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 084	0,02554	-27,68
Acciza necomerciala consumata	MWh	2,066	5,42000	11,20
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,084	5,42000	-5,87
Certificate Verzi consumate	MWh	2,066	72,53695	149,87
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,484	71,30890	-34,51
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,6	72,53695	-43,52
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-600	-0,06549	39,29
Plafonare energie estimata	kWh	-600	-0,05096	30,58
Plafonare 1 energie consumata	kWh	697	-0,06549	-45,65
Plafonare 1 energie consumata	kWh	747	-0,98500	-735,80
Plafonare energie consumata	kWh	1 444	-0,05096	-73,59
Total energie regularizare	lei			944,46

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Serie contor: 00177412

Cod unic: 5940105000009090871003222

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	31.03.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	44 544	44 525	44 525	19
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 463	30 463	30 463	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

31.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	19	1,77280	33,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	19	0,02554	0,49
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,019	5,42000	0,10
Certificate Verzi estimate	MWh	0,019	72,53695	1,38
Plafonare 1 energie estimata	kWh	19	-0,98500	-18,72



NR. 883/10.05.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

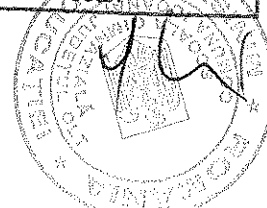
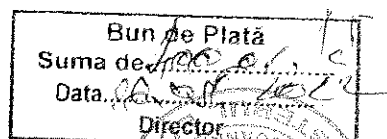
Energie electrica estimata *	perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	832,00
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.04.2022 - 30.04.2022	832,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022		832,00
Baza impozitare TVA		336,14
Valoare TVA		63,87
Valoare totala facturata		832,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		832,00

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul recomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	400,01
Suma de plata la data facturii curente	400,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	400,01



9143370632038750163000040001



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203875016

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00177412

Tip contor: A1POR23

Cod unic: 59401050000009090871003222

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	44 944	44 544	44 525	400
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	30 463	30 463	30 463	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	400	1,81682	726,73
Contributie cogenerare estimata	kWh	400	0,02554	10,22
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,4	5,42000	2,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,4	72,53695	29,01
Valoare consum estimat	lei			768,13



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203931541

Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.04.2022 - 30.04.2022 400,01

VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022 400,01**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022 400,01**

Baza impozitare TVA 336,14

Valoare TVA 63,87

Valoare totala facturata 400,01

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **400,01**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	400,01
Suma de plata la data facturii curente	400,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	400,01



9143370632639315413000040001



Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00177412

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 5940105000009090871003222

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convertie	Index estimat anterior cf.Convertie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	44 944	44 544	44 525	400
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	30 463	30 463	30 463	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	400	1,81682	726,73
Contributie cogenerare estimata	kWh	400	0,02554	10,22
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,4	5,42000	2,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,4	72,53695	29,01
Plafonare energie estimata	kWh	400	-1,07998	-431,99
Valoare consum estimat	lei			336,14

000040694489





CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205044111

Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Nr. 802/08.06.2022

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	351,99
VALOARE ESTIMAT perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	351,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022	351,99
Baza impozitare TVA	295,79
Valoare TVA	56,20
Valoare totala facturata	351,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	351,99

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

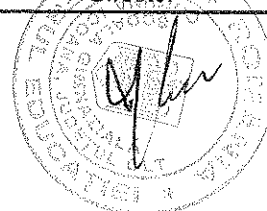
Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe **Bun de Plata**)

Suma de 351,99 lei
Data 27.06.2022
Director

VEZAT
CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV
CATARINICU



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122
Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord. ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord. ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	351,99
Suma de plata la data facturii curente	351,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	351,99



9143370632050441113030335199



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205044111

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00177412

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401050000009090871003222

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

			31.05.2022	01.05.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	45 296	44 944	44 525	352
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 463	30 463	30 463	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	352	1,81682	639,52
Contributie cogenerare estimata	kWh	352	0,02044	7,19
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,352	5,42000	1,91
Certificate Verzi estimate	MWh	0,352	72,53695	25,53
Plafonare energie estimata	kWh	352	-1,07488	-378,36
Valoare consum estimat	lei			295,79

000050847856

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

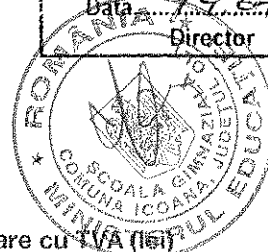
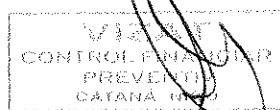
Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1

Judet Olt, cod postal 2372 **Bun de Plata**
Suma de 210.011/-
Data 14.07.2022
Director

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/GNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA netă

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	250,01
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	250,01
Pentru plata folosii avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022		250,01
Baza impozitare TVA		210,09
Valoare TVA		39,92
Valoare totala facturata		250,01
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		250,01

* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu înregistrați facturi neachitate! Va mulțumim!

Informații referitoare la următoarea citire a operatorului de distribuție găsiți în partea detaliată a facturii
Informații referitoare la procesul de autocitire găsiți în cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distribuție are
prioritate asupra Indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat în baza contract număr 91433706_20211122

Facturat în baza contract număr 91435/ROE-2021/122
Termenul Legal: Energie electrică: Legea 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificările și completările ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finală CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimată CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contribuția cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completările ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitară conform Legii 227/2015 cu completările ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	250,01
Suma de plata la data facturii curente	250,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	250,01



9149270692632549055000002500



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3206549050

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Serie contor: 00177412

Cod unic: 59401050000009090871003222

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

			30.06.2022	01.06.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	45 546	45 296	44 525	250
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 463	30 463	30 463	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	250	1,81682	454,21
Contributie cogenerare estimata	kWh	250	0,02044	5,11
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,25	5,42000	1,36
Certificate Verzi estimate	MWh	0,25	72,53695	18,13
Plafonare energie estimata	kWh	250	-1,07488	-268,72
Valoare consum estimat	lei			210,09

00005962087





CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/3

Seria: AV / Numar: 3207632534

Data emiterii: 31.07.2022

COD CLIENT: 91433706

981 / 11.08.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

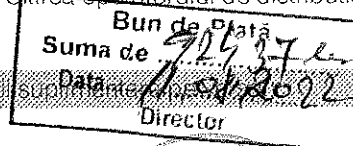
Energie electrica consumata	perioada 31.03.2022 - 01.07.2022	1 703,38
Energie electrica estimata	perioada 31.03.2022 - 30.06.2022	-1 021,00
Energie electrica estimata	perioada 02.07.2022 - 31.07.2022	241,99
Valoare	perioada 31.03.2022 - 31.07.2022	924,37
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022		924,37
Baza impozitare TVA		776,78
Valoare TVA		147,59
Valoare totala facturata		924,37
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		924,37

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe www.cez.ro)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	924,37
Suma de plata la data facturii curente	924,37

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	924,37



914337063253433253433000292437



Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Serie contor: 00177412

Cod unic: 59401050000009090871003222

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 01.07.2022	Index citit 31.03.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	45 818	44 525	1 293			1 293
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 488	30 463	25			25
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	12 441	10 571	1 870			1 870

Calcul FP LC cod: 50241912

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,569	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	1 244,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

31.03.2022 - 01.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	14	1,77280	24,82
Energie electrica activa consumata	kWh	1 279	1,81682	2 323,71
Energie electrica activa estimata	kWh	-19	1,77280	-33,68
Energie electrica activa estimata	kWh	-1 002	1,81682	-1 820,46
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	1 244	0,27720	344,84
Contributie cogenerare consumata	kWh	431	0,02554	11,01
Contributie cogenerare consumata	kWh	848	0,02044	17,33
Contributie cogenerare consumata	kWh	14	0,01696	0,24
Contributie cogenerare estimata	kWh	-419	0,02554	-10,71
Contributie cogenerare estimata	kWh	-602	0,02044	-12,30
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,293	5,42000	7,01
Acciza necomerciala estimata	MWh	-1,021	5,42000	-5,54
Certificate Verzi consumate	MWh	1,293	72,53695	93,80
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,021	72,53695	-74,05
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-19	-0,98500	18,72
Plafonare energie estimata	kWh	-19	-0,05096	0,97
Plafonare energie estimata	kWh	-400	-1,07998	431,99
Plafonare energie estimata	kWh	-602	-1,07488	647,08
Plafonare 1 energie consumata	kWh	14	-0,98500	-13,79
Plafonare energie consumata	kWh	14	-0,05096	-0,71
Plafonare energie consumata	kWh	417	-1,07998	-450,35
Plafonare energie consumata	kWh	848	-1,07488	-911,50
Plafonare energie consumata	kWh	14	-1,07140	-15,00
Total energie regularizare	lei			573,43

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Serie contor: 00177412

Cod unic: 59401050000009090871003222

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	02.07.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	46 060	45 818	45 818	242
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 488	30 488	30 488	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

02.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3208733370

Data emiterii: 31.08.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

NR. 1146/13.09.2022

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.08.2022 - 31.08.2022 250,01

VALOARE ESTIMAT perioada 01.08.2022 - 31.08.2022 **250,01****Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022** **250,01**

Baza impozitare TVA 210,09

Valoare TVA 39,92

Valoare totala facturata 250,01

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **250,01**

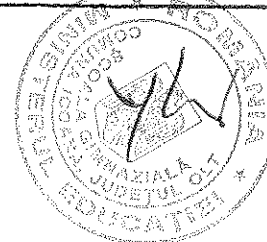
* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 118/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	250,01
Suma de plata la data facturii curente	250,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	250,01



9143370632603733370300002501



Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Serie contor: 00177412

Cod unic: 5940105000009090871003222

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	46 310	46 060	45 818	250
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 488	30 488	30 488	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	250	1,81682	454,21
Contributie cogenerare estimata	kWh	250	0,01696	4,24
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,25	5,42000	1,36
Certificate Verzi estimate	MWh	0,25	72,53695	18,13
Plafonare energie estimata	kWh	250	-1,07140	-267,85
Valoare consum estimat	lei			210,09



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3210175476

Data emiterii: 30.09.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

1291 / 11.10.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225



C107210444217

Slatina OZP_Icoana ag

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

CP 237225

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

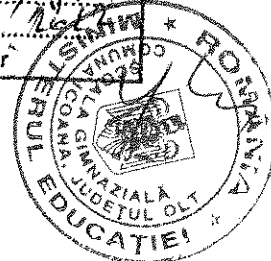
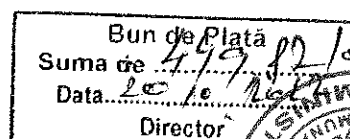
Energie electrica estimata	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	449,82
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	449,82
Sold anterior neachitat		241,77
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		691,59
Baza impozitare TVA		378,00
Valoare TVA		71,82
Valoare totala facturata		449,82
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		691,59

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022; Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	241,77
Total factura curenta	449,82
Suma de plata la data facturii curente	691,59

God Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	691,59



914337063261017547630382039159



Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00177412

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 59401050000009090871003222

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	46 560	46 310	45 818	250
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 488	30 488	30 488	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	250	1,81682	454,21
Contributie cogenerare estimata	kWh	250	0,01696	4,24
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,25	5,42000	1,36
Certificate Verzi estimate	MWh	0,25	72,53695	18,13
Plafonare energ.OUG 119_2 estimata	kWh	250	-0,39975	-99,94
Valoare consum estimat	lei			378,00



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3211183921
Data emiterii: 31.10.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

1393/04.11.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225



C107255030658

Slatina OZP_Icoana ag
Dist: 7225Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

CP 237225

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 02.07.2022 - 04.10.2022	1 529,91
Energie electrica estimata	perioada 02.07.2022 - 30.09.2022	-941,81
Energie electrica estimata	perioada 05.10.2022 - 31.10.2022	298,39
Penalitati energie		0,44

Valoare perioada 02.07.2022 - 31.10.2022 886,93

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.11.2022 886,93

Baza impozitare TVA 744,95

Valoare TVA 141,54

Valoare totala facturata 886,93

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 886,93

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

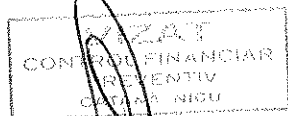
** Nu se aplica TVA (neinclus in baza de impozitare)

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturi. (Detalii suplimentare pe verso.)



Bun de plata
Suma de 886,93
Data 30.11.2022
Director



Facturat in baza contract numar 91433706_2021_1122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord. ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord. ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	886,93
Suma de plata la data facturii curente	886,93

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	886,93



91433706325111539213030625593



Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022; 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00177412

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 5940105000009090871003222

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 04.10.2022	Index citit 02.07.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	46 842	45 818	1 024			1 024
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 527	30 488	39			39
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	13 640	12 441	1 199			1 199

Calcul FP LC cod: 50241912

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,649	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	703,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

02.07.2022 - 04.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	981	1,81682	1 782,29
Energie electrica activa consumata	kWh	43	2,20682	94,89
Energie electrica activa estimata	kWh	-742	1,81682	-1 348,09
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	703	0,27720	194,88
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 024	0,01696	17,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	-742	0,01696	-12,58
Acciza necomerciala consumata	MWh	1,024	5,42000	5,55
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,742	5,42000	-4,03
Certificate Verzi consumate	MWh	1,024	72,53695	74,28
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,742	72,53695	-53,81
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	323	-0,39975	-129,12
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	43	-1,15152	-49,52
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-250	-0,39975	99,94
Plafonare energie estimata	kWh	-492	-1,07140	527,13
Plafonare energie consumata	kWh	658	-1,07140	-704,98
Total energie regularizare	lei			494,20

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00177412

Tip contor: A1P0R23

Cod unic: 5940105000009090871003222

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.10.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 05.10.2022	Index citit 04.10.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	47 060	46 842	46 842	218
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 527	30 527	30 527	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

05.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	218	2,20682	481,09
Contributie cogenerare estimata	kWh	218	0,01696	3,70
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,218	5,42000	1,18
Certificate Verzi estimate	MWh	0,218	72,53695	15,81
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	218	-1,15152	-251,03
Valoare consum estimat	lei			250,75



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212455734

Data emiterii: 30.11.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

1596/09.12.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert.: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

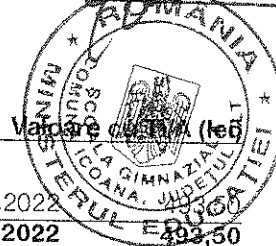
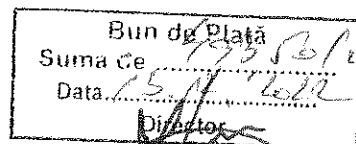
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.11.2022 - 30.11.2022

VALOARE ESTIMAT perioada 01.11.2022 - 30.11.2022

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022

Baza impozitare TVA 493,50

Valoare TVA 414,71

Valoare totala facturata 78,79

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 493,50

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detali suplimentare pe verso)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	493,50
Suma de plata la data facturii curente	493,50

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	493,50



91433706326124557343000049350



Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Cod autocitire : 0050241912

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Serie contor: 00177412

Cod unic: 59401050000009090871003222

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	01.11.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	47 560	47 060	46 842	500
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 527	30 527	30 527	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	500	2,20682	1 103,41
Contributie cogenerare estimata	kWh	500	0,00333	1,67
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,5	5,42000	2,71
Certificate Verzi estimate	MWh	0,5	72,53695	36,27
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	500	-1,45871	-729,35
Valoare consum estimat	lei			414,71



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212455732

Data emiterii: 30.11.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

1599/09.12.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225



CI07310236118

Slatina OZP Icoana ag
Dist: 7225Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

CP 237225

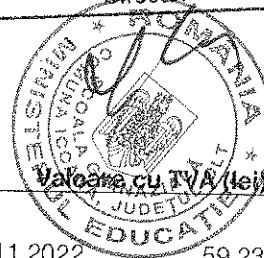
Judet Olt, cod postal 237225

Bun de Plata

Suma de

Data: 13.12.2022

Director



Valoare cu TVA (lei)

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.11.2022 - 30.11.2022 59,23

VALOARE ESTIMAT perioada 01.11.2022 - 30.11.2022 59,23

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022 59,23

Baza impozitare TVA 49,77

Valoare TVA 9,46

Valoare totala facturata 59,23

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 59,23

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu
OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord. ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota
estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord. ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	59,23
Suma de plata la data facturii curente	59,23

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	59,23



91433706325124557323000005923



Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	01.11.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 874	6 814	6 762	60
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 143	5 143	5 143	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	60	2,20682	132,41
Contributie cogenerare estimata	kWh	60	0,00333	0,20
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,06	5,42000	0,33
Certificate Verzi estimate	MWh	0,06	72,53695	4,35
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	60	-1,45871	-87,52
Valoare consum estimat	lei			49,77

000052262334





CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213687251

Data emiterii: 31.12.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225



CD08983956781 Slatina OZP Icoana ag
Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

NR. 31/10.01.2023

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.12.2022 - 31.12.2022	713,79
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.12.2022 - 31.12.2022	713,79
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2023		713,79
Baza impozitare TVA		599,82
Valoare TVA		113,97
Valoare totala facturata		713,79
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		713,79

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

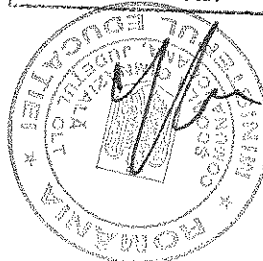
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Data sumarii: 31.12.2022)

Bun de Plata

Data: 24.01.2023

Director



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conformi Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conformi Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	713,79
Suma de plata la data facturii curente	713,79

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	713,79



91433706326136872513000071379



Cod loc de consum (LC) : 0050241912

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP B

Cod autocitire : 0050241912

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71003222

Serie contor: 00177412

Cod unic: 59401050000009090871003222

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MONOTAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2022	01.12.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	48 060	47 560	46 842	500
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	30 527	30 527	30 527	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	500	2,20682	1 103,41
Contributie cogenerare estimata	kWh	500	0,00333	1,67
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,5	5,42000	2,71
Certificate Verzi estimate	MWh	0,5	72,53695	36,26
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	242	-0,97419	-235,75
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	258	-1,19567	-308,48
Valoare consum estimat	lei			599,82



Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire : 0050241206

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Serie contor: 03044187

Cod unic: 59401050000008731171001154

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 06.01.2022	Index citit 22.11.2021	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	16 926	16 271	655			655
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 377	13 196	1 181			1 181
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	8	8	0			0

Calcul FP LC cod: 50241206

FP inductiv	0,485	FP inductiv	<0,55	Energie reactiva inductiva de facturat:	864,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

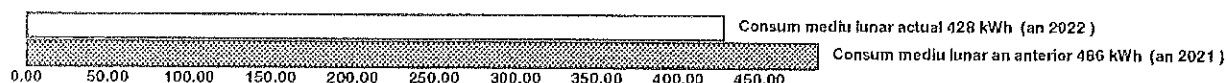
22.11.2021 - 06.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	569	0,82669	470,39
Energie electrica activa consumata	kWh	86	0,85329	73,38
Energie electrica activa estimata	kWh	-195	0,82669	-161,20
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	751	0,26970	202,55
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	113	0,27720	31,32
Contributie cogenerare consumata	kWh	655	0,02554	16,73
Contributie cogenerare estimata	kWh	-195	0,02554	-4,98
Certificate Verzi consumate	MWh	0,569	64,06592	36,45
Certificate Verzi consumate	MWh	0,086	71,30890	6,13
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,195	64,06592	-12,49
Acciza comerciala consumata	MWh	0,655	2,71000	1,77
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,195	2,61000	-0,51
Total energie regularizare	lei			659,54

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior

**ENERGIE ESTIMATA**

Cod punct de masura (PM): 71001154

Serie contor: 03044187

Cod unic: 59401050000008731171001154

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	07.01.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 047	16 926	16 926	121
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 377	14 377	14 377	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

07.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3201586939

Data emiterii: 28.02.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

NR. 429/09.03.2022

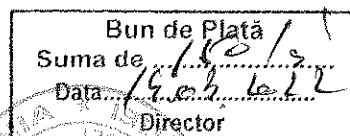
Sumarul produselor sau al serviciilor facturate		Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %		
Energie electrica estimata	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	150,00
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.02.2022 - 28.02.2022	150,00
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022		150,00
Baza impozitare TVA		126,05
Valoare TVA		23,95
Valoare totala facturata		150,00
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		150,00

* Inclusive Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	150,00
Suma de plata la data facturii curente	150,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	150,00



9143370632201586939333000016000



Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire : 0050241206

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03044187

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401050000008731171001154

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 197	17 047	16 926	150
Energie reactiva inductiva	kVARh	1	14 377	14 377	14 377	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	150	0,85329	127,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	150	0,02554	3,83
Certificate Verzi estimate	MWh	0,15	72,53695	10,88
Acciza comerciala estimata	MWh	0,15	2,71000	0,41
Plafonare 1 energie estimata	kWh	150	-0,06549	-9,82
Plafonare energie estimata	kWh	150	-0,04825	-7,24
Valoare consum estimat	lei			126,05



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3202708192

Data emiterii: 31.03.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

555/08.04.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert.: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700



C109799647305

Slatina OZP Icoana ag

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

CP 237225

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata perioada 07.01.2022 - 30.03.2022 673,42

Energie electrica estimata perioada 07.01.2022 - 28.02.2022 -287,21

Energie electrica estimata perioada 31.03.2022 - 31.03.2022 4,99

Valoare perioada 07.01.2022 - 31.03.2022 391,20**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022 391,20**

Baza impozitare TVA 328,74

Valoare TVA 62,46

Valoare totala facturata 391,20

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 391,20

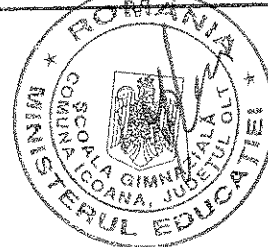
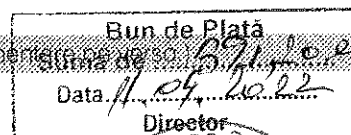
* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie cand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe adresa de e-mail)



Facturat in baza contract numiar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	391,20
Suma de plata la data facturii curente	391,20

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	391,20



91433706320270819290000039120



Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Cod autocitire : 0050241206

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Serie contor: 03044187

Cod unic: 59401050000008731171001154

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 30.03.2022	Index citit 07.01.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	17 548	16 926	622			622
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	14 916	14 377	539			539
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	8	8	0			0

Calcul FP LC cod: 50241206

FP inductiv	0,756	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	238,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

07.01.2022 - 30.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	397	0,85329	338,76
Energie electrica activa consumata	kWh	225	1,77280	398,88
Energie electrica activa estimata	kWh	-271	0,85329	-231,24
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVarh	238	0,09240	21,99
Contributie cogenerare consumata	kWh	622	0,02554	15,89
Contributie cogenerare estimata	kWh	-271	0,02554	-6,92
Certificate Verzi consumate	MWh	0,622	72,53695	45,11
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,121	71,30890	-8,63
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,15	72,53695	-10,88
Acciza comerciala consumata	MWh	0,622	2,71000	1,69
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,271	2,71000	-0,74
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-150	-0,06549	9,82
Plafonare energie estimata	kWh	-150	-0,04825	7,24
Plafonare 1 energie consumata	kWh	210	-0,06549	-13,75
Plafonare 1 energie consumata	kWh	225	-0,98500	-221,63
Plafonare energie consumata	kWh	435	-0,04825	-20,99
Total energie regularizare	lei			324,60

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Serie contor: 03044187

Cod unic: 59401050000008731171001154

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	31.03.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 553	17 548	17 548	5
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	14 916	14 916	14 916	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

31.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	5	1,77280	8,86
Contributie cogenerare estimata	kWh	5	0,02554	0,13
Certificate Verzi estimate	MWh	0,005	72,53695	0,36
Acciza comerciala estimata	MWh	0,005	2,71000	0,01
Plafonare 1 energie estimata	kWh	5	-0,98500	-4,93



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203875015

Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

NR. 684/10.05.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.04.2022 - 30.04.2022 311,59

VALOARE ESTIMAT perioada **01.04.2022 - 30.04.2022** **311,59****Pentru plata folosii avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022** **311,59**

Baza impozitare TVA 126,05

Valoare TVA 23,95

Valoare totala facturata 311,59

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **311,59**

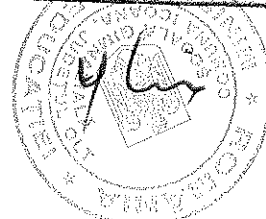
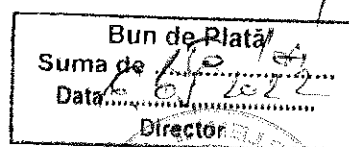
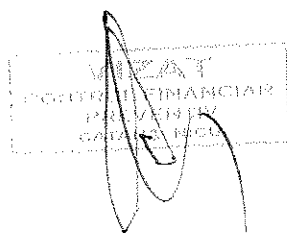
* Inklusiv Certificate Verzi, Componderita de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie cand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract rumar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	150,00
Suma de plata la data facturii curente	150,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	150,00



9143370632638750153000015000



Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire : 0050241206

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03044187

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 5940105000008731171001154

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 703	17 553	17 548	150
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	14 916	14 916	14 916	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	150	1,81682	272,52
Contributie cogenerare estimata	kWh	150	0,02554	3,83
Certificate Verzi estimate	MWh	0,15	72,53695	10,88
Acciza comerciala estimata	MWh	0,15	2,71000	0,41
Valoare consum estimat	lei			287,64



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203931540

Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.04.2022 - 30.04.2022 150,00

VALOARE ESTIMAT perioada 01.04.2022 - 30.04.2022 150,00**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022 150,00**

Baza impozitare TVA 126,05

Valoare TVA 23,95

Valoare totala facturata 150,00

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **150,00**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	150,00
Suma de plata la data facturii curente	150,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	150,00



9143370693269393154030000015000



Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire : 0050241206

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03044187

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401050000008731171001154

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	01.04.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 703	17 553	17 548	150
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 916	14 916	14 916	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	150	1,81682	272,52
Contributie cogenerare estimata	kWh	150	0,02554	3,83
Certificate Verzi estimate	MWh	0,15	72,53695	10,88
Acciza comerciala estimata	MWh	0,15	2,71000	0,41
Plafonare energie estimata	kWh	150	-1,07727	-161,59
Valoare consum estimat	lei			126,05

000040684479





CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205044110

Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225



CI09906602122

Slatina OZP, Icoana ag
Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1 CP 237225
Judet Olt, cod postal 237225

Nr. 801/08.06.2022

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica estimata perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	166,99
VALOARE ESTIMAT perioada 01.05.2022 - 31.05.2022	166,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022	166,99
Baza impozitare TVA	140,33
Valoare TVA	26,66
Valoare totala facturata	166,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	166,99

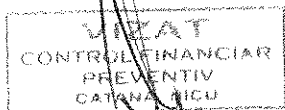
* Inklusiv Certificate Verzi, Comporienta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe site-ul nostru)

Bun de Plata
Suma de plată: 166,99
Data: 31.05.2022
Director



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord. ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord. ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	166,99
Suma de plata la data facturii curente	166,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	166,99



91433706926050441103C00C310599



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205044110

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire : 0050241206

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03044187

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 5940105000008731171001154

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

			31.05.2022	01.05.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	17 870	17 703	17 548	167
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 916	14 916	14 916	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	167	1,81682	303,41
Contributie cogenerare estimata	kWh	167	0,02044	3,41
Certificate Verzi estimate	MWh	0,167	72,53695	12,11
Acciza comerciala estimata	MWh	0,167	2,71000	0,45
Plafonare energie estimata	kWh	167	-1,07217	-179,05
Valoare consum estimat	lei			140,33



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3206549049

Data emiterii: 30.06.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

910 / 07.07.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

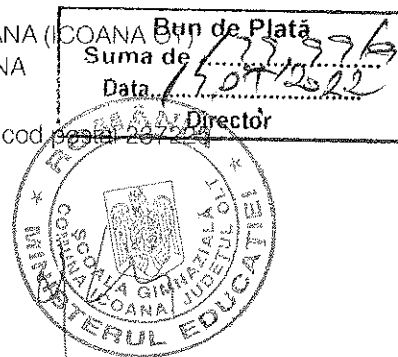
CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	199,99
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.06.2022 - 30.06.2022	199,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022		199,99
Baza impozitare TVA		168,06
Valoare TVA		31,93
Valoare totala facturata		199,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		199,99

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	199,99
Suma de plata la data facturii curente	199,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	199,99



9143370632065490493000019999



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3206549049

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire : 0050241206

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03044187

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401050000008731171001154

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	30.03.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	18 070	17 870	17 548	200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	14 916	14 916	14 916	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	200	1,81682	363,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	200	0,02044	4,09
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,2	5,42000	1,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,2	72,53695	14,51
Plafonare energie estimata	kWh	200	-1,07488	-214,98
Valoare consum estimat	lei			168,06

00005962084



CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate	Valoare cu TVA (lei)
Cota TVA: 19 %	
Energie electrica consumata perioada 31.03.2022 - 01.07.2022	670,55
Energie electrica estimata perioada 31.03.2022 - 30.06.2022	-521,97
Energie electrica estimata perioada 02.07.2022 - 31.07.2022	193,99
Valoare perioada 31.03.2022 - 31.07.2022	342,57
Pentru plata folosit avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022	342,57
Baza impozitare TVA	287,88
Valoare TVA	54,69
Valoare totala facturata	342,57
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	342,57

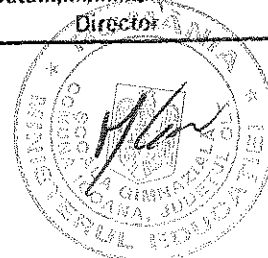
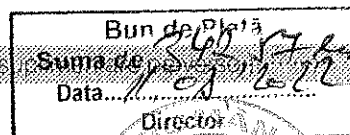
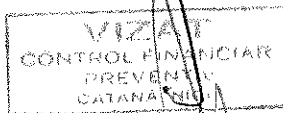
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acclza, etc. -> vezi detalii factura

Nu înregistrați facturi neachitate! Va mulțumim!

