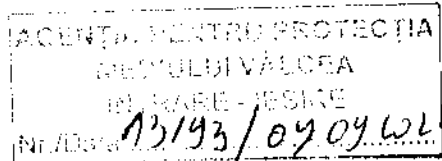




AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI VÂLCEA



DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE
PROIECT

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de RÂMNICU VÂLCEA SHOPPING CITY SRL prin GROZAVU Elena Georgiana cu domiciliul în județul Ilfov, municipiul București, calea Floreasca, nr. 169 A, bloc A, et. 5, ap. 42, pentru proiectul: “SISTEM PANOURI FOTOVOLTAICE”, propus a fi realizat în municipiul Râmnicu Vâlcea, strada Ferdinand, nr. 38A, județul Vâlcea, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Vâlcea cu nr. 9129/10.06.2022, în baza:

- Directivei 2014/52/UE a Parlamentului European și a Consiliului de modificare a Directivei 2011/92/UE privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- Legea 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului,
- Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea 265/2006, cu modificările și completările ulterioare,
- Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare, aprobată prin Legea nr. 49/2011,

Agentia pentru Protectia Mediului Vâlcea in calitate de autoritate competenta pentru derularea etapei de incadrare decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 26.08.2022, și a consultării publicului interesat că proiectul: “SISTEM PANOURI FOTOVOLTAICE”, propus a fi realizat în municipiul Râmnicu Vâlcea, strada Ferdinand, nr. 38A, județul Vâlcea, nu se supune evaluării impactului asupra mediului.

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:

- proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului asupra mediului pentru anumite proiecte publice și private cu modificările și completările ulterioare: anexa nr. 2, la pct. 3. Industria energetică: a) instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr. 1;
 - proiectul propus **nu intra** sub incidența art. 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu modificările și completările ulterioare,
 - proiectul propus **nu intra** sub incidența art. 48 și art. 54 din Legea Apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare.
- autoritățile prevăzute în Comisia de Analiză Tehnică au prezentat în scris puncte de vedere cu privire la solicitarea privind aprobarea de dezvoltare, conform competențelor proprii, a faptului că informațiile prezentate de titularul proiectului în cadrul evaluării impactului asupra mediului respectă legislația specifică;
- luând în considerare punctele de vedere ale membrilor CAT și în conformitate cu criteriile din anexa nr. 3 a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului.



Justificarea deciziei etapei de incadrare in raport cu criteriile din anexa 3 a Legii nr. 292/2018:

1) Caracteristicile proiectului:

a) Dimensiunea și concepția întregului proiect:

Rezumatul proiectului:

Potentialul tehnic pentru producerea energiei electrice utilizand panouri fotovoltaice este determinat de mai multi factori printre care amintim: suprafata disponibila, interactiunea cu rețeaua locala de energie electica, gradul de umbrire etc.

Scenariile pentru realizarea sistemelor fotovoltaice au fost definite in baza urmatoarelor ipoteze:

- suprafata disponibila pentru realizarea proiectului este acoperisul complexului comercial RAMNICU VALCEA SHOPPING CITY , suprafata disponibila pentru sistem fiind de cca. 8.482,00 m²;
- suprafetele pe care se instaleaza sistemul fotovoltaic nu sunt umbrite de constructii sau vegetatie;
- existenta posibilitatii de alimentare cu energie electrica din surse regenerabile de energie a complexului comercial RAMNICU VALCEA SHOPPING CITY, luand in considerare consumul de energie electrica al acestuia;

Principalele componente ale sistemului fotovoltaic sunt:

- panouri/module fotovoltaice – pentru captarea energiei solare;
- invertoare – pentru transformarea curentului continuu (DC) in curent alternativ (AC);
- alte componente ale sistemului – mecanice si electrice.

Pentru realizarea unui sistem fotovoltaic, pe langa module si invertoare, sunt necesare un numar considerabil de alte componente, de importanta majora fiind urmatoarele:

- *Unitatea de control (controler de incarcare)* – componenta care monitorizeaza si comanda intregul sistem;
- *Cabluri* –dimensionate corect pentru tensiunea si amperajul curentului, rezistente la UV si la vreme rea deopotriva;
- *Sistem de monitorizare* – pentru monitorizarea si afisarea in timp real a starii sistemului;
- *Impamantare* – pentru siguranta operatorului si a sistemului, acesta trebuie dotat cu impamantare care previne descarcarile electrice accidentale, protejand impotriva socurilor si pericolului de incendiu;
- *Structura de montaj* – modulele fotovoltaice vor fi montate pe acoperisul cladirii prin intermediul unei structuri metalice solida si rezistenta in timp, capabila sa suporte greutatea panourilor si a stratului de zapada ce se poate depune iarna.
- *Contoare de energie;*
- *Cutii de jonctiune, etc.*

