



**BEL Energy**  
solutions

**BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.**

Adresa: Aleea Tudor Neculai, nr. 105, Iași

Telefon: +40 752 711 665

E-mail: office@belenergy.ro

Web: www.belenergy.ro

# STUDIU DE FEZABILITATE

## **Parc fotovoltaic pentru consum propriu în comuna Valea Seacă, județul Iași**

**Nr. proiect:** 71/2023

**Faza de proiectare:** S.F.

**Proiectant:** BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L

**Data elaborării:** Noiembrie 2023

## FOAIE DE CAPĂT

<b>Denumirea obiectivului de investiție:</b>	<b>Parc fotovoltaic pentru consum propriu în comuna Valea Seacă, județul Iași</b>
<b>Beneficiarul investiției:</b>	<b>Comuna Valea Seacă</b> Adresa: strada Principală, nr. 1012, comuna Valea Seacă, județul Iași Număr de telefon: +40 232 714 943 E-mail: primar@primariavaleaseaca.ro
<b>Elaboratorul Studiului de Fezabilitate (S.F.)</b>	<b>BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.</b> Adresa: Aleea Tudor Neculai, nr. 105, Iași Telefon: +40 752 711 665 E-mail: office@belenergy.ro Nr. înmatriculare: J22/4272/2022 CUI: 47154146
<b>Nr. și dată contract:</b>	<b>Contract de prestări servicii nr. 6514 din 27.10.2023</b>
<b>Nr. și dată proiect:</b>	<b>71/2023</b>
<b>Data elaborării documentației:</b>	<b>Noiembrie 2023</b>
<b>Faza de proiectare:</b>	<b>Studiu de Fezabilitate (S.F.)</b> <i>Întocmit în conformitate cu prevederile H.G. nr. 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice</i>

## FOAIE DE SEMNĂTURI

**Elaboratorul Studiului de Fezabilitate (S.F.)** de **BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.**  
Adresa: Aleea Tudor Neculai, nr. 105, Iași  
Telefon: +40 752 711 665  
E-mail: office@belenergy.ro

**Manager pe proiect:** **Ing. Lucian BELEHUZ**  
Autorizat A.N.R.E. Autorizația nr. 202113274, gradul IIA, IIB

**Proiectant instalații electrice** **Ing. Ioana-Daiana BELEHUZ**  
Autorizat A.N.R.E. Autorizația nr. 202111134, gradul IIA, IIB

**Specialist în producere energie din surse regenerabile** **Ing. Lucian BELEHUZ**  
**Auditor energetic autorizat** Autorizația nr. 202113274, gradul IIA, IIB  
**clasa I complex** Autorizația nr. 0058 din 15.09.2021

Acest document este proprietatea echipei de proiectare menționate pe pagina de semnături și nu poate fi folosit decât pentru lucrarea din titlu, respectiv este supus prevederilor legii dreptului de autor în așa fel încât sunt exclusive toate drepturile privind traducerea, tipărirea, reutilizarea ilustrațiilor sau a textului, reproducerea sau în orice altă formă de utilizare. Echipa de proiectare nu își asumă responsabilitatea sau răspunderea pentru consecințele rezultate în urma utilizării acestui proiect în alt

scop decât cel pentru care a fost contractat. Orice persoană care folosește, transmite și reproduce, total sau parțial documentația în alt scop sau pentru altă fază de proiectare, decât cea stabilită și fără acordul scris al proprietarului, va trebui să despăgubească proprietarul pentru pierderile și daunele care rezultă din aceasta reproducere. Documentul este valabil numai cu semnăturile și ștampilele în original.

## **A. PIESE SCRISE**

1. Informații generale privind obiectivul de investiții .....	7
1.1. Denumirea obiectivului de investiții.....	7
1.2. Ordonator principal de credite/investitor.....	7
1.3. Ordonator de credite (secundar/terțiar).....	7
1.4. Beneficiarul investiției.....	7
1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate.....	7
2. Situația existentă și necesitatea realizării obiectivului/proiectului de investiții.....	8
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 .....	8
2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislație, acorduri relevante, structuri instituționale și financiare .....	8
2.3. Analiza situației existente și identificarea deficiențelor .....	8
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 .....	25
2.5. Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției publice.....	27
3. Identificarea, propunerea și prezentarea a minimum două scenarii/opțiuni tehnicoeconomice pentru realizarea obiectivului de investiții) .....	27
3.1. Particularități ale amplasamentului: .....	29
3.2. Descrierea din punct de vedere tehnic, constructiv, funcțional-arhitectural și tehnologic: .....	38
3.3. Costurile estimative ale investiției:.....	40
3.4. Studii de specialitate, în funcție de categoria și clasa de importanță a construcțiilor, după caz:.....	42
3.5. Grafice orientative de realizare a investiției.....	43
4. Analiza fiecărui/fiecărei scenariu/opțiuni tehnico - economic(e) propus(e) .....	44

4.1. Prezentarea cadrului de analiză, inclusiv specificarea perioadei de referință și prezentarea scenariului de referință.....	44
4.2. Analiza vulnerabilităților cauzate de factori de risc, antropici și naturali, inclusiv de schimbări climatice, ce pot afecta investiția .....	45
4.3. Situația utilităților și analiza de consum: .....	45
4.4. Sustenabilitatea realizării obiectivului de investiții: .....	46
4.5. Analiza cererii de bunuri și servicii, care justifică dimensionarea obiectivului de investiții .....	49
4.6. Analiza financiară, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță financiară: fluxul cumulat, valoarea actualizată netă, rata internă de rentabilitate; sustenabilitatea financiară .....	49
4.7. Analiza economică, inclusiv calcularea indicatorilor de performanță economică: ..	54
4.8. Analiza de senzitivitate.....	57
4.9. Analiza de riscuri, măsuri de prevenire/diminuare a riscurilor .....	58
5. Scenariul/Optiunea tehnico-economic(ă) optim(ă), recomandat(ă) .....	58
5.1. Comparația scenariilor/optiunilor propuse, din punct de vedere tehnic, economic, financiar, al sustenabilității și riscurilor.....	69
5.2. Selectarea și justificarea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e) .....	69
5.3. Descrierea scenariului/optiunii optim(e) recomandat(e) privind:.....	70
5.4. Principalii indicatori tehnico-economici aferenți obiectivului de investiții:.....	78
5.5. Prezentarea modului în care se asigură conformarea cu reglementările specifice funcționii preconizate din punctul de vedere al asigurării tuturor cerințelor fundamentale aplicabile construcției, conform gradului de detaliere al propunerilor tehnice .....	82
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.....	83
6. Urbanism, acorduri și avize conforme.....	83
6.1. Certificatul de urbanism emis în vederea obținerii autorizației de construire .....	83
6.2. Extras de carte funciară, cu excepția cazurilor speciale, expres prevăzute de lege	84