Informații referitoare la următoarea citire a operatorului de distribuție găsiți în partea detaliată a facturii

Informații referitoare la procesul de autocitire găsiți în cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distribuție are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii [aici](#))



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Facturat în baza contract număr 91433/06_20211122
 Temei Legal: Energie electrică: Legea 123/2012 cu modificările și completările ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificările și completările ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022
 Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finală CV an anterior conform Ord. ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimată CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord. ANRE 131/2021;
 Contribuție cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completările ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
 Acciza unitară conform Legii 227/2015 cu completările ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	342,57
Suma de plata la data facturii curente	342,57

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	342,57



314337039280763253333929934251



Cod loc de consum (LC): 0050241206

Denumire LC: SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire: 0050241206

Adresa LC: PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03044187

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401050000008731171001154

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 01.07.2022	Index citit 31.03.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	18 186	17 548	638			638
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 509	14 916	593			593
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	8	8	0			0

Calcul FP LC cod: 50241206

FP inductiv	0,732	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	284,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

31.03.2022 - 01.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	6	1,77280	10,64
Energie electrica activa consumata	kWh	632	1,81682	1 148,22
Energie electrica activa estimata	kWh	-5	1,77280	-8,86
Energie electrica activa estimata	kWh	-517	1,81682	-939,29
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	284	0,09240	26,25
Contributie cogenerare consumata	kWh	212	0,02554	5,41
Contributie cogenerare consumata	kWh	419	0,02044	8,56
Contributie cogenerare consumata	kWh	7	0,01696	0,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	-155	0,02554	-3,96
Contributie cogenerare estimata	kWh	-367	0,02044	-7,50
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,213	5,42000	1,15
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,2	5,42000	-1,08
Certificate Verzi consumate	MWh	0,638	72,53695	46,28
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,522	72,53695	-37,86
Acciza comerciala consumata	MWh	0,425	2,71000	1,15
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,322	2,71000	-0,87
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-5	-0,98500	4,93
Plafonare energie estimata	kWh	-5	-0,04825	0,24
Plafonare energie estimata	kWh	-150	-1,07727	161,59
Plafonare energie estimata	kWh	-167	-1,07217	179,05
Plafonare energie estimata	kWh	-200	-1,07488	214,98
Plafonare 1 energie consumata	kWh	6	-0,98500	-5,91
Plafonare energie consumata	kWh	6	-0,04825	-0,29
Plafonare energie consumata	kWh	206	-1,07456	-221,36
Plafonare energie consumata	kWh	213	-1,06946	-227,80
Plafonare energie consumata	kWh	206	-1,07488	-221,43
Plafonare energie consumata	kWh	7	-1,07140	-7,50
Total energie regularizare	lei			124,86

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03044187

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401050000008731171001154

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	02.07.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	18 380	18 186	18 186	194
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 509	15 509	15 509	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

02.07.2022 - 31.07.2022



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3208733369

Data emiterii: 31.08.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

NR. 1145/18.09.2022

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

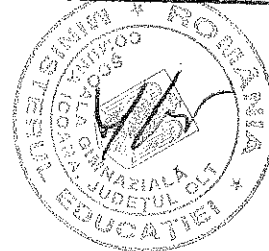
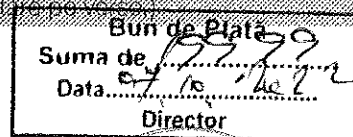
Energie electrica estimata	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	199,99
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	199,99
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		199,99
Baza impozitare TVA		168,06
Valoare TVA		31,93
Valoare totala facturata		199,99
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		199,99

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe www.cez.ro)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 496/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	199,99
Suma de plata la data facturii curente	199,99

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	199,99



9143370632608733359300019999



Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire : 0050241206

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03044187

Tip contor: A1P0R22

Cod unic: 59401050000008731171001154

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	18 580	18 380	18 186	200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 509	15 509	15 509	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	200	1,81682	363,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	200	0,01696	3,39
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,2	5,42000	1,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,2	72,53695	14,51
Plafonare energie estimata	kWh	200	-1,07140	-214,28
Valoare consum estimat	lei			168,06



CEZ VÂNZARE

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3210175475
Data emiterii: 30.09.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 91433706

1290/17.10.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA

ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica estimata *	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	359,84
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	359,84
Sold anterior neachitat		4,03
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022		363,87
Baza impozitare TVA		302,39
Valoare TVA		57,45
Valoare totala facturata		359,84
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		363,87

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

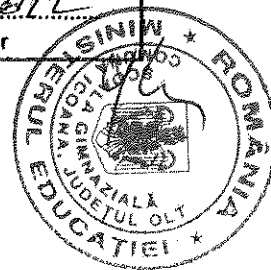
ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Bun de Plata
Suma de 363,87 lei
Data 20.10.2022
Director

VIZAT
CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV
CATANA NICU



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,448792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	4,03
Total factura curenta	359,84
Suma de plata la data facturii curente	363,87

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	363,87



9143370632610175475309068367



Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire : 0050241206

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Serie contor: 03044187

Cod unic: 59401050000008731171001154

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	01.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	18 780	18 580	18 186	200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	15 509	15 509	15 509	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	200	1,81682	363,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	200	0,01696	3,39
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,2	5,42000	1,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,2	72,53695	14,51
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	200	-0,39975	-79,95
Valoare consum estimat	lei			302,39



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3211183920
Data emiterii: 31.10.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

1396 / 4.11.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert.: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 02.07.2022 - 04.10.2022	808,50
Energie electrica estimata	perioada 02.07.2022 - 30.09.2022	-753,83
Energie electrica estimata	perioada 05.10.2022 - 31.10.2022	238,17
Penalitati energie		0,01
Valoare	perioada 02.07.2022 - 31.10.2022	292,85
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.11.2022		292,85
Baza impozitare TVA		246,08
Valoare TVA		46,76
Valoare totala facturata		292,85
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		292,85

- * Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura
** Nu se aplica TVA (neinclus in baza de impozitare)

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

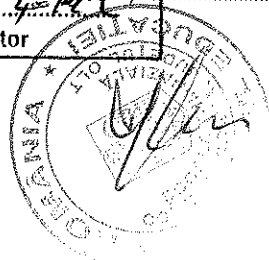
Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturilor

Bun de Plata

Suma de plata (lei)

Data 1.11.2022

Director



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Temel Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conformi Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conformi Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	292,85
Suma de plata la data facturii curente	292,85

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	292,85



914337063251183920300029285



Cod loc de consum (LC): 0050241206

Denumire LC: SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire: 0050241206

Adresa LC: PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.11.2022; 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Serie contor: 03044187

Cod unic: 59401050000008731171001154

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 04.10.2022	Index citit 02.07.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	18 797	18 186	611			611
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	16 111	15 509	602			602
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	9	8	1			1

Calcul FP LC cod: 50241206

FP inductiv	0,712	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	306,00
FP capacitiv	1,000	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

02.07.2022 - 04.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	585	1,81682	1 062,84
Energie electrica activa consumata	kWh	26	2,20682	57,38
Energie electrica activa estimata	kWh	-594	1,81682	-1 079,18
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVarh	306	0,09240	28,27
Contributie cogenerare consumata	kWh	611	0,01696	10,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	-594	0,01696	-10,07
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,611	5,42000	3,31
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,594	5,42000	-3,21
Certificate Verzi consumate	MWh	0,611	72,53695	44,33
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,594	72,53695	-43,09
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	193	-0,39975	-77,15
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	26	-1,15152	-29,94
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-200	-0,39975	79,95
Plafonare energie estimata	kWh	-394	-1,07140	422,13
Plafonare energie consumata	kWh	392	-1,07140	-419,99
Total energie regularizare	lei			45,94

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Serie contor: 03044187

Cod unic: 59401050000008731171001154

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Convertie	Index estimat anterior cf.Convertie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	05.10.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	18 971	18 797	18 797	174
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	16 111	16 111	16 111	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

05.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	174	2,20682	383,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	174	0,01696	2,95
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,174	5,42000	0,94
Certificate Verzi estimate	MWh	0,174	72,53695	12,62
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	174	-1,15152	-200,36
Valoare consum estimat	lei			200,14



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212455733

Data emiterii: 30.11.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

1598/09.12.2

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

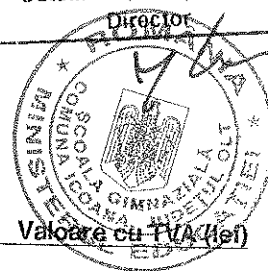
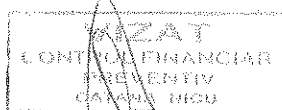
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Bun de Plata	
Suma de	197,40
Data	30.11.2022



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.11.2022 - 30.11.2022	197,40
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.11.2022 - 30.11.2022	197,40
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022		197,40
Baza impozitare TVA		165,88
Valoare TVA		31,52
Valoare totala facturata		197,40
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		197,40

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	197,40
Suma de plata la data facturii curente	197,40

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	197,40



91433706326124557333000019740



Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Cod autocitire : 0050241206

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Serie contor: 03044187

Cod unic: 59401050000008731171001154

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.11.2022	01.11.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	19 171	18 971	18 797	200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	16 111	16 111	16 111	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	200	2,20682	441,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	200	0,00333	0,67
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,2	5,42000	1,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,2	72,53695	14,51
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	200	-1,45871	-291,74
Valoare consum estimat	lei			165,88



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213687250
Data emiterii: 31.12.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

NR. 32/10.01.2023

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.12.2022 - 31.12.2022	285,55
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.12.2022 - 31.12.2022	285,55
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2023		285,55
Baza impozitare TVA		239,96
Valoare TVA		45,59
Valoare totala facturata		285,55
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		285,55

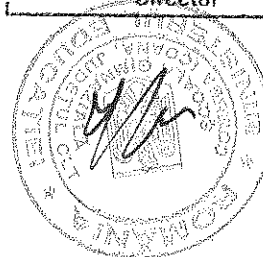
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Bun de Plata	
Suma de	285,55
Data	10.01.2023
Director	



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	285,55
Suma de plata la data facturii curente	285,55

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	285,55



91433706326136872503000028555



Cod loc de consum (LC) : 0050241206

Denumire LC : SCOALA GIMNAZIALA ICOANA CORP A

Cod autocitire : 0050241206

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71001154

Serie contor: 03044187

Cod unic: 59401050000008731171001154

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Corventie	Index estimat anterior cf.Corventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2022	01.12.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	19 371	19 171	18 797	200
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	16 111	16 111	16 111	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	200	2,20682	441,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	200	0,00333	0,66
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,2	5,42000	1,08
Certificate Verzi estimate	MWh	0,2	72,53695	14,51
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	97	-0,97419	-94,50
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	103	-1,19567	-123,15
Valoare consum estimat	lei			239,96



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3200751338

Data emiterii: 31.01.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 22.11.2021 - 06.01.2022	175,22
Energie electrica estimata	perioada 22.11.2021 - 31.12.2021	-142,16
Energie electrica estimata	perioada 07.01.2022 - 31.01.2022	91,86
Valoare	perioada 22.11.2021 - 31.01.2022	124,92
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022		124,92
Baza impozitare TVA		104,97
Valoare TVA		19,95
Valoare totala facturata		124,92
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		124,92

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are
prioritate asupra indexului autocitit.

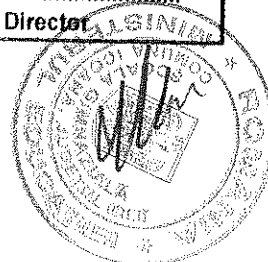
Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturilor. (Detalii si cli mentare pe 021.120.918)

Bun de Plata

Suma de 124,92 lei

Data 02.03.2022

Director

VIZAT
CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV
CATARINICU

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015;
76/2016, 120/2021Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata
CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	124,92
Suma de plata la data facturii curente	124,92

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	124,92



91433706326007513383000012492



Cod loc de consum (LC): 0051581128

Denumire LC: SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire: 0051581128

Adresa LC: PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 06.01.2022	Index citit 22.11.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6 193	6 164	29			29
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 877	4 667	210			210
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 052	789	263			263

Calcul FP LC cod: 51581128

FP inductiv	0,137	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	196,00
FP capacitiv	0,110	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	249,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

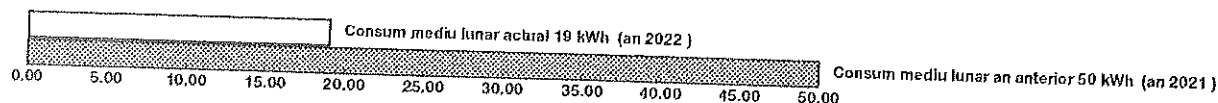
22.11.2021 - 06.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	25	0,82669	20,67
Energie electrica activa consumata	kWh	4	0,85329	3,41
Energie electrica activa estimata	kWh	-130	0,82669	-107,47
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	171	0,26970	46,12
Energie reactiva inductiva 3 consumata	kVArh	25	0,27720	6,93
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	217	0,26970	58,53
Energie reactiva capacitiva 3 consumata	kVArh	32	0,27720	8,87
Contributie cogenerare consumata	kWh	29	0,02554	0,74
Contributie cogenerare estimata	kWh	-130	0,02554	-3,32
Certificate Verzi consumate	MWh	0,025	64,06592	1,60
Certificate Verzi consumate	MWh	0,004	71,30890	0,29
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,13	64,06592	-8,33
Acciza comerciala consumata	MWh	0,029	2,71000	0,08
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,13	2,61000	-0,34
Total energie regularizare	lei			27,78

Comparatie consum energie electrica in anul curent fata de anul anterior

**ENERGIE ESTIMATA**

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	31.01.2022	07.01.2022	06.01.2022	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	6 274	6 193	6 193	81
			4 877	4 877	4 877	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

07.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3201586938
Data emiterii: 28.02.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

NR. 424/28.03.2022

Bun de Plata

Suma de 99,98 lei

Data

Director



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.02.2022 - 28.02.2022 99,98

VALOARE ESTIMAT perioada 01.02.2022 - 28.02.2022 99,98

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022 99,98

Baza impozitare TVA 84,02

Valoare TVA 15,96

Valoare totala facturata 99,98

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 99,98

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are
prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie cand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conformi Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conformi Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	99,98
Suma de plata la data facturii curente	99,98

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	99,98



914337063280152853330000009998



Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856128

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 374	6 274	6 193	100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 877	4 877	4 877	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	100	0,85329	85,33
Contributie cogenerare estimata	kWh	100	0,02554	2,55
Certificate Verzi estimate	MWh	0,1	72,53695	7,25
Acciza comerciala estimata	MWh	0,1	2,71000	0,27
Plafonare 1 energie estimata	kWh	100	-0,06549	-6,55
Plafonare energie estimata	kWh	100	-0,04825	-4,83
Valoare consum estimat	lei			84,02



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3202708191

Data emiterii: 31.03.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

556 / 08.04.2022 ✓

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	99,98
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.03.2022 - 31.03.2022	99,98
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022		99,98
Baza impozitare TVA		84,02
Valoare TVA		15,96
Valoare totala facturata		99,98
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		99,98

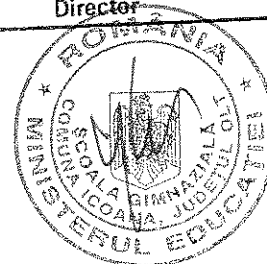
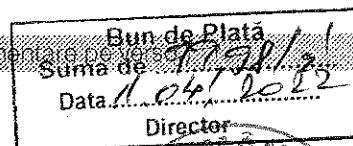
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe www.cez.ro)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	99,98
Suma de plata la data facturii curente	99,98

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	99,98



9143370632502708191300009998



Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00856126

Tip contor: A1P0R215

Cod unic: 59401050000199293571492083

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

			31.03.2022	01.03.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 474	6 374	6 193	100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	4 877	4 877	4 877	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	100	1,77280	177,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	100	0,02554	2,55
Certificate Verzi estimate	MWh	0,1	72,53695	7,25
Acciza comerciala estimata	MWh	0,1	2,71000	0,27
Plafonare 1 energie estimata	kWh	100	-0,98500	-98,50
Plafonare energie estimata	kWh	100	-0,04825	-4,83
Valoare consum estimat	lei			84,02

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		22.11.2021	31.12.2021	0,025	63,96524	1,60
Valoare facturata CV*	3200751338	22.11.2021	31.12.2021	-0,025	64,06592	-1,60
Total Regularizare Certificate Verzi						0,00

* Nota: CV* Certificate Verzi



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203875014

Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

NR. 685/10.05.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 07.01.2022 - 01.04.2022	330,37
Energie electrica estimata	perioada 07.01.2022 - 31.03.2022	-291,82
Energie electrica estimata	perioada 02.04.2022 - 30.04.2022	201,50

Valoare perioada 07.01.2022 - 30.04.2022 240,05**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022 240,05**

Baza impozitare TVA 110,28

Valoare TVA 20,96

Valoare totala facturata 240,05

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 240,05

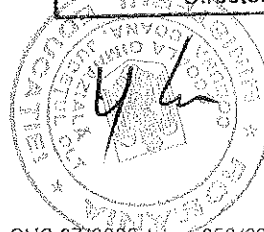
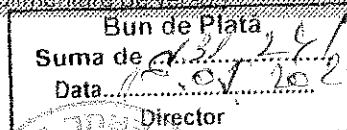
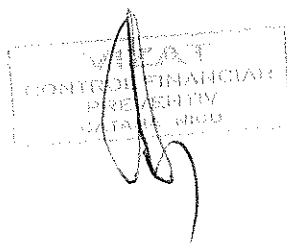
Inclusiv Certificate Verzi, Compromis de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legai: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, Legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conformi Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conformi Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	131,24
Suma de plata la data facturii curente	131,24

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	131,24



91433706328038750143000013124



Cod loc de consum (LC): 0051581128

Denumire LC: SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire: 0051581128

Adresa LC: PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 01.04.2022	Index citit 07.01.2022	Cantitate	Corectii PD=PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6 502	6 193	309			309
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	5 070	4 877	193			193
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	1 172	1 052	120			120

Calcul FP LC cod: 51581128

FP inductiv	0,848	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	43,00
FP capacitiv	0,932	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

07.01.2022 - 01.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	193	0,85329	164,69
Energie electrica activa consumata	kWh	112	1,77280	198,55
Energie electrica activa consumata	kWh	4	1,81682	7,27
Energie electrica activa estimata	kWh	-181	0,85329	-154,45
Energie electrica activa estimata	kWh	-100	1,77280	-177,28
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVarh	43	0,09240	3,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	309	0,02554	7,89
Contributie cogenerare estimata	kWh	-281	0,02554	-7,17
Certificate Verzi consumate	MWh	0,309	72,53695	22,41
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,081	71,30890	-5,78
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,2	72,53695	-14,50
Acciza comerciala consumata	MWh	0,309	2,71000	0,84
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,281	2,71000	-0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-100	-0,06549	6,55
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-100	-0,98500	98,50
Plafonare energie estimata	kWh	-200	-0,04825	9,66
Plafonare 1 energie consumata	kWh	102	-0,06549	-6,68
Plafonare 1 energie consumata	kWh	112	-0,98500	-110,32
Plafonare energie consumata	kWh	214	-0,04825	-10,32
Total energie regularizare	lei			33,08

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	02.04.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 599	6 502	6 502	97
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	5 070	5 070	5 070	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

02.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	97	1,81682	176,23
Contributie cogenerare estimata	kWh	97	0,02554	2,48



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203931539

Data emiterii: 30.04.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 07.01.2022 - 01.04.2022	326,06
Energie electrica estimata	perioada 07.01.2022 - 31.03.2022	-291,82
Energie electrica estimata	perioada 02.04.2022 - 30.04.2022	97,00

Valoare perioada 07.01.2022 - 30.04.2022 131,24**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022 131,24**

Baza impozitare TVA 110,28

Valoare TVA 20,96

Valoare totala facturata 131,24

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 131,24

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	131,24
Suma de plata la data facturii curente	131,24

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	131,24



9143370632039315393000013124



Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 01.04.2022	Index citit 07.01.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6 502	6 193	309			309
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 070	4 877	193			193
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 172	1 052	120			120

Calcul FP LC cod: 51581128

FP inductiv	0,848	FP inductiv	>=0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	43,00
FP capacitiv	0,932	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

07.01.2022 - 01.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	193	0,85329	164,69
Energie electrica activa consumata	kWh	112	1,77280	198,55
Energie electrica activa consumata	kWh	4	1,81682	7,27
Energie electrica activa estimata	kWh	-181	0,85329	-154,45
Energie electrica activa estimata	kWh	-100	1,77280	-177,28
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	43	0,09240	3,98
Contributie cogenerare consumata	kWh	309	0,02554	7,89
Contributie cogenerare estimata	kWh	-281	0,02554	-7,17
Certificate Verzi consumate	MWh	0,309	72,53695	22,41
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,081	71,30890	-5,78
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,2	72,53695	-14,50
Acciza comerciala consumata	MWh	0,309	2,71000	0,84
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,281	2,71000	-0,76
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-100	-0,06549	6,55
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-100	-0,98500	98,50
Plafonare energie estimata	kWh	-200	-0,04825	9,66
Plafonare 1 energie consumata	kWh	102	-0,06549	-6,68
Plafonare 1 energie consumata	kWh	112	-0,98500	-110,32
Plafonare energie consumata	kWh	214	-0,04825	-10,32
Plafonare energie consumata	kWh	4	-1,07727	-4,31
Total energie regularizare	lei			28,77

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 30.04.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 02.04.2022	Index citit 01.04.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	6 599	6 502	6 502	97
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 070	5 070	5 070	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

02.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	97	1,81682	176,23





CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205044109

Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Nr. 804/08.06.2022

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.05.2022 - 31.05.2022 87,00

VALOARE ESTIMAT perioada 01.05.2022 - 31.05.2022 **87,00****Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022** **87,00**

Baza impozitare TVA 73,11

Valoare TVA 13,89

Valoare totala facturata 87,00

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) **87,00**

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

VAT
CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV
CATAFONICUBun de Plata
Suma de 87,00
Data 21.06.2022
Director

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	87,00
Suma de plata la data facturii curente	87,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	87,00



9143370632050441093000005700



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205044109

Pagina: 2/3

Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00856126

Tip contor: A1P0R215

Cod unic: 59401050000199293571492083

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata

31.05.2022

01.05.2022

01.04.2022

Energie electrica activa kWh 1 6 686 6 599 6 502 87

Energie reactiva inductiva kVArh 1 5 070 5 070 5 070 0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	87	1,81682	158,06
Contributie cogenerare estimata	kWh	87	0,02044	1,78
Certificate Verzi estimate	MWh	0,087	72,53695	6,31
Acciza comerciala estimata	MWh	0,087	2,71000	0,24
Plafonare energie estimata	kWh	87	-1,07217	-93,28
Valoare consum estimat	lei			73,11

000050847962



Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 746	6 686	6 502	60
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 070	5 070	5 070	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	60	1,81682	109,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	60	0,02044	1,23
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,06	5,42000	0,33
Certificate Verzi estimate	MWh	0,06	72,53695	4,35
Plafonare energie estimata	kWh	60	-1,07488	-64,49
Valoare consum estimat	lei			50,43



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3207632532

Data emiterii: 31.07.2022

985/11.08.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

000053035879



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 02.04.2022 - 04.07.2022	150,77
Energie electrica estimata	perioada 02.04.2022 - 30.06.2022	-244,01
Energie electrica estimata	perioada 05.07.2022 - 31.07.2022	51,99

Valoare perioada 02.04.2022 - 31.07.2022 -41,25**Nu inregistrati sume de plata -41,25**

Baza impozitare TVA -34,66

Valoare TVA -6,59

Valoare totala facturata -41,25

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) -41,25

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	-41,25
Suma de plata la data facturii curente	-41,25



Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie**UM Const.****Index citit****Index citit****Cantitate****Corectii****Alte****Cantitate**

			04.07.2022	02.04.2022		PD#PM	corectii	masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6 644	6 502	142			142
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 104	5 070	34			34
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 318	1 172	146			146

Calcul FP LC cod: 51581128

FP inductiv	0,973	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,697	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	77,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

02.04.2022 - 04.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	142	1,81682	257,99
Energie electrica activa estimata	kWh	-244	1,81682	-443,30
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	77	0,09240	7,12
Contributie cogenerare consumata	kWh	44	0,02554	1,12
Contributie cogenerare consumata	kWh	92	0,02044	1,88
Contributie cogenerare consumata	kWh	6	0,01696	0,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	-97	0,02554	-2,48
Contributie cogenerare estimata	kWh	-147	0,02044	-3,01
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,051	5,42000	0,28
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,06	5,42000	-0,33
Certificate Verzi consumate	MWh	0,142	72,53695	10,30
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,244	72,53695	-17,70
Acciza comerciala consumata	MWh	0,091	2,71000	0,25
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,184	2,71000	-0,50
Plafonare energie estimata	kWh	-97	-1,07727	104,50
Plafonare energie estimata	kWh	-87	-1,07217	93,28
Plafonare energie estimata	kWh	-60	-1,07488	64,49
Plafonare energie consumata	kWh	44	-1,07456	-47,28
Plafonare energie consumata	kWh	47	-1,06946	-50,26
Plafonare energie consumata	kWh	45	-1,07488	-48,37
Plafonare energie consumata	kWh	6	-1,07140	-6,43
Total energie regularizare	lei			-78,35

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie**UM****Const.****Index estimat**
cf.Conventia**Index estimat**
anterior
cf.Conventia**Index citit****Cantitate**
Estimata

			31.07.2022	05.07.2022	04.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 696	6 644	6 644	52
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 104	5 104	5 104	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

05.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC



CEZ VÂNZARE

FACTURA
Seria: AV / Numar: 3208733368
Data emiterii: 31.08.2022

Pagina: 1/3
COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

NR. 1143/13.09.2022

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate**Valoare cu TVA (lei)****Cota TVA: 19 %**

Energie electrica estimata	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	60,01
VALOARE ESTIMAT	perioada 01.08.2022 - 31.08.2022	60,01
Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.09.2022		60,01
Baza impozitare TVA		50,43
Valoare TVA		9,58
Valoare totala facturata		60,01
TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)		60,01

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

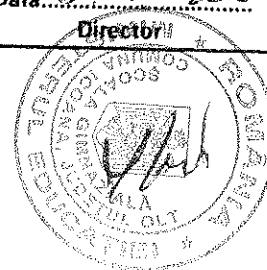
Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

VIZAT
CONTROL FINANCIAR
PREV. NIV
CATANA

Bun de Plata
Suma de 60,01 lei
Data 30.09.2022
Director



Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	60,01
Suma de plata la data facturii curente	60,01

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	60,01



91433706325087333583000000001



Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	04.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 756	6 696	6 644	60
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 104	5 104	5 104	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	60	1,81682	109,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	60	0,01696	1,02
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,06	5,42000	0,33
Certificate Verzi estimate	MWh	0,06	72,53695	4,35
Plafonare energie estimata	kWh	60	-1,07140	-64,28
Valoare consum estimat	lei			50,43

000062865301





FACTURA

Seria: AV / Numar: 3210175474

Data emiterii: 30.09.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057

Nr. Ord. Req. Comert.: A NR.0232141

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

Dr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electricea estimata *	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	107,96

VALOARE ESTIMAT	perioada 01.09.2022 - 30.09.2022	107.96

Sold anterior peacitit	1.21

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.10.2022	109,17

Baza impozitare TVA	90.72

Valoare TVA	17,24

Valoare totala facturata	107,96

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat)	109,17

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENȚIE, ÎNREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Bun de Plata
Suma de 10796 lei
Data 20.10.2022
Director

VIZAT
CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV
CARANA NICU

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termenul Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizata, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conformi Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conformi Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022
Acciza unitara conform: Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	1,21
Total factura curenta	107,96
Suma de plata la data facturii curente	109,17

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	109,17



91433706326101754743090601031



Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1POR215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	04.07.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 816	6 756	6 644	60
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 104	5 104	5 104	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	60	1,81682	109,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	60	0,01696	1,02
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,06	5,42000	0,33
Certificate Verzi estimate	MWh	0,06	72,53695	4,35
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	60	-0,39975	-23,99
Valoare consum estimat	lei			90,72



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3211183919
Data emiterii: 31.10.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

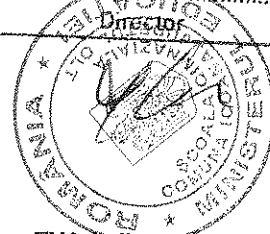
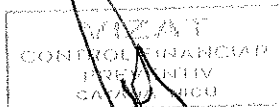
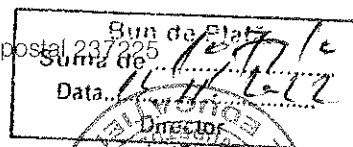
Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata *	perioada 05.07.2022 - 04.10.2022	159,59
Energie electrica estimata *	perioada 05.07.2022 - 30.09.2022	-219,96
Energie electrica estimata *	perioada 05.10.2022 - 31.10.2022	71,16

Valoare perioada 05.07.2022 - 31.10.2022 10,79**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.11.2022 10,79**

Baza impozitare TVA 9,07

Valoare TVA 1,72

Valoare totala facturata 10,79

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 10,79

* Inclusive Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	10,79
Suma de plata la data facturii curente	10,79

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	10,79



9143370626111839193000001079



Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.11.2022; 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 04.10.2022	Index citit 05.07.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6 762	6 644	118			118
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 143	5 104	39			39
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 453	1 318	135			135

Calcul FP LC cod: 51581128

FP inductiv	0,949	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,658	FP capacitiv	>=0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	78,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

05.07.2022 - 04.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	113	1,81682	205,31
Energie electrica activa consumata	kWh	5	2,20682	11,03
Energie electrica activa estimata	kWh	-172	1,81682	-312,49
Energie reactiva capacitiva 1 consumata	kVArh	78	0,09240	7,21
Contributie cogenerare consumata	kWh	118	0,01696	1,99
Contributie cogenerare estimata	kWh	-172	0,01696	-2,92
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,118	5,42000	0,64
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,172	5,42000	-0,94
Certificate Verzi consumate	MWh	0,118	72,53695	8,56
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,172	72,53695	-12,47
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	39	-0,39975	-15,59
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	5	-1,15152	-5,76
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-60	-0,39975	23,99
Plafonare energie estimata	kWh	-112	-1,07140	119,99
Plafonare energie consumata	kWh	74	-1,07140	-79,28
Total energie regularizare	lei			-50,73

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	05.10.2022	04.10.2022	
Energie electrica activa	kWh	1	6 814	6 762	6 762	52
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 143	5 143	5 143	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

05.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	52	2,20682	114,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	52	0,01696	0,88
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,052	5,42000	0,28
Certificate Verzi estimate	MWh	0,052	72,53695	3,77
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	52	-1,15152	-59,88
Valoare consum estimat	lei			59,80



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213687249

Data emiterii: 31.12.2022

Pagina: 1/3

COD CLIENT: 91433706

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

CLIENT: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA

CIF/CNP: 25299057
Nr. Ord. Reg. Comert.: A NR.0232141
Loc.: ICOANA (ICOANA OT)
Str.: ICOANA
nr. 1
Judet Olt, cod postal 237225

Dist: 7225

Destinatar: SCOALA GIMNAZIALA COMUNA
ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: ICOANA

nr. 1

Judet Olt, cod postal 237225

NR. 35/10.01.2023

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 05.10.2022 - 27.12.2022	295,58
Energie electrica estimata	perioada 05.10.2022 - 30.11.2022	-130,39
Energie electrica estimata	perioada 28.12.2022 - 31.12.2022	10,39

Valoare perioada 05.10.2022 - 31.12.2022 175,58**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2023 175,58**

Baza impozitare TVA 147,55

Valoare TVA 28,03

Valoare totala facturata 175,58

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 175,58

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii
Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii sup

Suma de 175,58
Data 25.01.2023

Director

AVIZAT
CONTROL FINANCIAR
PREVENTIV
CAZANCIU

Facturat in baza contract numar 91433706_20211122

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul necomercial lei/MWh = 5,42

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	175,58
Suma de plata la data facturii curente	175,58

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
91433706	SCOALA GIMNAZIALA COMUNA ICOANA	175,58



91433706326136872493000017558



Cod loc de consum (LC) : 0051581128

Denumire LC : SCOALA PRIMARA URSOAIA CORP B

Cod autocitire : 0051581128

Adresa LC : PRINCIPALA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 27.12.2022	Index citit 05.10.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa	kWh	1	6 995	6 762	233			233
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 278	5 143	135			135
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 530	1 453	77			77

Calcul FP LC cod: 51581128

FP inductiv	0,865	FP inductiv	>=0,85	Energie reactiva inductiva de facturat:	22,00
FP capacitiv	0,949	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

05.10.2022 - 27.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa consumata	kWh	233	2,20882	514,20
Energie electrica activa estimata	kWh	-112	2,20882	-247,16
Energie reactiva inductiva 1 consumata	kVArh	22	0,09240	2,04
Contributie cogenerare consumata	kWh	75	0,01696	1,27
Contributie cogenerare consumata	kWh	158	0,00333	0,53
Contributie cogenerare estimata	kWh	-52	0,01696	-0,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	-60	0,00333	-0,20
Acciza necomerciala consumata	MWh	0,233	5,42000	1,26
Acciza necomerciala estimata	MWh	-0,112	5,42000	-0,61
Certificate Verzi consumate	MWh	0,233	72,53695	16,90
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,112	72,53695	-8,12
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	75	-1,15152	-86,36
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	83	-1,45871	-121,07
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	42	-0,97419	-40,92
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	33	-1,19567	-39,46
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-52	-1,15152	59,88
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-60	-1,45871	87,52
Total energie regularizare	lei			138,82

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71492083

Serie contor: 00856126

Cod unic: 59401050000199293571492083

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A1P0R215

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie 31.12.2022	Index estimat anterior cf.Conventie 28.12.2022	Index citit 27.12.2022	Cantitate Estimata
Energie electrica activa	kWh	1	7 003	6 995	6 995	8
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	5 278	5 278	5 278	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

28.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ PRACTIC

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa estimata	kWh	8	2,20882	17,65
Contributie cogenerare estimata	kWh	8	0,00333	0,03
Acciza necomerciala estimata	MWh	0,008	5,42000	0,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,008	72,53695	0,58



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 2210324552

Data emiterii: 31.12.2021

Pagina: 1/6

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP: 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata perioada 21.09.2021 - 20.12.2021 21 433,49

Energie electrica estimata perioada 21.09.2021 - 30.11.2021 -8 795,75

Energie electrica estimata perioada 01.12.2021 - 31.12.2021 3 246,50

Valoare perioada 21.09.2021 - 31.12.2021 15 884,24**Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2022 15 884,24**

Baza impozitare TVA 13 348,10

Valoare TVA 2 536,14

Valoare totala facturata 15 884,24

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 15 884,24

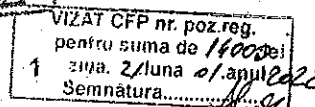
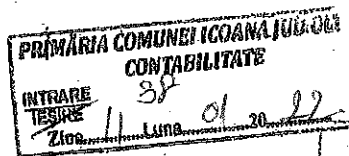
* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii.