Date tehnice -Sistem Fotovoltaic

Nr. Crt.	Descriere	U.M.	Valoare
1	Suprafata disponibila pentru sistem	m ²	8.482
2	Putere modul fotovoltaic	Wp	455
3	Numar module	buc.	2.648
4	Suprafata ocupata de module	m ²	5.850
5	Unghi de inclinare	°	10°
6	Orientare	-	Est-Vest



7	Tip invertor	-	110 kW	
8	Numar invertoare	buc	9	
9	Putere instalata	kWp	1.204,84	
10	Energie electrica produsa	MWh/an	1.376,18	
11	Energie electrica livrata consumatorului	MWh/an	1.376,00	
12	Consum energie electrica locatie pe ultimii 3 ani	2019	MWh/an	5.293,22
		2020	MWh/an	3.951,23
		2021	MWh/an	4.810,91
13	Eficienta specifica anuala	kWh/kWp	1.142,22	

Sistemului fotovoltaic propus, este compus din: 2.648 module fotovoltaice monocristaline de 455 Wp, 9 invertoare trifazate de 110 kW, unitatea de control, sistem de monitorizare, tablouri electrice, contoare de energie, structura de montaj, cutii de joctiune, cabluri, accesorii, etc.

Descrierea caracteristicilor fizice ale proiectului

Cladirea pe care va fi amplasat sistemul fotovoltaic este proprietatea RAMNICU VALCEA SHOPPING CITY SRL. Terenul pe care se va construi instalatia este in proprietatea beneficiarului, nefiind necesara nicio cheltuiala de capital pentru a asigura locatiea noii instalatii.

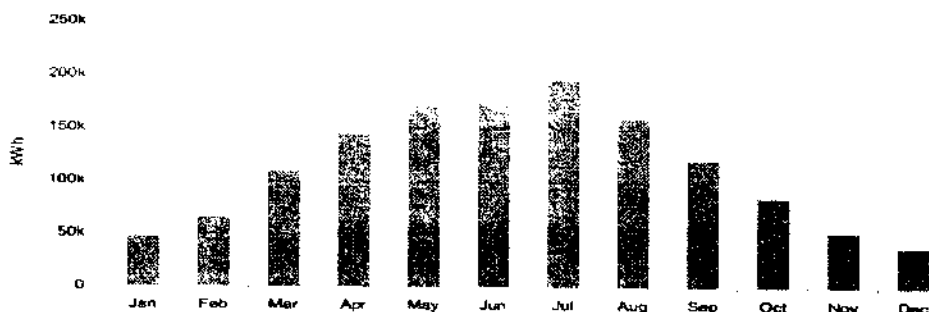
Principalele componente ale sistemului fotovoltaic sunt:

- panouri/module fotovoltaice – pentru captarea energiei solare;
- invertoare – pentru transformarea curentului continuu (DC) in curent alternativ (AC);
- alte componente ale sistemului – mecanice si electrice.

Pentru realizarea unui sistem fotovoltaic, pe langa module si invertoare, sunt necesare un numar considerabil de alte componente, de importanta majora fiind urmatoarele:

- *Unitatea de control (controler de incarcare)* – componenta care monitorizeaza si comanda intregul sistem;
- *Cabluri* – dimensionate corect pentru tensiunea si amperajul curentului, rezistente la UV si la vreme rea deopotriwa;
- *Sistem de monitorizare* – pentru monitorizarea si afisarea in timp real a starii sistemului;
- *Impamantare* – pentru siguranta operatorului si a sistemului, acesta trebuie dotat cu impamantare care previne descarcarile electrice accidentale, protejand impotriva socurilor si pericolului de incendiu;
- *Structura de montaj* – modulele fotovoltaice vor fi montate pe acoperisul cladirii prin intermediul unei structuri metalice solida si rezistenta in timp, capabila sa suporte greutatea panourilor si a stratului de zapada ce se poate depune iarna.
- *Contoare de energie;*
- *Cutii de jonctiune, etc;*

Cantitatea de energie electrica pe luna produsa de sistemul fotovoltaic



Sistemului fotovoltaic propus, este compus din: 2.648 module fotovoltaice monocristaline de 455 Wp, 9 invertoare trifazate de 110 kW, unitatea de control, sistem de monitorizare, tablouri electrice, contoare de energie, structura de montaj, cutii de joctiune, cabluri, accesorii, etc.