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.....	84
6.4. Avize conforme privind asigurarea utilităților.....	84
6.5. Studiu topografic, vizat de către Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară.....	84
6.6. Avize, acorduri și studii specifice, după caz, în funcție de specificul obiectivului de investiții și care pot condiționa soluțiile tehnice.....	84
7. Implementarea investiției.....	84
7.1. Informații despre entitatea responsabilă cu implementarea investiției .....	84
7.2. 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.....	84
7.3. Strategia de exploatare/operare și întreținere: etape, metode și resurse necesare.....	85
7.4. Recomandări privind asigurarea capacității manageriale și instituționale.....	86
8. Concluzii și recomandări.....	86

## **B. PIESE DESENATE**

1. Plan de amplasare în zonă
2. Plan de situație

## **C. ANEXE**

1. Anexa nr. 1 – Copie autorizații personal autorizat de către A.N.R.E. în domeniul instalațiilor electrice
2. Anexa nr. 2 – Fișele tehnice pentru echipamentele propuse
3. Anexa nr. 3 – Devizul general și devizul pe obiect
4. Anexa nr. 4 – Calculul producției de energie
5. Anexa nr. 5 – Certificatul de Urbanism
6. Anexa nr. 6 – Actul de reglementare privind protecția mediului emis de către autoritatea competentă
7. Anexa nr. 7 – Extras C.F.
8. Anexa nr. 8 – Facturi energie electrică

## **1. INFORMAȚII GENERALE PRIVIND OBIECTIVUL DE INVESTIȚII**

### **1.1. Denumirea obiectivului de investiții**

Obiectivul de investiții poartă denumirea de: "Parc fotovoltaic pentru consum propriu în comuna Valea Seacă, județul Iași".

### **1.2. Ordonator principal de credite/investitor**

Comuna Valea Seacă

Adresa: strada Principală, nr. 1012, comuna Valea Seacă, județul Iași

Număr de telefon: +40 232 714 943

E-mail: primar@primariavaleaseaca.ro

### **1.3. Ordonator de credite (secundar/terțiar)**

Nu este cazul.

### **1.4. Beneficiarul investiției**

Comuna Valea Seacă

Adresa: strada Principală, nr. 1012, comuna Valea Seacă, județul Iași

Număr de telefon: +40 232 714 943

E-mail: primar@primariavaleaseaca.ro

### **1.5. Elaboratorul studiului de fezabilitate**

BEL ENERGY SOLUTIONS S.R.L.

Adresa: Aleea Tudor Neculai, nr. 105, Iași

Telefon: +40 752 711 665

E-mail: office@belenergy.ro

Nr. înmatriculare: J22/4272/2022

CUI: 47154146

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

### **2.1. Concluziile studiului de fezabilitate (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**

În conformitate cu prevederile HG 907/2016: Art. 6 (2): *Studiul de fezabilitate se elaborează pentru obiective/proiecte majore de investiții, cu excepția cazurilor în care necesitatea și oportunitatea realizării acestor obiective de investiții au fost fundamentate în cadrul unor strategii, unor mașter planuri, unui plan de amenajare a teritoriului ori în cadrul unor planuri similare în vigoare, aprobate prin acte normative.*

Pentru acest obiectiv de investiții nu a fost realizat un studiu de fezabilitate.

### **2.2. Prezentarea contextului: politici, strategii, legislație, acorduri relevante, structuri instituționale și financiare**

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 realizării Studiului de Fezabilitate, **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;
- Legea 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 din 1990. 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** se concentrează pe investiții în tehnologii extrem de inovatoare care pot aduce reduceri semnificative ale emisiilor.

Companiile, entitățile publice și organizațiile internaționale au posibilitatea de a obține

până la 60% din costurile legate de inovație pentru astfel de proiecte.

Prezentul proiect se încadrează în politica europeană de promovare a eficienței energetice susținut prin **Fondul pentru modernizare în România, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei**.

Fondul pentru modernizare a fost instituit ca mecanism de finanțare prin articolul 10d Directiva 2003/87/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 octombrie 2003 din Directiva 2003/87/CE de stabilire a unui sistem de comercializare a cotelor de emisie de gaze cu efect de seră în cadrul Uniunii și de modificare a Directivei 96/61/CE a Consiliului, cu modificările și completările ulterioare (Directiva ETS).

În România, Fondul pentru Modernizare va finanța investiții din sectoarele prioritare identificate de Ministerul Energiei și va fi implementat prin intermediul unor programe-cheie, în cadrul cărora fiind definite unul sau mai multe domenii de investiții.

Finanțarea proiectelor în cadrul acestei operațiuni este de tip nerambursabil și constă în prefinanțarea și rambursarea cheltuielilor eligibile efectuate pentru realizarea proiectului, la valoarea și în condițiile stabilite prin Contractul de finanțare.

Intervenția vizează promovarea investițiilor în sectorul de energie curată și eficiență energetică în vederea asigurării contribuției la obiectivele stabilite prin Pactul Ecologic European, țintele stabilite în cadrul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) privind utilizarea energiei din surse regenerabile, precum și cele stabilite în cadrul FM, prin creșterea ponderii de producție a acestuia din energie eoliană, solară sau hidro.

Obiectivul general urmărit este: *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 FM, Programul-cheie 1: Surse regenerabile de energie și stocarea energiei.

Investițiile finanțate în cadrul acestei măsuri vor avea un impact pozitiv în ceea ce privește:

- a) 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;
- b) 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;
- c) 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;
- d) 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;*
  - e) atingerea obiectivelor din Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021 *privind ponderea globală de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie;*
  - f) 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;
  - g) 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, solară sau hidro;
  - 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;
  - i) decongestionarea Sistemului Energetic Național prin utilizarea de noi capacități de producție a energiei electrice descentralizate;
  - j) 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.