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturilor. (Detalii suplimentare pe verso)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 215/2020

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 237/2020;

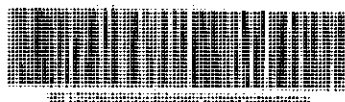
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,61

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	15 884,24
Suma de plata la data facturii curente	15 884,24

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	15 884,24



MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
BANCA CATERNA COOPERATIVĂ CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
PJP	√	-	-	√	-	-
WESTACO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
Paypoint	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;
- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apelați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea),

TG (1,49 lei/MWh – introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 800 929
		021 9291 (Municipiul București)
		021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
		0800 500 929
		0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău)
		0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați)
		0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0050242566

Denumire LC : IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire : 0050242566

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022; 25-29.03.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.03.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 20.12.2021	Index citit 21.09.2021	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	22 761	21 310	1 451			1 451
Energie electrica activa NO	kWh	1	64 344	61 463	2 881			2 881
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	22 872	21 819	1 053			1 053

Calcul FP LC cod: 50242566

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,972	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

21.09.2021 - 20.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-168	0,75169	-126,29
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-146	0,85069	-124,20
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	654	0,75169	491,61
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	478	0,85069	406,63
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	319	1,25069	398,97
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-433	0,64269	-278,29
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-319	0,74169	-236,60
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 298	0,64269	834,21
Energie electrica activa NO consumata	kWh	950	0,74169	704,61
Energie electrica activa NO consumata	kWh	633	1,14169	722,69
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 952	0,01712	33,42
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 380	0,02554	60,78
Contributie cogenerare estimata	kWh	-601	0,01712	-10,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	-465	0,02554	-11,88
Certificate Verzi consumate	MWh	4,332	64,06592	277,53
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,066	64,06592	-68,30
Acciza comerciala consumata	MWh	4,332	2,61000	11,31
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,066	2,61000	-2,78
Total energie regularizare	lei			3 083,14

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	21.12.2021	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	22 815	22 761	22 761	54
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
			31.12.2021		21.12.2021	
Energie electrica activa NO	kWh	1	64 459		64 344	115

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

21.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	54	1,25069	67,54
Energie electrica activa NO estimata	kWh	115	1,14169	131,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	169	0,02554	4,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,169	64,06592	10,83
Acciza comerciala estimata	MWh	0,169	2,61000	0,44
Valoare consum estimat	lei			214,42

Cod loc de consum (LC) : 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022; 25-29.03.2022

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.03.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70901476
Serie contor: 00185999
Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A2P0R21
CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 20.12.2021	Index citit 21.09.2021	Cantitate	Corectii PD=PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	40	459	432	1 080			1080
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 140	1 091	1 960			1 960
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	21	19	80			80
Energie reactiva capacitiva	kVArh	40	576	556	800			800

Calcul FP LC cod: 50242319

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,967	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

21.09.2021 - 20.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-999	0,75169	-750,94
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-940	0,85069	-799,65
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	484	0,75169	363,82
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	356	0,85069	302,85
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	240	1,25069	300,17
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-176	0,64269	-113,11
Energie electrica activa NO consumata	kWh	880	0,64269	565,57
Energie electrica activa NO consumata	kWh	648	0,74169	480,62
Energie electrica activa NO consumata	kWh	432	1,14169	493,21
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 364	0,01712	23,35
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 676	0,02554	42,80
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 175	0,01712	-20,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	-940	0,02554	-24,01
Certificate Verzi consumate	MWh	3,04	64,06592	194,76
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,115	64,06592	-135,50
Acciza comerciala consumata	MWh	3,04	2,61000	7,93
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,115	2,61000	-5,52
Total energie regularizare	lei			926,23

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476
Serie contor: 00185999
Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A2P0R21
CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	21.12.2021	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	468,625	459	459	385
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	21	21	21	0
			31.12.2021		21.12.2021	



Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf. Conventie	Index estimat anterior cf. Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 140		1 140	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

21.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	385	1,25069	481,52
Contributie cogenerare estimata	kWh	385	0,02554	9,83
Certificate Verzi estimate	MWh	0,385	64,06592	24,67
Acciza comerciala estimata	MWh	0,385	2,61000	1,00
Valoare consum estimat	lei			517,02

Cod loc de consum (LC) : 0050242190

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA

Cod autocitire : 0050242190

Adresa LC : ICOANA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2022; 22-26.02.2022; 25-29.03.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.03.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Serie contor: 00145648

Cod unic: 5940105000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 20.12.2021	Index citit 21.09.2021	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	11 823	10 585	1 238			1 238
Energie electrica activa NO	kWh	1	32 088	29 650	2 438			2 438
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 829	58 829	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	15 296	14 190	1 106			1 106

Calcul FP LC cod: 50242190

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,958	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

21.09.2021 - 20.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-189	0,75169	-142,07
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-176	0,85069	-149,72
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	558	0,75169	419,44
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	408	0,85069	347,08
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	272	1,25069	340,19
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-461	0,64269	-296,28
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-368	0,74169	-272,94
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 098	0,64269	705,67
Energie electrica activa NO consumata	kWh	804	0,74169	596,32
Energie electrica activa NO consumata	kWh	536	1,14169	611,95
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 656	0,01712	28,35
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 020	0,02554	51,59
Contributie cogenerare estimata	kWh	-650	0,01712	-11,13
Contributie cogenerare estimata	kWh	-544	0,02554	-13,89
Certificate Verzi consumate	MWh	3,676	64,06592	235,51
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,194	64,06592	-76,50
Acciza comerciala consumata	MWh	3,676	2,61000	9,59
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,194	2,61000	-3,11
Total energie regularizare	lei			2 380,05

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516
 Serie contor: 00145646
 Cod unic: 5940105000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A2P0R23
 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	21.12.2021	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	11 888	11 823	11 823	65
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 829	58 829	58 829	0
			31.12.2021		21.12.2021	
Energie electrica activa NO	kWh	1	32 229		32 088	141

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

21.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	65	1,25069	81,29
Energie electrica activa NO estimata	kWh	141	1,14169	160,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	206	0,02554	5,26
Certificate Verzi estimate	MWh	0,206	64,06592	13,20
Acciza comerciala estimata	MWh	0,206	2,61000	0,54
Valoare consum estimat	lei			261,27

Cod loc de consum (LC): 0050242188

Denumire LC: ILUMINAT PUBLIC FLORU

Cod autocitire: 0050242188

Adresa LC: FLORU, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.01.2022; 22-26.02.2022; 25-29.03.2022

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.03.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70900511
 Serie contor: #00130522
 Cod unic: 5940105000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A2P0R23
 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 20.12.2021	Index citit 21.09.2021	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	41 910	40 052	1 858			1 858
Energie electrica activa NO	kWh	1	118 030	114 524	3 506			3 506
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 277	2 274	3			3
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	21 501	19 963	1 538			38

Calcul FP LC cod: 50242188

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,961	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

21.09.2021 - 20.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-567	0,75169	-426,21
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-523	0,85069	-444,91
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	837	0,75169	629,16
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	613	0,85069	521,47
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	408	1,25069	510,28
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 286	0,64269	-826,50
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 035	0,74169	-767,65
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 579	0,64269	1 014,81
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 156	0,74169	857,39
Energie electrica activa NO consumata	kWh	771	1,14169	880,24
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 416	0,01712	41,36
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 948	0,02554	75,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 853	0,01712	-31,72



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 558	0,02554	-39,79
Certificate Verzi consumate	MWh	5,364	64,06592	343,65
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,411	64,06592	-218,53
Acciza comerciala consumata	MWh	5,364	2,61000	14,00
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,411	2,61000	-8,91
Total energie regularizare	lei			2 123,43

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: #00130522

Cod unic: 5940105000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	21.12.2021	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	42 128	41 910	41 910	218
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 277	2 277	2 277	0
			31.12.2021		21.12.2021	
Energie electrica activa NO	kWh	1	118 437		118 030	407

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

21.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	218	1,25069	272,65
Energie electrica activa NO estimata	kWh	407	1,14169	464,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	625	0,02554	15,96
Certificate Verzi estimate	MWh	0,625	64,06592	40,04
Acciza comerciala estimata	MWh	0,625	2,61000	1,63
Valoare consum estimat	lei			794,95

Cod loc de consum (LC): 0050242564

Denumire LC: IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire: 0050242564

Adresa LC: URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.01.2022; 22-26.02.2022; 25-29.03.2022

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.03.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 5940105000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 20.12.2021	Index citit 21.09.2021	Cantitate Corectii PD-PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 418	12 254	1 164		1 164
Energie electrica activa NO	kWh	1	36 027	33 832	2 195		2 195
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	17	17	0		0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	17 492	16 355	1 137		1 137

Calcul FP.LC cod: 50242564

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,947	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

21.09.2021 - 20.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-187	0,75169	-140,56
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-161	0,85069	-136,96
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	524	0,75169	393,89

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	384	0,85069	326,66
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	256	1,25069	320,18
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-476	0,64269	-305,92
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-360	0,74169	-267,01
Energie electrica activa NO consumata	kWh	988	0,64269	634,98
Energie electrica activa NO consumata	kWh	724	0,74169	536,98
Energie electrica activa NO consumata	kWh	483	1,14169	551,44
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 512	0,01712	25,89
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 847	0,02554	47,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	-663	0,01712	-11,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	-521	0,02554	-13,31
Certificate Verzi consumate	MWh	3,359	64,06592	215,20
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,184	64,06592	-75,86
Acciza comerciala consumata	MWh	3,359	2,61000	8,77
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,184	2,61000	-3,09
Total energie regularizare	lei			2 107,10

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 5940105000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	21.12.2021	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 482	13 418	13 418	64
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	17	17	17	0
			31.12.2021		21.12.2021	
Energie electrica activa NO	kWh	1	36 168		36 027	141

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

21.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	64	1,25069	80,04
Energie electrica activa NO estimata	kWh	141	1,14169	160,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	205	0,02554	5,24
Certificate Verzi estimate	MWh	0,205	64,06592	13,13
Acciza comerciala estimata	MWh	0,205	2,61000	0,54
Valoare consum estimat	lei			2 193

Cod loc de consum (LC): 0051635662

Denumire LC: IL PB PTA 2 ICOANA

Cod autocitire: 0051635662

Adresa LC: ICOANA, 1, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.01.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.01.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Serie contor: 00178436

Cod unic: 59401050000206707671545063

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2021	01.12.2021	05.07.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	12 384	12 242	11 578	142
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 016	2 016	2 016	0
			31.12.2021	01.12.2021		
Energie electrica activa NO	kWh	1	33 232	32 835		397



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 2210324552

Pagina: 5/6

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2021 - 31.12.2021

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	142	1,25069	177,60
Energie electrica activa NO estimata	kWh	397	1,14169	453,25
Contributie cogenerare estimata	kWh	539	0,02554	13,77
Certificate Verzi estimate	MWh	0,539	64,06592	34,53
Acciza comerciala estimata	MWh	0,539	2,61000	1,41
Valoare consum estimat	lei			680,56

000092682364



The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It emphasizes that every entry, no matter how small, should be documented to ensure transparency and accountability. This is particularly crucial in financial reporting, where even minor discrepancies can lead to significant errors in the overall balance sheet.

In the second section, the author outlines the various methods used to collect and analyze data. These methods include direct observation, interviews with key personnel, and the use of statistical software to process large volumes of information. The goal is to identify trends and patterns that can inform strategic decision-making.

The third part of the report focuses on the implementation of new policies and procedures. It details the steps taken to ensure that all employees are aware of the changes and understand their role in the process. Regular training sessions and communication channels are established to facilitate this transition.

Finally, the document concludes with a summary of the findings and recommendations. It highlights the areas where further improvement is needed and suggests specific actions to be taken in the future. The author expresses confidence that these measures will lead to a more efficient and effective organization.



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport și de sistem și/sau de distribuție, care intră în componența pretului/tarifului de vânzare sunt, după caz, următoarele:

Tarifele serviciului de distribuție, pentru fiecare zonă: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din rețea), TG (1,49 lei/MWh - Introducere în rețea) și serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodată, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilită la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informații cu privire la modalitățile de plată a facturii de energie electrică vă rugăm să accesați: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informații cu privire la datele de contact ale unor instituții cu atribuții în domeniul îmbunătățirii eficienței energetice se găsesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalități de transmitere a plângerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Balesii	Direct la ghiseu	Balesii, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPs, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FFE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* în intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relații cu Clienții CEZ nu se derulează activități cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiuine Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiuine Clienti Dolj, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiuine Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiuine Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiuine Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiuine Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiuine Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiuine Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii a Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
 Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
 Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
 TEL INFO-CONSUMATOR
 021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mal multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/4

Seria: AV / Numar: 3200771112

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 31.01.2022

BUN DE
PLATĂ

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata perioada 06.07.2021 - 06.01.2022 4 859,85

Energie electrica estimata perioada 06.07.2021 - 31.12.2021 -2 978,17

Energie electrica estimata perioada 01.01.2022 - 31.01.2022 8 879,83

Valoare perioada 06.07.2021 - 31.01.2022 10 761,51

Sold anterior neachitat 1 884,24

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 02.03.2022 12 645,75

Baza impozitare TVA 9 043,29

Valoare TVA 1 718,22

Valoare totala facturata 10 761,51

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 12 645,75

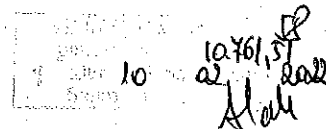
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra Indexului autocitit.

Pentru plata va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	1 884,24
Total factura curenta	10 761,51
Suma de plata la data facturii curente	12 645,75

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	12 645,75



901222833260077111230001264575

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	√	√	√	√	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	√	√	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	√	√	√	√	√	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	√	√	√	√	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	√	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	√	√	√	√	
CREDITCOOP	√	√	√	√	√	
RBS	√	√	√	√	√	
WESTBANK	√**	√	√	√	√	
QIWI	√	√	√	√	√	
UNIONBANK	√	√	√	√	√	
PLATA ONLINE	√	√	√***	√	√	

TREZORERIA STATULUI În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;
- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apăsați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea),

TG (1,49 lei/MWh – introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	0800 800 929
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 500 929
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
		0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC): 0051635662

Denumire LC: IL PB PTA 2 ICOANA

Cod autocitire: 0051635662

Adresa LC: ICOANA, 1, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 22-26.02.2022; 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 01-11.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00178436

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401050000206707671545063

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 06.01.2022	Index citit 06.07.2021	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 027	11 578	1 449			1 449
Energie electrica activa NO	kWh	1	34 431	30 974	3 457			3 457
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 021	2 016	5			5
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	14 695	13 311	1 384			1 384

Calcul FP LC cod: 51635662

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,962	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

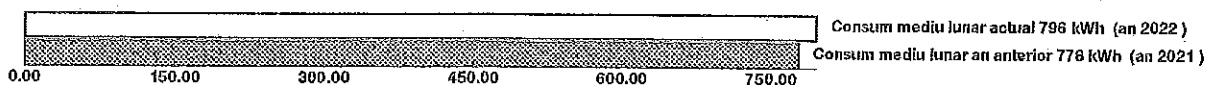
06.07.2021 - 06.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-243	0,60169	-146,21
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-282	0,75169	-211,97
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-139	0,85069	-118,25
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-142	1,25069	-177,60
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	447	0,60169	268,96
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	478	0,75169	359,31
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	235	0,85069	199,91
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	242	1,25069	302,67
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	47	1,27710	60,02
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-696	0,49269	-342,91
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-781	0,64269	-501,94
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-384	0,74169	-284,81
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-397	1,14169	-453,25
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 065	0,49269	524,71
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 140	0,64269	732,67
Energie electrica activa NO consumata	kWh	561	0,74169	416,09
Energie electrica activa NO consumata	kWh	579	1,14169	661,04
Energie electrica activa NO consumata	kWh	112	1,16810	130,83
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 130	0,01712	53,59
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 776	0,02554	45,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 002	0,01712	-34,26
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 062	0,02554	-27,13
Certificate Verzi consumate	MWh	4,747	64,06592	304,12
Certificate Verzi consumate	MWh	0,159	71,30890	11,34
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,064	64,06592	-196,31
Acciza comerciala consumata	MWh	4,906	2,71000	13,29
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,064	2,61000	-8,02
Total energie regularizare	lei			1 581,25

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063
 Serie contor: 00178436
 Cod unic: 59401050000206707671545063

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	07.01.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 125	13 027	13 027	98
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	2 021	2 021	2 021	0
			31.01.2022		07.01.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	34 734		34 431	303

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

07.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	98	1,27710	125,16
Energie electrica activa NO estimata	kWh	303	1,16810	353,93
Contributie cogenerare estimata	kWh	401	0,02554	24
Certificate Verzi estimate	MWh	0,401	71,30890	59
Acciza comerciala estimata	MWh	0,401	2,71000	1,09
Valoare consum estimat	lei			519,01

Cod loc de consum (LC): 0050242190

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA

Cod autocitire : 0050242190

Adresa LC : ICOANA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.03.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516
 Serie contor: 00145646
 Cod unic: 59401050000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	12 092	11 888	11 823	204
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	58 829	58 829	58 829	0
			31.01.2022	01.01.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	32 645	32 229		416

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	204	1,27710	260,53
Energie electrica activa NO estimata	kWh	416	1,16810	485,93
Contributie cogenerare estimata	kWh	620	0,02554	15,83
Certificate Verzi estimate	MWh	0,62	71,30890	44,21
Acciza comerciala estimata	MWh	0,62	2,71000	1,68
Valoare consum estimat	lei			808,18

Cod loc de consum (LC): 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022



Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.03.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 5940105000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	502,525	468,625	459	1 356
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	21	21	21	0
			31.01.2022	01.01.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 140	1 140		0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	1 356	1,27710	1 731,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 356	0,02554	34,63
Certificate Verzi estimate	MWh	1,356	71,30890	96,69
Acciza comerciala estimata	MWh	1,356	2,71000	3,67
Valoare consum estimat	lei			1 866,74

Cod loc de consum (LC): 0050242188

Denumire LC: ILUMINAT PUBLIC FLORU

Cod autocitire: 0050242188

Adresa LC: FLORU, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 22-26.02.2022; 25-29.03.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.03.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: #00130522

Cod unic: 5940105000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	42 925	42 128	41 910	797
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 277	2 277	2 277	0
			31.01.2022	01.01.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	119 775	118 437		1 338

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	797	1,27710	1 017,85
Energie electrica activa NO estimata	kWh	1 338	1,16810	1 562,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	2 135	0,02554	54,53
Certificate Verzi estimate	MWh	2,135	71,30890	152,24
Acciza comerciala estimata	MWh	2,135	2,71000	5,79
Valoare consum estimat	lei			2 793,33

Cod loc de consum (LC): 0050242564

Denumire LC: IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire: 0050242564

Adresa LC: URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 22-26.02.2022; 25-29.03.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.03.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 59401050000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 691	13 482	13 418	209
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	17	17	17	0
			31.01.2022	01.01.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	36 622	36 168		454

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	209	1,27710	266,91
Energie electrica activa NO estimata	kWh	454	1,16810	532
Contributie cogenerare estimata	kWh	663	0,02554	16,93
Certificate Verzi estimate	MWh	0,663	71,30890	47,28
Acciza comerciala estimata	MWh	0,663	2,71000	1,80
Valoare consum estimat	lei			863,24

Cod loc de consum (LC) : 0050242566

Denumire LC : IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire : 0050242566

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 22-26.02.2022; 25-29.03.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 13-23.03.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.01.2022	01.01.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	22 971	22 815	22 761	156
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
			31.01.2022	01.01.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	64 772	64 459		313

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.01.2022 - 31.01.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	156	1,27710	199,23
Energie electrica activa NO estimata	kWh	313	1,16810	365,62
Contributie cogenerare estimata	kWh	469	0,02554	11,98
Certificate Verzi estimate	MWh	0,469	71,30890	33,44
Acciza comerciala estimata	MWh	0,469	2,71000	1,27
Valoare consum estimat	lei			611,54



CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra în componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducerea în retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugam să accesati: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament în rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii în domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bala de Arama	Direct la ghiseu	Bala de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Balesii	Direct la ghiseu	Balesii, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Allee FFE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoliu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* În intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marinus PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbel Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3201612600

Data emiterii: 28.02.2022

Pagina: 1/4

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,61 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700



CI09741227656

Slatina OZP Icoana ag
Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225P 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

ILUMINAT
PUBLIC

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.02.2022 - 28.02.2022 4 609,99

Penalitati energie ** 3,88

VALOARE ESTIMAT perioada 01.02.2022 - 28.02.2022 4 613,87

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.03.2022 4 613,87

Baza impozitare TVA 3 873,94

Valoare TVA 736,05

Valoare totala facturata 4 613,87

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 4 613,87

* Includiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

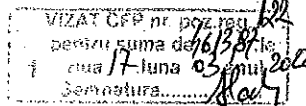
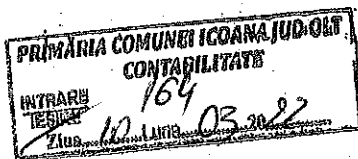
** Nu se aplica TVA (neinclus in baza de impozitare)

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra Indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termel Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 9/2021 de 0,45074 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	4 613,87
Suma de plata la data facturii curente	4 613,87

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	4 613,87



90122283326016126003000461387

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
BANCA CENTRALA COOPERATISTA CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
EP	√	-	-	√	-	-
WESTACO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
UNIBANK	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenția! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;

- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apelați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea),

TG (1,49 lei/MWh – Introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	533,125	502,525	459	1 224
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	21	21	21	0
			28.02.2022	01.02.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 140	1 140		0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	1 224	1,27710	1 563,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 224	0,02554	31,26
Certificate Verzi estimate	MWh	1,224	72,53695	88,79
Acciza comerciala estimata	MWh	1,224	2,71000	3,32
Plafonare 1 energie estimata	kWh	1 224	-0,48930	-598,90
Plafonare energie estimata	kWh	1 224	-0,04825	-59,06
Valoare consum estimat	lei			1 028,58

Cod loc de consum (LC) : 0050242190

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA ✓

Cod autocitire : 0050242190

Adresa LC : ICOANA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Serie contor: 00145646

Cod unic: 59401050000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	12 272	12 092	11 823	180
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 829	58 829	58 829	0
			28.02.2022	01.02.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	33 025	32 645		380

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	180	1,27710	229,88
Energie electrica activa NO estimata	kWh	380	1,16810	443,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	560	0,02554	14,30
Certificate Verzi estimate	MWh	0,56	72,53695	40,62
Acciza comerciala estimata	MWh	0,56	2,71000	1,52
Plafonare 1 energie estimata	kWh	380	-0,38030	-144,51

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare 1 energie estimata	kWh	180	-0,48930	-88,07
Plafonare energie estimata	kWh	560	-0,04825	-27,03
Valoare consum estimat	lei			470,59

Cod loc de consum (LC) : 0051635662

Denumire LC : IL PB PTA 2 ICOANA

Cod autocitire : 0051635662

Adresa LC : ICOANA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00178436

Tip contor: A2POR23

Cod unic: 59401050000206707671545063

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 232	13 125	13 027	107
Energie reactiva Inductiva	kVArh	1	2 021	2 021	2 021	0
			28.02.2022	01.02.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	35 070	34 734		336

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	107	1,27710	136,65
Energie electrica activa NO estimata	kWh	336	1,16810	392,48
Contributie cogenerare estimata	kWh	443	0,02554	11,31
Certificate Verzi estimate	MWh	0,443	72,53895	32,13
Acciza comerciala estimata	MWh	0,443	2,71000	1,20
Plafonare 1 energie estimata	kWh	107	-0,48930	-52,36
Plafonare 1 energie estimata	kWh	336	-0,38030	-127,78
Plafonare energie estimata	kWh	443	-0,04825	-21,37
Valoare consum estimat	lei			372,26

Cod loc de consum (LC) : 0050242188

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC FLORU

Cod autocitire : 0050242188

Adresa LC : FLORU, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: #00130522

Tip contor: A2POR23

Cod unic: 59401050000009232270900511

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	43 371	42 925	41 910	446
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 277	2 277	2 277	0
			28.02.2022	01.02.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	120 689	119 775		914

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	446	1,27710	569,59
Energie electrica activa NO estimata	kWh	914	1,16810	1 067,64
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 360	0,02554	34,73
Certificate Verzi estimate	MWh	1,36	72,53695	98,65
Acciza comerciala estimata	MWh	1,36	2,71000	3,69
Plafonare 1 energie estimata	kWh	446	-0,48930	-218,23
Plafonare 1 energie estimata	kWh	914	-0,38030	-347,59
Plafonare energie estimata	kWh	1 360	-0,04825	-65,62
Valoare consum estimat	lei			1 142,86

Cod loc de consum (LC) : 0050242564

Denumire LC : IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire : 0050242564

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03043206

Tip contor: A2P0R22

Cod unic: 59401050000009424170903271

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 880	13 691	13 418	189
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	17	17	17	0
			28.02.2022	01.02.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	37 033	36 622		411

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	189	1,27710	241,37
Energie electrica activa NO estimata	kWh	411	1,16810	480,09
Contributie cogenerare estimata	kWh	600	0,02554	15,32
Certificate Verzi estimate	MWh	0,6	72,53695	43,52
Acciza comerciala estimata	MWh	0,6	2,71000	1,63
Plafonare 1 energie estimata	kWh	411	-0,38030	-156,30
Plafonare 1 energie estimata	kWh	189	-0,48930	-92,48
Plafonare energie estimata	kWh	600	-0,04825	-28,95
Valoare consum estimat	lei			504,20

Cod loc de consum (LC) : 0050242566

Denumire LC : IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire : 0050242566

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA ✓

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.03.2022; 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00117004

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401050000009425870903287

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			28.02.2022	01.02.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	23 111	22 971	22 761	140
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
			28.02.2022	01.02.2022		

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa NO	kWh	1	65 055	64 772		283

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.02.2022 - 28.02.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	140	1,27710	178,79
Energie electrica activa NO estimata	kWh	283	1,16810	330,57
Contributie cogenerare estimata	kWh	423	0,02554	10,80
Certificate Verzi estimate	MWh	0,423	72,53695	30,68
Acciza comerciala estimata	MWh	0,423	2,71000	1,15
Plafonare 1 energie estimata	kWh	283	-0,38030	-107,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	140	-0,48930	-68,50
Plafonare energie estimata	kWh	423	-0,04825	-20,42
Valoare consum estimat	lei			355,45

CALCUL PENALITATI PENTRU FACTURILE ANTERIOARE

Numar factura	Data facturii	Data scadenta	Data ultimului calcul de penalitate	Data calcul penalitate	Baza de calcul	Nr. zile penalitate	% penalitati	Valoare penalitati (lei)
Penalitati Energie Electrica								
2210324552	31.12.2021	30.01.2022	31.01.2022	10.02.2022	1 764,02	11	0,02	3,88
Total								3,88



CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 21,00 Lei/MWh; MT 69,01 Lei/MWh; JT 211,00 Lei/MWh - ordin ANRE nr.122/2021; Muntenia Sud: IT 11,37 Lei/MWh; MT 50,80 Lei/MWh; JT 169,87 Lei/MWh - ordin ANRE nr.123/2021; Banat: IT 15,98 Lei/MWh; MT 59,03 Lei/MWh; JT 176,74 Lei/MWh - ordin ANRE nr.121/2021; Transilvania Sud: IT 22,34 Lei/MWh; MT 67,83 Lei/MWh; JT 194,87 Lei/MWh ordin ANRE nr.119/2021; Transilvania Nord: IT 21,79 Lei/MWh; MT 69,92 Lei/MWh; JT 192,70 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Muntenia Nord: IT 21,02 Lei/MWh; MT 64,56 Lei/MWh; JT 205,24 Lei/MWh - ordin ANRE nr.119/2021; Oltenia: IT 30,73 Lei/MWh; MT 88,61 Lei/MWh; JT 231,01 Lei/MWh - ordin ANRE nr.120/2021; Moldova: IT 22,39 Lei/MWh; MT 69,81 Lei/MWh; JT 213,44 Lei/MWh - ordin ANRE nr.118/2021;

Tarife pentru serviciile de transport TL (22,47 lei/ MWh - extragere din retea), TG (1,49 lei/MWh - introducerea in retea) si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Balesii	Direct la ghiseu	Balesii, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatie/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et. 1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr. 6, Bl. CL. 1 Parter, Vineti, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr. 18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm. Valcea, Str. Stirbei Voda, nr. 7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatie/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatie/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/4

Seria: AV / Numar: 3202697443

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 31.03.2022

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

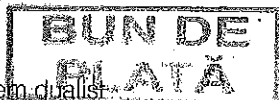
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700



Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

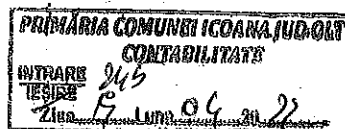
Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.03.2022 - 31.03.2022 4 259,09

VALOARE ESTIMAT perioada 01.03.2022 - 31.03.2022 4 259,09

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.04.2022 4 259,09

Baza impozitare TVA 3 579,07

Valoare TVA 680,02

Valoare totala facturata 4 259,09

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 4 259,09

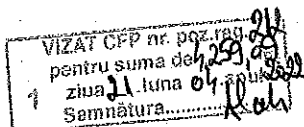
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termei Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, legea 259/2021; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 120/2021

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	4 259,09
Suma de plata la data facturii curente	4 259,09

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	4 259,09



901222833260269744330000425909

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	=	√	√	=	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	=	=	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	=	=	=	=	=	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	=	=	√	=	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	=	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	=	=	=	=	=
BRCA CENTRALA COOPERATIVA CREDITCOOP	√	=	=	=	=	=
PP	√	=	=	√	=	=
WESTACO	√**	=	=	=	=	=
QIWI	√	√	=	=	=	=
PAYPOINT	√	=	=	√	=	=
PLATA ONLINE	=	=	√***	=	=	=

TREZORERIA STATULUI În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Dacă în urma transmiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră prin facturile anterioare de estimat este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să păstrați banii în cont pentru a achita următoarele facturi;

- să solicitați restituirea direct la un ghișeu bancar (BRD) cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei sau prin transfer în contul dumneavoastră bancar în maxim 14 zile calendaristice de la emiterea facturii.