➤ Panourile fotovoltaice

Energia electrica fotovoltaica este energia produsa de celulele fotovoltaice, care convertesc lumina soarelui direct in energie electrica. Ele sunt fabricate din materiale semiconductoare similare cu cele utilizate in electronica la cipurile semiconductoare din componenta dispozitivelor semiconductoare. Cand lumina soarelui este absorbita de aceste materiale, energia solara este convertita, cu participarea particulelor subatomice, iar fluxul dirijat de electroni care ia nastere, reprezinta electricitate. Acest proces de conversie a energiei luminii in energie electrica se numeste efect fotovoltaic. Celulele fotovoltaice, unitatile de baza ale sistemului, se conecteaza impreuna formand ansamble mari numite module fotovoltaice.

Modulele fotovoltaice conectate in serie (sir) conduc la cresterea tensiunii totale a sistemului iar conectarea sirurilor in paralel are ca efect cresterea curentului total al sistemului.

Durata de viata a unui modul fotovoltaic este de obicei de 25 de ani dar poate functiona chiar mai mult de 30 de ani, producatorii garantand o putere generata de peste 80% chiar si dupa 25 de ani.

Condițiile standard de testare, stabilite la nivel international, sunt urmatoarele:

- radiatie solara 1000 W/m²;
- masa aerului AM 1,5;
- temperatura celulei 25°C

Caracteristici tehnice module fotovoltaice monocristaline 455 Wp

Nr. Crt.	Caracteristica	Valoare	U.M.
1	Putere maxima	455	[W]
2	Tensiunea la putere maxima	41,3	[V]
3	Curentul la putere maxima	11,02	[A]
4	Tensiune in circuit deschis	49,3	[V]
5	Curent de scurtcircuit	11,66	[A]
6	Temperatura de functionare	-40 +85	[°C]
7	Randamentul modulului	20,6	[%]
Dimensiuni			
1	Lungime	2.108	[mm]
2	Latime	1048	[mm]
3	Grosime	35	[mm]
4	Masa	24,3	[kg]
5	Numar celule	144	[-]

➤ Invertoare

Energia electrica produsa de panourile care contin celule fotovoltaice este sub forma de curent continuu (cc) si este neregulata (tensiune si curent variabile). Din acest motiv este dificil de transportat si folosit. Aceasta impune transformarea din curent continuu in curent alternativ la o tensiune acceptabila. Invertoarele realizeaza transformarea din curent continuu in curent alternativ, la tensiunea de 0,4 kV.

Deoarece sistemele fotovoltaice genereaza putere electrica in curent continuu, pentru a putea fi conectate la rețeaua locala de electricitate acesta trebuie transformat in curent alternativ. Conversia curentului continuu in curent alternativ se face prin intermediul invertoarelor de putere.



Caracteristici tehnice invertor de putere trifazat 110 kW

Nr. Crt.	Caracteristica	Valoare	U.M.
Primar (DC)			
1	Tensiunea maxima de iesire	1100	[V]
2	Tensiunea nominala de intrare	585	[V]
3	Gama de tensiune MPP	500 – 800	[V]
4	Tensiune min. de intrare/Tensiunea de pornire	200V / 250V	[V]
5	Curent maxim de intrare/Curent max. Scurt-circuit	26 / 40	[A]
6	Numar de MPP/siruri MPP	12 / 2	[-]
Secundar (AC)			
1	Putere nominala la tensiune nominala	110000	[W]
2	Putere maxima	110000	[VA]
3	Curent maxim de iesire	159	[A]
4	Tensiune nominala	400	[V]
5	Frecventa retelei	50	[Hz]
6	Factor de putere	1	[-]
Caracteristici generale			
1	Lungime	1117	[mm]
2	Latime	682	[mm]
3	Grosime	363	[mm]
4	Greutate	93,5	[kg]
5	Nivel de zgomot	<65	[db (A)]
6	Nivel de protectie	IP66	[-]
7	Randamentul maxim	98,6	[%]