### **2.3. Analiza situației existente și identificarea deficiențelor**

Viitorul Europei depinde de o planetă sănătoasă. Provocările actuale legate de climă și mediu necesită un răspuns urgent și ambițios. UE s-a angajat să atingă neutralitatea climatică până în 2050. Realizarea acestui obiectiv va necesita o transformare a societății și a economiei

Europei, care va trebui să fie eficientă din punctul de vedere al costurilor, justă și echilibrată din punct de vedere social.

Determinant în decizia autorității publice locale de a face demersuri în sensul implementării obiectivului a fost consumul mare de energie electrică din surse conventionale. Urmare a analizei datelor puse la dispoziție de autoritatea publică locală, au fost identificați parametrii situației existente, caracterizați prin:

- Necesitatea unor investiții pentru eficientizarea consumurilor de energie electrică, la nivelul consumatorilor de interes public, gestionati de autoritatea publica locala;

- Necesitatea unor investiții pentru creșterea capacității de producere a energiei electrice pentru autoritatea publica locala, coroborata cu scaderea emisiilor de gaze cu efect de sera prin utilizarea unor surse de energie regenerabile;

- Reducerea costurilor cu energia electrica necesara pentru functionarea sectorului public si de servicii comunitare.

Conturul analizat se referă **autoconsumul în cadrul instituției și care este consumul propriu de energie în domeniul public** (spre exemplificare: 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.).

A fost analizată situația consumurilor existente, pentru o perioadă de pe 12 luni consecutive din perioada 2020-2023, care asigură o estimare exactă a consumului propriu pentru perioada analizată. Metoda de analiză utilizată a fost studiul consumurilor înregistrate de către furnizorul de energie electrică, perioada de analiză fiind considerată una relevantă. Astfel, urmare a analizei documentației pusă la dispoziție a rezultat **consumul propriu în format tabelar**, prezentat mai jos.

Astfel, consumul propriu pentru o perioadă de pe 12 luni consecutive din perioada 2020-2023, respectiv perioada cuprinsă între 01.01.2022 și 31.12.2022 este de **143,547 MWh/an**.

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	SEDIU	5001701240	01.01.2022 - 08.01.2022	175
2			09.01.2022 - 31.01.2022	501
3			01.02.2022 - 05.02.2022	110
4			06.02.2022 - 08.03.2022	611
5			01.01.2022 - 08.01.2022	-175
6			09.01.2022 - 31.01.2022	-501

7			01.02.2022 - 05.02.2022	-110
8			06.02.2022 - 08.03.2022	-611
9			01.01.2022 - 31.01.2022	610
10			01.02.2022 - 31.03.2022	1161
11			01.04.2022 - 07.04.2022	138
12			08.04.2022 - 30.04.2022	384
13			01.05.2022 - 08.05.2022	134
14			09.05.2022 - 31.05.2022	355
15			01.06.2022 - 07.06.2022	109
16			08.04.2022 - 30.04.2022	-384
17			01.05.2022 - 08.05.2022	-134
18			09.05.2022 - 31.05.2022	-355
19			01.06.2022 - 07.06.2022	-109
20			08.04.2022 - 30.04.2022	389
21			01.05.2022 - 31.05.2022	525
22			01.06.2022 - 30.06.2022	508
23			01.07.2022 - 07.07.2022	119
24			08.07.2022 - 08.08.2022	468
25			09.08.2022 - 31.08.2022	361
26			01.09.2022 - 07.09.2022	111
27			08.07.2022 - 08.08.2022	-468
28			09.08.2022 - 31.08.2022	-361
29			01.09.2022 - 07.09.2022	-111
30			08.07.2022 - 31.07.2022	366
31			01.08.2022 - 31.08.2022	473
32			01.09.2022 - 30.09.2022	457
33			01.10.2022 - 04.10.2022	62
34			05.10.2022 - 31.10.2022	478
35			01.11.2022 - 07.11.2022	124
36			08.11.2022 - 14.12.2022	412
37			15.12.2022 - 31.12.2022	144
				<b>5966</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	CAMERA OFICIU	5001701248	01.01.2022 - 08.01.2022	45
2			09.01.2022 - 31.01.2022	128
3			01.02.2022 - 05.02.2022	29
4			06.02.2022 - 08.03.2022	154
5			01.01.2022 - 08.01.2022	-45
6			09.01.2022 - 31.01.2022	-128
7			01.02.2022 - 05.02.2022	-29
8			06.02.2022 - 08.03.2022	-154
9			01.01.2022 - 31.01.2022	150

10			01.02.2022 - 31.03.2022	286
11			01.04.2022 - 07.04.2022	34
12			08.04.2022 - 30.04.2022	97
13			01.05.2022 - 08.05.2022	34
14			09.05.2022 - 31.05.2022	88
15			01.06.2022 - 07.06.2022	28
16			08.04.2022 - 30.04.2022	-97
17			01.05.2022 - 08.05.2022	-34
18			09.05.2022 - 31.05.2022	-88
19			01.06.2022 - 07.06.2022	-28
20			08.04.2022 - 30.04.2022	109
21			01.05.2022 - 31.05.2022	147
22			01.06.2022 - 30.06.2022	143
23			01.07.2022 - 07.07.2022	34
24			08.07.2022 - 08.08.2022	118
25			09.08.2022 - 31.08.2022	92
26			01.09.2022 - 07.09.2022	28
27			08.07.2022 - 08.08.2022	-118
28			09.08.2022 - 31.08.2022	-92
29			01.09.2022 - 07.09.2022	-28
30			08.07.2022 - 31.07.2022	102
31			01.08.2022 - 31.08.2022	133
32			01.09.2022 - 30.09.2022	128
33			01.10.2022 - 05.10.2022	22
34			06.10.2022 - 31.10.2022	116
35			01.11.2022 - 07.11.2022	32
36			08.11.2022 - 14.12.2022	103
37			15.12.2022 - 31.12.2022	37
				<b>1576</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	CAMIN CULTURAL	5001701292	01.01.2022 - 08.01.2022	32
2			09.01.2022 - 31.01.2022	90
3			01.02.2022 - 05.02.2022	20
4			06.02.2022 - 08.03.2022	55
5			09.03.2022 - 31.03.2022	38
6			01.04.2022 - 07.04.2022	12
7			08.04.2022 - 30.04.2022	34
8			01.05.2022 - 08.05.2022	13
9			09.05.2022 - 31.05.2022	32
10			01.06.2022 - 07.06.2022	10
11			08.06.2022 - 30.06.2022	32
12			01.07.2022 - 08.07.2022	12