Pentru mai multe detalii apelați Info Linia CEZ 0251929 sau mergeți în cel mai apropiat Centru de Relații cu Clienții.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 118, 119, 120, 121, 122 și 123 din 02.12.2021.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	15,98	21	22,39	21,02	11,37	30,73	21,79	22,34
MT	59,03	69,01	69,81	64,56	50,8	88,61	69,92	67,83
JT	176,74	211	213,44	205,24	169,87	231,01	192,7	194,87

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.01.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (22,47 lei/MWh – extragere din rețea), TG (1,49 lei/MWh – introducere în rețea), iar tariful pentru serviciile de sistem TSS este: 9,32 lei/MWh, conform ordinului ANRE 124/06.12.2021.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929 0800 800 929 021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu) 0800 500 929 0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița) 0800 500 000
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 5940105000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	558,725	533,125	459	1 024
Energie reactiva inductiva	kVarh	40	21	21	21	0
			31.03.2022	01.03.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 140	1 140		0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	1 024	1,79680	1 839,92
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 024	0,02554	26,15
Certificate Verzi estimate	MWh	1,024	72,53695	74,28
Acciza comerciala estimata	MWh	1,024	2,71000	2,78
Plafonare 1 energie estimata	kWh	1 024	-1,00900	-1 033,22
Plafonare energie estimata	kWh	1 024	-0,04825	-49,41
Valoare consum estimat	lei			860,50

Cod loc de consum (LC) : 0050242190

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA

Cod autocitire : 0050242190

Adresa LC : ICOANA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Serie contor: 00145646

Cod unic: 5940105000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	12 412	12 272	11 823	140
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	58 829	58 829	58 829	0
			31.03.2022	01.03.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	33 393	33 025		368

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	140	1,79680	251,55
Energie electrica activa NO estimata	kWh	368	1,68780	621,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	508	0,02554	12,97
Certificate Verzi estimate	MWh	0,508	72,53695	36,85
Acciza comerciala estimata	MWh	0,508	2,71000	1,38
Plafonare 1 energie estimata	kWh	368	-0,90000	-331,20

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare 1 energie estimata	kWh	140	-1,00900	-141,26
Plafonare energie estimata	kWh	508	-0,04825	-24,52
Valoare consum estimat	lei			426,98

Cod loc de consum (LC) : 0051635662

Denumire LC : IL PB PTA 2 ICOANA

Cod autocitire : 0051635662

Adresa LC : ICOANA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.03-06.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00178436

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401050000206707671545063

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	06.01.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 350	13 232	13 027	118
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	2 021	2 021	2 021	0
			31.03.2022	01.03.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	35 440	35 070		370

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	118	1,79680	212,02
Energie electrica activa NO estimata	kWh	370	1,68780	624,49
Contributie cogenerare estimata	kWh	488	0,02554	12,46
Certificate Verzi estimate	MWh	0,488	72,53695	35,40
Acciza comerciala estimata	MWh	0,488	2,71000	1,32
Plafonare 1 energie estimata	kWh	118	-1,00900	-119,06
Plafonare 1 energie estimata	kWh	370	-0,90000	-333,00
Plafonare energie estimata	kWh	488	-0,04825	-23,54
Valoare consum estimat	lei			410,09

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	9,171	63,96524	586,62
Valoare facturata CV*	2200856119	01.01.2021	06.01.2021	-0,165	62,84876	-10,37
Valoare facturata CV*	2206350203	07.01.2021	05.07.2021	-4,259	64,06592	-272,86
Valoare facturata CV*	3200771112	06.07.2021	31.12.2021	-4,747	64,06592	-304,12
Total Regularizare Certificate Verzi						-0,73

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050242188

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC FLORU

Cod autocitire : 0050242188

Adresa LC : FLORU, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: #00130522

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 5940105000009232270900511

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er



Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	43 696	43 371	41 910	325
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 277	2 277	2 277	0
			31.03.2022	01.03.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	121 649	120 689		960

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	325	1,79680	583,96
Energie electrica activa NO estimata	kWh	960	1,68780	1 620,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 285	0,02554	32,82
Certificate Verzi estimate	MWh	1,285	72,53695	93,21
Acciza comerciala estimata	MWh	1,285	2,71000	3,48
Plafonare 1 energie estimata	kWh	325	-1,00900	-327,93
Plafonare 1 energie estimata	kWh	960	-0,90000	-864,00
Plafonare energie estimata	kWh	1 285	-0,04825	-62,00
Valoare consum estimat	lei			1 079,83

Cod loc de consum (LC): 0050242564

Denumire LC: IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire: 0050242564

Adresa LC: URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.04.2022

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03043206

Tip contor: A2P0R22

Cod unic: 5940105000009424170903271

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 033	13 880	13 418	153
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	17	17	17	0
			31.03.2022	01.03.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	37 435	37 033		402

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	153	1,79680	274,91
Energie electrica activa NO estimata	kWh	402	1,68780	678,50
Contributie cogenerare estimata	kWh	555	0,02554	14,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,555	72,53695	40,26
Acciza comerciala estimata	MWh	0,555	2,71000	1,50
Plafonare 1 energie estimata	kWh	402	-0,90000	-361,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	153	-1,00900	-154,38
Plafonare energie estimata	kWh	555	-0,04825	-26,78
Valoare consum estimat	lei			466,38

Cod loc de consum (LC): 0050242566

Denumire LC: IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire: 0050242566

Adresa LC: URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 24-28.04.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.04.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.03.2022	01.03.2022	20.12.2021	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	23 211	23 111	22 761	100
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
			31.03.2022	01.03.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	65 355	65 055		300

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.03.2022 - 31.03.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	100	1,79680	179,68
Energie electrica activa NO estimata	kWh	300	1,68780	506,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	400	0,02554	10,22
Certificate Verzi estimate	MWh	0,4	72,53695	29,01
Acciza comerciala estimata	MWh	0,4	2,71000	1,08
Plafonare 1 energie estimata	kWh	300	-0,90000	-270,00
Plafonare 1 energie estimata	kWh	100	-1,00900	-100,90
Plafonare energie estimata	kWh	400	-0,04825	-19,31
Valoare consum estimat	lei			336,12



CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - Introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 870, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 *
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 *
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 *
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 *
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 *
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru pretuare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestiuine Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et. 1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiuine Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiuine Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiuine Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiuine Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiuine Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Ailina LISCA
Manager Zonal Gestiuine Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiuine Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reusese solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele și prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/7

Seria: AV / Numar: 3203915505

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 30.04.2022

BUN DE
PLATĂ

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata	perioada 21.12.2021 - 11.04.2022	31 635,63
Energie electrica estimata	perioada 21.12.2021 - 31.03.2022	-20 186,41
Energie electrica estimata	perioada 02.04.2022 - 30.04.2022	2 066,98

Valoare perioada 21.12.2021 - 30.04.2022 13 516,20

Sold anterior neachitat -1,00

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.05.2022 13 516,20

Baza impozitare TVA 11 358,15

Valoare TVA 2 158,05

Valoare totala facturata 13 516,20

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 13 515,20

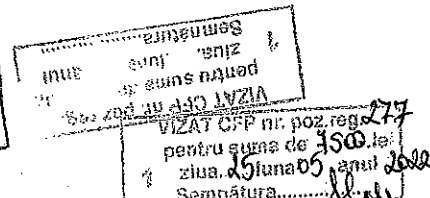
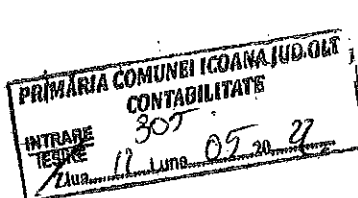
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partea din factura va sta la dispozitie oricand pentru plata facturii (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190506

Termi Legal: Energie electrica; Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 111/2021

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-1,00
Total factura curenta	13 516,20
Suma de plata la data facturii curente	13 515,20

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	13 515,20



901222833280391550530001351520

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	-	√	√	-	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
BANCA Cehia CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
PP	√	-	-	√	-	-
WESTACO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
PayPoint	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√****	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicația Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem: TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022.

Începând cu 01.11.2021, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/27.10.2021.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0050242564

Denumire LC : IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire : 0050242564

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03043206

Tip contor: A2P0R22

Cod unic: 59401050000009424170903271

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.04.2022	Index citit 21.12.2021	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 751	13 418	1 333			1 333
Energie electrica activa NO	kWh	1	38 687	36 027	2 660			2 660
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	18	17	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	18 738	17 492	1 246			1 246

Calcul FP LC cod: 50242564

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,955	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

21.12.2021 - 11.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

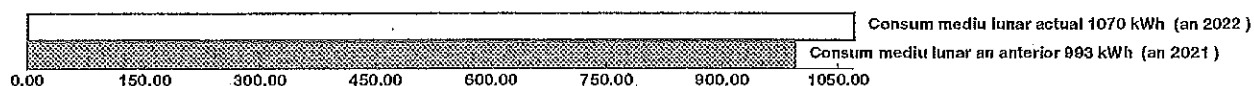
Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-64	1,25069	-80,04
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-398	1,27710	-508,28
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-153	1,79680	-274,91
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	130	1,25069	162,59
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	703	1,27710	897,80
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	369	1,79680	663,02
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	131	1,84082	241,15
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-141	1,14169	-160,98
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-865	1,16810	-1 010,41
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-402	1,68780	-678,50
Energie electrica activa NO consumata	kWh	261	1,14169	297,98
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 401	1,16810	1 636,51
Energie electrica activa NO consumata	kWh	736	1,68780	1 242,22
Energie electrica activa NO consumata	kWh	262	1,73182	453,74
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 993	0,02554	101,98
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 023	0,02554	-51,66
Certificate Verzi consumate	MWh	3,602	72,53695	261,27
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,205	64,06592	-13,13
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,663	71,30890	-47,28
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,155	72,53695	-83,78
Acciza comerciala consumata	MWh	3,993	2,71000	10,82
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,205	2,61000	-0,54
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,818	2,71000	-4,93
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-411	-0,38030	156,30
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-189	-0,48930	92,48
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-402	-0,90000	361,80
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-153	-1,00900	154,38
Plafonare energie estimata	kWh	-1 155	-0,04825	55,73
Plafonare 1 energie consumata	kWh	334	-0,48930	-163,43
Plafonare 1 energie consumata	kWh	665	-0,38030	-252,90
Plafonare 1 energie consumata	kWh	369	-1,00900	-372,32
Plafonare 1 energie consumata	kWh	736	-0,90000	-662,40
Plafonare energie consumata	kWh	2 104	-0,04825	-101,52
Plafonare energie consumata	kWh	131	-1,10127	-144,27
Plafonare energie consumata	kWh	262	-0,99227	-259,97
Total energie regularizare	lei			1 918,52

000040684525



Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 59401050000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	12.04.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 796	14 751	14 751	45
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	18	18	18	0
			30.04.2022		12.04.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	38 888		38 687	201

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	45	1,84082	82,84
Energie electrica activa NO estimata	kWh	201	1,73182	348,10
Contributie cogenerare estimata	kWh	246	0,02554	6,28
Certificate Verzi estimate	MWh	0,246	72,53695	17,84
Acciza comerciala estimata	MWh	0,246	2,71000	0,67
Plafonare energie estimata	kWh	45	-1,10127	-49,56
Plafonare energie estimata	kWh	201	-0,99227	-199,45
Valoare consum estimat	lei			206,72

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	11,75	63,96524	751,60
Valoare facturata CV*	2202732483	01.01.2021	17.03.2021	-3,048	64,06592	-195,27
Valoare facturata CV*	2205507205	18.03.2021	22.06.2021	-2,635	64,06592	-168,81
Valoare facturata CV*	2207958312	23.06.2021	20.09.2021	-2,317	64,06592	-148,44
Valoare facturata CV*	2210324552	21.09.2021	20.12.2021	-3,359	64,06592	-215,20
Total Regularizare Certificate Verzi						23,88

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC): 0050242566

Denumire LC: IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire: 0050242566

Adresa LC: URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatorea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.04.2022	Index citit 21.12.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	24 456	22 761	1 695			1 695
Energie electrica activa NO	kWh	1	67 888	64 344	3 544			3 544
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	24 130	22 872	1 258			1 258

Calcul FP LC cod: 50242566



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3203915505

Pagina: 3/7

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,972	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

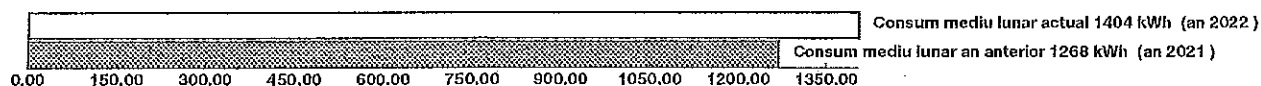
21.12.2021 - 11.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-54	1,25069	-67,54
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-296	1,27710	-378,02
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-100	1,79680	-179,68
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	166	1,25069	207,61
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	893	1,27710	1 140,45
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	470	1,79680	844,50
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	166	1,84082	305,58
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-115	1,14169	-131,29
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-596	1,16810	-696,19
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-300	1,68780	-506,34
Energie electrica activa NO consumata	kWh	348	1,14169	397,31
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 867	1,16810	2 180,85
Energie electrica activa NO consumata	kWh	981	1,68780	1 655,73
Energie electrica activa NO consumata	kWh	348	1,73182	602,67
Contributie cogenerare consumata	kWh	5 239	0,02554	133,81
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 461	0,02554	-37,32
Certificate Verzi consumate	MWh	4,725	72,53695	342,73
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,169	64,06592	-10,83
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,469	71,30890	-33,44
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,823	72,53695	-59,69
Acciza comerciala consumata	MWh	5,239	2,71000	14,19
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,169	2,61000	-0,44
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,292	2,71000	-3,50
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-283	-0,38030	107,62
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-140	-0,48930	68,50
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-300	-0,90000	270,00
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-100	-1,00900	100,90
Plafonare energie estimata	kWh	-823	-0,04825	39,73
Plafonare 1 energie consumata	kWh	886	-0,38030	-336,95
Plafonare 1 energie consumata	kWh	424	-0,48930	-207,46
Plafonare 1 energie consumata	kWh	981	-0,90000	-882,90
Plafonare 1 energie consumata	kWh	470	-1,00900	-474,23
Plafonare energie consumata	kWh	2 761	-0,04825	-133,22
Plafonare energie consumata	kWh	348	-0,99227	-345,31
Plafonare energie consumata	kWh	166	-1,10127	-182,81
Total energie regularizare	lei			3 745,02

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior.



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287
 Serie contor: 00117004
 Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A2P0R23
 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	12.04.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	24 482	24 456	24 456	26
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	2	2	2	0
			30.04.2022		12.04.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	68 020		67 888	132

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	26	1,84082	47,86
Energie electrica activa NO estimata	kWh	132	1,73182	228,60
Contributie cogenerare estimata	kWh	158	0,02554	4,04
Certificate Verzi estimate	MWh	0,158	72,53695	11,46
Acciza comerciala estimata	MWh	0,158	2,71000	0,43
Plafonare energie estimata	kWh	132	-0,99227	-130,98
Plafonare energie estimata	kWh	26	-1,10127	-28,63
Valoare consum estimat	lei			132,78

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	01.01.2021 - 31.12.2021 Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA (lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	14,888	63,96524	952,32
Valoare facturata CV*	2202732483	01.01.2021	17.03.2021	-3,869	64,06592	-247,87
Valoare facturata CV*	2205507205	18.03.2021	22.06.2021	-3,306	64,06592	-211,80
Valoare facturata CV*	2207958312	23.06.2021	20.09.2021	-2,867	64,06592	-183,68
Valoare facturata CV*	2210324552	21.09.2021	20.12.2021	-4,332	64,06592	-277,53
Total Regularizare Certificate Verzi						,44

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.04.2022	Index citit 21.12.2021	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	40	492	459	1 320			1 320
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 202	1 140	2 480			2 480
Energie reactiva inductiva	kVarh	40	24	21	120			120
Energie reactiva capacitiva	kVarh	40	602	576	1 040			1 040

Calcul FP LC cod: 50242319

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,965	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

21.12.2021 - 11.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

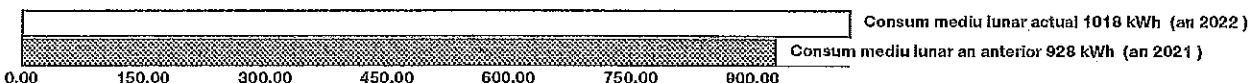
Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-385	1,25069	-481,52
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-2 580	1,27710	-3 294,92
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-1 024	1,79680	-1 839,92
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	128	1,25069	160,09
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	696	1,27710	888,86
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	364	1,79680	654,04
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	132	1,84082	242,99
Energie electrica activa NO consumata	kWh	240	1,14169	274,01
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 308	1,16810	1 527,87
Energie electrica activa NO consumata	kWh	688	1,68780	1 161,21
Energie electrica activa NO consumata	kWh	244	1,73182	422,56
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 800	0,02554	97,05
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 989	0,02554	-101,87
Certificate Verzi consumate	MWh	3,432	72,53695	248,95
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,385	64,06592	-24,67



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,356	71,30890	-96,69
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,248	72,53695	-163,07
Acciza comerciala consumata	MWh	3,8	2,71000	10,30
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,385	2,61000	-1,00
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,604	2,71000	-9,77
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 224	-0,48930	598,90
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-1 024	-1,00900	1 033,22
Plafonare energie estimata	kWh	-2 248	-0,04825	108,47
Plafonare 1 energie consumata	kWh	620	-0,38030	-235,79
Plafonare 1 energie consumata	kWh	332	-0,48930	-162,45
Plafonare 1 energie consumata	kWh	364	-1,00900	-367,28
Plafonare 1 energie consumata	kWh	688	-0,90000	-619,20
Plafonare energie consumata	kWh	2 004	-0,04825	-96,70
Plafonare energie consumata	kWh	244	-0,99227	-242,11
Plafonare energie consumata	kWh	132	-1,10127	-145,37
Total energie regularizare	lei			-453,81

Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior:



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	12.04.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	500,75	492	492	350
Energie reactiva inductiva	kVarh	40	24	24	24	0
			30.04.2022		12.04.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 202		1 202	0

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	350	1,84082	644,29
Contributie cogenerare estimata	kWh	350	0,02554	8,94
Certificate Verzi estimate	MWh	0,35	72,53695	25,39
Acciza comerciala estimata	MWh	0,35	2,71000	0,95
Plafonare energie estimata	kWh	350	-1,10127	-385,44
Valoare consum estimat	lei			294,13

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	10,908	63,96524	697,73
Valoare facturata CV*	2202732483	01.01.2021	17.03.2021	-2,9	64,06592	-185,79
Valoare facturata CV*	2205507205	18.03.2021	22.06.2021	-2,56	64,06592	-164,01
Valoare facturata CV*	2207958312	23.06.2021	20.09.2021	-2,04	64,06592	-130,69
Valoare facturata CV*	2210324552	21.09.2021	20.12.2021	-3,04	64,06592	-194,76
Total Regularizare Certificate Verzi						22,48

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC) : 0050242190

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA

Cod autocitire : 0050242190

Adresa LC : ICOANA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere Index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Serie contor: 00145646

Cod unic: 5940105000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.04.2022	Index citit 21.12.2021	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 249	11 823	1 426			1 426
Energie electrica activa NO	kWh	1	34 988	32 088	2 900			2 900
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 830	58 829	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	16 606	15 296	1 310			1 310

Calcul FP LC cod: 50242190

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,957	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

21.12.2021 - 11.04.2022

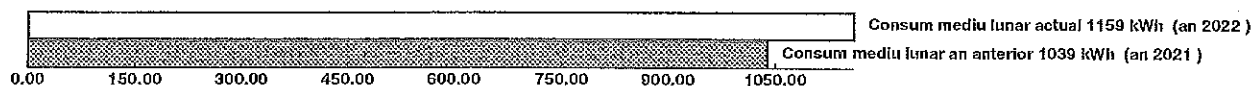
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-65	1,25069	-81,29
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-384	1,27710	-490,41
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-140	1,79680	-251,55
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	140	1,25069	175,10
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	751	1,27710	959,10
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	395	1,79680	709,74
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	140	1,84082	257,71
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-141	1,14169	-160,98
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-796	1,16810	-929,81
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-368	1,68780	-621,11
Energie electrica activa NO consumata	kWh	285	1,14169	325,38
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 527	1,16810	1 783,69
Energie electrica activa NO consumata	kWh	803	1,68780	1 355,30
Energie electrica activa NO consumata	kWh	285	1,73182	493,57
Contributie cogenerare consumata	kWh	4 326	0,02554	110,48
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 894	0,02554	-48,36
Certificate Verzi consumate	MWh	3,901	72,53695	282,96
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,206	64,06592	-13,20
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,62	71,30890	-44,21
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,068	72,53695	-77,47
Acciza comerciala consumata	MWh	4,326	2,71000	11,72
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,206	2,61000	-0,54
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,688	2,71000	-4,58
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-180	-0,48930	88,07
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-380	-0,38030	144,51
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-140	-1,00900	141,26
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-368	-0,90000	331,20
Plafonare energie estimata	kWh	-1 068	-0,04825	51,55
Plafonare 1 energie consumata	kWh	725	-0,38030	-275,72
Plafonare 1 energie consumata	kWh	357	-0,48930	-174,68
Plafonare 1 energie consumata	kWh	803	-0,90000	-722,70
Plafonare 1 energie consumata	kWh	395	-1,00900	-398,56
Plafonare energie consumata	kWh	2 280	-0,04825	-110,02
Plafonare energie consumata	kWh	140	-1,10127	-154,18
Plafonare energie consumata	kWh	285	-0,99227	-282,80
Total energie regularizare	lei			2 379,17



Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior

**ENERGIE ESTIMATA**

Cod punct de masura (PM): 70900516

Serie contor: 00145646

Cod unic: 5940105000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	12.04.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 279	13 249	13 249	30
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 830	58 830	58 830	0
			30.04.2022		12.04.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	35 170		34 988	182

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	30	1,84082	55,22
Energie electrica activa NO estimata	kWh	182	1,73182	315,19
Contributia cogenerare estimata	kWh	212	0,02554	5,41
Certificate Verzi estimate	MWh	0,212	72,53695	15,38
Acciza comerciala estimata	MWh	0,212	2,71000	0,57
Plafonare energie estimata	kWh	182	-0,99227	-180,59
Plafonare energie estimata	kWh	30	-1,10127	-33,04
Valoare consum estimat	lei			178,14

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	12,18	63,96524	779,10
Valoare facturata CV*	2202732483	01.01.2021	17.03.2021	-3,065	64,06592	-196,36
Valoare facturata CV*	2205507205	18.03.2021	22.06.2021	-2,612	64,06592	-167,34
Valoare facturata CV*	2207958312	23.06.2021	20.09.2021	-2,402	64,06592	-153,89
Valoare facturata CV*	2210324552	21.09.2021	20.12.2021	-3,676	64,06592	-235,51
Total Regularizare Certificate Verzi						26,00

* Nota: CV* Certificate Verzi

Cod loc de consum (LC): 0051635662

Denumire LC: IL PB PTA 2 ICOANA

Cod autocitire: 0051635662

Adresa LC: ICOANA, 1, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Serie contor: 00178436

Cod unic: 59401050000206707671545063

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 01.04.2022	Index citit 07.01.2022	Cantitate	Corectii PD≠PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 849	13 027	822			822
Energie electrica activa NO	kWh	1	36 090	34 431	1 659			1 659
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 022	2 021	1			1
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	15 467	14 695	772			772

Calcul FP LC cod: 51635662

FP inductiv	1,000	FP inductiv	$\gamma=0,90$	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,955	FP capacitiv	$\gamma=0,90$	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

07.01.2022 - 01.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-205	1,27710	-261,81
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-118	1,79680	-212,02
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	513	1,27710	655,15
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	299	1,79680	537,24
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	10	1,84082	18,41
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-639	1,16810	-746,41
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-370	1,68780	-624,49
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 034	1,16810	1 207,81
Energie electrica activa NO consumata	kWh	605	1,68780	1 021,12
Energie electrica activa NO consumata	kWh	20	1,73182	34,64
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 481	0,02554	63,37
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 332	0,02554	-34,01
Certificate Verzi consumate	MWh	2,481	72,53695	179,96
Certificate Verzi estimata	MWh	-0,401	71,30890	-28,59
Certificate Verzi estimata	MWh	-0,931	72,53695	-67,53
Acciza comerciala consumata	MWh	2,481	2,71000	6,72
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,332	2,71000	-3,61
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-336	-0,38030	127,78
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-107	-0,48930	52,36
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-370	-0,90000	333,00
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-118	-1,00900	119,06
Plafonare energie estimata	kWh	-931	-0,04825	44,91
Plafonare 1 energie consumata	kWh	546	-0,38030	-207,64
Plafonare 1 energie consumata	kWh	271	-0,48930	-132,60
Plafonare 1 energie consumata	kWh	299	-1,00900	-301,69
Plafonare 1 energie consumata	kWh	605	-0,90000	-544,50
Plafonare energie consumata	kWh	1 721	-0,04825	-83,05
Plafonare energie consumata	kWh	10	-1,10127	-11,01
Plafonare energie consumata	kWh	20	-0,99227	-19,85
Total energie regularizare	lei			1 122,72

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Serie contor: 00178436

Cod unic: 59401050000206707671545063

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	02.04.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 959	13 849	13 849	110
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	2 022	2 022	2 022	0
			30.04.2022		02.04.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	36 438		36 090	348

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

02.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	110	1,84082	202,49
Energie electrica activa NO estimata	kWh	348	1,73182	602,67
Contributie cogenerare estimata	kWh	458	0,02554	11,70
Certificate Verzi estimata	MWh	0,458	72,53695	33,22
Acciza comerciala estimata	MWh	0,458	2,71000	1,24
Plafonare energie estimata	kWh	348	-0,99227	-345,31
Plafonare energie estimata	kWh	110	-1,10127	-121,14
Valoare consum estimat	lei			384,87



Cod loc de consum (LC) : 0050242188

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC FLORU

Cod autocitire : 0050242188

Adresa LC : FLORU, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.05.2022; 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: #00130522

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401050000009232270900511

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.04.2022	Index citit 21.12.2021	Cantitate PD#PM	Corectii Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	44 097	41 910	2 187		2 187
Energie electrica activa NO	kWh	1	122 388	118 030	4 358		4 358
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 286	2 277	9		9
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	23 397	21 501	1 896		1 896

Calcul FP LC cod: 50242188

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,961	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

21.12.2021 - 11.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

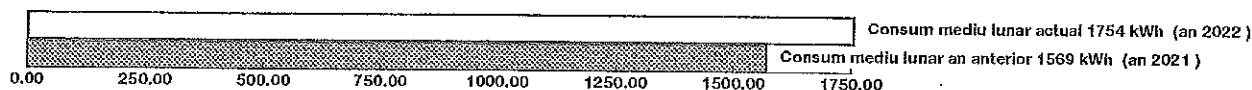
Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-218	1,25069	-272,65
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-1 243	1,27710	-1 587,44
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-325	1,79680	-583,96
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	215	1,25069	268,90
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	1 152	1,27710	1 471,22
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	605	1,79680	1 087,06
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	215	1,84082	395,78
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-407	1,14169	-464,67
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-2 252	1,16810	-2 630,56
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-960	1,68780	-1 620,29
Energie electrica activa NO consumata	kWh	428	1,14169	488,64
Energie electrica activa NO consumata	kWh	2 296	1,16810	2 681,96
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 206	1,68780	2 035,49
Energie electrica activa NO consumata	kWh	428	1,73182	741,22
Contributie cogenerare consumata	kWh	6 545	0,02554	167,15
Contributie cogenerare estimata	kWh	-5 405	0,02554	-138,04
Certificate Verzi consumate	MWh	5,902	72,53695	428,10
Certificate Verzi estimate	MWh	-0,625	64,06592	-40,04
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,135	71,30890	-152,24
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,645	72,53695	-191,86
Acciza comerciala consumata	MWh	6,545	2,71000	17,73
Acciza comerciala estimata	MWh	-0,625	2,61000	-1,63
Acciza comerciala estimata	MWh	-4,78	2,71000	-12,96
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-446	-0,48930	218,23
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-914	-0,38030	347,59
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-960	-0,90000	864,00
Plafonare 1 energie estimata	kWh	-325	-1,00900	327,93
Plafonare energie estimata	kWh	-2 645	-0,04825	127,62
Plafonare 1 energie consumata	kWh	547	-0,48930	-267,65
Plafonare 1 energie consumata	kWh	1 090	-0,38030	-414,53
Plafonare 1 energie consumata	kWh	1 206	-0,90000	-1 085,40
Plafonare 1 energie consumata	kWh	605	-1,00900	-610,45
Plafonare energie consumata	kWh	3 448	-0,04825	-166,36
Plafonare energie consumata	kWh	215	-1,10127	-236,77
Plafonare energie consumata	kWh	428	-0,99227	-424,69
Total energie regularizare	lei			766,43

000040684529



Comparație consum energie electrică în anul curent față de anul anterior



ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: #00130522

Cod unic: 59401050000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.04.2022	12.04.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	44 196	44 097	44 097	99
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 286	2 286	2 286	0
			30.04.2022		12.04.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	122 932		122 388	544

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.04.2022 - 30.04.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	99	1,84082	182,24
Energie electrica activa NO estimata	kWh	544	1,73182	942,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	643	0,02554	16,42
Certificate Verzi estimate	MWh	0,643	72,53695	46,64
Acciza comerciala estimata	MWh	0,643	2,71000	1,74
Plafonare energie estimata	kWh	544	-0,99227	-539,80
Plafonare energie estimata	kWh	99	-1,10127	-109,03
Valoare consum estimat	lei			540,32

PERIOADA DE REGULARIZARE CERTIFICATE VERZI

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	Numar factura	Perioada de consum De la	Pana la	Cantitate MWh	01.01.2021 - 31.12.2021 Pret Unitar fara TVA (lei/MWh)	Valoare fara TVA(lei)
Valoare finala CV*		01.01.2021	31.12.2021	18,395	63,96524	1 176,64
Valoare facturata CV*	2202732483	01.01.2021	17.03.2021	-4,553	64,06592	-291,69
Valoare facturata CV*	2205507205	18.03.2021	22.06.2021	-4,134	64,06592	-264,85
Valoare facturata CV*	2207958312	23.06.2021	20.09.2021	-3,701	64,06592	-237,11
Valoare facturata CV*	2210324552	21.09.2021	20.12.2021	-5,364	64,06592	-343,65
Total Regularizare Certificate Verzi						39,34

* Nota: CV* Certificate Verzi

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2021, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 25,54 lei/MWh conform ordinului ANRE 111/2021.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Fillasi	Direct la ghiseu	Fillasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FFE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qr/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Statina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3205077623

Data emiterii: 31.05.2022

Pagina: 1/4

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

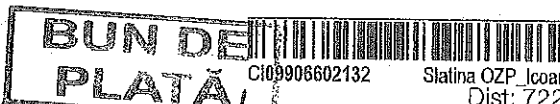
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700



C109908602132

Slatina OZP Icoana ag

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225P 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.05.2022 - 31.05.2022 5 043,99

VALOARE ESTIMAT perioada 01.05.2022 - 31.05.2022 5 043,99

Sold anterior neachitat 5 967,14

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.06.2022 11 011,13

Baza impozitare TVA 4 238,65

Valoare TVA 805,34

Valoare totala facturata 5 043,99

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 11 011,13

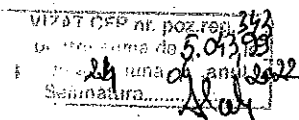
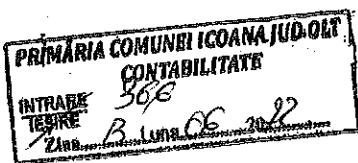
Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturilor. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20190508

Termel Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	5 967,14
Total factura curenta	5 043,99
Suma de plata la data facturii curente	11 011,13

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	11 011,13



901222833260507762330001101113

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii.

Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA TRANSILVANIA	=	√	√	=	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	=	=	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	=	=	=	=	=	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	=	=	√	=	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	=	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	=	=	=	=	=
BANCO CENTRALA COOPERATISTA CREDITCOOP	√	=	=	=	=	=
BP	√	=	=	√	=	=
WESTAC	√**	=	=	=	=	=
QIWI	√	√	=	=	=	=
INDY	√	=	=	√	=	=
PLATA ONLINE	=	=	√***	=	=	=

TREZORERIA STATULUI

În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* **Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.**

** **Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio**

*** **Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>**

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o suma mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.05.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/20.04.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0051635662

Denumire LC : IL PB PTA 2 ICOANA

Cod autocitire : 0051635662

Adresa LC : ICOANA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00178436

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401050000206707671545063

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	01.05.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 126	13 959	13 849	167
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 022	2 022	2 022	0
			31.05.2022	01.05.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	36 950	36 438		512

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	167	1,84082	307,42
Energie electrica activa NO estimata	kWh	512	1,73182	886,69
Contributie cogenerare estimata	kWh	679	0,02044	13,88
Certificate Verzi estimate	MWh	0,679	72,53695	49,25
Acciza comerciala estimata	MWh	0,679	2,71000	1,84
Plafonare energie estimata	kWh	512	-0,98717	-505,43
Plafonare energie estimata	kWh	167	-1,09617	-183,06
Valoare consum estimat	lei			570,59

Cod loc de consum (LC) : 0050242190

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA

Cod autocitire : 0050242190

Adresa LC : ICOANA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00145646

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 5940105000009233970900516

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	01.05.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 403	13 279	13 249	124
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 830	58 830	58 830	0
			31.05.2022	01.05.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	35 770	35 170		600

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	124	1,84082	228,26
Energie electrica activa NO estimata	kWh	600	1,73182	1 039,09
Contributie cogenerare estimata	kWh	724	0,02044	14,80
Certificate Verzi estimate	MWh	0,724	72,53695	52,52
Acciza comerciala estimata	MWh	0,724	2,71000	1,96

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie estimata	kWh	124	-1,09617	-135,93
Plafonare energie estimata	kWh	600	-0,98717	-592,30
Valoare consum estimat	lei			608,40

Cod loc de consum (LC) : 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	01.05.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	507,425	500,75	492	267
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	24	24	24	0
			31.05.2022	01.05.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 214,375	1 202		495

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	267	1,84082	491,50
Energie electrica activa NO estimata	kWh	495	1,73182	857,25
Contributie cogenerare estimata	kWh	762	0,02044	15,58
Certificate Verzi estimate	MWh	0,762	72,53695	55,27
Acciza comerciala estimata	MWh	0,762	2,71000	2,07
Plafonare energie estimata	kWh	495	-0,98717	-488,65
Plafonare energie estimata	kWh	267	-1,09617	-292,68
Valoare consum estimat	lei			640,34

Cod loc de consum (LC) : 0050242566

Denumire LC : IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire : 0050242566

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	01.05.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	24 622	24 482	24 456	140
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
			31.05.2022	01.05.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	68 757	68 020		737

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	140	1,84082	257,71
Energie electrica activa NO estimata	kWh	737	1,73182	1 276,35
Contributie cogenerare estimata	kWh	877	0,02044	17,93
Certificate Verzi estimate	MWh	0,877	72,53695	63,61
Acciza comerciala estimata	MWh	0,877	2,71000	2,38
Plafonare energie estimata	kWh	140	-1,09617	-153,46
Plafonare energie estimata	kWh	737	-0,98717	-727,54
Valoare consum estimat	lei			736,98

Cod loc de consum (LC) : 0050242564

Denumire LC : IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire : 0050242564

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 5940105000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	01.05.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 924	14 796	14 751	128
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	18	18	18	0
			31.05.2022	01.05.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	39 502	38 888		614

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT.

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	128	1,84082	235,62
Energie electrica activa NO estimata	kWh	614	1,73182	1 063,34
Contributie cogenerare estimata	kWh	742	0,02044	15,17
Certificate Verzi estimate	MWh	0,742	72,53695	53,82
Acciza comerciala estimata	MWh	0,742	2,71000	2,01
Plafonare energie estimata	kWh	614	-0,98717	-606,12
Plafonare energie estimata	kWh	128	-1,09617	-140,31
Valoare consum estimat	lei			623,53

Cod loc de consum (LC) : 0050242188

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC FLORU

Cod autocitire : 0050242188

Adresa LC : FLORU, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.06.2022; 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: #00130522

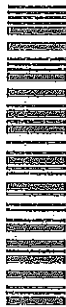
Cod unic: 5940105000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.05.2022	01.05.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	44 406	44 196	44 097	210
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	2 286	2 286	2 286	0
			31.05.2022	01.05.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	123 982	122 932		1 050



PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.05.2022 - 31.05.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	210	1,84082	386,57
Energie electrica activa NO estimata	kWh	1 050	1,73182	1 818,41
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 260	0,02044	25,75
Certificate Verzi estimate	MWh	1,26	72,53695	91,40
Acciza comerciala estimata	MWh	1,26	2,71000	3,41
Plafonare energie estimata	kWh	1 050	-0,98717	-1 036,53
Plafonare energie estimata	kWh	210	-1,09617	-230,20
Valoare consum estimat	lei			1 053,81



CEZ VÂNZARE

Slinimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.05.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 20,44 lei/MWh conform ordinului ANRE 69/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesati:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomolu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Ailina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbel Voda, nr.7,Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.

CEZ VÂNZARE

PREAVIZ NOTIFICARE
Nr. 040014434564 / 03.06.2022

Catre

Dist: 7225
Client: COMUNA ICOANA
Localitatea: ICOANA (ICOANA OT)
Strada: PRINCIPALA, nr. 42
Judet: Olt, cod postal 237225

Cod client: 90122283

Prezentat client,
prin prezenta, va informam ca pana la aceasta data inregistrati restante la plata facturilor emise pentru
energie electrica furnizata si alte servicii, in valoare totala de: 5.967,14 lei, care au depasit termenul de scadenta
stabilit in contract, astfel:

data/data emiterii	Tip factura	Data scadenta	Numar de zile de la data scadentei	Suma de plata
15505/30.04.2022	Energie	30.05.2022	4	5.967,14
TOTAL				5.967,14

Reamintim faptul ca, prin intermediul facturilor mentionate mai sus, v-am adus la cunostinta obligatiile de
plata pe care le inregistrati catre CEZ VANZARE SA.

Conformitate cu prevederile art. 61(2) din Legea energiei electrice nr. 123/10 iulie 2012, ale art. 34 si
35 din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clientii finali si ale contractului de furnizare de
energie electrica, va transmitem prezentul PREAVIZ, prin care va aducem la cunostinta faptul ca incepand cu data
03.06.2022, in cazul neachitarii sumei deconectabile, ne aflam in situatia de a intrerupe furnizarea de energie
electrică la locul/rile de consum:

COMUNA 1, loc. ICOANA, CP. 237225
COMUNA 2, loc. ICOANA, CP. 237227
COMUNA 3, loc. ICOANA, CP. 237227
COMUNA 4, loc. ICOANA, CP. 237226
COMUNA 5, loc. ICOANA, CP. 237225
COMUNA 6, loc. ICOANA, CP. 237225

Pentru a evita aplicarea acestei masuri, va rugam ca cel mai tarziu pana la data prevazuta mai sus, sa
plati facturilor restante si a penalitatilor aferente si sa transmiteti copia documentului prin care ati efectuat
plata la Centrul de Relatii cu Clientii, prin e-mail la adresa plati@cez.ro sau prin fax la numarul: 0372 526419.

Plata in care totusi se va proceda la intreruperea furnizarii de energie electrica, realimentarea va fi
efectuata la data platii integrale a facturilor care au facut obiectul preavizului, precum si a celor care, intre
stadiul de deconectare. De asemenea este necesara plata facturilor reprezentand tariful de
deconectare la reseaua electrica si de constituirea unei garantii financiare. Valoarea tarifului pentru
deconectare si reconectare este cuprinsa intre 168 si 485 lei (in functie de locul de unde se realizeaza
deconectarea) si mentiunea ca poate fi majorata in cazul neasigurarii accesului in punctul de masurare/delimitare

Plata asiguram de intreaga noastra consideratie si colaborare.

am inca o data
er de increde
va aflati in vre
chita facturile,

EZ 0251 929,

, concepute spe

24/24, intr-un sir

o.ro, cat si din apl

tuatia contului, isto
operator
t sau codul locului c
eti nevoie.

la in intervalul 08:00-
de client CEZ Vanzar

activa chiar prin interi

itam pe cat posibil depl

sa va garantam stabilitate

Conducerea CEZ VANZARE SA prin mandatarul sau CEZ ROMANIA SA Societati administrate in sistem dualist

-lei-

Total sume restante	5.967,14
din care deconectabil la data 03.08.2022	5.967,14

Important! Pentru plata facturilor sus mentionate puteti utiliza prezentul document prin scanarea codului de bare de mai jos **sau in conturile bancare mentionate pe factura de energie.**

Cod bare :



901222833260391550530000596714

5.967,14 lei



Stimate client,

În contextul epidemiologic actual, ne dorim să vă asigurăm tot confortul și să demonstrăm încă o dată că, așa cum v-am promis, suntem mai mult decât un furnizor de energie, suntem un partener de încredere.

Siguranța și sănătatea fiecăruia dintre noi sunt nepretuibile și de aceea, în cazul în care vă aflați în vreuna din situațiile de urgență (carantina, auto-izolare) și vă regăsiți în imposibilitatea de a achita facturile, aveți tot sprijinul din partea noastră.

E bine de știut că puteți opta pentru o amănare a deconectării, apelând **Info Linia CEZ 0251 929**, disponibil între orele 08:00 - 20:00

Vă stăm în continuare la dispoziție, online, prin următoarele canale de comunicare, concepute special pentru confortul dumneavoastră:

Aplicatia My CEZ - unde aveți toate detaliile despre contractul dumneavoastră, 24/24, într-un singur loc fără alte deplasări:

- plată online
- transmitere index
- actualizare contract
- vizualizare factură electronică

*Contul dumneavoastră online poate fi accesat atât de pe site-ul mycez.cezinfo.ro, cât și din aplicația My CEZ disponibilă în Google Play și App Store.

IVR Dinamic (asistent vocal interactiv)

- Acest serviciu oferă acces la informațiile despre sold, facturi, plăți, situația contului, istoric de consum, înregistrare deranjament, fără a mai intra în legătură cu un operator
- Vă autentificați la Info Linia CEZ (0251 929), folosind codul de client sau codul locului de consum;
- În funcție de ramură selectată, obțineți toate informațiile de care aveți nevoie.

Chat online www.cezinfo.ro

Sunteți la un click distanță de unul dintre operatorii noștri care vă vor ajuta în intervalul 08:00-16:00, luni-vineri, în timp real, cu toate informațiile de care ai nevoie în calitate de client CEZ Vanzare.

E-mail

Ne puteți scrie oricând un mesaj la adresa cez_crc@cez.ro.

E-factura CEZ Vanzare (factură electronică)

Aveți posibilitatea să primiți factura pe email în data emiterii și o puteți activa chiar prin intermediul contului My CEZ.

În această perioadă, este foarte important să fim responsabili, să evităm pe cât posibil deplasările și să respectăm indicațiile autorităților.

Vă asigurăm că ne preocupăm prin toate măsurile pe care le luăm să vă garantăm stabilitatea și protecția oferite de un parteneriat cu un furnizor puternic.

CEZ VANZARE S.A.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3206563338

Data emiterii: 30.06.2022

Pagina: 1/4

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700



CI09956154412

Slatina OZP_Icoana ag

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225P 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP: 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.06.2022 - 30.06.2022 5 132,98

Penalitati energie ** 7,16

VALOARE ESTIMAT perioada 01.06.2022 - 30.06.2022 5 140,14

Sold anterior neachitat -48,06

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.07.2022 5 092,08

Baza impozitare TVA 4 313,43

Valoare TVA 819,55

Valoare totala facturata 5 140,14

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 5 092,08

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

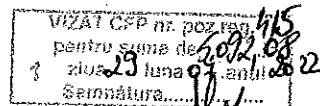
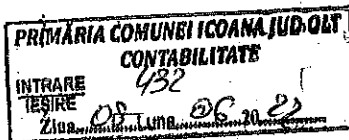
** Nu se aplica TVA (neinclus in baza de impozitare)

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso)



Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 69/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-48,06
Total factura curenta	5 140,14
Suma de plata la data facturii curente	5 092,08

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	5 092,08



90122283320656333830000509208

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	√	√	√	√	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	√	√	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	√	√	√	√	√	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING Bank	√	√	√	√	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	√	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CIBC Bank	√*	√	√	√	√	√
CERCA CENTRALA COOPERATIVĂ CREDIT COOP	√	√	√	√	√	√
F2	√	√	√	√	√	√
Mestrom	√**	√	√	√	√	√
Qnii	√	√	√	√	√	√
Unibank	√	√	√	√	√	√
PLATA ONLINE	√	√	√***	√	√	√

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* **Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.**

** **Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio**

*** **Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>**

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicația Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;

- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	0800 800 929
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 036 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0051635662
Cod autocitire : 0051635662
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Denumire LC : IL PB PTA 2 ICOANA
Adresa LC : ICOANA, 1, ICOANA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.06-06.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063
Serie contor: 00178436
Cod unic: 59401050000206707671545063

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A2P0R23
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	01.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 300	14 126	13 849	174
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 022	2 022	2 022	0
			30.06.2022	01.06.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	37 486	36 950		536

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	174	1,84082	320,30
Energie electrica activa NO estimata	kWh	536	1,73182	928,26
Contributie cogenerare estimata	kWh	710	0,02044	14,51
Certificate Verzi estimate	MWh	0,71	72,53695	51,50
Acciza comerciala estimata	MWh	0,71	2,71000	1,92
Plafonare energie estimata	kWh	536	-0,98717	-529,12
Plafonare energie estimata	kWh	174	-1,09617	-190,73
Valoare consum estimat	lei			596,64

Cod loc de consum (LC) : 0050242190
Cod autocitire : 0050242190
Telefon autocitire : 0800 500 500
Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA
Adresa LC : ICOANA, ICOANA

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516
Serie contor: 00145646
Cod unic: 5940105000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A2P0R23
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 527	13 403	13 249	124
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 830	58 830	58 830	0
			30.06.2022	01.06.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	36 449	35 770		679

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	124	1,84082	228,26
Energie electrica activa NO estimata	kWh	679	1,73182	1 175,91
Contributie cogenerare estimata	kWh	803	0,02044	16,41
Certificate Verzi estimate	MWh	0,803	72,53695	58,25
Acciza comerciala estimata	MWh	0,803	2,71000	2,18

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie estimata	kWh	124	-1,09617	-135,93
Plafonare energie estimata	kWh	679	-0,98717	-670,29
Valoare consum estimat	lei			674,79

Cod loc de consum (LC) : 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	510,425	507,425	492	120
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	24	24	24	0
			30.06.2022	01.06.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 227,875	1 214,375		540

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate

	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	120	1,84082	220,90
Energie electrica activa NO estimata	kWh	540	1,73182	935,18
Contributie cogenerare estimata	kWh	660	0,02044	13,49
Certificate Verzi estimate	MWh	0,66	72,53695	47,87
Acciza comerciala estimata	MWh	0,66	2,71000	1,79
Plafonare energie estimata	kWh	540	-0,98717	-533,07
Plafonare energie estimata	kWh	120	-1,09617	-131,54
Valoare consum estimat	lei			554,62

Cod loc de consum (LC) : 0050242566

Denumire LC : IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire : 0050242566

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	24 750	24 622	24 456	128
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
			30.06.2022	01.06.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	69 586	68 757		829

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	128	1,84082	235,62
Energie electrica activa NO estimata	kWh	829	1,73182	1 435,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	957	0,02044	19,56
Certificate Verzi estimate	MWh	0,957	72,53695	69,42
Acciza comerciala estimata	MWh	0,957	2,71000	2,59
Plafonare energie estimata	kWh	128	-1,09617	-140,31
Plafonare energie estimata	kWh	829	-0,98717	-818,36
Valoare consum estimat	lei			804,20

Cod loc de consum (LC) : 0050242564

Denumire LC : IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire : 0050242564

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03043206

Tip contor: A2POR22

Cod unic: 59401050000009424170903271

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	15 040	14 924	14 751	116
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	18	18	18	0
			30.06.2022	01.06.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	40 155	39 502		653

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.06.2022 - 30.06.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	116	1,84082	213,54
Energie electrica activa NO estimata	kWh	653	1,73182	1 130,88
Contributie cogenerare estimata	kWh	769	0,02044	15,72
Certificate Verzi estimate	MWh	0,769	72,53695	55,78
Acciza comerciala estimata	MWh	0,769	2,71000	2,08
Plafonare energie estimata	kWh	653	-0,98717	-644,62
Plafonare energie estimata	kWh	116	-1,09617	-127,16
Valoare consum estimat	lei			646,22

Cod loc de consum (LC) : 0050242188

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC FLORU

Cod autocitire : 0050242188

Adresa LC : FLORU, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.07.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 05-15.07.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: #00130522

Tip contor: A2POR23

Cod unic: 59401050000009232270900511

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.06.2022	01.06.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	44 590	44 406	44 097	184
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 286	2 286	2 286	0
			30.06.2022	01.06.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	125 032	123 982		1 050



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str.Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qi/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Ailna LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3207650588

Data emiterii: 31.07.2022

Pagina: 1/9

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata *	perioada 02.04.2022 - 21.07.2022	11 652,97
Energie electrica estimata *	perioada 02.04.2022 - 15.07.2022	-12 859,96
Energie electrica estimata *	perioada 01.07.2022 - 31.07.2022	3 777,01

Valoare perioada 02.04.2022 - 31.07.2022 2 570,02

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022

Baza impozitare TVA 2 159,68

Valoare TVA 410,34

Valoare totala facturata 2 570,02

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 2 570,02

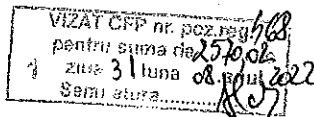
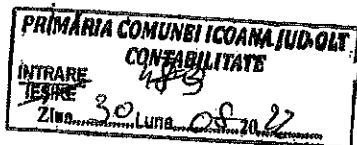
* Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016, 29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	0,00
Total factura curenta	2 570,02
Suma de plata la data facturii curente	2 570,02

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	2 570,02



90122283260765058830000257002

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	✓*	✓	✓	✓	✓	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	✓*	✓	✓	✓	✓	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	✓	✓	✓	✓	✓	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	✓*	✓	✓	✓	✓	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	✓	✓	✓	✓	✓	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	✓	✓	✓	✓	✓	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	✓	✓	✓	✓	✓	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	✓*	✓	✓	✓	✓	
BANCA CERESIA COOPERATIVĂ CREDITCOOP	✓	✓	✓	✓	✓	
PP	✓	✓	✓	✓	✓	
WESTACO	✓**	✓	✓	✓	✓	
QIWI	✓	✓	✓	✓	✓	
Gecash	✓	✓	✓	✓	✓	
PLATA ONLINE	✓	✓	✓***	✓	✓	

TREZORERIA STATULUI În contul **RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470** deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

- * **Atenție!** Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.
- ** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio
- *** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>
- Începând cu Noi 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicația Mobile sau la Partenerii Prestatorului.
- Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	0800 800 929
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea **Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021** privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021/2022, precum și pentru completarea **Ordonanței Guvernului nr. 27/1996** privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC): 0050242188

Denumire LC: ILUMINAT PUBLIC FLORU

Cod autocitire: 0050242188

Adresa LC: FLORU, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: #00130522

Cod unic: 59401050000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2POR23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			15.07.2022	01.07.2022	11.04.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	44 681	44 590	44 097	91
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	2 286	2 286	2 286	0
			15.07.2022	01.07.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	125 557	125 032		525

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.07.2022 - 15.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	91	1,84082	167,51
Energie electrica activa NO estimata	kWh	525	1,73182	909,21
Contributie cogenerare estimata	kWh	616	0,01696	10,45
Certificate Verzi estimate	MWh	0,616	72,53695	44,68
Acciza comerciala estimata	MWh	0,616	2,71000	1,67
Plafonare energie estimata	kWh	525	-0,98369	-516,44
Plafonare energie estimata	kWh	91	-1,09269	-99,43
Valoare consum estimat	lei			517,65

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: #00130522

Cod unic: 59401050000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2POR23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit	Index citit	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
			20.07.2022	12.04.2022				
Energie electrica activa ZI	kWh	1	44 097	44 097	0			0
Energie electrica activa NO	kWh	1	122 388	122 388	0			0
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	2 286	2 286	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	23 397	23 397	0			0

Calcul FP LC cod: 50242188

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

12.04.2022 - 20.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-584	1,84082	-1 075,03
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-3 169	1,73182	-5 488,14
Contributie cogenerare estimata	kWh	-643	0,02554	-16,42
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 494	0,02044	-50,97
Contributie cogenerare estimata	kWh	-616	0,01696	-10,45
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,753	72,53695	-272,23
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,753	2,71000	-10,16
Plafonare energie estimata	kWh	-544	-0,99227	539,80
Plafonare energie estimata	kWh	-99	-1,10127	109,03
Plafonare energie estimata	kWh	-210	-1,09617	230,20
Plafonare energie estimata	kWh	-1 050	-0,98717	1 036,53

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie estimata	kWh	-184	-1,09617	201,70
Plafonare energie estimata	kWh	-1 050	-0,98717	1 036,53
Plafonare energie estimata	kWh	-91	-1,09269	99,43
Plafonare energie estimata	kWh	-525	-0,98369	516,44
Total energie regularizare	lei			-3 153,74

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: 00208819

Cod unic: 59401050000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 21.07.2022	Index citit 21.07.2022	Cantitate	Corectii PD&PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	192 045	192 045	0			0
Energie electrica activa NO	kWh	1	0	0	0			0
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	81 697	81 697	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	680	680	0			0

Calcul FP LC cod: 50242188

FP inductiv	0,000	FP inductiv	<0,65	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,000	FP capacitiv	<0,65	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: 00208819

Cod unic: 59401050000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat ct.Conventie	Index estimat anterior ct.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	22.07.2022	21.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	192 106	192 045	192 045	61
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	81 697	81 697	81 697	0
			31.07.2022		22.07.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	350		0	350

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

22.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	61	1,84082	112,29
Energie electrica activa NO estimata	kWh	350	1,73182	606,14
Contributie cogenerare estimata	kWh	411	0,01696	6,97
Certificate Verzi estimate	MWh	0,411	72,53695	29,81
Acciza comerciala estimata	MWh	0,411	2,71000	1,11
Plafonare energie estimata	kWh	350	-0,98369	-344,29
Plafonare energie estimata	kWh	61	-1,09269	-66,65
Valoare consum estimat	lei			345,38

Cod loc de consum (LC): 0050242190

Denumire LC: ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA

Cod autocitare: 0050242190

Adresa LC: ICOANA, ICOANA

Telefon autocitare: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Serie contor: 00145646

Cod unic: 59401050000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.07.2022	Index citit 12.04.2022	Cantitate	Corectii PD&PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 593	13 249	344			344
Energie electrica activa NO	kWh	1	37 152	34 988	2 164			2 164



Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.07.2022	Index citit 12.04.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 830	58 830	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	17 358	16 606	752			752

Calcul FP LC cod: 50242190

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,958	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

12.04.2022 - 12.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-278	1,84082	-511,74
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	344	1,84082	633,25
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 461	1,73182	-2 530,19
Energie electrica activa NO consumata	kWh	2 164	1,73182	3 747,65
Contributie cogenerare consumata	kWh	518	0,02554	13,23
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 663	0,02044	33,99
Contributie cogenerare consumata	kWh	327	0,01696	5,55
Contributie cogenerare estimata	kWh	-212	0,02554	-5,41
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 527	0,02044	-31,21
Certificate Verzi consumate	MWh	2,508	72,53695	181,92
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,739	72,53695	-126,15
Acciza comerciala consumata	MWh	2,508	2,71000	6,80
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,739	2,71000	-4,71
Plafonare energie estimata	kWh	-30	-1,10127	33,04
Plafonare energie estimata	kWh	-182	-0,99227	180,59
Plafonare energie estimata	kWh	-600	-0,98717	592,30
Plafonare energie estimata	kWh	-124	-1,09617	135,93
Plafonare energie estimata	kWh	-679	-0,98717	670,29
Plafonare energie estimata	kWh	-124	-1,09617	135,93
Plafonare energie consumata	kWh	71	-1,10127	-78,19
Plafonare energie consumata	kWh	447	-0,99227	-443,55
Plafonare energie consumata	kWh	729	-0,98717	-719,65
Plafonare energie consumata	kWh	228	-1,09617	-249,93
Plafonare energie consumata	kWh	706	-0,98717	-696,94
Plafonare energie consumata	kWh	282	-0,98369	-277,40
Plafonare energie consumata	kWh	45	-1,09269	-49,17
Total energie regularizare	lei			646,23

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Serie contor: 00145646

Cod unic: 5940105000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	13.07.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 670	13 593	13 593	77
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 830	58 830	58 830	0
			31.07.2022		13.07.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	37 582		37 152	430

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	77	1,84082	141,74
Energie electrica activa NO estimata	kWh	430	1,73182	744,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	507	0,01696	8,60
Certificate Verzi estimate	MWh	0,507	72,53695	36,78
Acciza comerciala estimata	MWh	0,507	2,71000	1,37
Plafonare energie estimata	kWh	77	-1,09269	-84,14

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie estimata	kWh	430	-0,98369	-422,99
Valoare consum estimat	lei			426,04

Cod loc de consum (LC) : 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.07.2022	Index citit 12.04.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	40	502	492	400			400
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 248	1 202	1 840			1 840
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	26	24	80			80
Energie reactiva capacitiva	kVArh	40	617	602	600			600

Calcul FP LC cod: 50242319

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,966	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

12.04.2022 - 12.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-737	1,84082	-1 356,69
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	400	1,84082	736,33
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 035	1,73182	-1 792,43
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 840	1,73182	3 186,55
Contributie cogenerare consumata	kWh	460	0,02554	11,75
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 484	0,02044	30,33
Contributie cogenerare consumata	kWh	296	0,01696	5,02
Contributie cogenerare estimata	kWh	-350	0,02554	-8,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 422	0,02044	-29,07
Certificate Verzi consumate	MWh	2,24	72,53695	162,49
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,772	72,53695	-128,53
Acciza comerciala consumata	MWh	2,24	2,71000	6,07
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,772	2,71000	-4,81
Plafonare energie estimata	kWh	-350	-1,10127	385,44
Plafonare energie estimata	kWh	-495	-0,98717	488,65
Plafonare energie estimata	kWh	-387	-1,09617	424,22
Plafonare energie estimata	kWh	-540	-0,98717	533,07
Plafonare energie consumata	kWh	80	-1,10127	-88,10
Plafonare energie consumata	kWh	380	-0,99227	-377,06
Plafonare energie consumata	kWh	136	-1,09617	-149,08
Plafonare energie consumata	kWh	620	-0,98717	-612,05
Plafonare energie consumata	kWh	128	-1,09617	-140,31
Plafonare energie consumata	kWh	600	-0,98717	-592,30
Plafonare energie consumata	kWh	56	-1,09269	-61,19
Plafonare energie consumata	kWh	240	-0,98369	-236,09
Total energie regularizare	lei			393,27

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er



Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	13.07.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	504,15	502	502	86
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	26	26	26	0
			31.07.2022		13.07.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 256,65		1 248	346

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	86	1,84082	158,31
Energie electrica activa NO estimata	kWh	346	1,73182	599,21
Contributie cogenerare estimata	kWh	432	0,01696	7,33
Certificate Verzi estimate	MWh	0,432	72,53695	31,34
Acciza comerciala estimata	MWh	0,432	2,71000	1,17
Plafonare energie estimata	kWh	86	-1,09269	-93,97
Plafonare energie estimata	kWh	346	-0,98369	-340,36
Valoare consum estimat	lei			363,03

Cod loc de consum (LC) : 0050242564

Denumire LC : IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire : 0050242564

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 59401050000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.07.2022	Index citit 12.04.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	15 049	14 751	298			298
Energie electrica activa NO	kWh	1	40 572	38 687	1 885			1 885
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	18	18	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	19 436	18 738	698			698

Calcul FP LC cod: 50242564

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,952	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

12.04.2022 - 12.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-289	1,84082	-532,00
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	298	1,84082	548,56
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 468	1,73182	-2 542,32
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 885	1,73182	3 264,49
Contributie cogenerare consumata	kWh	450	0,02554	11,49
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 448	0,02044	29,59
Contributie cogenerare consumata	kWh	285	0,01696	4,83
Contributie cogenerare estimata	kWh	-246	0,02554	-6,28
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 511	0,02044	-30,89
Certificate Verzi consumate	MWh	2,183	72,53695	158,34
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,757	72,53695	-127,44
Acciza comerciala consumata	MWh	2,183	2,71000	5,92
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,757	2,71000	-4,76
Plafonare energie estimata	kWh	-45	-1,10127	49,56
Plafonare energie estimata	kWh	-201	-0,99227	199,45
Plafonare energie estimata	kWh	-128	-1,09617	140,31

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie estimata	kWh	-1 267	-0,98717	1 250,74
Plafonare energie estimata	kWh	-116	-1,09617	127,16
Plafonare energie consumata	kWh	389	-0,99227	-385,99
Plafonare energie consumata	kWh	61	-1,10127	-67,18
Plafonare energie consumata	kWh	100	-1,09617	-109,62
Plafonare energie consumata	kWh	1 250	-0,98717	-1 233,96
Plafonare energie consumata	kWh	98	-1,09617	-107,42
Plafonare energie consumata	kWh	246	-0,98369	-241,99
Plafonare energie consumata	kWh	39	-1,09269	-42,61
Total energie regularizare	lei			357,98

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 5940105000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	13.07.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	15 123	15 049	15 049	74
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	18	18	18	0
			31.07.2022		13.07.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	40 987		40 572	415

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	74	1,84082	136,22
Energie electrica activa NO estimata	kWh	415	1,73182	718,71
Contributie cogenerare estimata	kWh	489	0,01696	8,29
Certificate Verzi estimate	MWh	0,489	72,53695	35,47
Acciza comerciala estimata	MWh	0,489	2,71000	1,33
Plafonare energie estimata	kWh	74	-1,09269	-80,86
Plafonare energie estimata	kWh	415	-0,98369	-408,23
Valoare consum estimat	lei			410,93

Cod loc de consum (LC) : 0050242566

Denumire LC : IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire : 0050242566

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 5940105000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 12.07.2022	Index citit 12.04.2022	Cantitate	Corectii PD=PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	24 784	24 456	328			328
Energie electrica activa NO	kWh	1	70 352	67 888	2 464			2 464
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	2	2	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	24 848	24 130	718			718

Calcul FP LC cod: 50242566

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,968	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

12.04.2022 - 12.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa Zi estimata	kWh	-294	1,84082	-541,19
Energie electrica activa Zi consumata	kWh	328	1,84082	603,80
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 698	1,73182	-2 940,63
Energie electrica activa NO consumata	kWh	2 464	1,73182	4 267,20
Contributie cogenerare consumata	kWh	577	0,02554	14,74
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 851	0,02044	37,83
Contributie cogenerare consumata	kWh	364	0,01696	6,17
Contributie cogenerare estimata	kWh	-158	0,02554	-4,04
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 834	0,02044	-37,49
Certificate Verzi consumate	MWh	2,792	72,53695	202,52
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,992	72,53695	-144,49
Acciza comerciala consumata	MWh	2,792	2,71000	7,57
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,992	2,71000	-5,40
Plafonare energie estimata	kWh	-132	-0,99227	130,98
Plafonare energie estimata	kWh	-26	-1,10127	28,63
Plafonare energie estimata	kWh	-140	-1,09617	153,46
Plafonare energie estimata	kWh	-737	-0,98717	727,54
Plafonare energie estimata	kWh	-128	-1,09617	140,31
Plafonare energie estimata	kWh	-829	-0,98717	818,36
Plafonare energie consumata	kWh	509	-0,99227	-505,07
Plafonare energie consumata	kWh	68	-1,10127	-74,89
Plafonare energie consumata	kWh	831	-0,98717	-820,34
Plafonare energie consumata	kWh	110	-1,09617	-120,58
Plafonare energie consumata	kWh	803	-0,98717	-792,70
Plafonare energie consumata	kWh	107	-1,09617	-117,29
Plafonare energie consumata	kWh	321	-0,98369	-315,76
Plafonare energie consumata	kWh	43	-1,09269	-46,99
Total energie regularizare	lei			672,25