➤ **Tablouri electrice**

Indiferent de solutia aleasa pentru invertoare (descentralizate sau centralizate) este necesara utilizarea unor tablouri / cutii de conexiune datorita numarului mare de siruri (stringuri) din care se compune instalatia fotovoltaica. In cazul utilizarii variantei de invertoare descentralizate, cutiile de conexiune vor fi de curent alternativ si pot avea urmatoarele roluri: de concentrare/reducere a numarului de cabluri de curent alternativ (pentru cazul invertoarelor descentralizate trifazate) care se vor conecta la transformatorul ridicator de tensiune, respectiv de grupare a iesirilor invertoarelor monofazate cate 3 pentru obtinerea tensiunii trifazate si apoi reducerea numarului de cabluri de curent alternativ obtinute si conectate la transformatorul ridicator de tensiune. Cutiile de conexiune se pot monta fie pe structurile de sustinere a panourilor, fie pe structura separata sau impreuna cu transformatorul ridicator de tensiune si vor fi prevazute cu echipamente pentru protejarea cablurilor de intrare / iesire si cu posibilitatea de deconectare a intrarii / iesirii defecte. In cazul utilizarii variantei de invertoare centralizate, tablourile / cutiile de conexiuni vor fi in curent continuu si vor avea rolul de concentrare/reducere a numarului de cabluri de curent continuu de la stringuri la invertoare. Aceste tablouri / cutii de conexiune se vor monta pe structurile de sustinere a panourilor si vor fi prevazute cu echipamente pentru protejarea cablurilor de intrare / iesire, cu posibilitatea de deconectare a intrarii / iesirii defecte si cu protectie in caz de trasnet.



➤ **Conductori si conectori in cadrul sistemelor fotovoltaice**

Principala diferenta intre partea electrica in curent alternativ si tensiunile joase in curent continuu, in cadrul sistemelor fotovoltaice, este reprezentata de intervalele de tensiune diferite si curenti mult mai mari.

Proiectarea atenta a sistemului ar trebui sa includa o dimensionare corecta a conductoarelor pentru eficienta in operare. Cel mai important parametru este sectiunea conductorului. O dimensionare incorecta poate duce la supraincalzire si chiar la incendiu din cauza curentilor mari. In cazul in care dimensionarea si conectarea se fac corect, nu vor fi necesare lucrari de mentenanta pentru mult timp.

Cablurile de conectare pentru modulele fotovoltaice cat si pentru echipamentele auxiliare, trebuie prevazute cu izolatia rezistenta la radiatii ultraviolete. Izolatia cablurilor normale se degradeaza de-a lungul anilor in care a fost expusa la radiatiile ultraviolete si conditiile atmosferice variabile. Variatiile de temperatura sunt de asemenea importante; alegerea cablurilor montate in exterior se va face astfel incat acestea sa reziste unor variatii de temperatura intre -40 si +80°C sau chiar mai mult. Astfel de cabluri vor asigura o operare eficienta in urmatoorii 25 de ani.

Pentru circuitele de **curent continuu** se propun cabluri solare de 6 mm² rezistente UV care se vor poza pe structura metalica pe care se fixeaza panourile fotovoltaice, in tuburi riflatae si canale de cabluri speciale pentru protectia de cabluri electrice. Pentru circuitele de **curent alternativ** se propun cabluri de aluminiu, armate, care se vor poza in canale de cabluri.

Pentru circuitele de **comunicatii** se propun cabluri de tip ethernet, STP.

Alte componente ale instalatiilor electrice intr-un sistem fotovoltaic, similare instalatiilor electrice de curent alternativ, includ prize si mufe tip jack, sigurante, comutatoare. O atentie speciala ar trebui acordata la alegerea sigurantelor, fiind necesare sigurante pentru curent continuu. Exista o mare varietate de sigurante pe piata, precum clasicele sigurante blow-up, dar si sigurante automate similare celor folosite in circuite de curent alternativ. Prizele si mufele folosite in sistemele fotovoltaice (curent continuu) trebuie sa fie diferite de cele utilizate in circuitele de curent alternativ. Utilizarea aceluiasi tip de prize si mufe nu este admisa din motive de siguranta

➤ **Sisteme de sustinere a panourilor fotovoltaice**

Sistemele de sustinere a panourile fotovoltaice pe acoperisul centrului comercial, sunt realizate din componente din oteluri inoxidabile cu rezistenta la coroziune. Structura de montare va asigura o inaltime corespunzatoare a marginii inferioare panourilor fotovoltaice fata de suprafata acoperisului, pentru a permite o functionare optima in perioadele cu cadere de zapada sau precipitatii mai mari decat mediile inregistrate.