13			09.07.2022 - 08.08.2022	41
14			09.08.2022 - 31.08.2022	32
15			01.09.2022 - 07.09.2022	11
16			01.01.2022 - 08.01.2022	-32
17			09.01.2022 - 31.01.2022	-90
18			01.02.2022 - 05.02.2022	-20
19			06.02.2022 - 08.03.2022	-55
20			09.03.2022 - 31.03.2022	-38
21			01.04.2022 - 07.04.2022	-12
22			08.04.2022 - 30.04.2022	-34
23			01.05.2022 - 08.05.2022	-13
24			09.05.2022 - 31.05.2022	-32
25			01.06.2022 - 07.06.2022	-10
26			08.06.2022 - 30.06.2022	-32
27			01.07.2022 - 08.07.2022	-12
28			09.07.2022 - 08.08.2022	-41
29			09.08.2022 - 31.08.2022	-32
30			01.09.2022 - 07.09.2022	-11
31			01.01.2022 - 31.01.2022	92
32			01.02.2022 - 31.03.2022	177
33			01.04.2022 - 30.04.2022	89
34			01.05.2022 - 31.05.2022	93
35			01.06.2022 - 30.06.2022	90
36			01.07.2022 - 31.07.2022	92
37			01.08.2022 - 31.08.2022	93
38			01.09.2022 - 30.09.2022	90
39			01.10.2022 - 07.10.2022	21
40			08.10.2022 - 31.10.2022	38
41			01.11.2022 - 07.11.2022	12
42			08.11.2022 - 14.12.2022	37
43			15.12.2022 - 31.12.2022	13
				<b>937</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	ILUMINAT PUBL (Valea Seaca)	5001701349	01.01.2022 - 08.01.2022	244
2			09.01.2022 - 31.01.2022	696
3			01.02.2022 - 05.02.2022	152
4			01.01.2022 - 08.01.2022	-244
5			09.01.2022 - 31.01.2022	-696
6			01.02.2022 - 05.02.2022	-152
7			01.01.2022 - 31.01.2022	949
8			01.02.2022 - 31.03.2022	1806



9			01.04.2022 - 13.04.2022	399
10			14.04.2022 - 30.04.2022	698
11			01.05.2022 - 08.05.2022	330
12			14.04.2022 - 30.04.2022	-698
13			01.05.2022 - 08.05.2022	-330
14			14.04.2022 - 30.04.2022	336
15			01.05.2022 - 31.05.2022	615
16			01.06.2022 - 30.06.2022	596
17			01.07.2022 - 08.07.2022	159
18			09.07.2022 -08.08.2022	610
19			09.08.2022 - 31.08.2022	898
20			01.09.2022 - 07.09.2022	274
21			08.09.2022 - 30.09.2022	490
22			01.10.2022 - 08.10.2022	172
23			09.10.2022 - 31.10.2022	506
24			01.11.2022 - 07.11.2022	155
25			08.11.2022 - 14.12.2022	703
26			15.12.2022 - 31.12.2022	246
				<b>8914</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1			01.01.2022 - 08.01.2022	653
2			09.01.2022 - 31.01.2022	1876
3			01.02.2022 - 05.02.2022	408
4			01.01.2022 - 08.01.2022	-653
5			09.01.2022 - 31.01.2022	-1876
6			01.02.2022 - 05.02.2022	-408
7			01.01.2022 - 31.01.2022	2542
8			01.02.2022 - 31.03.2022	4840
9			01.04.2022 - 11.04.2022	903
10			12.04.2022 - 30.04.2022	999
11	ILUMINAT		01.05.2022 - 08.05.2022	422
12	PUBL	5001701477	09.05.2022 - 31.05.2022	1125
13	(Cantesti)		01.06.2022 - 07.06.2022	343
14			08.06.2022 - 30.06.2022	1136
15			01.07.2022 - 08.07.2022	396
16			09.07.2022 - 31.07.2022	1062
17			01.08.2022 - 08.08.2022	370
18			09.08.2022 - 31.08.2022	1145
19			01.09.2022 - 07.09.2022	349
20			12.04.2022 - 30.04.2022	-999
21			01.05.2022 - 08.05.2022	-422
22			09.05.2022 - 31.05.2022	-1125