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	13.07.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa Zi	kWh	1	24 866	24 784	24 784	82
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	2	2	2	0
			31.07.2022		13.07.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	70 876		70 352	524

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

13.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa Zi estimata	kWh	82	1,84082	150,95
Energie electrica activa NO estimata	kWh	524	1,73182	907,47
Contributie cogenerare estimata	kWh	606	0,01696	10,28
Certificate Verzi estimate	MWh	0,606	72,53695	43,96
Acciza comerciala estimata	MWh	0,606	2,71000	1,64
Plafonare energie estimata	kWh	82	-1,09269	-89,60
Plafonare energie estimata	kWh	524	-0,98369	-515,45
Valoare consum estimat	lei			509,25

Cod loc de consum (LC): 0051635662

Denumire LC: IL PB PTA 2 ICOANA

Cod autocitire: 0051635662

Adresa LC: ICOANA, 1, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.08.2022; 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71545063
Serie contor: 00178436
Cod unic: 59401050000206707671545063

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A2P0R23
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 04.07.2022	Index citit 02.04.2022	Cantitate	Corectii PD&PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 122	13 849	273			273
Energie electrica activa NO	kWh	1	37 747	36 090	1 657			1 657
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 022	2 022	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	16 083	15 467	616			616

Calcul FP LG cod: 51635662

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,963	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

02.04.2022 - 04.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-451	1,84082	-829,21
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	273	1,84082	502,54
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 396	1,73182	-2 417,62
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 657	1,73182	2 869,62
Contributie cogenerare consumata	kWh	595	0,02554	15,20
Contributie cogenerare consumata	kWh	1 252	0,02044	25,59
Contributie cogenerare consumata	kWh	83	0,01696	1,41
Contributie cogenerare estimata	kWh	-458	0,02554	-11,70
Contributie cogenerare estimata	kWh	-1 389	0,02044	-28,39
Certificate Verzi consumate	MWh	1,93	72,53695	139,99
Certificate Verzi estimate	MWh	-1,847	72,53695	-133,97
Acciza comerciala consumata	MWh	1,93	2,71000	5,23
Acciza comerciala estimata	MWh	-1,847	2,71000	-5,00
Plafonare energie estimata	kWh	-348	-0,99227	345,31
Plafonare energie estimata	kWh	-110	-1,10127	121,14
Plafonare energie estimata	kWh	-512	-0,98717	505,43
Plafonare energie estimata	kWh	-341	-1,09617	373,79
Plafonare energie estimata	kWh	-536	-0,98717	529,12
Plafonare energie consumata	kWh	84	-1,10127	-92,51
Plafonare energie consumata	kWh	511	-0,99227	-507,05
Plafonare energie consumata	kWh	546	-0,98717	-539,00
Plafonare energie consumata	kWh	177	-1,09617	-194,03
Plafonare energie consumata	kWh	529	-0,98717	-522,21
Plafonare energie consumata	kWh	71	-0,98369	-70,84
Plafonare energie consumata	kWh	12	-1,09269	-13,11
Total energie regularizare	lei			69,73

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063
Serie contor: 00178436
Cod unic: 59401050000206707671545063

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A2P0R23
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.07.2022	05.07.2022	04.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 334	14 122	14 122	212
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 022	2 022	2 022	0
			31.07.2022		05.07.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	38 251		37 747	504

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

05.07.2022 - 31.07.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3207650588

Pagina: 6/9

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UMI	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	212	1,84082	390,25
Energie electrica activa NO estimata	kWh	504	1,73182	872,84
Contributie cogenerare estimata	kWh	716	0,01696	12,14
Certificate Verzi estimate	MWh	0,716	72,53695	51,94
Acciza comerciala estimata	MWh	0,716	2,71000	1,94
Plafonare energie estimata	kWh	504	-0,98369	-495,78
Plafonare energie estimata	kWh	212	-1,09269	-231,65
Valoare consum estimat	lei			601,68

000053035901





CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport și de sistem și/sau de distribuție, care intră în componența pretului/tarifului de vânzare sunt, după caz, următoarele:

Tarifele serviciului de distribuție, pentru fiecare zonă: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh - introducere în rețea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 și serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodată, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilită la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informații cu privire la modalitățile de plată a facturii de energie electrică vă rugăm să accesați:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regăsesc la:
<https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informații cu privire la datele de contact ale unor instituții cu atribuții în domeniul îmbunătățirii eficienței energetice se găsesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalități de transmitere a plângerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghișeu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghișeu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinți	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailești	Direct la ghișeu	Bailești, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghișeu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghișeu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanești	Direct la ghișeu	Calimanești, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghișeu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghișeu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghișeu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghișeu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghișeu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghișeu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revoluției, Nr. 19, jud. Mehedinți	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiași	Direct la ghișeu	Filiași, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghișeu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iași	Direct la ghișeu	Iași, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iași	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghișeu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinți	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitești	Direct la ghișeu	Pitești, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Râmnicu Valcea	Direct la ghișeu	Râmnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghișeu	Resita, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghișeu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghișeu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghișeu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghișeu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghișeu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghișeu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinți	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qf/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informații comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* În intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relații cu Clienții CEZ nu se derulează activități cu publicul.

** Centru de relații cu clienții închis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei - ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



Stimate client,

Vă mulțumim că ne sunteți partener și avem o relație de colaborare frumoasă, pe care ne dorim să o continuăm.

Suntem alături de dumneavoastră încă de la data începerii contractului de furnizare a energiei electrice și acordăm o atenție deosebită tuturor nevoilor dumneavoastră, precum și schimbărilor de pe piața de energie care pot influența parteneriatul nostru.

Conform OUG nr. 27/2022, în perioada 1 aprilie 2022-31 martie 2023, prețul final al energiei electrice facturat de către furnizori către clienții finali noncasnici este de maximum **1 leu/kWh**, cu TVA inclus.

În conformitate cu prevederile contractuale și legale în vigoare, vă informăm că, începând cu data de **01.10.2022**, se modifică prețul energiei electrice active.

Conform Ordinului ANRE 82/2021, prețul energiei active include și tariful de introducere a energiei electrice în rețea - TG.

Detaliile despre noile prețuri, valabile pentru clienții non-casnici, sunt prevăzute mai jos:

1.1. Produse Standard

PRODUS	Preț energie electrică activă [lei/MWh]			
	MT/JT			
	SEGMENT 01 (consum anual sub 5 MWh)	SEGMENT 02 (consum anual între 5 - 10 MWh)	SEGMENT 03 (consum anual între 10 - 50 MWh)	SEGMENT 04 (consum anual între 50 - 100 MWh)
CEZ PRACTIC	2100	1995	1900	1850
CEZ VERDE	2108	2005	1913	1865
CEZ AVANTAJ+ abonament 1,5 lei/zi/LC	2045	1945	1895	1848

1.2. Produse cu preț diferențiat pe 2 Zone Orare

PRODUS	Preț energie electrică activă [lei/MWh]							
	MT/JT							
	SEGMENT 01 (consum anual sub 5 MWh)		SEGMENT 02 (consum anual între 5 - 10 MWh)		SEGMENT 03 (consum anual între 10 - 50 MWh)		SEGMENT 04 (consum anual între 50 - 100 MWh)	
Zone orare	ZI	NOAPTE	ZI	NOAPTE	ZI	NOAPTE	ZI	NOAPTE
CEZ ORAR 2 ZONE ORARE 1	2189	1997	2080	1897	1982	1806	1930	1758
CEZ ORAR 2 ZONE ORARE 2	2147	1997	2040	1897	1943	1806	1892	1758
CEZ VERDE 2 ZONE ORARE 1	2200	2008	2093	1910	1997	1821	1947	1775
CEZ VERDE 2 ZONE ORARE 2	2158	2008	2053	1910	1958	1821	1909	1775
CEZ AVANTAJ 2 ZONE ORARE 1+ abonament 1,5 lei/zi/LC	2134	1942	2030	1847	1977	1801	1928	1755
CEZ AVANTAJ 2 ZONE ORARE 2+ abonament 1,5 lei/zi/LC	2092	1942	1990	1847	1938	1801	1889	1755

1.3. Produse cu preț diferențiat pe 3 Zone Orare

PRODUS	Preț energie electrică activă [lei/MWh]											
	MT/JT											
	SEGMENT 01 (consum anual sub 5 MWh)			SEGMENT 02 (consum anual între 5 - 10 MWh)			SEGMENT 03 (consum anual între 10 - 50 MWh)			SEGMENT 04 (consum anual între 50 - 100 MWh)		
ZONE ORARE	VÂRF	1994	NORMAL	VÂRF	GOL	NORMAL	VÂRF	GOL	NORMAL	VÂRF	GOL	NORMAL
CEZ ORAR 3 ZONE ORARE	2199	1994	2140	2089	1894	2033	1991	1803	1936	1939	1755	1886
CEZ VERDE 3 ZONE ORARE	2210	2005	2151	2102	1907	2046	2006	1818	1952	1956	1772	1903
CEZ AVANTAJ 3 ZONE ORARE + abonament 1,5 lei/zi/LC	2144	1940	2085	2040	1844	1983	1986	1798	1931	1936	1753	1883

Tarifele serviciului de distribuție, pentru fiecare zonă:

Zona de distribuție / Nivel de tensiune	IT	MT	JT	U.M.
Oltenia	33.36	100.20	271.93	Lei/MWh
Banat	17.90	68.91	216.80	Lei/MWh
Dobrogea	26.36	86.07	259.35	Lei/MWh
Moldova	24.57	78.67	255.30	Lei/MWh
Muntenia Nord	23.35	80.05	255.31	Lei/MWh
Muntenia Sud	12.56	58.27	202.23	Lei/MWh
Transilvania Nord	23.77	81.26	225.99	Lei/MWh
Transilvania Sud	24.63	79.15	237.99	Lei/MWh

Tarifele pentru serviciile de transport: TL (25.57 lei/MWh - extragere din rețea) și serviciile de sistem TSS (9.32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021

Valoarea pentru contribuția de cogenerare: 16,96 lei/MWh

Tarif Certificate Verzi: 72.54 lei/MWh

Acciza comercială: 2.71 lei/MWh

TVA: 19%

Aceste tarife sunt valabile la data 01.07.2022.

Nivelurile de tensiune sunt egale cu cele din punctele de delimitare a instalațiilor: MT=Medie Tensiune (1 -110 kV exclusiv); JT=Joasă Tensiune (0,1 – 1 kV inclusiv). Prețul afișat pe factură va fi în lei/ KWh (ex: 1 leu/MWh = 0,001 lei/KWh).

LEGENDĂ

CEZ VERDE = energie electrică din surse regenerabile.

CEZ PRACTIC = un singur tarif de energie electrică indiferent de oră.

CEZ AVANTAJ = un preț avantajos al energiei electrice împreună cu abonament.

TARIF 2 ZONE ORARE = tarif de energie electrică monom diferențiat pe 2 intervale orare.

TARIF 3 ZONE ORARE = tarif de energie electrică monom diferențiat pe 3 intervale orare.

REGULI DE ÎNCADRARE ÎN CATEGORIA DE CONSUM

1. Pentru clienții CEZ Vânzare cu o vechime mai mare de 3 luni determinarea categoriei de consum se face folosind media consumului lunar rezultată din istoricul tuturor locurilor de consum ale clientului corelată cu 12 luni.

2. Pentru clienții CEZ Vânzare cu un istoric mai mic de 3 luni în CEZ Vânzare determinarea categoriei de consum se face pe baza prognozei de consum emisă de client.

3. De regulă, gestionarea încadrării pe categorii de consum se face anual.

*Mai multe detalii privind încadrarea intervalelor de timp pentru produsele cu plan tarifar pe zone orare, găsiți pe: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/business-si-institutional/produse-energie-electrica.html>.



Prețul de furnizare se compune din prețul energiei electrice active și tarifele reglementate de ANRE pentru: transport, serviciul de distribuție și serviciile de sistem. Prețul de furnizare nu include acciza, contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență, certificate verzi, tariful pentru energia reactivă și taxa pe valoarea adăugată, componente care sunt specificate separat pe factura de energie electrică.

Vă informăm că, în situația în care nu sunteți de acord cu noile prețuri aferente serviciului de furnizare a energiei electrice contractat, aveți dreptul să:

- solicitați oricând denunțarea unilaterală a contractului;
- solicitați și să optați pentru o altă ofertă CEZ Vânzare;
- solicitați schimbarea furnizorului de energie electrică, în condițiile prevăzute de reglementările legale în vigoare.

În situația în care aveți întrebări, vă rugăm să nu ezitați să ne contactați prin unul dintre canalele de comunicare:

- apelând Info Linia CEZ, 0251 929, număr cu tarif normal în rețeaua națională, de luni până vineri în intervalul orar 08:00 – 20:00;
- prin transmiterea unei solicitări pe www.cez.ro, secțiunea "Contactați-ne" → Formular contact solicitări;
- prin prezentarea în cel mai apropiat Centru de Relații cu clienții CEZ din Pitești, Craiova, Tg. Jiu, Drobeta Tr. Severin, Slatina, Alexandria, Rm. Vâlcea, cu programarea în prealabil a vizitei dumneavoastră pentru 0 timp de așteptare, care poate fi efectuată accesând <https://www.cezinfo.ro/rezervare-online/> sau telefonic, apelând numărul 0251408004, de luni până vineri, în intervalul orar 08:00 – 20:00.

Cu stimă,
Echipa CEZ Vânzare

000053035904





CEZ VÂNZARE

FACTURA

Pagina: 1/4

Seria: AV / Numar: 3208731313

COD CLIENT: 90122283

Data emiterii: 31.08.2022



Ci07145557050

Slatina OZP_Icoana ag

Dist: 7225

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist

Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608

Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei

Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, etaj 1, CRAIOVA,

jud. Dolj, CP. 200769

BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225P 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP : 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX

Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.08.2022 - 31.08.2022 5 408,99

VALOARE ESTIMAT perioada 01.08.2022 - 31.08.2022 5 408,99

Sold anterior neachitat 1 587,68

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.08.2022 6 996,67

Baza impozitare TVA 4 545,37

Valoare TVA 863,62

Valoare totala facturata 5 408,99

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 6 996,67

Inclusiv Certificate Verzi, Componenta de piata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

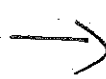
ATENTIE, INREGISTRATI FACTURI NEACHITATE!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii (Detalii suplimentare pe verso)

Sold caefruntat telefonic



5960,65

Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2012 cu modificarile si completarile ulterioare, OUG 27/2022, legea 259/2021 cu modificarile si completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 33/2014; 90/2015; 76/2016,29/2022

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 93/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	1 587,68
Total factura curenta	5 408,99
Suma de plata la data facturii curente	6 996,67

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	6 996,67



901222833260873131330000699667

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	-	√	√	-	√	RO56 BTBL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	-	-	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	√	-	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	-	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	-	-	-	-	-
BANCA CENTRALA COOPERATISTA CREDITCOOP	√	-	-	-	-	-
EP	√	-	-	√	-	-
WESTACO	√**	-	-	-	-	-
QIWI	√	√	-	-	-	-
IPI	√	-	-	√	-	-
PLATA ONLINE	-	-	√***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI

În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicația Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;

- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	0800 800 929
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	0800 500 929
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău) 0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați) 0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0051635662

Denumire LC : IL PB PTA 2 ICOANA

Cod autocitire : 0051635662

Adresa LC : ICOANA, 1, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 26.09-06.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Serie contor: 00178436

Cod unic: 59401050000206707671545063

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2POR23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	04.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 577	14 334	14 122	243
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 022	2 022	2 022	0
			31.08.2022	01.08.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	38 830	38 251		579

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	243	1,84082	447,32
Energie electrica activa NO estimata	kWh	579	1,73182	1 002,72
Contributie cogenerare estimata	kWh	822	0,01696	13,94
Certificate Verzi estimate	MWh	0,822	72,53695	59,63
Acciza comerciala estimata	MWh	0,822	2,71000	2,23
Plafonare energie estimata	kWh	579	-0,98369	-569,56
Plafonare energie estimata	kWh	243	-1,09269	-265,52
Valoare consum estimat	lei			690,76

Cod loc de consum (LC) : 0050242190

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA

Cod autocitire : 0050242190

Adresa LC : ICOANA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Serie contor: 00145646

Cod unic: 5940105000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2POR23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	13 796	13 670	13 593	126
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 830	58 830	58 830	0
			31.08.2022	01.08.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	38 283	37 582		701

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	126	1,84082	231,94
Energie electrica activa NO estimata	kWh	701	1,73182	1 214,01
Contributie cogenerare estimata	kWh	827	0,01696	14,03
Certificate Verzi estimate	MWh	0,827	72,53695	59,99
Acciza comerciala estimata	MWh	0,827	2,71000	2,24

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Plafonare energie estimata	kWh	126	-1,09269	-137,68
Plafonare energie estimata	kWh	701	-0,98369	-689,57
Valoare consum estimat	lei			694,96

Cod loc de consum (LC) : 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00185999

Tip contor: A2P0R21

Cod unic: 59401050000009300870901476

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	507,55	504,15	502	136
Energie reactiva Inductiva	kVArh	40	26	26	26	0
			31.08.2022	01.08.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 270,75	1 256,65		564

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	136	1,84082	250,35
Energie electrica activa NO estimata	kWh	564	1,73182	976,75
Contributie cogenerare estimata	kWh	700	0,01696	11,87
Certificate Verzi estimate	MWh	0,7	72,53695	50,78
Acciza comerciala estimata	MWh	0,7	2,71000	1,90
Plafonare energie estimata	kWh	564	-0,98369	-554,80
Plafonare energie estimata	kWh	136	-1,09269	-148,61
Valoare consum estimat	lei			588,24

Cod loc de consum (LC) : 0050242566

Denumire LC : IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire : 0050242566

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00117004

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401050000009425870903287

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	24 998	24 866	24 784	132
Energie reactiva Inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
			31.08.2022	01.08.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	71 731	70 876		855

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	132	1,84082	242,99
Energie electrica activa NO estimata	kWh	855	1,73182	1 480,71
Contributia cogenerare estimata	kWh	987	0,01696	16,74
Certificate Verzi estimate	MWh	0,987	72,53695	71,59
Acciza comerciala estimata	MWh	0,987	2,71000	2,67
Plafonare energie estimata	kWh	132	-1,09269	-144,24
Plafonare energie estimata	kWh	855	-0,98369	-841,06
Valoare consum estimat	lei			829,40

Cod loc de consum (LC) : 0050242564

Denumire LC : IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire : 0050242564

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 03043206

Tip contor: A2P0R22

Cod unic: 5940105000009424170903271

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	15 244	15 123	15 049	121
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	18	18	18	0
			31.08.2022	01.08.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	41 665	40 987		678

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	121	1,84082	222,74
Energie electrica activa NO estimata	kWh	678	1,73182	1 174,17
Contributia cogenerare estimata	kWh	799	0,01696	13,55
Certificate Verzi estimate	MWh	0,799	72,53695	57,96
Acciza comerciala estimata	MWh	0,799	2,71000	2,17
Plafonare energie estimata	kWh	678	-0,98369	-666,94
Plafonare energie estimata	kWh	121	-1,09269	-132,22
Valoare consum estimat	lei			671,43

Cod loc de consum (LC) : 0050242188

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC FLORU

Cod autocitire : 0050242188

Adresa LC : FLORU, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 24-28.09.2022; 25-29.10.2022

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.10.2022

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00208819

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 5940105000009232270900511

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.08.2022	01.08.2022	21.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	192 294	192 106	192 045	188
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	81 697	81 697	81 697	0
			31.08.2022	01.08.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	1 436	350		1 086

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.08.2022 - 31.08.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	188	1,84082	346,07
Energie electrica activa NO estimata	kWh	1 086	1,73182	1 880,76
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 274	0,01696	21,61
Certificate Verzi estimate	MWh	1,274	72,53695	92,41
Acciza comerciala estimata	MWh	1,274	2,71000	3,45
Plafonare energie estimata	kWh	1 086	-0,98369	-1 068,29
Plafonare energie estimata	kWh	188	-1,09269	-205,43
Valoare consum estimat	lei			1 070,58



CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.07.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica vă rugăm să accesați: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport/modalitati-de-plata.html>.

Puteti anunta un deranjament in rețeaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: <https://www.cez.ro/ro/cez-vanzare/suport.html>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghiseu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailesti	Direct la ghiseu	Bailesti, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Plata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghiseu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoleanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str.Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oituz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	http://www.cez.ro/edee/qi/ro/ramjet/ro2/inregistrare-sesizarilor	Non-stop
Call Center	Telefonic	0261 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☐ dreptul de a apela la ANRE;
- ☐ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☐ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cez.ro cat si prin alte canale de comunicare.



CEZ VÂNZARE

Factură fiscală seria AV nr 3209898836 din 30.09.2022

Data scadență: 30.10.2022

BUN DE
PLATĂ

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrată în sistem dualist

Adresa : Str. CALEA SEVERINULUI nr. 97, CRAIOVA, jud. Dolj, CP. 200769

CIF : RO21349608 nr. înreg. Reg.Com. J16/517/2007

Capital social subscris și vărsat 40.053.142,64 lei

Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700 BRD - GROUPE SOCIÉTÉ GÉNÉRALE S.A.

Operator de date cu caracter personal nr. 4680

Prin Agenția/Sucursala/CRC



C107201024445

Slatina OZP_Icoana ag

Dist: 7225

Client: COMUNA ICOANA

Localitatea: ICOANA (ICOANA OT)

Strada: PRINCIPALA, nr. 42

Judet: Olt, cod postal 237225

Client COMUNA ICOANA

Adresa PRINCIPALA, Nr. 42

Localitatea ICOANA (ICOANA OT) județul/sectorul Olt

Cod poștal 237225

CIF/CUI/CNP 5139795

Nr.Ord.Reg.comert : LEGEA 412/2000

Cont RO81TREZ50624510220XXXXX

Bancă TREZORERIE SUC. OLT

Cod client 90122283

Cod (furnizor)

ID factură 3209898836

Centru informații clienți

Program L-V, 08:30-16:30 tel. 0251 929

E-mail cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro, www.cez.ro

Tel. deranjamente 0251 929

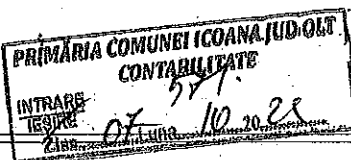
Nr. Comandă: 2019720268

Document livrare:

Loc consum: 0050242188

Acord: CB3300560627/1

Punct de lucru: X



Monedă document: lei

NrC	Pozitie	Descriere	UM	Cantitate	PretUnitar (fara TVA)	Valoare (fara TVA)	Cota TVA	Valoare TVA
1	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	127,000	1,8408	233,78	19%	44,42
2	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	666,000	1,7318	1.153,39	19%	219,14
3	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	197,000	1,8408	362,64	19%	68,90
4	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	1.033,000	1,7318	1.788,97	19%	339,89
5	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	190,000	1,8408	349,76	19%	66,45
6	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	999,000	1,7318	1.730,09	19%	328,72
7	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	121,000	1,8408	222,74	19%	42,32
8	E0000542	Energie elec. activa contor defect Elig	kWh	633,000	1,7318	1.096,24	19%	208,29
9	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	666,000	0,9923-	660,85-	19%	125,56-
10	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	127,000	1,1013-	139,86-	19%	26,57-
11	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	1.033,000	0,9872-	1.019,75-	19%	193,75-
12	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	197,000	1,0962-	215,95-	19%	41,03-
13	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	999,000	0,9872-	986,18-	19%	187,37-
14	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	190,000	1,0962-	208,27-	19%	39,57-
15	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	121,000	1,0927-	132,22-	19%	25,12-
16	E0000172	Plafonare pret final - estimat	kWh	633,000	0,9837-	622,68-	19%	118,31-
17	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	793,000	0,0255	20,25	19%	3,85

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 1705 V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA TRANSILVANIA	√	√	√	√	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	√	√	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	√	√	√	√	√	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	√	√	√	√	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	√	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	√	√	√	√	
CREDITCOOP	√	√	√	√	√	
Q	√	√	√	√	√	
QWI	√	√	√	√	√	
PLATA ONLINE	√	√	√	√	√	

TREZORERIA STATULUI	În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.
DEBIT DIRECT	În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.
* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.	
** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio	
*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând https://mycez.cezinfo.ro/	
Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.	
Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.	

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

*Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022.

Începând cu 01.07.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 16,96 lei/MWh conform ordinului ANRE 93/29.06.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	0800 500 000

* se va folosi prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

Factură fiscală seria AV nr 3209898836 din 30.09.2022

Dată scadență: 30.10.2022

NrC	Pozitie	Descriere	UM	Cantitate	PretUnitar (fara TVA)	Valoare (fara TVA)	Cota TVA	Valoare TVA
18	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	1.229,000	0,0204	25,12	19%	4,77
19	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	1.190,000	0,0204	24,32	19%	4,62
20	E0000145	Contributie cogenerare	kWh	754,000	0,0170	12,79	19%	2,43
21	E0000116	Acciza comerciala	MWH	0,793	2,7100	2,15	19%	0,41
22	E0000116	Acciza comerciala	MWH	1,229	2,7100	3,33	19%	0,63
23	E0000116	Acciza comerciala	MWH	1,190	2,7100	3,22	19%	0,61
24	E0000116	Acciza comerciala	MWH	0,754	2,7100	2,04	19%	0,39
25	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,793	72,5370	57,52	19%	10,93
26	E0000013	Certificate Verzi	MWH	1,229	72,5370	89,15	19%	18,94
27	E0000013	Certificate Verzi	MWH	1,190	72,5370	86,32	19%	16,40
28	E0000013	Certificate Verzi	MWH	0,754	72,5370	54,69	19%	10,39
Total						3.332,75		633,22
Total factura curenta								3.965,97

Perioada: 11.04.2022-20.07.2022 Energie electrica activa contor defect calculata conform OS/BMC.3300560627

Serie producator contor defect: #00130522. Temel legal: Ordin ANRE 190/2020

VIZAT CFP nr. poz. reg. 514
 pentru suma de 3.392,62
 1 ziua. 12. luna 10. anul 2022
 Semnatura.....

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	4 426,65
Total factura curenta	3 965,97
Suma de plata la data facturii curente	8 392,62

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
0090122283	COMUNA ICOANA	8 392,82



901222833260989883630000839262



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3212617195
Data emiterii: 30.11.2022

Pagina: 1/10

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert.: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

C107326257257 Slatina OZP Icoana ag
Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225P 237225

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP: 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

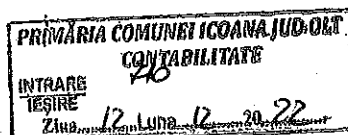
Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica consumata perioada 05.07.2022 - 11.10.2022 16 560,31

Energie electrica estimata perioada 05.07.2022 - 30.09.2022 -17 363,89

Energie electrica estimata perioada 01.09.2022 - 30.11.2022 21 785,23

Valoare perioada 05.07.2022 - 30.11.2022 20 981,65

Sold anterior neachitat -4 426,65

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.12.2022 16 555,00

Baza impozitare TVA 17 631,65

Valoare TVA 3 350,00

Valoare totala facturata 20 981,65

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 16 555,00

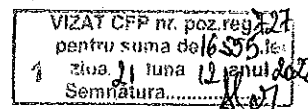
* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitare gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)



Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Termi Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu

OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 124/2021 actualizat

Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord. ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota

estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord. ANRE 131/2021;

Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022

Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-4 426,65
Total factura curenta	20 981,65
Suma de plata la data facturii curente	16 555,00

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	16 555,00



801222833261261719530001655500

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura fără comisioane suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afară de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	√*	√	√	√	√	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	√*	√	√	√	√	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	—	√	√	—	√	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	√*	√	—	—	√	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	—	—	—	—	—	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	—	—	√	—	√	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	√	√	√	—	√	RO49 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	√*	—	—	—	—	—
BANCA AGRARĂ COOPERATIVĂ CREDITCOOP	√	—	—	—	—	—
PayPoint	√	—	—	√	—	—
WESTACO	√**	—	—	—	—	—
QIWI	√	√	—	—	—	—
UN-DOI	√	—	—	√	—	—
PLATA ONLINE	—	—	√***	—	—	—

TREZORERIA STATULUI

În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT

În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

* Atenție! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.

** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio

*** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>

Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.

Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei?

Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;

- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Util: Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022.