Modul de lucru al structurii de rezistenta este preluarea sarcinilor verticale de catre panourile fotovoltaice (zapada), distribuirea acestora catre grinzi si stalpi, iar de aici la suprafata de montaj. Sarcinile orizontale (seism si vant) sunt preluate de catre stalpii structurii, iar de aici sunt transmise la suprafata de montaj. Se propune un singur tip de structura cu orientare EST-VEST.

Inainte de asezarea sistemului de sustinere, intre invelitoare acoperisului si sistemul de sustinere al panourilor fotovoltaice, trebuie montata un strat separator sub forma unei paturi de protectie, pentru a proteja invelitoarea. Sistemul de sustinere este asezat direct pe suprafata de separare fara strapungeri. Paturile de protectie cladire corespunzatoare trebuie sa fie pozitionate sub elementele care induc forte, precum profilele SD.

Panourile sunt asezate centrat orizontal fiecare pe cate doua. Nervurile montate special in acest scop folosesc in acest proces ca opritor. Fiecare modul se fixeaza la capatul unui rand cu clemele de capat .

Sistemul de sustinere pentru acoperis este compus din urmatoarele elemente:

- Sina de montare;
- Set conectare sina;
- Profil S;
- Profil SD;
- Surub cu cap cilindric;



- Piulita de asezare cu clip de montare;
- Patura de protectie acoperis;
- Set cleme mediana;
- Clema de capat;
- Set sustinere balastru pt acoperis;

Solutia constructiva finala pentru sistemul fotovoltaic montat pe acoperis va fi stabilita in faza de Proiect Tehnic pe baza unei Expertize Tehnice efectuata de un expert autorizat.

➤ **Sisteme de protectie impotriva descarcarilor atmosferice**

Sistemul de protectie impotriva descarcarilor atmosferice va fi realizat prin montarea de paratrasnete legate la o retea de platbanda $01-Zn\ 40 \times 4\ mm^2$ la care se racordeaza si structura metalica de montare a modulelor fotovoltaice.

Instalatia de impamantare va respecta normavele si standardele in vigoare si va avea o valoare de maxim $4\ \Omega$ avand in vedere ca la aceasta instalatie nu se racordeaza o protectie suplimentara impotriva descarcarilor atmosferice. La instalatia impamantare a centralei se va racorda intregul echipament (conform prevederilor I.RE-1p30/2004), precum si toate elementele conductoare care nu fac parte din circuitele curentilor de lucru, dar care in mod accidental ar putea intra sub tensiune printr-un contact direct, prin defect de izolatie sau prin intermediul unui arc electric.

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate: - nu are leagatura directa cu alte proiecte.

c) utilizarea resurselor naturale în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității: - nu este cazul.

d) cantitatea si tipurile de deseuri generate/gestionate:

Pe perioada de executie a proiectului, colectarea si predarea deseurilor se va face catre colectori economici autorizati, conform *OUG 92/2021 privind regimul deseurilor* si a *Legii 249/2015 privind modalitatea de gestionare a ambalajelor si a deseurilor de ambalaje*.

Deseurile ce vor fi generate in cadrul derularii implementarii proiectului sunt urmatoarele:

Tip dese	Cod dese	Provenienta	Cantitati estimative (tone)	Gestionare
Deseuri municipale amestecate	20 03 01	Muncitorii angrenati in implementarea proiectului	0.500	Colectarea lor in recipientele de plastic in interiorul organizarii de santier si predarea catre operatorul de salubritate local
Ambalaje de hartie si carton	15 01 01	Muncitorii angrenati in implementarea proiectului, ambalaje de la piesele utilizate in constructie	0.200	Colectarea lor in recipientele de plastic in interiorul organizarii de santier si predarea catre operatorul de salubritate local sau catre un colector autorizat de catre Agentia pentru Protectia Mediului