23			01.06.2022 - 07.06.2022	-343
24			08.06.2022 - 30.06.2022	-1136
25			01.07.2022 - 08.07.2022	-396
26			09.07.2022 - 31.07.2022	-1062
27			01.08.2022 - 08.08.2022	-370
28			09.08.2022 - 31.08.2022	-1145
29			01.09.2022 - 07.09.2022	-349
30			12.04.2022 - 30.04.2022	1040
31			01.05.2022 - 31.05.2022	1698
32			01.06.2022 - 30.06.2022	1644
33			01.07.2022 - 31.07.2022	1698
34			01.08.2022 - 31.08.2022	1698
35			01.09.2022 - 30.09.2022	1643
36			01.10.2022 - 18.10.2022	987
37			19.10.2022 - 31.10.2022	725
38			01.11.2022 - 07.11.2022	391
39			08.11.2022 - 14.12.2022	1303
40			15.12.2022 - 31.12.2022	454
				<b>21566</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1			01.01.2022 - 08.01.2022	431
2			09.01.2022 - 31.01.2022	1237
3			01.02.2022 - 05.02.2022	270
4			06.02.2022 - 08.03.2022	1356
5			09.03.2022 - 31.03.2022	929
6			01.04.2022 - 07.04.2022	284
7			08.04.2022 - 30.04.2022	852
8			01.05.2022 - 08.05.2022	297
9			09.05.2022 - 31.05.2022	788
10			01.06.2022 - 07.06.2022	240
11	ILUMINAT PUBL (Topile)	5001701637	08.06.2022 - 30.06.2022	797
12			01.07.2022 - 08.07.2022	278
13			09.07.2022 - 08.08.2022	850
14			09.08.2022 - 31.08.2022	803
15			01.09.2022 - 07.09.2022	245
16			08.09.2022 - 30.09.2022	849
17			01.10.2022 - 08.10.2022	296
18			09.10.2022 - 31.10.2022	902
19			01.11.2022 - 07.11.2022	275
20			08.11.2022 - 14.12.2022	914
21			15.12.2022 - 31.12.2022	319
				<b>13212</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1			01.01.2022 - 08.01.2022	43
2			09.01.2022 - 31.01.2022	123
3			01.02.2022 - 05.02.2022	27
4			06.02.2022 - 08.03.2022	131
5			01.01.2022 - 08.01.2022	-43
6			09.01.2022 - 31.01.2022	-123
7			01.02.2022 - 05.02.2022	-27
8			06.02.2022 - 08.03.2022	-131
9			01.01.2022 - 31.01.2022	77
10			01.02.2022 - 31.03.2022	145
11			01.04.2022 - 07.04.2022	18
12			08.04.2022 - 30.04.2022	82
13			01.05.2022 - 08.05.2022	29
14			09.05.2022 - 31.05.2022	76
15			01.06.2022 - 07.06.2022	24
16			08.04.2022 - 30.04.2022	-82
17			01.05.2022 - 08.05.2022	-29
18	Str. Valea		09.05.2022 - 31.05.2022	-76
19	Seaca, 2,	5001675408	01.06.2022 - 07.06.2022	-24
20	CAMIN		08.04.2022 - 30.04.2022	41
21	CULTURAL		01.05.2022 - 31.05.2022	57
22			01.06.2022 - 30.06.2022	55
23			01.07.2022 - 06.07.2022	11
24			07.07.2022 - 08.08.2022	104
25			09.08.2022 - 31.08.2022	78
26			01.09.2022 - 07.09.2022	24
27			07.07.2022 - 08.08.2022	-104
28			09.08.2022 - 31.08.2022	-78
29			01.09.2022 - 07.09.2022	-24
30			07.07.2022 - 31.07.2022	20
31			01.08.2022 - 31.08.2022	26
32			01.09.2022 - 30.09.2022	25
33			01.10.2022 - 05.10.2022	5
34			06.10.2022 - 31.10.2022	99
35			01.11.2022 - 07.11.2022	27
36			08.11.2022 - 14.12.2022	89
37			15.12.2022 - 31.12.2022	31
				<b>726</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	Gradinita - Valea Seaca	5003254881	01.01.2022 - 08.01.2022	0
2			09.01.2022 - 05.02.2022	0
3			06.02.2022 - 08.03.2022	0
4			01.01.2022 - 07.04.2022	0
5			08.04.2022 - 08.05.2022	0
6			09.05.2022 - 07.06.2022	0
7			08.04.2022 - 30.04.2022	8
8			01.05.2022 - 31.05.2022	11
9			01.06.2022 - 30.06.2022	11
10			01.07.2022 - 07.07.2022	2
11			08.07.2022 - 31.07.2022	10
12			01.08.2022 - 31.08.2022	13
13			01.09.2022 - 30.09.2022	13
14			01.10.2022 - 03.10.2022	1
15			04.10.2022 - 07.11.2022	0
16			08.11.2022 - 14.12.2022	0
17			15.12.2022 - 31.12.2022	0
				<b>69</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	Gradinita TOPILE	5003108403	01.01.2022 - 08.01.2022	9
2			09.01.2022 - 31.01.2022	27
3			01.02.2022 - 05.02.2022	6
4			06.02.2022 - 08.03.2022	16
5			01.01.2022 - 08.01.2022	-9
6			09.01.2022 - 31.01.2022	-27
7			01.02.2022 - 05.02.2022	-6
8			06.02.2022 - 08.03.2022	-16
9			01.01.2022 - 31.01.2022	358
10			01.02.2022 - 31.03.2022	682
11			01.04.2022 - 05.04.2022	58
12			06.04.2022 - 30.04.2022	11
13			01.05.2022 - 08.05.2022	3
14			09.05.2022 - 31.05.2022	9
15			01.06.2022 - 07.06.2022	3
16			06.04.2022 - 30.04.2022	-11
17			01.05.2022 - 08.05.2022	-3
18			09.05.2022 - 31.05.2022	-9
19			01.06.2022 - 07.06.2022	-3
20			06.04.2022 - 30.04.2022	67
21			01.05.2022 - 31.05.2022	83
22			01.06.2022 - 30.06.2022	80

23			01.07.2022 - 05.07.2022	13
24			06.07.2022 - 08.08.2022	12
25			09.08.2022 - 31.08.2022	9
26			01.09.2022 - 07.09.2022	3
27			06.07.2022 - 08.08.2022	-12
28			09.08.2022 - 31.08.2022	-9
29			01.09.2022 - 07.09.2022	-3
30			06.07.2022 - 31.07.2022	7
31			01.08.2022 - 31.08.2022	8
32			01.09.2022 - 30.09.2022	8
33			01.10.2022 - 06.10.2022	2
34			07.10.2022 - 31.10.2022	11
35			01.11.2022 - 07.11.2022	3
36			08.11.2022 - 14.12.2022	10
37			15.12.2022 - 31.12.2022	4
				<b>1394</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	ILUMINAT PUBL (Valea Seaca)	5001701236	01.01.2022 - 31.01.2022	2481
2			01.02.2022 - 28.02.2022	1727
3			01.03.2022 - 31.03.2022	1726
4			01.04.2022 - 30.04.2022	1452
5			01.05.2022 - 31.05.2022	1199
6			01.06.2022 - 30.06.2022	1172
7			01.07.2022 - 31.07.2022	1353
8			01.08.2022 - 31.08.2022	1400
9			01.09.2022 - 30.09.2022	1661
10			01.10.2022 - 31.10.2022	1853
11			01.11.2022 - 30.11.2022	2071
12			01.12.2022 - 31.12.2022	2300
			<b>20395</b>	