În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

* Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Totodată, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022. Începând cu 01.11.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/19.10.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

Nivel tensiune	Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
		DOBROGEA (CT, TL)	
IT		TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	0800 800 929
		MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
MT		MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	021 9291 (Municipiul București) 021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
		TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
JT		MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	0800 500 929
		OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	

* se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



Cod loc de consum (LC) : 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	516,25	507,55	502	348
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	26	26	26	0
			30.09.2022	01.09.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 286,65	1 270,75		636

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	348	1,73182	602,67
Energie electrica activa NO estimata	kWh	636	1,73182	1 101,44
Contributie cogenerare estimata	kWh	984	0,01696	16,69
Certificate Verzi estimate	MWh	0,984	72,53695	71,38
Acciza comerciala estimata	MWh	0,984	2,71000	2,67
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	763	-0,98369	-750,56
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	221	-0,31475	-69,56
Valoare consum estimat	lei			974,73

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 10.10.2022	Index citit 13.07.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	40	514	502	480			480
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 291	1 248	1 720			1 720
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	28	26	80			80
Energie reactiva capacitiva	kVArh	40	632	617	600			600

Calcul FP LC cod: 50242319

FP inductiv	0,999	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,965	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.07.2022 - 10.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-222	1,84082	-408,66
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-348	1,73182	-602,67
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	264	1,84082	485,97
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	160	1,73182	277,09
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	56	2,06482	115,63
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 546	1,73182	-2 677,40
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 528	1,73182	2 646,23
Energie electrica activa NO consumata	kWh	192	2,06482	396,45
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 200	0,01696	37,31
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 116	0,01696	-35,89
Certificate Verzi consumate	MWh	2,2	72,53695	159,59



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,116	72,53695	-153,50
Acciza comerciala consumata	MWh	2,2	2,71000	5,96
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,116	2,71000	-5,74
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	736	-0,98369	-724,00
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	248	-1,31669	-326,54
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-763	-0,98369	750,56
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-221	-0,31475	69,56
Plafonare energie estimata	kWh	-346	-0,98369	340,36
Plafonare energie estimata	kWh	-86	-1,09269	93,97
Plafonare energie estimata	kWh	-564	-0,98369	554,80
Plafonare energie estimata	kWh	-136	-1,09269	148,61
Plafonare energie consumata	kWh	100	-1,09269	-109,27
Plafonare energie consumata	kWh	952	-0,98369	-936,48
Plafonare energie consumata	kWh	164	-1,09269	-179,20
Total energie regularizare	lei			-77,26

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	11.10.2022	10.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	520,225	514	514	249
			30.11.2022	01.11.2022	10.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	529,125	520,225	514	356
			31.10.2022	11.10.2022	10.10.2022	
Energie reactiva inductiva	kVarh	40	28	28	28	0
			30.11.2022	01.11.2022	10.10.2022	
Energie reactiva inductiva	kVarh	40	28	28	28	0
			31.10.2022		11.10.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 302,325		1 291	453
			30.11.2022	01.11.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 318,525	1 302,325		648

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

11.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	249	2,06482	514,14
Energie electrica activa NO estimata	kWh	453	2,06482	935,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	702	0,01696	11,91
Certificate Verzi estimate	MWh	0,702	72,53695	50,92
Acciza comerciala estimata	MWh	0,702	2,71000	1,90
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	534	-1,31669	-703,11
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	168	-1,00952	-169,60
Valoare consum estimat	lei			641,52

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	356	2,06482	735,08
Energie electrica activa NO estimata	kWh	648	2,06482	1 338,00
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 004	0,00333	3,34
Certificate Verzi estimate	MWh	1,004	72,53695	72,83
Acciza comerciala estimata	MWh	1,004	2,71000	2,72
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	763	-1,30306	-994,24
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	241	-1,31671	-317,33



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Valoare consum estimat	lei			840,40

Cod loc de consum (LC) : 0050242566

Denumire LC : IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire : 0050242566

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	25 475	24 998	24 784	477
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
			30.09.2022	01.09.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	72 682	71 731		951

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	477	1,73182	826,08
Energie electrica activa NO estimata	kWh	951	1,73182	1 646,96
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 428	0,01696	24,22
Certificate Verzi estimate	MWh	1,428	72,53695	103,58
Acciza comerciala estimata	MWh	1,428	2,71000	3,87
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1 041	-0,98369	-1 024,02
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	387	-0,31475	-121,81
Valoare consum estimat	lei			1 458,88

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 10.10.2022	Index citit 13.07.2022	Cantitate	Corectii PD=PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	25 333	24 784	549			549
Energie electrica activa NO	kWh	1	72 989	70 352	2 637			2 637
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	25 670	24 848	822			822

Calcul FP LC cod: 50242566

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,968	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.07.2022 - 10.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-214	1,84082	-393,94
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-477	1,73182	-826,08
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	305	1,84082	561,45
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	183	1,73182	316,92
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	61	2,06482	125,95
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-2 330	1,73182	-4 035,14

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa NO consumata	kWh	2 344	1,73182	4 059,38
Energie electrica activa NO consumata	kWh	293	2,06482	604,99
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 186	0,01696	54,03
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 021	0,01696	-51,24
Certificate Verzi consumate	MWh	3,186	72,53695	231,10
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,021	72,53695	-219,13
Acciza comerciala consumata	MWh	3,186	2,71000	8,63
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,021	2,71000	-8,18
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1 041	-0,98369	-1 024,02
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	347	-1,31669	-456,89
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	21	-0,31475	-6,61
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	7	-1,00952	-7,07
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1 041	-0,98369	1 024,02
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-387	-0,31475	121,81
Plafonare energie estimata	kWh	-82	-1,09269	89,60
Plafonare energie estimata	kWh	-524	-0,98369	515,45
Plafonare energie estimata	kWh	-132	-1,09269	144,24
Plafonare energie estimata	kWh	-855	-0,98369	841,06
Plafonare energie consumata	kWh	116	-1,09269	-126,75
Plafonare energie consumata	kWh	557	-0,98369	-547,92
Plafonare energie consumata	kWh	189	-1,09269	-206,52
Plafonare energie consumata	kWh	908	-0,98369	-893,19
Total energie regularizare	lei			-1^4,05

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287
 Serie contor: 00117004
 Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A2POR23
 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	11.10.2022	10.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	25 668	25 333	25 333	335
			30.11.2022	01.11.2022	10.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	26 146	25 668	25 333	478
			31.10.2022	11.10.2022	10.10.2022	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
			30.11.2022	01.11.2022	10.10.2022	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
			31.10.2022		11.10.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	73 654		72 989	665
			30.11.2022	01.11.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	74 604	73 654		950

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

11.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	335	2,06482	691,71
Energie electrica activa NO estimata	kWh	665	2,06482	1 373,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 000	0,01696	16,96
Certificate Verzi estimate	MWh	1	72,53695	72,54
Acciza comerciala estimata	MWh	1	2,71000	2,71
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	729	-1,31669	-959,87
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	271	-1,00952	-273,58
Valoare consum estimat	lei			923,58

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI-estimata	kWh	478	2,06482	986,98
Energie electrica activa NO-estimata	kWh	950	2,06482	1 961,58
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 428	0,00333	4,76
Certificate Verzi estimate	MWh	1,428	72,53695	103,58
Acciza comerciala estimata	MWh	1,428	2,71000	3,87
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1 041	-1,30306	-1 356,49
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	387	-1,31671	-509,57
Valoare consum estimat	lei			1 194,71

Cod loc de consum (LC) : 0051635662

Denumire LC : IL PB PTA 2 ICOANA

Cod autocitire : 0051635662

Adresa LC : ICOANA, 1,ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00178436

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401050000206707671545063

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	04.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 812	14 577	14 122	235
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 022	2 022	2 022	0
			30.09.2022	01.09.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	39 391	38 830		561

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	235	1,73182	406,98
Energie electrica activa NO estimata	kWh	561	1,73182	971,55
Contributie cogenerare estimata	kWh	796	0,01696	13,50
Certificate Verzi estimate	MWh	0,796	72,53695	57,74
Acciza comerciala estimata	MWh	0,796	2,71000	2,16
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	641	-0,98369	-630,55
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	155	-0,31475	-48,79
Valoare consum estimat	lei			772,59

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00178436

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401050000206707671545063

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 05.10.2022	Index citit 05.07.2022	Cantitate	Corectii PD&PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 494	14 122	372			372
Energie electrica activa NO	kWh	1	39 496	37 747	1 749			1 749
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 022	2 022	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	16 760	16 083	677			677

Calcul FP LC cod: 51635662

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,953	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

05.07.2022 - 05.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-455	1,84082	-837,57
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-235	1,73182	-406,98
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	232	1,84082	427,07
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	120	1,73182	207,82
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	20	2,06482	41,30
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 644	1,73182	-2 847,11
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 655	1,73182	2 866,16
Energie electrica activa NO consumata	kWh	94	2,06482	194,09
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 121	0,01696	35,97
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 334	0,01696	-39,58
Certificate Verzi consumate	MWh	2,121	72,53695	153,85
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,334	72,53695	-169,31
Acciza comerciala consumata	MWh	2,121	2,71000	5,75
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,334	2,71000	-6,33
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	641	-0,98369	-630,55
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	107	-1,31669	-140,89
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	43	-0,31475	-13,53
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	7	-1,00952	-7,07
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-641	-0,98369	630,55
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-155	-0,31475	48,79
Plafonare energie estimata	kWh	-212	-1,09269	231,65
Plafonare energie estimata	kWh	-504	-0,98369	495,78
Plafonare energie estimata	kWh	-243	-1,09269	265,52
Plafonare energie estimata	kWh	-579	-0,98369	566,15
Plafonare energie consumata	kWh	508	-0,98369	-499,72
Plafonare energie consumata	kWh	108	-1,09269	-118,01
Plafonare energie consumata	kWh	583	-0,98369	-573,49
Plafonare energie consumata	kWh	124	-1,09269	-135,49
Total energie regularizare	lei			-251,77

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063
 Serie contor: 00178436
 Cod unic: 59401050000206707671545063

Nivel de tensiune PM: JT
 Tip contor: A2P0R23
 CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	06.10.2022	05.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 698	14 494	14 494	204
			30.11.2022	01.11.2022	05.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 933	14 698	14 494	235
			31.10.2022	06.10.2022	05.10.2022	
Energie reactiva Inductiva	kVarh	1	2 022	2 022	2 022	0
			30.11.2022	01.11.2022	05.10.2022	
Energie reactiva Inductiva	kVarh	1	2 022	2 022	2 022	0
			31.10.2022		06.10.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	39 982		39 496	486
			30.11.2022	01.11.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	40 543	39 982		561

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

06.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: GEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	204	2,06482	421,22
Energie electrica activa NO estimata	kWh	486	2,06482	1 003,50
Contributie cogenerare estimata	kWh	690	0,01696	11,70
Certificate Verzi estimate	MWh	0,69	72,53695	50,05
Acciza comerciala estimata	MWh	0,69	2,71000	1,87
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	556	-1,31669	-732,08
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	134	-1,00952	-135,28
Valoare consum estimat	lei			620,98



PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau
a produselor facturate

	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	235	2,06482	485,23
Energie electrica activa NO estimata	kWh	561	2,06482	1 158,36
Contributie cogenerare estimata	kWh	796	0,00333	2,65
Certificate Verzi estimate	MWh	0,796	72,53695	57,74
Acciza comerciala estimata	MWh	0,796	2,71000	2,16
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	641	-1,30306	-835,26
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	155	-1,31671	-204,09
Valoare consum estimat	lei			666,79

Cod loc de consum (LC): 0050242190

Denumire LC: ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA

Cod autocitire: 0050242190

Adresa LC: ICOANA, ICOANA

Telefon autocitire: 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit: 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00145646

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401050000009233970900516

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 204	13 796	13 593	408
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 830	58 830	58 830	0
			30.09.2022	01.09.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	39 087	38 283		804

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau
a produselor facturate

	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	408	1,73182	706,58
Energie electrica activa NO estimata	kWh	804	1,73182	1 392,38
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 212	0,01696	20,56
Certificate Verzi estimate	MWh	1,212	72,53695	87,91
Acciza comerciala estimata	MWh	1,212	2,71000	3,28
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	851	-0,98369	-837,12
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	361	-0,31475	-113,63
Valoare consum estimat	lei			1 259,96

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Nivel de tensiune PM: JT

Serie contor: 00145646

Tip contor: A2P0R23

Cod unic: 59401050000009233970900516

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 11.10.2022	Index citit 13.07.2022	Cantitate	Corectii PD*PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 094	13 593	501			501
Energie electrica activa NO	kWh	1	39 300	37 152	2 148			2 148
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 830	58 830	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	18 179	17 358	821			821

Calcul FP LC cod: 50242190

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,955	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.07.2022 - 11.10.2022



Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-203	1,84082	-373,68
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-408	1,73182	-706,58
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	275	1,84082	506,23
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	165	1,73182	285,75
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	61	2,06482	125,95
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 935	1,73182	-3 351,07
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 888	1,73182	3 269,68
Energie electrica activa NO consumata	kWh	260	2,06482	536,85
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 649	0,01696	44,93
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 546	0,01696	-43,19
Certificate Verzi consumate	MWh	2,649	72,53695	192,14
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,546	72,53695	-184,68
Acciza comerciala consumata	MWh	2,649	2,71000	7,18
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,546	2,71000	-6,89
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	851	-0,98369	-837,12
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	312	-1,31669	-410,81
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	22	-0,31475	-6,92
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	9	-1,00952	-9,09
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-851	-0,98369	837,12
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-361	-0,31475	113,63
Plafonare energie estimata	kWh	-430	-0,98369	422,99
Plafonare energie estimata	kWh	-203	-1,09269	1,82
Plafonare energie estimata	kWh	-701	-0,98369	689,57
Plafonare energie consumata	kWh	448	-0,98369	-440,69
Plafonare energie consumata	kWh	105	-1,09269	-114,73
Plafonare energie consumata	kWh	732	-0,98369	-720,06
Plafonare energie consumata	kWh	170	-1,09269	-185,76
Total energie regularizare	lei			-137,43

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Serie contor: 00145646

Cod unic: 59401050000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	12.10.2022	11.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 366	14 094	14 094	272
			30.11.2022	01.11.2022	11.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	14 774	14 366	14 094	408
			31.10.2022	12.10.2022	11.10.2022	
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	58 830	58 830	58 830	0
			30.11.2022	01.11.2022	11.10.2022	
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	58 830	58 830	58 830	0
			31.10.2022		12.10.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	39 835		39 300	535
			30.11.2022	01.11.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	40 639	39 835		804

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

12.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	272	2,06482	561,63
Energie electrica activa NO estimata	kWh	535	2,06482	1 104,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	807	0,01696	13,69
Certificate Verzi estimate	MWh	0,807	72,53695	58,54
Acciza comerciala estimata	MWh	0,807	2,71000	2,19
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	568	-1,31669	-747,88
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	239	-1,00952	-241,28



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Valoare consum estimat	lei			751,57

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	408	2,06482	842,45
Energie electrica activa NO estimata	kWh	804	2,06482	1 660,12
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 212	0,00333	4,04
Certificate Verzi estimate	MWh	1,212	72,53695	87,91
Acciza comerciala estimata	MWh	1,212	2,71000	3,28
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	851	-1,30306	-1 108,90
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	361	-1,31671	-475,33
Valoare consum estimat	lei			1 013,57

Cod loc de consum (LC) : 0050242188

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC FLORU

Cod autocitire : 0050242188

Adresa LC : FLORU, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: 00208819

Cod unic: 59401050000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	21.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	192 906	192 294	192 045	612
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	81 697	81 697	81 697	0
			30.09.2022	01.09.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	2 591	1 436		1 155

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	612	1,73182	1 059,87
Energie electrica activa NO estimata	kWh	1 155	1,73182	2 000,25
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 767	0,01696	29,97
Certificate Verzi estimate	MWh	1,767	72,53695	128,17
Acciza comerciala estimata	MWh	1,767	2,71000	4,79
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1 286	-0,98369	-1 265,03
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	481	-0,31475	-151,40
Valoare consum estimat	lei			1 806,62

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: 00208819

Cod unic: 59401050000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 10.10.2022	Index citit 22.07.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	192 814	192 045	769			769
Energie electrica activa NO	kWh	1	2 986	0	2 986			2 986
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	81 697	81 697	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVArh	1	1 760	680	1 080			1 080

Calcul FP LC cod: 50242188

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,961	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

22.07.2022 - 10.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-249	1,84082	-458,36
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-612	1,73182	-1 059,87
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	389	1,84082	716,08
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	285	1,73182	493,57
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	95	2,06482	196,16
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-2 591	1,73182	-4 487,15
Energie electrica activa NO consumata	kWh	2 617	1,73182	4 532,17
Energie electrica activa NO consumata	kWh	369	2,06482	761,92
Contributie cogenerare consumata	kWh	3 755	0,01696	63,68
Contributie cogenerare estimata	kWh	-3 452	0,01696	-58,55
Certificate Verzi consumate	MWh	3,755	72,53695	272,38
Certificate Verzi estimate	MWh	-3,452	72,53695	-250,39
Acciza comerciala consumata	MWh	3,755	2,71000	10,18
Acciza comerciala estimata	MWh	-3,452	2,71000	-9,35
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	1 286	-0,98369	-1 265,03
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	429	-1,31669	-564,86
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	105	-0,31475	-3,05
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	35	-1,00952	-35,33
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-1 286	-0,98369	1 265,03
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-481	-0,31475	-151,40
Plafonare energie estimata	kWh	-350	-0,98369	344,29
Plafonare energie estimata	kWh	-61	-1,09269	66,65
Plafonare energie estimata	kWh	-1 086	-0,98369	1 068,29
Plafonare energie estimata	kWh	-188	-1,09269	205,43
Plafonare energie consumata	kWh	369	-0,98369	-362,98
Plafonare energie consumata	kWh	95	-1,09269	-103,81
Plafonare energie consumata	kWh	1 142	-0,98369	-1 123,38
Plafonare energie consumata	kWh	294	-1,09269	-321,25
Total energie regularizare	lei			13,87

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511
Serie contor: 00208819
Cod unic: 59401050000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT
Tip contor: A2P0R23
CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.10.2022	11.10.2022	10.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	193 243	192 814	192 814	429
			30.11.2022	01.11.2022	10.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	193 856	193 243	192 814	613
			31.10.2022	11.10.2022	10.10.2022	
Energie reactiva Inductiva	kVarh	1	81 697	81 697	81 697	0
			30.11.2022	01.11.2022	10.10.2022	
Energie reactiva Inductiva	kVarh	1	81 697	81 697	81 697	0
			31.10.2022		11.10.2022	
Energie electrica activa NO	kWh	1	3 795		2 986	809
			30.11.2022	01.11.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	4 951	3 795		1 156

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

11.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	429	2,06482	885,81
Energie electrica activa NO estimata	kWh	809	2,06482	1 670,44



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 238	0,01696	21,00
Certificate Verzi estimate	MWh	1,238	72,53695	89,80
Acciza comerciala estimata	MWh	1,238	2,71000	3,35
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	900	-1,31669	-1 185,02
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	338	-1,00952	-341,22
Valoare consum estimat	lei			1 144,16

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	613	2,06482	1 265,73
Energie electrica activa NO estimata	kWh	1 156	2,06482	2 386,93
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 769	0,00333	5,89
Certificate Verzi estimate	MWh	1,769	72,53695	128,32
Acciza comerciala estimata	MWh	1,769	2,71000	4,79
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1 286	-1,30306	-1 675,74
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	483	-1,31671	-635,97
Valoare consum estimat	lei			1 479,95

Cod loc de consum (LC) : 0050242564

Denumire LC : IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire : 0050242564

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.12.2022; 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 59401050000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			30.09.2022	01.09.2022	12.07.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	15 625	15 244	15 049	381
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	18	18	18	0
			30.09.2022	01.09.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	42 388	41 665		723

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.09.2022 - 30.09.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	381	1,73182	659,82
Energie electrica activa NO estimata	kWh	723	1,73182	1 252,11
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 104	0,01696	18,72
Certificate Verzi estimate	MWh	1,104	72,53695	80,08
Acciza comerciala estimata	MWh	1,104	2,71000	2,99
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	821	-0,98369	-807,61
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	283	-0,31475	-89,07
Valoare consum estimat	lei			1 117,04

ENERGIE MASURATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 59401050000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index citit 10.10.2022	Index citit 13.07.2022	Cantitate Corectii PD=PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	15 518	15 049	469		469

Specificatie	UM	Const.	Index citit 10.10.2022	Index citit 13.07.2022	Cantitate	Corectii PD#PM	Alte corectii	Cantitate masurata
Energie electrica activa NO	kWh	1	42 576	40 572	2 004			2 004
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	18	18	0			0
Energie reactiva capacitiva	kVarh	1	20 213	19 436	777			777

Calcul FP LC cod: 50242564

FP inductiv	1,000	FP inductiv	>=0,90	Energie reactiva inductiva de facturat:	0,00
FP capacitiv	0,954	FP capacitiv	>=0,90	Energie reactiva capacitiva de facturat:	0,00

PERIOADA FACTURARE REGULARIZARE

13.07.2022 - 10.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-195	1,84082	-358,96
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	-381	1,73182	-659,82
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	260	1,84082	478,61
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	156	1,73182	270,16
Energie electrica activa ZI consumata	kWh	53	2,06482	109,44
Energie electrica activa NO estimata	kWh	-1 816	1,73182	-3 144,99
Energie electrica activa NO consumata	kWh	1 781	1,73182	3 084,38
Energie electrica activa NO consumata	kWh	223	2,06482	460,45
Contributie cogenerare consumata	kWh	2 473	0,01696	41,94
Contributie cogenerare estimata	kWh	-2 392	0,01696	-2,56
Certificate Verzi consumate	MWh	2,473	72,53695	179,38
Certificate Verzi estimate	MWh	-2,392	72,53695	-173,51
Acciza comerciala consumata	MWh	2,473	2,71000	6,70
Acciza comerciala estimata	MWh	-2,392	2,71000	-6,49
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	821	-0,98369	-807,61
Plafonare energ.OUG119_1 consumata	kWh	274	-1,31669	-360,77
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	3	-0,31475	-0,94
Plafonare energ.OUG119_2 consumata	kWh	2	-1,00952	-2,02
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	-821	-0,98369	807,61
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	-283	-0,31475	89,07
Plafonare energie estimata	kWh	-74	-1,09269	80,86
Plafonare energie estimata	kWh	-1 093	-0,98369	1 075,17
Plafonare energie estimata	kWh	-121	-1,09269	132,22
Plafonare energie consumata	kWh	99	-1,09269	-108,18
Plafonare energie consumata	kWh	1 113	-0,98369	-1 094,85
Plafonare energie consumata	kWh	161	-1,09269	-175,92
Total energie regularizare	lei			-118,63

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 5940105000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estim cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
31.10.2022						
Energie electrica activa ZI	kWh	1	15 787	15 518	15 518	269
30.11.2022						
Energie electrica activa ZI	kWh	1	16 171	15 787	15 518	384
31.10.2022						
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	18	18	18	0
30.11.2022						
Energie reactiva inductiva	kVarh	1	18	18	18	0
31.10.2022						
Energie electrica activa NO	kWh	1	43 082		42 576	506
30.11.2022						
Energie electrica activa NO	kWh	1	43 806	43 082		724

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

11.10.2022 - 31.10.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	269	2,06482	555,44
Energie electrica activa NO estimata	kWh	506	2,06482	1 044,80
Contributie cogenerare estimata	kWh	775	0,01696	13,14
Certificate Verzi estimate	MWh	0,775	72,53695	56,22
Acciza comerciala estimata	MWh	0,775	2,71000	2,10
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	575	-1,31669	-757,10
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	200	-1,00952	-201,90
Valoare consum estimat	lei			712,70

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.11.2022 - 30.11.2022

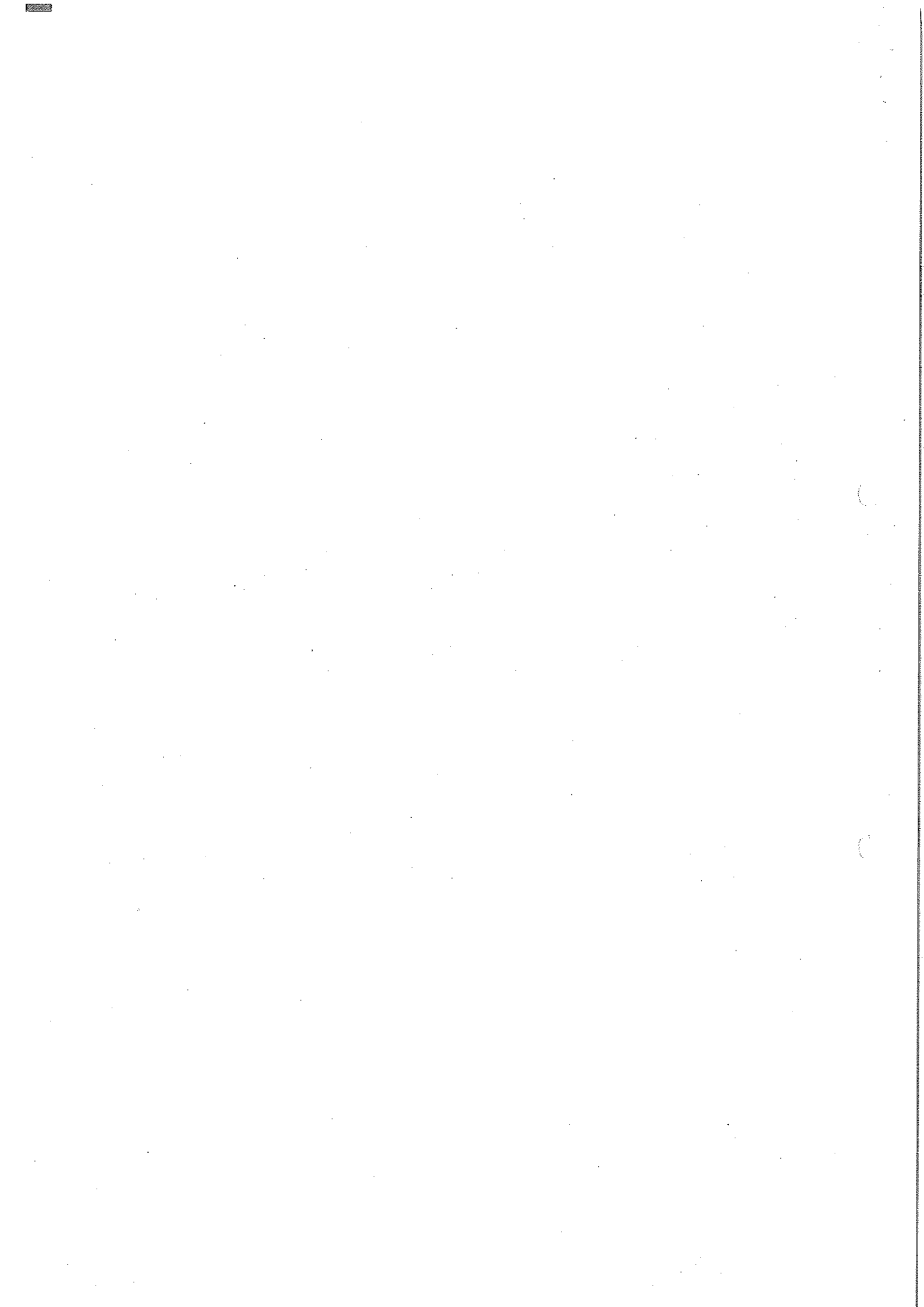
Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	384	2,06482	792,89
Energie electrica activa NO estimata	kWh	724	2,06482	1 494,93
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 108	0,00333	3,69
Certificate Verzi estimate	MWh	1,108	72,53695	80,37
Acciza comerciala estimata	MWh	1,108	2,71000	3,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	821	-1,30306	-1 069,81
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	287	-1,31671	-377,90
Valoare consum estimat	lei			927,17

000070875094







CEZ VÂNZARE

Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport si de sistem si/sau de distributie, care intra in componenta pretului/tarifului de vanzare sunt, dupa caz, urmatoarele:

Tarifele serviciului de distributie, pentru fiecare zona: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/2022; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216,80 Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; JT 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: IT 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din retea), TG (2,53 lei/MWh - introducere in retea) conform ordin ANRE nr. 33/2022 si serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE nr.124/2021

Incepand cu 01.11.2022, valoarea pentru contributia de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/2022.

Totodata, din data de 01.01.2022, cota obligatorie estimata de achizitie de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilita la valoarea de 0,5014313 certificate verzi/MWh, conform ordinului 131/2021.

Pentru informatii cu privire la modalitatile de plata a facturii de energie electrica va rugam sa accesati: <https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/>.

Puteti anunta un deranjament in reseaua electrica si la numerele de telefon puse la dispozitie de operatorii de distributie, care se regasesc la: <https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrica este gratuit pentru clientul final si se desfasoara in conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informatii cu privire la datele de contact ale unor institutii cu atributii in domeniul imbunatatirii eficientei energetice se gasesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalitati de transmitere a plangerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghiseu	Alexandria, str. Dunarii, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bala de Arama	Direct la ghiseu	Bala de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinti	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Balesii	Direct la ghiseu	Balesii, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghiseu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghiseu	Caracal, str. Piata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimanesti	Direct la ghiseu	Calimanesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghiseu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghiseu	Corabia, str. Bibescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Cralova	Direct la ghiseu	Cralova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghiseu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghiseu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghiseu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revolutiei, Nr. 19, jud. Mehedinti	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiasi	Direct la ghiseu	Filiasi, Bd-ul Racoteanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghiseu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghiseu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL. 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghiseu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinti	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghiseu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghiseu	Ramnicu Valcea, str. Stirbei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghiseu	Resita, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghiseu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghiseu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghiseu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghiseu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghiseu	Videle, str. Alea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghiseu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gornoiu, nr. 9, jud. Mehedinti	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	L-V, 08:00-16:00
	Posta	Targu Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	Non-stop
Call Center	Telefonic	0251 929	L-V, 08:00 - 20:00 pentru informatii comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* In intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relatii cu Clientii CEZ nu se deruleaza activitati cu publicul.

** Centru de relatii cu clientii inchis temporar.

Important! Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie sa contina datele de identificare si de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Manager Zonal Gestiune Clienti Arges, Pitesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et.1, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestiune Clienti Dolj, Craiova, Str.Calea Severinului, nr. 97, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestiune Clienti Gorj, Targu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Iasi, Iasi, Str. Bacinschi nr.6, Bl.CL.1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestiune Clienti Mehedinti, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revolutiei, nr. 19, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestiune Clienti Olt, Slatina, Str. Primaverii, nr.18B, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestiune Clienti Teleorman, Alexandria, Str. Dunarii, nr. 145, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienti & Vanzari Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestiune Clienti Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestiune Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni si Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

In cazul in care nu se reuseste solutionarea aspectelor semnalate in cadrul audientelor managerilor de proces (etapa 1) exista posibilitatea inscrierii prin intermediul acestora la audientele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele	Funcția/Locatia/Perioada	Numele si prenumele
Director Directie Servicii Clienti, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marti, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director Executiv CEZ Vanzare, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marti, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clientul final are urmatoarele drepturi:

- ☒ dreptul de a apela la ANRE;
- ☒ dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de solutionare a plangerilor;
- ☒ dreptul de a se adresa instantelor judecatoresti competente.

In cazul in care considerati ca exista posibile nerespectari ale reglementarilor incidente sectorului energiei electrice, aveti dreptul de a va adresa Autoritatii de Reglementare in domeniul Energiei – ANRE in vederea transmiterii unei petitii, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriti sa le semnalati.

AUTORITATEA NATIONALA DE REGLEMENTARE IN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, Bucuresti, Sector 2, Cod postal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petitii>

AUTORITATEA NATIONALA PENTRU PROTECTIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonica cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informatii poti afla consultand procedura interna privind solutionarea plangerilor clientilor finali disponibila atat pe site-ul www.cezinfo.ro cat si prin alte canale de comunicare.



Stimate client,

În perioada 1 septembrie 2022-31 august 2023, conform prevederilor OUG nr. 27/2022, cu modificările și completările ulterioare, pentru consumul realizat prețul final facturat plafonat de către furnizorii de energie electrică clienților:

Casnici este de maximum **0,68 lei/kWh**, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 este cuprins între 0-100 kWh inclusiv, respectiv maximum **0,80 lei/kWh**, cu TVA inclus, în cazul clienților casnici al căror consum mediu lunar realizat la locul de consum în anul 2021 a fost între 100,01-300 kWh, pentru un consum lunar care este de maximum 255 kWh. Consumul de energie electrică ce depășește 255 kWh/lună se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1)¹.

Noncasnici este de:

a. maximum **1 leu /kWh**, cu TVA inclus, **pentru 85% din consumul mediu lunar** realizat la locul de consum în anul 2021, în cazul **întreprinderilor mici și mijlocii**, astfel cum sunt definite în Legea nr. 346/2004 privind stimularea înființării și dezvoltării întreprinderilor mici și mijlocii, cu modificările și completările ulterioare, denumite în continuare IMM-uri, **al operatorilor economici din domeniul industriei alimentare**, în baza declarației pe propria răspundere a reprezentantului legal. Diferența de consum lunar (15%) de energie electrică se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1);

b. maximum **1 leu/ kWh**, cu TVA inclus, **pentru consumul integral al spitalelor publice și private** definite conform Legii nr. 95/2006 privind reforma în domeniul sănătății, republicată, cu modificările și completările ulterioare, **al unităților de învățământ publice și private**, definite conform Legii educației naționale nr. 1/2011, cu modificările și completările ulterioare, precum și **al creșelor, al furnizorilor publici și privați de servicii sociale** prevăzute în Nomenclatorul serviciilor sociale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 867/2015 pentru aprobarea Nomenclatorului serviciilor sociale, precum și a regulamentelor cadru de organizare și funcționare a serviciilor sociale, cu modificările și completările ulterioare;

c. maximum **1 leu/ kWh**, cu TVA inclus, **pentru 85% din consumul mediu lunar** realizat la locul de consum în anul 2021, **pentru instituțiile publice, altele decât cele prevăzute la pct. b.** Diferența de consum lunar de energie electrică (15%) se facturează conform prevederilor art. 5 alin. (1)¹.

În cazul clienților casnici și noncasnici de energie electrică, care nu se încadrează în categoriile de plafonare menționate mai sus, prețul final facturat pentru perioada 1 septembrie 2022 - 31 august 2023, se stabilește de către furnizor, conform prevederilor art. 5 din OUG 27/2022, ca sumă a componentei de achiziție, componenta de furnizare, componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor ANRE, și componentele reprezentate de T.V.A., accize, contribuția de cogenerare, contravaloarea certificatelor verzi¹.