Ambalaje de materiale plastice	15 01 02	Muncitorii angrenati in implementarea proiectului, ambalaje de la piesele utilizate in constructie	0.050	Colectarea lor in recipientele de plastic in interiorul organizarii de santier si predarea catre operatorul de salubritate local sau catre un colector autorizat de catre Agentia pentru Protectia Mediului
Fier si otel	17 04 05	Activitatile de executie a structurilor metalice de rezistenta si din activitatea de intretinere a utilajelor pe santier	1.000	Colectarea lor in recipientele metalice in interiorul organizarii de santier si predarea catre operatorul de salubritate local sau catre un colector autorizat de catre Agentia pentru Protectia Mediului
Amestecuri metalice	17 04 07	Activitatile de executie a structurilor metalice de rezistenta si din activitatea de intretinere a utilajelor pe santier	1.000	Colectarea lor in recipientele metalice in interiorul organizarii de santier si predarea catre operatorul de salubritate local sau catre un colector autorizat de catre Agentia pentru Protectia Mediului
Lemn	17 02 01	Activitatea curenta din perioada de executie	0.500	Colectarea lor in recipientele metalice in interiorul organizarii de santier si predarea catre operatorul de salubritate local sau catre un colector autorizat de catre Agentia pentru Protectia Mediului
Materiale plastice	17 02 03	Activitatea curenta din perioada de executie	0.200	Colectarea lor in recipientele metalice in interiorul organizarii de santier si predarea catre operatorul de salubritate local sau catre un colector autorizat de catre Agentia pentru Protectia Mediului
Cabluri, altele decat cele specificate la 17 04 10	17 04 11	Activitatea curenta din perioada de executie	0.200	Colectarea lor in recipientele metalice in interiorul organizarii de santier si predarea catre operatorul de salubritate local sau catre un colector autorizat de catre Agentia pentru Protectia Mediului



Materiale izolante, altele decat cele specificate la 17 06 01 si 17 06 03	17 06 04	Activitatea curenta din perioada de executie	0.200	Colectarea lor in recipientele metalice in interiorul organizarii de santier si predarea catre operatorul de salubritate local sau catre un colector autorizat de catre Agentia pentru Protectia Mediului
---	----------	--	-------	---

Gospodărirea substanțelor si preparatelor chimice periculoase:

Pentru executarea lucrarilor nu se vor utiliza substante si preparate chimice periculoase. Alimentarea cu motorina/benzina a autovehiculelor ce apartin executantului lucrarilor se va face in zone special amenajate (benzinarii).

e) Poluarea și alte efecte negative:

- surse de emisii în aer:

Sistemele fotovoltaice nu au un impact negativ asupra aerului.

Pentru fiecare MWh produs din sursa regenerabila se evita cantitatile de emisii de CO₂ produse de tehnologiile bazate pe arderea combustibililor fosili prezentate in tabelul 6.

Conform documentului ANRE „Raport anual privind avtivitatea autoritatii nationale de reglementare in domeniul energiei - 2020”, valorile emisiilor specifice de CO₂ pe tipuri de surse primare de energie, prezentate in tabelul 6, sunt determinate ca medie ponderata a emisiei specifice realizate si a energiei electrice produse de fiecare producator pe fiecare tip de sursa primara.

Emisii de CO₂ evitate

Elemente	U.M.	Combustibil considerati		
		carbune	gaz natural	pacura
Emisii specifice de CO ₂	g CO ₂ /kWh	853,76	388,78	728,84
Productia de energie electrica	MWh/an	2962,90		
Reducerea emisiilor de CO ₂	tone CO ₂ /an	2529,61	1151,92	2159,48

- sursele de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul:

Producerea energiei electrice cu ajutorul panourilor fotovoltaice nu genereaza ape industriale uzate sau alte substante care ar putea conduce la poluarea sau modificarea calitatii apelor.

Pentru implementarea proiectului nu este necesara utilizarea apei, astfel incat alimentarea cu apa a activitatii va ramane aceeași atat in timpul executiei proiectului, cat si dupa finalizarea acesteia.

Evacuarea apelor generate pe amplasament in timpul executiei proiectului, cat si dupa finalizarea acesteia va ramane aceeași.

- surse de poluanți pentru sol, subsol și ape freactice:

Prin derularea activitatii de instalare a panourilor fotovoltaice pot apare urmatoarele surse de poluare:

- ✓ scurgeri de combustibili si lubrifianti, datorate utilajelor sau autovehiculelor de



- aprovizionare necesare implementării proiectului;
- ✓ evacuarea necontrolată a deșeurilor generate de personalul implicat în realizarea lucrărilor;

Pentru evitarea poluării cu produse petroliere, întreținerea autovehiculelor se va efectua numai în locurile special amenajate în acest scop și numai de către personal instruit.