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	ILUMINAT PUBL (Valea Seaca)	5001701393	01.01.2022 - 31.01.2022	347
2			01.02.2022 - 28.02.2022	249
3			01.03.2022 - 31.03.2022	218
4			01.04.2022 - 30.04.2022	200
5			01.05.2022 - 31.05.2022	176
6			01.06.2022 - 30.06.2022	155
7			01.07.2022 - 31.07.2022	159
8			01.08.2022 - 31.08.2022	170
9			01.09.2022 - 30.09.2022	185

10			01.10.2022 - 31.10.2022	225
11			01.11.2022 - 30.11.2022	264
12			01.12.2022 - 31.12.2022	280
				<b>2628</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	ILUMINAT PUBL (Valea Seaca)	5001701411	01.01.2022 - 31.01.2022	1518
2			01.02.2022 - 28.02.2022	1397
3			01.03.2022 - 31.03.2022	1373
4			01.04.2022 - 30.04.2022	1148
5			01.05.2022 - 31.05.2022	1016
6			01.06.2022 - 30.06.2022	911
7			01.07.2022 - 31.07.2022	1192
8			01.08.2022 - 31.08.2022	1300
9			01.09.2022 - 30.09.2022	1454
10			01.10.2022 - 31.10.2022	1706
11			01.11.2022 - 30.11.2022	1881
12			01.12.2022 - 31.12.2022	1800
				<b>16696</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	ILUMINAT PUBLIC PT1 (Contesti)	5001701439	01.01.2022 - 31.01.2022	2357
2			01.02.2022 - 28.02.2022	1871
3			01.03.2022 - 31.03.2022	1838
4			01.04.2022 - 30.04.2022	1555
5			01.05.2022 - 31.05.2022	1327
6			01.06.2022 - 30.06.2022	1199
7			01.07.2022 - 31.07.2022	1364
8			01.08.2022 - 31.08.2022	1500
9			01.09.2022 - 30.09.2022	1683
10			01.10.2022 - 31.10.2022	2113
11			01.11.2022 - 30.11.2022	2369
12			01.12.2022 - 31.12.2022	2300
				<b>21476</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	ILUMINAT PUBL (Topile)	5001701542	01.01.2022 - 31.01.2022	1477
2			01.02.2022 - 28.02.2022	1234
3			01.03.2022 - 31.03.2022	1213
4			01.04.2022 - 30.04.2022	1026
5			01.05.2022 - 31.05.2022	919
6			01.06.2022 - 30.06.2022	807

7			01.07.2022 - 31.07.2022	858
8			01.08.2022 - 31.08.2022	900
9			01.09.2022 - 30.09.2022	1207
10			01.10.2022 - 31.10.2022	1388
11			01.11.2022 - 30.11.2022	1483
12			01.12.2022 - 31.12.2022	1400
				<b>13912</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	ILUMINAT PUBL (Topile)	5001701722	01.01.2022 - 31.01.2022	526
2			01.02.2022 - 28.02.2022	427
3			01.03.2022 - 31.03.2022	416
4			01.04.2022 - 30.04.2022	347
5			01.05.2022 - 31.05.2022	298
6			01.06.2022 - 30.06.2022	253
7			01.07.2022 - 31.07.2022	270
8			01.08.2022 - 31.08.2022	300
9			01.09.2022 - 30.09.2022	564
10			01.10.2022 - 31.10.2022	624
11			01.11.2022 - 30.11.2022	667
12			01.12.2022 - 31.12.2022	600
				<b>5292</b>

Nr. Crt.	Demunire	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	IL PUBLIC TOPILE (Topile)	5001688328	01.01.2022 - 31.01.2022	867
2			01.02.2022 - 28.02.2022	681
3			01.03.2022 - 31.03.2022	701
4			01.04.2022 - 30.04.2022	584
5			01.05.2022 - 31.05.2022	487
6			01.06.2022 - 30.06.2022	409
7			01.07.2022 - 31.07.2022	442
8			01.08.2022 - 31.08.2022	500
9			01.09.2022 - 30.09.2022	921
10			01.10.2022 - 31.10.2022	1041
11			01.11.2022 - 30.11.2022	1155
12			01.12.2022 - 31.12.2022	1000
				<b>8788</b>

Centralizarea tuturor locurilor de consum se află în tabelul de mai jos:

Nr. Crt.	Demunire loc consum	Cod loc de consum	Perioada de facturare	Cantitate
1	SEDIU	5001701240	01.01.2022 - 31.12.2022	5966
2	CAMERA OFICIU	5001701248		1576
3	CAMIN CULTURAL	5001701292		937
4	ILUMINAT PUBL (Valea Seaca)	5001701349		8914
5	ILUMINAT PUBL (Contesti)	5001701477		21566
6	ILUMINAT PUBL (Topile)	5001701637		13212
7	Str. Valea Seaca, 2, CAMIN CULTURAL	5001675408		726
8	Gradinita - Valea Seaca	5003254881		69
9	Gradinita TOPILE	5003108403		1394
10	ILUMINAT PUBL (Valea Seaca)	5001701236		20395
11	ILUMINAT PUBL (Valea Seaca)	5001701393		2628
12	ILUMINAT PUBL (Valea Seaca)	5001701411		16696
13	ILUMINAT PUBLIC PT1 (Contesti)	5001701439		21476
14	ILUMINAT PUBL (Topile)	5001701542		13912
15	ILUMINAT PUBL (Topile)	5001701722		5292
16	IL PUBLIC TOPILE (Topile)	5001688328		8788
				<b>143547</b>

