



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CARAȘ-SEVERIN

Proiect

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. din 04.07.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **OMYA CALCITA S.R.L.** cu sediul în Municipiul București, str. Bulevardul Doina Cornea, nr. 2F, etaj, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Caraș-Severin cu nr. 425 din data de 15.01.2024, în baza:

- Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;

- Ordonanței de Urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare,

Agenția pentru Protecția Mediului Caraș-Severin decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 10.04.2024 și a completărilor depuse la APM Caraș-Severin cu nr. 6781 din data de 11.06.2024, că proiectul

„CENTRALĂ ELECTRICĂ FOTOVOLTAICĂ PENTRU AUTOCONSUM, COMUNA ZĂVOI, LOCALITATEA VOISLOVA, JUDEȚUL CARAȘ-SEVERIN”,

propus a fi amplasat în intravilanul comunei Zăvoi, localitatea Voislova, județul Caraș-Severin, ***nu se supune evaluării impactului asupra mediului, nu se supune evaluării adecvate, nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apă.***

Justificarea prezentei decizii:

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

a) Proiectul se încadrează în prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, fiind încadrat în anexa nr. 2, punctul 3, litera a) -

instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât celele prevăzute în anexa nr.1;

b) Justificarea în conformitate cu criteriile din Anexa nr. 3 a Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului:

1.Caracteristicile proiectului

Caracteristicile proiectului trebuie examinate, în special, în ceea ce privește:

a) dimensiunea și concepția întregului proiect:

Se propune realizarea unei centrale electrice fotovoltaice la sol, pe o suprafață disponibilă de aproximativ 20500 mp în localitatea Voislova.

Obiectivele vizate de prezenta investiție sunt: realizarea unei noi capacități de producere a energiei electrice din surse solare, reducerea amprentei de carbon, creșterea ponderii utilizării resurselor energetice regenerabile, creșterea producției de energie electrică din surse regenerabile la nivel național.

Implementarea prezentului proiect investițional vizează achiziția de echipamente și servicii și lucrări specifice cu scopul dezvoltării unității de producție a energiei electrice din surse solare.

Elementele specifice caracteristice proiectului propus:

- Puterea totală instalată a centralei fotovoltaice: 1,518.44kWp;
- Puterea totală ieșire din invertoare: 1,400Kw;
- Energia produsă fotovoltaic, medie anuală: 1,806.29MWh;
- Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în tone echivalent CO₂/an = 848.46.

Caracteristicile tehnice ale centralei fotovoltaice:putere modul PV: 580 Wp; orientare modul PV: S (0°); înclinare modul PV: 30°; putere inverter: 100 kW; tip structură: structură fixă pentru sol.

Instalarea modulelor fotovoltaice, traseul de colectare a energiei la invertoare, respectiv de realizare a racordurilor electrice pentru injecția puterii generate de la panouri la rețeaua de distribuție națională, montarea se va face în ordinea de mai jos:

- Structura modulelor PV la un unghi de înclinare de minim 30°, cu-stâlpii metalici de susținere amplasați la sol;
- Panouri fotovoltaice în număr de 2618 module PV;
- Invertoarele în număr de 14 bucăți și împărțirea pe șiruri, lanțurile PV formate din module, poziționate optim pe amplasament;
- Cutiile de curent continuu și curent alternativ pentru fiecare inverter;
- Post de transformare nou proiectat;
- Trasee de cablu electric;
- Rețeaua de internet pentru monitorizare centrală electrică fotovoltaică;
- Instalația de împământare.

Montajul panourilor pe stâlpi se realizează pe pane transversale prinse pe stâlpi, alcătuite din profile peste care sunt așezate panee longitudinale prinse cu cleme și șuruburi. Structura este contravântuită în direcția transversală cu cadre alcătuite din profile.

Panourile fotovoltaice: se vor monta 2618 module PV monocristaline, cu o putere de 580 Wp. Centrala fotovoltaică va avea o putere totală instalată a panourilor fotovoltaice de 1518.44 kWp.