Pentru a facilita facturarea consumului de energie electrică în raport de legislația privind plafonarea prețurilor la energia electrică, în acord cu prevederile contractuale și legale aplicabile, vă informăm că **pe întreaga perioadă de aplicare a prevederilor OUG 27/2022, pentru produsele cu preț diferențiat pe 2 sau 3 Zone Orare veți beneficia de un sigur preț contractual al energiei electrice active, stabilit conform condițiilor contractuale pentru zona de noapte (pentru produsele cu 2 zone orare) și gol (pentru produsele cu 3 zone orare), în raport de care se aplică plafonarea, în cazul în care vă**

¹ Art. 5. - (1) În perioada 1 septembrie 2022 - 31 august 2023, pentru clienții casnici de energie electrică, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. a) și b), pentru clienții noncasnici de energie electrică, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (1) lit. c) - e) și pentru clienții noncasnici de gaze naturale, cu excepția celor prevăzuți la art. 1 alin. (2) lit. b), prețul final facturat se stabilește de către fiecare furnizor ca sumă a următoarelor componente, după caz:

a) componenta de achiziție stabilită în condițiile prevăzute la art. 6;

b) componenta de furnizare stabilită în condițiile prevăzute la art. 4;

c) componentele reprezentate de tarifele reglementate/stabilite conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei în vigoare pe perioada de aplicare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență, pentru serviciile prestate de către operatorii rețelelor/sistemelor de distribuție și transport al energiei electrice/gazelor naturale, inclusiv pentru serviciile prestate de către operatorii depozitelor de înmagazinare subterană a gazelor naturale;

d) componentele reprezentate de TVA, accize, contribuția aferentă schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, contravaloarea certificatelor verzi aferente sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică și în cazul contractelor încheiate ulterior intrării în vigoare a prevederilor prezentei ordonanțe de urgență.

(3) La solicitarea clienților finali, furnizorii pot încheia contracte de furnizare și în alte condiții decât cele prevăzute în prezentul articol.

(4) În cazul în care prețul din contractul de furnizare în vigoare încheiat cu clienții finali prevăzuți la alin. (1) este mai mic decât prețul final rezultat prin aplicarea prezentei ordonanțe de urgență, se aplică prețul contractual.

încadrați în limitele prevăzute de legislație sau, după caz prevederile art. 5 din OUG 27/2022, cu modificările și completările ulterioare.

Important! Măsura în cauză are caracter temporar, fiind necesară pentru a facilita facturarea consumului de energie electrică conform legislației privind plafonarea prețurilor și este în beneficiul dumneavoastră, întrucât prețul contractual aferent zonelor orare 'noapte' sau, după caz 'gol' este mai mic decât prețul contractual aplicat zonelor orare 'zi' / 'vârf' / 'normal'.

În situația în care nu sunteți de acord cu noile prețuri aferente serviciului de furnizare a energiei electrice contractat, aveți dreptul să:

- solicitați oricând denunțarea unilaterală a contractului;
- solicitați și să optați pentru o altă ofertă CEZ Vânzare;
- solicitați schimbarea furnizorului de energie electrică, în condițiile prevăzute de reglementările legale în vigoare.

Vă rămânem la dispoziție pentru informații suplimentare prin canalele de comunicare:

- apelând Info Linia CEZ, 0251 929, număr cu tarif normal în rețeaua națională, de luni până vineri în intervalul orar 08:00 – 20:00;
- prin transmiterea unei solicitări pe www.cez.ro, secțiunea "Contactați-ne" → Formular contact solicitări;
- prin prezentarea în cel mai apropiat Centru de Relații cu clienții CEZ din Pitești, Craiova, Tg. Jiu, Drobeta Tr. Severin, Slatina, Alexandria, Rm. Vâlcea, cu programarea în prealabil a vizitei dumneavoastră pentru o timp de așteptare, care poate fi efectuată accesând <https://www.cezinfo.ro/rezervare-online/> sau telefonic, apelând numărul 0251408004, de luni până vineri, în intervalul orar 08:00 – 20:00.

Cu stimă,
Echipa CEZ Vânzare



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213713239
Data emiterii: 31.12.2022

Pagina: 1/4

COD CLIENT: 90122283

CEZ VANZARE S.A.

Societate administrata in sistem dualist
Nr. Ord. Reg. Comert: J16/517/2007 CIF: RO21349608
Capital social subscris si varsat: 40.053.142,64 lei
Adresa: str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97, CRAIOVA,
jud. Dolj, CP. 200769
BANCA: BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A.
Cod IBAN RO57BRDE170SV28512261700

Dist: 7225

Destinatar: COMUNA ICOANA

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

BUN DE PLATA

CLIENT: COMUNA ICOANA

CIF/CNP: 5139795

Nr. Ord. Reg. Comert.: LEGEA 412/2000

Loc.: ICOANA (ICOANA OT)

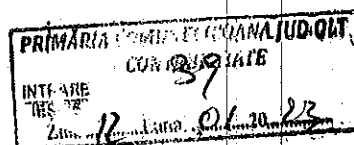
Str.: PRINCIPALA

nr. 42

Judet Olt, cod postal 237225

Banca: TREZORERIE SUC. OLT

Numar Cont: RO81TREZ50624510220XXXXX



Sumarul produselor sau al serviciilor facturate

Valoare cu TVA (lei)

Cota TVA: 19 %

Energie electrica estimata perioada 01.12.2022 - 31.12.2022 8 274,02

VALOARE ESTIMAT perioada 01.12.2022 - 31.12.2022 8 274,02

Sold anterior neachitat -973,62

Pentru plata folositi avizul de plata cu data scadentei 30.01.2023 7 300,40

Baza impozitare TVA 6 952,96

Valoare TVA 1 321,06

Valoare totala facturata 8 274,02

TOTAL DE PLATA (Valoare totala facturata + Sold anterior neachitat) 7 300,40

* Inklusiv Certificate Verzi, Componenta de plata concurentiala, cogenerare, acciza, etc. -> vezi detalii factura

Nu inregistrati facturi neachitate! Va multumim!

Informatii referitoare la urmatoarea citire a operatorului de distributie gasiti in partea detaliata a facturii

Informatii referitoare la procesul de autocitire gasiti in cuprinsul facturii. Citirea operatorului de distributie are prioritate asupra indexului autocitit.

Partenerii nostri va stau la dispozitie oricand pentru plata facturii. (Detalii suplimentare pe verso.)

VIZAT CFP nr. poz. reg. 57
pentru suma de 7.300,40
1 ziua 10 luna 01 an 2023
Semnatura.....

Facturat in baza contract numar 90122283_20220519

Temei Legal: Energie electrica: Legea 123/2022 privind energia electrica actualizata, OUG 118/2021 actualizata, OUG 27/2022 actualizata cu OUG 119/2022, Ord. ANRE : 90/2015, 235/2019 actualizat, 33/2014 actualizat, 120/2021 actualizat, 124/2021 actualizat
Certificate Verzi: Legea 23/2014, HG 495/2014; Cota finala CV an anterior conform Ord ANRE nr. 14/2022 de 0,449792 CV/MWh; Cota estimata CV - conform Ord. ANRE 187/2018; Ord ANRE 131/2021;
Contributie cogenerare: HG 1215/2009; Ord. ANRE 116/2013, 117/2013 cu completarile ulterioare; Ord. ANRE nr. 130/2022
Acciza unitara conform Legii 227/2015 cu completarile ulterioare; Consumul comercial lei/MWh = 2,71

AVIZ DE PLATA

	lei
Sold anterior neachitat	-973,62
Total factura curenta	8 274,02
Suma de plata la data facturii curente	7 300,40

Cod Client	Nume client	Valoare de plata (lei)
90122283	COMUNA ICOANA	7 300,40



901222833261371323930000730040

MODALITĂȚI DE PLATĂ

În lista de mai jos puteți regăsi principalele modalități de plată pe care le aveți la dispoziție pentru achitarea facturii CEZ Vânzare. Puteți achita factura comisionare suplimentare, excepție făcând metodele de plată marcate cu * în tabel. Pentru acestea, veți plăti un comision conform politicii băncii. Menționăm că aveți posibilitatea să optați și pentru alte variante de plată, în afara de cele din tabelul alăturat, însă vă atragem atenția că în acest caz există riscul ca plata să nu se înregistreze la timp în contul dumneavoastră, iar toate cheltuielile suplimentare pe care aceste variante le presupun să fie suportate de dumneavoastră.

	NUMERAR	ATM	INTERNET BANKING	MOBILE PAYMENT	DEBIT DIRECT	TRANSFER BANCAR
BRD	✓*	✓	✓	✓	✓	RO57 BRDE 170S V285 1226 1700
BCR	✓*	✓	✓	✓	✓	RO12 RNCB 0022 0207 1498 0001
BANCA BT TRANSILVANIA	-	✓	✓	-	✓	RO56 BTRL 0030 1601 0074 3903
UniCredit Bank	✓*	✓	-	-	✓	RO60 BACX 0000 0006 0250 3000
Citibank	-	-	-	-	-	RO18 CITI 0000 0007 2506 7011
ING	-	-	✓	-	✓	RO07 INGB 0006 0081 9626 8915
GarantiBank	✓	✓	✓	-	✓	RO48 UGBI 0000 6520 0251 1RON
CEC Bank	✓*	-	-	-	-	-
BANCA CENTRALA COOPERATISTA CREDITCOOP	✓	-	-	-	-	-
PayPoint	✓	-	-	✓	-	-
WESTACO	✓**	-	-	-	-	-
QIWI	✓	✓	-	-	-	-
un-doi	✓	-	-	✓	-	-
PLATA ONLINE	-	-	✓***	-	-	-

TREZORERIA STATULUI În contul RO40 TREZ 2915 069X XX00 6470 deschis la Trezoreria Statului pot efectua plăți doar unitățile bugetare care au conturi deschise la această instituție.

DEBIT DIRECT În cazul în care plata se realizează prin debit direct, vă rugăm să fiți atenți la limita de sumă completată prin Convenția de Debit Direct cu banca. Băncile nu decontează sume parțiale.

- * Atenția! Folosirea acestei modalități de plată presupune plata de către client a unui comision, conform politicii băncii.
- ** Puncte existente în: stațiile OMV, stații selectate Petrom, magazinele Orange și Inmedio
- *** Plata online se poate face simplu și rapid din aplicația My CEZ, accesând <https://mycez.cezinfo.ro/>
- Începând cu Nov 2020 se poate folosi plata cu cardul la Paypoint, prin intermediul Aplicației Mobile sau la Partenerii Prestatorului.
- Începând cu Apr 2021 se poate folosi plata cu cardul la Centrele de plăți UN-DOI, prin intermediul Aplicației MD sau la Partenerii Prestatorului.

Sunteți client casnic și ați constatat că în urma emiterii facturii de regularizare ați achitat în avans o sumă mai mare de 100 lei? Dacă în urma emiterii facturii de regularizare, suma plătită de dumneavoastră în plus este mai mare de 100 lei, atunci aveți posibilitatea, fără efectuarea altor formalități suplimentare:

- să primiți suma în cauză prin transfer în contul dumneavoastră bancar, comunicat furnizorului în acest scop;
- să solicitați restituirea direct de la un ghișeu bancar (BRD), cu perceperea de către bancă a unui comision de retragere de 4 lei, în termen de minim 5 zile și maxim 14 zile calendaristice de la data emiterii facturii.

Atenție! Noile tarife specifice de distribuție conform ordinelor ANRE: 27, 28, 29, 30, 31 și 32 din 23.03.2022. În tabelul de mai jos puteți regăsi tarifele pentru serviciul de distribuție aferent fiecărei zone de distribuție.

Nivel tensiune	BANAT	DOBROGEA	MOLDOVA	MUNTENIA NORD	MUNTENIA SUD	OLTENIA	TRANSILVANIA NORD	TRANSILVANIA SUD
IT	17,90	26,36	24,57	23,35	12,56	33,36	23,77	24,63
MT	68,91	86,07	78,67	80,05	58,27	100,20	81,26	79,15
JT	216,80	259,35	255,30	255,31	202,23	271,93	225,99	237,99

Valorile sunt exprimate în Lei/MWh.

Notă: Întrucât, precizăm faptul că începând cu 01.04.2022, tarifele pentru serviciile de transport - sunt următoarele: TL (25,57 lei/MWh – extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh – introducere în rețea), iar pentru serviciile de sistem TSS (9,32 lei/MWh), conform ordin ANRE 124/2021 cu modificările aduse de ordinul 33/2022, începând cu 01.11.2022, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 3,33 lei/MWh conform ordinului ANRE 130/19.10.2022.

Puteți anunța un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de Operatorii de Distribuție pentru:

 Telefon deranjamente	BANAT (AR, CS, HD, TM)	*929
	DOBROGEA (CT, TL)	
	TRANSILVANIA NORD (BH, BN, CJ, MM, SJ, SM)	
	MOLDOVA (BC, BT, IS, SV, NT, VS)	
	MUNTENIA SUD (B, IF, GR)	
	TRANSILVANIA SUD (AB, BV, CV, HR, SB, MS)	
	MUNTENIA NORD (BR, BZ, VN, GL, PH, DB)	
	OLTENIA (AG, DJ, GJ, OT, MH, TR, VL)	

0800 800 929
021 9291 (Municipiul București)
021 9292 (Jud. Ilfov și Giurgiu)
0800 500 929
0800 150 039 (Brăila); 0800 150 038 (Buzău)
0800 150 037 (Focșani); 0800 150 036 (Galați)
0800 150 044 (Prahova); 0800 150 045 (Dâmbovița)
0800 500 000

se va forma prefixul județului dvs. aferent rețelei fixe Telekom de forma (02xx 929)

Informații cu privire la Legea nr. 259/2021 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 118/2021 privind stabilirea unei scheme de compensare pentru consumul de energie electrică și gaze naturale pentru sezonul rece 2021-2022, precum și pentru completarea Ordonanței Guvernului nr. 27/1996 privind acordarea de facilități persoanelor care domiciliază sau lucrează în unele localități din Munții Apuseni și în Rezervația Biosferei Delta Dunării, se găsesc pe site-ul www.cez.ro.



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213713239

Pagina: 2/4

Cod loc de consum (LC) : 0050242319

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC GRUP SOCIAL

Cod autocitire : 0050242319

Adresa LC : PRINCIPALA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70901476

Serie contor: 00185999

Cod unic: 59401050000009300870901476

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2POR21

CONTOR ENERLUXT;230;5(20);MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2022	01.12.2022	10.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	40	538,425	529,125	514	372
Energie reactiva inductiva	kVArh	40	28	28	28	0
			31.12.2022	01.12.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	40	1 335,275	1 318,525		670

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoara fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	372	2,06482	768,1
Energie electrica activa NO estimata	kWh	670	2,06482	1 383,2
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 042	0,00333	3,4
Certificate Verzi estimate	MWh	1,042	72,53695	75,5
Acciza comerciala estimata	MWh	1,042	2,71000	2,8
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	840	-1,30306	-1 094,5
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	122	-0,83219	-101,5
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	80	-1,05096	-84,0
Valoare consum estimat	lei			953,2

Cod loc de consum (LC) : 0050242190

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC PT ICOANA

Cod autocitire : 0050242190

Adresa LC : ICOANA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900516

Serie contor: 00145646

Cod unic: 59401050000009233970900516

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2POR23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2022	01.12.2022	11.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	15 196	14 774	14 094	422
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	58 830	58 830	58 830	0
			31.12.2022	01.12.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	41 470	40 639		831

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

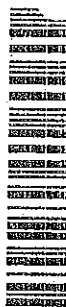
01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoara fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	422	2,06482	871,3
Energie electrica activa NO estimata	kWh	831	2,06482	1 715,8
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 253	0,00333	4,1
Certificate Verzi estimate	MWh	1,253	72,53695	90,8

000077140896



Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Acciza comerciala estimata	MWh	1,253	2,71000	3,40
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	976	-1,30306	-1 271,78
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	180	-0,83219	-149,79
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	97	-1,05096	-101,94
Valoare consum estimat	lei			1 162,17

Cod loc de consum (LC) : 0051635662

Cod autocitire : 0051635662

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 27.12.2022-06.01.2023

Denumire LC : IL PB PTA 2 ICOANA

Adresa LC : ICOANA, 1, ICOANA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 71545063

Serie contor: 00178438

Cod unic: 59401050000206707671545063

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2022	01.12.2022	05.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	15 175	14 933	14 494	242
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2 022	2 022	2 022	0
			31.12.2022	01.12.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	41 122	40 543		579

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	242	2,06482	499,68
Energie electrica activa NO estimata	kWh	579	2,06482	1 195,53
Contributie cogenerare estimata	kWh	821	0,00333	2,73
Certificate Verzi estimate	MWh	0,821	72,53695	59,56
Acciza comerciala estimata	MWh	0,821	2,71000	2,22
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	682	-1,30306	-888,69
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	76	-0,83219	-63,25
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	63	-1,05096	-66,21
Valoare consum estimat	lei			741,57

Cod loc de consum (LC) : 0050242188

Cod autocitire : 0050242188

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.01.2023

Denumire LC : ILUMINAT PUBLIC FLORU

Adresa LC : FLORU, ICOANA

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70900511

Serie contor: 00208819

Cod unic: 59401050000009232270900511

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUXT;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie	UM	Const.	Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
			31.12.2022	01.12.2022	10.10.2022	
Energie electrica activa ZI	kWh	1	194 488	193 856	192 814	632
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	81 697	81 697	81 697	0
			31.12.2022	01.12.2022		
Energie electrica activa NO	kWh	1	6 146	4 951		1 195

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2022 - 31.12.2022



CEZ VÂNZARE

FACTURA

Seria: AV / Numar: 3213713239

Pagina: 3/4

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau
a produselor facturate

	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valor fara TVA (l)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	632	2,06482	1 304,
Energie electrica activa NO estimata	kWh	1 195	2,06482	2 467,
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 827	0,00333	6,
Certificate Verzi estimate	MWh	1,827	72,53695	132,
Acciza comerciala estimata	MWh	1,827	2,71000	4,
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1 445	-1,30306	-1 882,
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	241	-0,83219	-200,
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	141	-1,05096	-148,
Valoare consum estimat	lei			1 684,

Cod loc de consum (LC) : 0050242564

Denumire LC : IL.PUBL.URSOAIA 2

Cod autocitire : 0050242564

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903271

Serie contor: 03043206

Cod unic: 59401050000009424170903271

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R22

CONTOR ENERLUX-M;230V;5-80A;MULTIT Ea+Er

Specificatie

UM

Const.

			Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	31.12.2022	01.12.2022	10.10.2022	
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	16 568	16 171	15 518	397
			18	18	18	0
Energie electrica activa NO	kWh	1	31.12.2022	01.12.2022		
			44 555	43 806		749

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau
a produselor facturate

	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoar fara TVA (le
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	397	2,06482	819,7
Energie electrica activa NO estimata	kWh	749	2,06482	1 546,5
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 146	0,00333	3,8
Certificate Verzi estimate	MWh	1,146	72,53695	83,1
Acciza comerciala estimata	MWh	1,146	2,71000	3,1
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	915	-1,30306	-1 192,3
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	143	-0,83219	-119,0
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	88	-1,05096	-92,4
Valoare consum estimat	lei			1 052,5

Cod loc de consum (LC) : 0050242566

Denumire LC : IL.PUB.URSOAIA 1

Cod autocitire : 0050242566

Adresa LC : URSOAIA, ICOANA

Telefon autocitire : 0800 500 500

Interval transmitere index autocitit : 25-29.01.2023

Urmatoarea citire a operatorului de distributie este in intervalul: 07-17.01.2023

ENERGIE ESTIMATA

Cod punct de masura (PM): 70903287

Serie contor: 00117004

Cod unic: 59401050000009425870903287

Nivel de tensiune PM: JT

Tip contor: A2P0R23

CONTOR ENERLUX-T;230;5-100;MULTITAR;Ea+Er

Specificatie

UM

Const.

			Index estimat cf.Conventie	Index estimat anterior cf.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie electrica activa ZI	kWh	1	31.12.2022	01.12.2022	10.10.2022	
			26 640	26 146	25 333	494

Specificatie	UM	Const.	Index estimat of.Conventie	Index estimat anterior of.Conventie	Index citit	Cantitate Estimata
Energie reactiva inductiva	kVArh	1	2	2	2	0
Energie electrica activa NO	kWh	1	31.12.2022 75 585	01.12.2022 74 604		981

PERIOADA FACTURARE ESTIMAT

01.12.2022 - 31.12.2022

Nivel de tensiune punct de delimitare (PD): JT

Tip tarif: CEZ ORAR 2 ZONE ORARE_2

Denumirea serviciilor sau a produselor facturate

	UM	Cantitate	Pret unitar fara TVA (lei)	Valoare fara TVA (lei)
Energie electrica activa ZI estimata	kWh	494	2,06482	1 020,02
Energie electrica activa NO estimata	kWh	981	2,06482	2 025,59
Contributie cogenerare estimata	kWh	1 475	0,00333	4,91
Certificate Verzi estimata	MWh	1,475	72,53695	106,99
Acciza comerciala estimata	MWh	1,475	2,71000	4,00
Plafonare energ.OUG119_1 estimata	kWh	1 168	-1,30306	-1 521,97
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	193	-0,83219	-160,61
Plafonare energ.OUG119_2 estimata	kWh	114	-1,05096	-119,81
Valoare consum estimat	lei			1 359,12



Stimate client,

Tarifele reglementate pentru serviciile de transport și de sistem și/sau de distribuție, care intră în componența pretului/tarifului de vânzare sunt, după caz, următoarele:

Tarifele serviciului de distribuție, pentru fiecare zonă: Dobrogea: IT 26,36 Lei/MWh; MT 86,07 Lei/MWh; JT 259,35 Lei/MWh - ordin ANRE nr.31/20; Muntenia Sud: IT 12,56 Lei/MWh; MT 58,27 Lei/MWh; 202,23 Lei/MWh - ordin ANRE nr.32/2022; Banat: IT 17,90 Lei/MWh; MT 68,91 Lei/MWh; JT 216, Lei/MWh - ordin ANRE nr.30/2022; Transilvania Sud: IT 24,63 Lei/MWh; MT 79,15 Lei/MWh; JT 237,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Transilvania Nord: IT 23,77 Lei/MWh; MT 81,26 Lei/MWh; JT 225,99 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Muntenia Nord: IT 23,35 Lei/MWh; MT 80,05 Lei/MWh; 255,31 Lei/MWh - ordin ANRE nr.28/2022; Oltenia: IT 33,36 Lei/MWh; MT 100,20 Lei/MWh; JT 271,93 Lei/MWh - ordin ANRE nr.29/2022; Moldova: 24,57 Lei/MWh; MT 78,67 Lei/MWh; JT 255,30 Lei/MWh - ordin ANRE nr.27/2022;

Tarife pentru serviciile de transport TL (25,57 lei/ MWh - extragere din rețea), TG (2,53 lei/MWh - Introducere în rețea) conform ordin ANRE nr. 124/2021 modificări aduse prin Ordin ANRE 33/2022 și serviciile de sistem TSS (7,73 lei/MWh), conform ordin ANRE nr. 144/2022.

Începând cu 01.01.2023, valoarea pentru contribuția de cogenerare este de 0,00 lei/MWh conform ordinului ANRE 142/2022.

Totodată, din data de 01.01.2023, cota obligatorie estimată de achiziție de certificate verzi pentru anul 2022 a fost stabilită la valoarea de 0,49439 certificate verzi/MWh, conform ordinului 141/2022.

Pentru informații cu privire la modalitățile de plată a facturii de energie electrică vă rugăm să accesați: <https://www.cezinfo.ro/modalitati-de-plata/>.

Puteti arunda un deranjament în rețeaua electrică și la numerele de telefon puse la dispoziție de operatorii de distribuție, care se regasesc la: <https://www.cezinfo.ro/deranjament-in-alimentarea-cu-energie-electrica/>.

Procesul de schimbare a furnizorului de energie electrică este gratuit pentru clientul final și se desfășoară în conformitate cu prevederile ordinului ANRE nr. 234/2019.

Informații cu privire la datele de contact ale unor instituții cu atribuții în domeniul îmbunătățirii eficienței energetice se găsesc la <https://portal.anre.ro/>.

Modalități de transmitere a plângerilor

Denumire Centre de Contact	Mod adresare	Detalii adresa	Program de lucru
CRC Alexandria	Direct la ghișeu	Alexandria, str. Dunării, nr. 145, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Baia de Arama	Direct la ghișeu	Baia de Arama, Str. Tudor Vladimirescu, Nr.8, jud. Mehedinți	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Bailești	Direct la ghișeu	Bailești, str. Victoriei, nr. 98, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Bechet	Direct la ghișeu	Bechet, Str. Tudor Arghezi, nr. 17, jud. Dolj	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Caracal	Direct la ghișeu	Caracal, str. Plata Victoriei, bl. 1ABC, parter, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Calimaniesti	Direct la ghișeu	Calimaniesti, Calea lui Traian, Nr. 670, jud. Valcea	Marti, 08:30-16:30 **
CRC Campulung	Direct la ghișeu	Campulung, str. Nicolae Iorga, nr.2, bl. A3, sc. A, ap.3, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Corabia	Direct la ghișeu	Corabia, str. Blădescu Voda, nr. 21, jud. Olt	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Craiova	Direct la ghișeu	Craiova, str. Calea Severinului, nr. 97, jud. Dolj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Curtea de Arges	Direct la ghișeu	Curtea de Arges, str. 1 Decembrie 1918, nr. 2B, jud. Arges	Miercuri-Vineri, 08:30-16:30 *
CRC Dragasani	Direct la ghișeu	Dragasani, str. Tudor Vladimirescu, nr. 414, bl. T3, sc. E, parter, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Dr.Tr. Severin	Direct la ghișeu	Drobeta-Turnu Severin, b-dul Revoluției, Nr. 19, jud. Mehedinți	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Filiași	Direct la ghișeu	Filiași, Bd-ul Racoleanu, Nr. 145, bl. UMPS, parter, jud. Dolj	Vineri, 08:30-16:30 **
CRC Horezu	Direct la ghișeu	Horezu, Str. Tudor Vladimirescu, Nr. 19, jud. Valcea	Miercuri, 08:30-16:30 **
CRC Iasi	Direct la ghișeu	Iasi, str. Bacinschi, nr. 6, bl. CL 1, Parter, jud. Iasi	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Orsova	Direct la ghișeu	Orsova, Str. Crizantemelor, Nr.2B, jud. Mehedinți	Joi, 08:30-16:30 **
CRC Pitesti	Direct la ghișeu	Pitesti, str. Darzu, nr. 1A, jud. Arges	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Ramnicu Valcea	Direct la ghișeu	Ramnicu Valcea, str. Silabei Voda, nr. 7, jud. Valcea	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Resita	Direct la ghișeu	Resita, Str. Primaverii, nr. 4 B, CHE Grebla, jud. Caras-Severin	Joi, 09:00-10:00 **
CRC Rosiori de Vede	Direct la ghișeu	Rosiori de Vede, str. Oltuz, nr. 11, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Slatina	Direct la ghișeu	Slatina, str. Primaverii, nr. 18B, jud. Olt	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Targu Jiu	Direct la ghișeu	Targu Jiu, str. G-ral Gh. Magheru, bl. 6, parter, jud. Gorj	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Timisoara	Direct la ghișeu	Timisoara, str. 16 Decembrie 1989, nr. 8, ap. 2/A2, jud. Timis	L-V, 09:00-17:00 *
CRC Videle	Direct la ghișeu	Videle, str. Aleea FRE, nr. 1, cam. P03, jud. Teleorman	L-V, 08:30-16:30 *
CRC Vanju Mare	Direct la ghișeu	Vanju Mare, Str. Doctor Victor Gomoiu, nr. 9, jud. Mehedinți	Vineri, 08:30-16:30 **
Punct unic de contact	E-mail	cez_crc@cez.ro, cez_vanzare@cez.ro	
	Fax	0372524832 / 0372524834	
	Posta	Targu-Jiu, str. Depozitelor, nr. 2, jud. Gorj, cod postal 210238	L-V, 08:00-16:00
	Site CEZ	https://www.cezinfo.ro/sesizari2-form/	
Call Center	Telefonic	0251.929	Non-stop L-V, 08:00 - 20:00 pentru informații comerciale, NON - STOP pentru preluare deranjamente

* În intervalul 12:30 - 13:00, la Centrele de Relații cu Clienții CEZ nu se derulează activități cu publicul.

** Centru de relații cu clienții închis temporar.

Importanți Solicitarea/ Sesizarea ta trebuie să conțină datele de identificare și de contact.

Program audiente (etapa 1)

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Manager Zonal Gestionare Clienți Argeș, Râdesti, Str. Darzu, nr. 1A, Et. 1, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Ramona GORAN
Manager Zonal Gestionare Clienți Dolj, Craiova, Str. Calea Severinului, nr. 97, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Dana DINU
Manager Zonal Gestionare Clienți Gorj, Târgu-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Sorin SECLAMAN
Consilier Clienți & Vânzări Mass Market Iași, Iași, Str. Băcinschi nr.6, Bl. CL 1 Parter, Vineri, 09:00-10:00	Iulia BIRZU
Manager Zonal Gestionare Clienți Mehedinți, Dr. Tr. Severin, Bdul. Revoluției, nr. 19, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Otilia BIRLIBESCU
Manager Zonal Gestionare Clienți Olt, Slatina, Str. Primăverii, nr.18B, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Georgeta ANGHEL
Manager Zonal Gestionare Clienți Teleorman, Alexandria, Str. Dunării, nr. 145, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Marius PETCU
Consilier Clienți & Vânzări Mass Market Timis, Timisoara, Bdul. 16 Decembrie 1989, nr.8, ap.2/A2, Luni, 09:00-10:00	Alina LISCA
Manager Zonal Gestionare Clienți Valcea, Rm.Valcea, Str. Stirbei Voda, nr.7, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Simona CHERA
Manager Regional Departament Gestionare Clienți, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Luni și Joi, 14:00 - 16:00	Vlad COLTEA
Manager Regional Departament Vânzări, Craiova, Str. Calea Severinului, nr.97, Joi, 14:00 - 16:00	Ionut POENARU

În cazul în care nu se reușește soluționarea aspectelor semnalate în cadrul audiențelor managerilor de proces (etapa 1) există posibilitatea înscrierii prin intermediul acestora la audiențele managementului superior conform programului (etapa 2).

Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele	Funcția/Locația/Perioada	Numele și prenumele
Director Direcție Servicii Clienți, Tg-Jiu, Str. Depozitelor, nr. 2, Marți, 14:00 - 16:00	Dan SERBAN	Director, Executiv CEZ Vânzări, Craiova, Str. Calea Severinului, Nr. 97, Marți, 14:00 - 16:00	Cornelia SZABO

Clienții finali au următoarele drepturi:

- dreptul de a apela la ANRE;
- dreptul de a apela la alte proceduri extrajudiciare de soluționare a plângerilor;
- dreptul de a se adresa instanțelor judecătorești competente.

În cazul în care considerați că există posibile nerespectări ale reglementărilor incidente sectorului energiei electrice, aveți dreptul de a vă adresa Autorității Reglementare în domeniul Energiei – ANRE în vederea transmiterii unei petiții, cu precizarea tuturor aspectelor concrete privind problemele pe care doriți să le semnalați.

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI
Str. Constantin Nacu nr. 3, București, Sector 2, Cod poștal 020995, ROMANIA
Fax: 021-321.43.65
<http://www.anre.ro/ro/contact/depunerea-unei-petiții>

AUTORITATEA NAȚIONALĂ PENTRU PROTECȚIA CONSUMATORILOR
TEL INFO-CONSUMATOR
021 9551 - linie telefonică cu tarif normal
www.anpc.gov.ro

Mai multe informații poți afla consultând procedura internă privind soluționarea plângerilor clienților finali disponibilă atât pe site-ul www.cezinfo.ro cât și prin alte canale de comunicare.