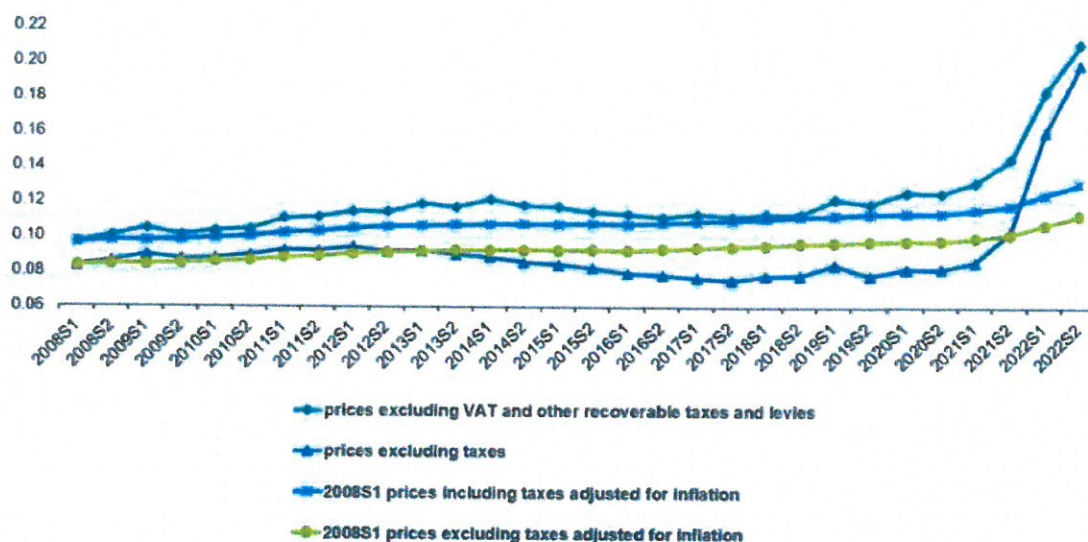
În conformitate cu ghidul de finanțare, în cazul în care nu există facturi, consumul de energie electrică va fi evaluat la nivelul studiului de fezabilitate. Astfel, pentru scurtele perioade în care nu au existat facturi (evidențiate în tabelele de mai sus) consumul de energie electrică a fost evaluat la nivelul studiului de fezabilitate în baza lunilor apropiate, evaluarea fiind făcută de un auditor energetic, membru al colectivului de elaborare a prezentului studiu de fezabilitate.



## 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

Conform datelor furnizate de Eurostat, prețul energiei electrice a avut o evoluție spectaculoasă în ultima perioadă la nivelul înregii uniuni Europe:

**Development of electricity prices for non-household consumers, EU, 2008-2022**  
 (€ per kWh)



*Figura nr. 1 – Evoluția prețurilor la energie electrică pentru consumatorii noncasnici din UE*

Figura de mai sus prezintă evoluția prețurilor la energie electrică pentru consumatorii noncasnici din UE începând cu prima jumătate a anului 2008. Prețul fără taxe, adică energia, a crescut similar cu inflația generală până în 2012, când a atins vârful la 0,0943 EUR per kWh în prima jumătate a anului. Ulterior, a fost în scădere până în 2020. În a doua jumătate a anului 2019, de exemplu, a fost la 0,0781 euro pe kWh, în timp ce în a doua jumătate a anului 2020 a crescut și s-a situat la 0,0820 euro pe kWh, ceea ce este încă mai mic decât pret prima jumătate a anului 2008. În schimb, în a doua jumătate a anului 2022, s-a înregistrat o creștere abruptă, prețul fără taxe situându-se la 0,1986 euro pe kWh, cea mai mare valoare comparativ cu perioada de referință anterioară de când a început această colectare de date.

Ponderea impozitelor a crescut cu 37,3 puncte procentuale, de la 16,1 % în prima jumătate a anului 2008 la 53,4 % în prima jumătate a anului 2020. În a doua jumătate a anului 2022, ponderea impozitelor a fost cea mai mică observată de la începutul acestei colectări de date (5,6 %), care reflectă măsurile luate pentru atenuarea costurilor cu energia electrică.

Privind prețul total noncasnic, adică, inclusiv taxele nerecuperabile, pentru a doua jumătate a anului 2022, acesta s-a dublat mai mult (138,1 %) față de prețul din prima jumătate a anului 2008, de la 0,0834 EUR pe kWh la 0,1986 EUR pe kWh. Pentru prețurile ajustate în

funcție de inflație, prețul total pentru consumatorii noncasnici, adică cu taxe incluse, a fost de 0,1244 EUR per KWh în a doua jumătate a anului 2022, față de 0,0968 EUR pe KWh în prima jumătate a anului 2008. Acest preț este mai mic decât prețul real cu taxe incluse. Prețul total pentru consumatorii noncasnici, adică fără taxe, a fost de 0,1986 EUR per KWh în a doua jumătate a anului 2022, comparativ cu 0,0834 EUR per KWh în prima jumătate a anului 2008. Acest preț este mai mare decât prețul real fără taxe.

În acest context, necesitatea unui anumit grad de independență energetică față de importuri se remarcă a fi un obiectiv important. Totodată, creșterea constantă a prețului energiei electrice va crește povara pe bugetul local, cauzând întârzierea sau chiar blocarea unora dintre investițiile absolut necesare dezvoltării comunităților locale.

Ținând seama de contextul și necesitatea creată, au fost analizate posibilitățile de dezvoltare a capacităților de producere a energiei electrice, în scopul compensării consumurilor actuale. Au fost studiate, așadar, potențialele resurse de producere a energiei electrice din surse regenerabile, cu emisii scăzute sau chiar lipsite de emisii de gaze cu efect de seră.

### Potențialul solar al României

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 – 1.250 kWh/m<sup>2</sup>/an cu o valoare tehnic fezabilă de 600 – 800 kWh/m<sup>2</sup>/an). Cele mai importante regiuni solare din România sunt amplasate în Sudul Dobrogei și în Oltenia, cu o valoare medie a radianței de 1.600 kWh/m<sup>2</sup>/an.