- surse de zgomot și de vibrații:

Sursele de zgomot și vibrații sunt reprezentate de utilajele angrenate în realizarea proiectului (unelte și scule de montaj etc.). Cu toate acestea, sursele de zgomot și vibrații vor fi în limitele legale, funcționarea lor fiind realizată pe cât posibil în timpul zilei. Muncitorii vor fi dotati cu echipament de protecție la zgomot ori de câte ori este necesar.

f) Riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform cunoștințelor științifice

După cum s-a menționat anterior realizarea lucrărilor nu poate conduce la un impact negativ asupra factorilor de mediu - apă, aer, sol.

g) Riscurile pentru sănătatea umană (de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice):

Prin aplicarea unui standard ridicat în ceea ce privește managementului sănătății și siguranței de șantier, activității de montare și exploatarea sistemului fotovoltaic, în conformitate cu reglementările din domeniul industriei, riscurile de securitate și sănătate asociate cu execuția și operarea instalațiilor vor putea fi reduse la minimum.

Se vor realiza următoarele lucrări:

- Organizare de șantier;
- Lucrări pentru realizarea de noi capacități de producere și distribuție a energiei electrice generate de sistemul fotovoltaic;

Riscul pentru sănătatea umană sau pentru mediu nu există nici în condiții accidentale, nici în condiții normale, natura activității neafectând sănătatea oamenilor, starea mediului înconjurător sau vecinătățile; nu există surse de noxe sau activități neautorizate, toate materialele sunt destinate apriori utilizării de către oameni.

2. amplasarea proiectelor:

a. utilizarea actuală și aprobată a terenurilor

Conform Certificatului de Urbanism nr. 718/18471 din 02.05.2022 emis de Primăria municipiului Râmnicu Vâlcea, terenul este neimpregmuit, categoria de folosință este curs construcții și are suprafața de $S=85892\text{mp}$ și suprafața propusă pentru uz și servitute este $S=974\text{mp}$, situat în intravilanul municipiului Râmnicu Vâlcea.

Clădirea existentă propusă pentru montarea panourilor fotovoltaice conform CF este: A1.1/56749-CI (29656 mp).

b. bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale (inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea) din zonă și din subteranul acesteia:
- nu este cazul;

c. capacitatea de absorbție a mediului natural, acordându-se o atenție specială următoarelor zone:

- (i) Zone umede, zone riverane, guri ale râurilor: - nu este cazul;
- (ii) Zone costiere și mediul marin: - nu este cazul.
- (iii) Zone montane și forestiere: - nu este cazul,
- (iv) Rezervații și parcuri naturale: - nu este cazul.



(v) **Zone clasificate sau protejate de dreptul național; zone Natura 2000** desemnate de statele membre în conformitate cu Directiva 92/43/CEE și cu Directiva 2009/147/CE: - nu este cazul;

(vi) **Zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute în dreptul Uniunii și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri:** - nu este cazul.

(vii) **Zonele cu o densitate mare a populației:** - nu este cazul.

(viii) **Peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau Arheologic:** - nu este cazul.

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

(a) **importanța și extinderea spațială a impactului (de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată):** - local, nesemnificativ, în perioada de lucrărilor;

(b) **natura impactului:** - realizarea lucrărilor nu poate conduce la un impact negativ asupra factorilor de mediu - apă, aer, sol.

(c) **natura transfrontalieră a impactului:** - nu este cazul;

(d) **intensitatea și complexitatea impactului:** - nu este cazul;

(e) **probabilitatea impactului:** - nu este cazul;

(f) **debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului:** - nu este cazul

(g) **cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate:** - nu este cazul;

(h) **posibilitatea de reducere efectivă a impactului:** - nu este cazul.

Lucrări necesare organizării de șantier:

Lucrările organizării de șantier se vor desfășura în cadrul interior al amplasamentului, fără a impacta în vreun mod mediul inconjurător. Organizarea de șantier va consta în aprovizionarea cu materiale și utilaje necesare implementării proiectului, asigurarea zonelor de stocare temporară a deșeurilor generate.

Deseurile rezultate din activitate vor fi colectate în conformitate cu legislația în vigoare și predate către firme specializate în colectarea fiecărui tip de deșeu.