Sistemul fotovoltaic va fi realizat din panouri fotovoltaice monocristaline cu dimensiunile suprafeței utile de aproximativ 2278 x 1134 x 35mm, formată din 144 de celule fotovoltaice dispuse pe 24 de rânduri a câte 4 celule fotovoltaice.

Montarea invertoarelor se face în exterior, realizată la fața locului, acestea se vor monta pe o structură metalică, confecționată la fața locului din două bare metalice orizontale fixate pe structura metalică de susținere a panourilor fotovoltaice. Pentru a transmite datele spre sistemul de monitorizare energetică, invertoarele sunt dotate cu un dispozitiv de comunicare, care permite monitorizarea, parametrizarea și diagnosticarea centralei fotovoltaice prin intermediul unui calculator de proces. Invertoarele nu necesită o alimentare a serviciilor interne proprii, aceasta se vor alimenta din tablourile electrice de conexiuni, în sens invers prin absorbția energiei din SEN, când va fi nevoie.

Sunt prevăzute a se monta un număr total de 14 de invertoare, model *Fronius Tauro ECO 100-3-D* cu următoarele caracteristici: putere activă ieșire din inverter curent alternativ 100 kW; tensiune de intrare c.c. 580-1000 V; 1MPPT; curent maxim 355 A; tensiune de ieșire ca. 400 V; consum servicii interne pe perioada în care nu există producție: 15 W; eficiență conform standardelor Europene: 98.5%; grad de protecție: IP65.

Cutiile de curent alternativ

Se vor proiecta 14 tablouri de curent alternativ cu dimensiunea aproximativă: L x l x h= 600 x 500 x 260mm, montate pe stâlpii de susținere ai structurii de suport a panourilor fotovoltaice.

Pentru a proteja circuitele de la invertoare la postul transformare împotriva supratensiunilor și scurtcircuitelor, se vor monta în fiecare tablou un separator pe fiecare fază de tip MPR a câte 160A, și un descărcător de tipul 2 la trifazic în curent alternativ, fără semnalizare la distanță, protejat separat print-o siguranță automată cu 3 poli de 40A, iar separarea nulului se va face prin intermediul unei cleme de nul.

Post de transformare ridicător de tensiune 0.4/ 20kV, PTA b 2000kVA

Postul prefabricat de transformare în anvelopă de beton (PTAb] de medie tensiune cuprinde aparataje de medie și joasă tensiune, transformator, conexiuni și echipamente auxiliare în interiorul unei carcase, destinate furnizării de energie electrică de joasă tensiune de la o rețea de medie tensiune sau în cazul de față pentru a transforma tensiunea de 0.4kV în 20kV pentru a putea racorda sistemul fotovoltaic la SEN.

Postul de transformare va avea două compartimente: compartiment medie + joasă tensiune, respectiv compartiment transformator:

- Celulă de linie, realizată în construcție fixă, cu barele principale izolate în aer;
- Celulă de protecție trafo;
- Celulă Trafo, realizată în construcție fixă, cu barele principale izolate în aer;
- Loc pentru o celulă cu întrerupător;
- Tablou de joasă tensiune TDRI cu următoarele componente: întrerupător automat 3P debroșabil $I_n=3200A$ echipat cu motor, bobină de închidere, declanșator deschidere, declanșator electronic, contacte auxiliare; transformator de curent $TC=3000/5A$ și loc de contor trifazat; 15plecări trifazate echipate cu separatoare tripolare $I_n=400A$, cu MPR;
- Tablou de servicii ca. și c.c. pentru postul trafo;

Compartimentul transformatorului, cuprinde următoarele componente:

- Transformator în construcție etanșă, cu izolație în ulei, pierderi reduse, prezintă următoarele caracteristici generale:
 - Puterea aparentă - 2000 kVA;
 - Tensiunea primară - 20 Kv;
 - Tensiunea secundară - 0,4 Kv;
 - Grupa de conexiuni.

Trasee de cablu electric

Cabluri de curent continuu

Cablurile de curent continuu se comun din cablurile ce conectează panourile între ele alcătuiș șirurile (string-urile) de panouri și cablurile ce conectează șirurile la invertoare. Cablurile ce conectează panourile între ele alcătuiș șiruri sunt furnizate de producătorul de panouri, 2 pentru fiecare panou, de 0,9 m lungime.