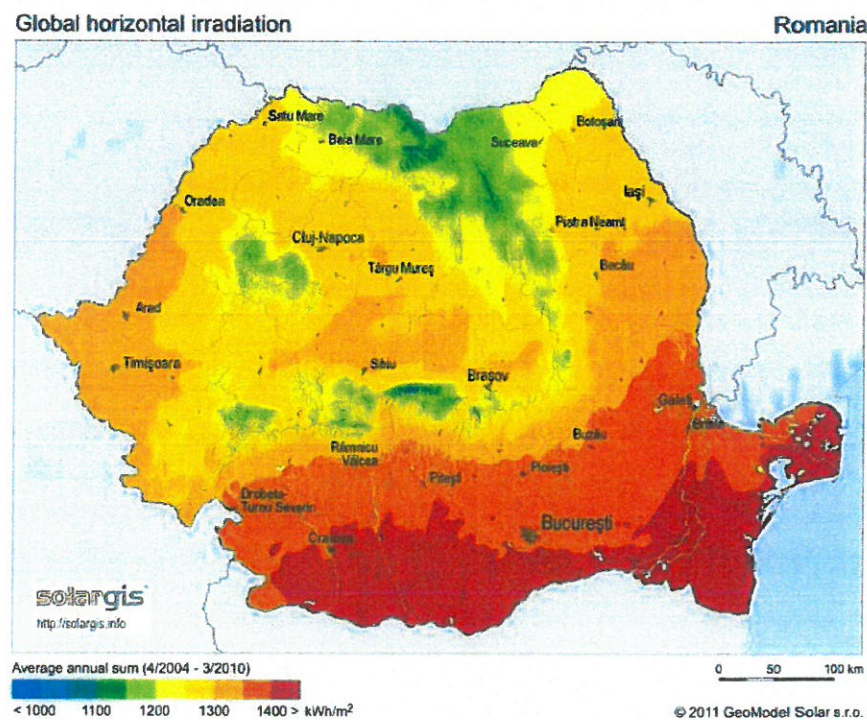


Figura nr. 2 – Harta României privind potențialul solar

Având în vedere potențialul solar al României se poate remarca că soluția privind înființarea unei capacități noi de producere energie din surse regenerabile de energie pentru autoconsum în comuna Valea Seacă, județul Iași este oportună și fezabilă din punct de vedere tehnico-economic pentru a fi implementată.

## **2.5. Obiective preconizate a fi atinse prin realizarea investiției publice**

Scopul principal al investiției este producerea energiei pentru autoconsum prin instalarea de noi capacități de producere a energiei din surse regenerabile, pentru a beneficia de avantajele stipulate în Legea 139/2010 pentru modificarea Legii 220/2008 privind stimularea producerii de energie din resurse regenerabile.

Ca obiective principale, investiția își propune:

- compensarea consumului propriu de energie electrică;
- reducerea costurilor cu energia electrica la nivelul comunei Valea Seacă;
- 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;

Printre obiectivele secundare ale investiției, se remarca:

- 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;

- 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;

- atingerea obiectivelor din Planul Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030, aprobat prin H.G. nr. 1.076/2021 privind ponderea globală de energie din surse regenerabile în consumul final brut de energie;

- 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;

- 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;

- 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.

### **3. IDENTIFICAREA, PROPUNEREA ȘI PREZENTAREA A MINIMUM DOUĂ SCENARII/OPTIUNI TEHNICOECONOMICE PENTRU REALIZAREA OBIECTIVULUI DE INVESTIȚII)**

**SCENARIUL 1 – Înființarea unei centrale electrice fotovoltaice cu capacitatea de 120 kWp**  
- varianta cu panouri fotovoltaice monofaciale cu puterea instalată de 500 Wp și 2 invertoare trifazate cu puterea nominală de 60 kW.

Prin acest scenariu se urmărește înființarea unei centrale electrice fotovoltaice de tip "on-grid", ce presupune racordarea la rețeaua națională de distribuție a energiei electrice.

Principalele lucrări și/sau activități ce vor fi desfășurate vor fi:

- lucrări de amenajare a terenului prin îndepărtarea vegetației existente;
- montarea structurii metalice de susținere;
- montarea a 240 bucăți de panouri fotovoltaice monofaciale cu puterea instalată de 500Wp;
- montarea a 2 bucăți invertoare trifazate cu puterea nominală de 60 kW;
- lucrări de instalare rețele electrice subterane și pozate pe structura în curent continuu, de la panouri până la invertoare;
- lucrări de instalare rețele electrice subterane în curent alternativ, de la panourile fotovoltaice până la tabloul electric general și până la postul de transformare;
- lucrări de realizare a instalație de legare la pământ prin prize de pământ artificiale, având  $R_d < 4\Omega$ ;

- lucrări de racordare la rețeaua de energie electrică a centralei fotovoltaice ce se vor realiza conform Avizului Tehnic de Racordare și se vor respecta parametrii prevăzuți în acesta;
- lucrări de împrejmuire cu garduri;
- lucrări de instalare stâlpi pentru iluminatul perimetral.

### **SCENARIUL 2 – Înființarea unei centrale electrice fotovoltaice cu capacitatea de 120 kWp**

- varianta cu panouri fotovoltaice bifaciale cu puterea instalată de 635 Wp și invertoare trifazate cu puterea nominală de 30 kW.

Prin acest scenariu se urmărește înființarea unei centrale electrice fotovoltaice de tip "on-grid", ce presupune racordarea la rețeaua națională de distribuție a energiei electrice.

Principalele lucrări și/sau activități ce vor fi desfășurate vor fi:

- lucrări de amenajare a terenului prin îndepărtarea vegetației existente;
- montarea structurii metalice de susținere în fundații izolate din beton;
- montarea a 189 bucăți de panouri fotovoltaice bifaciale cu puterea instalată de 635Wp;
- montarea a 4 bucăți invertoare trifazate cu puterea nominală de 30 kW;
- lucrări de instalare rețele electrice subterane și pozate pe structura în curent continuu, de la panouri până la invertoare;
- lucrări de instalare rețele electrice subterane în curent alternativ, de la panourile fotovoltaice până la tabloul electric general și până la postul de transformare;
- lucrări de realizare a instalației de legare la pământ prin prize de pământ artificiale, având  $R_d < 4\Omega$ ;
- lucrări de racordare la rețeaua de energie electrică a centralei fotovoltaice ce se vor realiza conform Avizului Tehnic de Racordare și se vor respecta parametrii prevăzuți în acesta;
- lucrări de împrejmuire cu garduri;
- lucrări de instalare stâlpi pentru iluminatul perimetral.

### **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);**

Valea Seacă (în trecut, și Topile) este o comună în județul Iași, Moldova, România, formată din satele Conțești, Topile și Valea Seacă (reședința).

Comuna se află în nord-vestul județului, la nord de municipiul Pașcani. Este străbătută de șoseaua județeană DJ208, care o leagă spre nord de Lespezi și mai departe în județul Suceava