Pentru a proteja ecosistemele terestre și acvatice, atât organizarea de șantier, cât și realizarea proiectului în sine se va face doar în cadrul interior al amplasamentului și se vor adopta următoarele măsuri:

- utilizarea de echipamente și utilaje performante, cu un nivel redus de zgomot;
- oprirea motoarelor utilajelor și vehiculelor de transport în perioadele în care nu sunt implicate în activități;
- asigurarea unui management corect al materialelor utilizate în perioada de construcție;
- evitarea depozitării materialelor de construcție direct pe sol, fiind utilizate doar spațiile special amenajate în acest sens;
- depozitarea temporară pe amplasament a deșeurilor rezultate în urma lucrărilor, precum și a celor menajere, până la preluarea de către firme specializate în vederea eliminării finale sau valorificării, se va realiza în recipiente corespunzătoare, în spații special amenajate;
- întreținerea, alimentarea cu carburanți sau curățarea autovehiculelor și utilajelor nu se vor realiza pe amplasament;
- în cazul unei contaminări a solului, porțiunea afectată va fi îndepărtată și tratată/ eliminată în funcție de tipul de contaminare;

Lucrări de refacere a amplasamentului la finalizarea investiției

La finalizarea investiției, toate deșeurile produse vor fi predate unor operatori autorizați în colectarea lor. Amplasamentul din zona organizării de șantier se va refăce la forma inițială. În cazul unor poluări accidentale ale solului cauzate de scurgeri accidentale de combustibili, porțiunea afectată va fi îndepărtată și tratată.



II. Motivele pe baza carora s-a stabilit neefectuarea evaluării adecvate sunt următoarele:

- proiectul propus **nu intră** sub incidența art 28 din OUG nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice.

III. Motivele pe baza carora s-a stabilit neefectuarea evaluării impactului asupra corpurilor de apă:

- proiectul propus **nu intra** sub incidența prevederilor art. 48 și art. 54 din Legea Apelor nr. 107/1996 cu modificările și completările ulterioare – conform punctului de vedere emis de Administrația Bazinală de Apă Olt-SGA Valcea nr. 5261 din data de 27.07.2022, înregistrat la APM Valcea cu nr. 11389 din data de 27.07.2022.

Condițiile de realizare a proiectului:

- ✓ Lucrarile se vor realiza conform documentației tehnice depuse la APM Valcea, care a stat la baza luării deciziei etapei de încadrare;
- ✓ În situația în care, după emiterea actului administrativ al autorității competente pentru protecția mediului și înainte depunerii documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții, documentația tehnică suferă modificări ca urmare a schimbării soluției tehnice sau a reglementărilor legislative astfel încât acestea nu au făcut obiectul evaluării privind efectele asupra mediului, vor fi menționate de către verificatorul tehnic atestat pentru cerința esențială «c) igiena, sănătate și mediu» în raportul de verificare a documentației tehnice aferente investiției, iar solicitantul/investitorul are obligația să notifice autoritatea publică pentru protecția mediului emitentă, cu privire la aceste modificări (Legea 50/1991 (22)). Potrivit prevederilor OUG nr 195/2005 cu modificările și completările ulterioare (art. 96, alin 3), notificarea se va depune înainte de realizarea acestor modificări.
- Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizarea a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica APM Valcea.
- Orice persoană care face parte din publicul interesat și care se consideră vătămată într-un drept al său ori într-un interes legitim se poate adresa instanței de contencios administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.
- Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice ONG care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.
- Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se ataca în instanța odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.
- Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a deciziei prevăzute la art. 21 alin(3) sau autorității ierarhic superioare revocarea, în tot sau în parte, a respectivei decizii. Solicitarea trebuie înregistrată în termen de 30 de zile de la data aducerii la cunoștință publicului a deciziei.
- Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plingerea prealabilă prevăzută la art.



- 22 alin (1) in termen de 30 de zile de la data inregistrarii acesteia la acea autoritate.
- Procedura de solutionare a plingerii prealabile prevazuta la art. 22 alin(1) este gratuita si trebuie sa fie gratuita si trebuie sa fie echitabila, rapida si corecta.
 - La finalizarea proiectului autoritatea competenta pentru protectia mediului care a parcurs procedura (APM Valcea) verifica respectarea prevederilor deciziei etapei de incadrare .
 - Procesul-verbal întocmit se anexeaza și face parte integrantă din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor.
 - Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica autoritatea competentă emitentă.

Publicul a fost informat cu privire la luarea deciziei etapei de încadrare prin anunțuri publice:
- afișate la sediul și pe pagina proprie pe internet a autorității competente pentru protecția mediului (APM Valcea);
- publicate de titular în ziarul „Romania Libera” în data de 21.07.2022 si in data de 07.09.2022.