Cabluri de curent alternative de joasă tensiune (0,4 kV)

Cablurile de curent alternativ de joasă tensiune se compun din cablurile ce conectează invertoarele la tablourile electrice de curent alternativ și cablurile ce merg la tabloul de curent alternativ la postul de transformare nou proiectat.

Conectarea invertoarelor la tablourile electrice de curent alternativ se vor face cu cablu cu conductor de aluminiu, pozat pe pat de cablu,

conectarea tablourilor electrice de curent alternativ la postul de transformare nou, se face cu cablu cu conductori de aluminiu, pozate pe structura panourilor.

Cabluri de curent alternative de joasă tensiune (20 kV).

Cablurile de current alternative pe medie tensiune face conexiunea dintre postul de transformare nou proiectat PTab și primul stâlp de medie tensiune nou proiectat, pentru realizarea racordului electric la rețeaua de distribuție.

Racordul la rețeaua existent de medie tensiune aeriană, se va face pe medie tensiune 20 kV, cu ajutorul a minim patru stâlpi de medie tensiune, tip SC 15014 nou proiectați.

Rețeaua de internet pentru monitorizare centrală electrică fotovoltaică

Pentru acces la rețeaua de telecomunicații se prevede montarea unor tuburi riflate de protecție cu diametrul de 40mm, prin care urmează a se monta cablul, FTP CAT5e sau similar, pentru conectarea instalațiilor sistemului fotovoltaic.

Instalația de împământare

Pentru protecția personalului de exploatare și mentenanță împotriva atingerilor accidentale indirecte, se va realiza o instalație de legare la pământ în conformitate cu normativele și standardele în vigoare (17, IRE-Ip 30/2004). La realizarea acestei instalații de legare la pământ se va ține seama și de recomandările furnizorului de echipament în ceea ce privește modul de legare la centura de împământare.

Se va asigura protecția împotriva electrocutării prin atingere indirectă, prin legarea la nulul rețelei și la o priză de pământ locală (proprie] pentru instalațiile nou proiectate.

La instalația de împământare a centralei electrice se va racorda întregul echipament, precum și toate elementele care nu fac parte din circuitele curenților de lucru, dar care în mod accidental, în urma unui defect, pot fi puse sub tensiune: invertoarele; tablourile electrice de ca. și ușile acestora; structura metalică de susținere a panourilor.

Se va realiza o instalație de legare la pământ, tip liniar ce se va realiza din electrozi verticali și platbandă Ol-Zn 40x4mm ce va fi amplasată de jur împrejurul parcului fotovoltaic pe fundul șanțului unde se va realiza LES-ul de ca. 0.4kV

Instalația de legare la pământ generală, instalația de legare la pământ a PTab-ului, va fi constituită dintr-o centură exterioară de legare la pământ executată din bandă de oțel, de regulă, 40x4 mm și electrozi din țeava de oțel și lungime de 1.5 m.

Distribuția energiei electrice produse cu sistemele fotovoltaice se va face cu injecție în instalația electric.

În perioada de execuție vor fi folosite elemente prefabricate ce vor necesita doar asamblare în situ, rezultând astfel deșuri de ambalaje ale echipamentelor electrice și/sau electronice (carton, plastic). Cablurile de conexiuni de la panouri și invertoare precum și cablul pentru liniile electrice se vor tăia și pregăti pentru conexiuni în situ, iar acest lucru va produce deșuri de cabluri. Prin optimizarea traseelor cablurilor de conexiuni și determinarea judicioasă a lungimii cablurilor se vor putea reduce aceste deșuri.

Lucrările de dezafectare a parcului vor avea un impact minim asupra mediului. Se vor aplica și în acest caz prevederile specificate la construirea parcului privind impactul asupra elementelor de mediu. Poluarea aerului cu poluanți proveniți de la gazele de evacuare ale mijloacelor de transport va fi, și în acest caz, principala sursă de impact negativ asupra mediului.

Toate elementele care necesită fixare prin fundații în sol folosesc fundații demontabile în locul fundațiilor clasice care folosesc beton. Fundațiile demontabile pot fi ușor îndepărtate cu ajutorul sculelor electrice de mână, fără a fi necesară utilizarea unor utilaje de excavare. Aleea de acces de la intrarea în incintă până la postul de transformare este pavată cu pietriș și de asemenea, nu sunt necesare utilaje pentru decopertarea aleii.

Se va îndepărta cablul liniei electrice subterane, iar pentru aceasta va fi nevoie de un utilaj pentru executarea săpăturii mecanizate.

Terenul va fi readus la categoria de folosință inițială, prin executarea următoarelor lucrări: eliberarea terenului de toate categoriile de deșeuri; nivelarea terenului; refacerea stratului vegetal.

Organizarea de șantier se va amplasa pe terenul destinat parcului și constă în următoarele: căi de acces, spații de depozitare unelte, utilaje, etc., dotări PSI, toalete ecologice, spații pentru depozitarea temporară a materialelor, spații pentru depozitarea deșeurilor, alimentarea cu apă potabilă se va asigura în sistem îmbuteliat.

La finalizarea executării lucrărilor, organizarea de șantier se va dezafecta iar terenul, ocupat provizoriu, va fi redat circuitului inițial.

De asemenea, antreprenorul are obligația de a readuce terenul la starea pe care a avut-o înainte de începerea execuției lucrărilor și redarea acestuia categoriei de folosință inițiale.

Perioada de implementare propusă - 12 luni.

Valoarea investiției - 1.97 mil. Euro.

- b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate: nu este cazul;
- c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității: în faza de construcție se vor folosi resurse naturale uzuale unei astfel de lucrări - nisip, pietriș, etc.;
- d) cantitatea și tipurile de deșeuri generate/gestionate:

Conform listei naționale, deșeurile din *perioada de execuție* sunt următoarele: 15.01.01 ambalaje de hârtie și carton; 15.01.02 ambalaje de materiale plastice; 17.02.03 materiale plastice; 17.04.11 cabluri, altele decât cele specificate la 17.04.10; 17.05.04 pământ și pietre; 20.03.01 deșeuri municipale amestecate. Deșeurile rezultate în perioada de execuție vor fi depozitate temporar în zona de colectare selectivă a deșeurilor, acestea urmând a fi preluate de către operatori autorizați. Pământul excavat, cod deșeu 17 05 04, se va folosi la umplerea gropilor rezultate din amenajarea terenului.

e) poluarea și alte efecte negative:

- în perioada de execuție: noxe din gaze de eșapament, pulberi în suspensie, praf, zgomot, provenite de la utilaje, mijloace de transport, manipulare materiale de construcții;

f) riscul de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice: nu este cazul.

g) riscurile pentru sănătatea umană: nu este cazul.

2. Amplasarea proiectului

a) utilizarea actuală și aprobată a terenurilor: conform Certificatului de Urbanism nr. 40 din 20.11.2023, emis de către Primăria Comunei Zăvoi, terenul este amplasat în intravilanul comunei Zăvoi, sat Voislova, proprietate privată, în suprafață de 89.193 mp, conform Extras CF nr. 35348 Zăvoi, destinația actuală curți construcții în intravilan, destinația stabilită conform PUG zonă construcții industriale depozite;

b) bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia: impact nesemnificativ asupra resurselor naturale.

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

1) zone umede, zone riverane, guri ale râurilor: nu este cazul;

2) zone costiere și mediul marin: nu este cazul;

3) zonele montane și forestiere: nu este cazul;

4) arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional: nu este cazul;

5) zone clasificate sau protejate conform legislației în vigoare: situri Natura 2000 desemnate în conformitate cu legislația privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice; zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor, precum și a celei privind caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologica: nu este cazul;

6) zonele în care au existat deja cazuri de nerespectare a standardelor de calitate a mediului prevăzute de legislația națională și la nivelul Uniunii Europene și relevante pentru proiect sau în care se consideră că există astfel de cazuri: nu este cazul;

7) zonele cu o densitate mare a populației: nu este cazul;

8) peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic: s-a emis Aviz nr. 421/04.06.2024, de către Direcția Județeană pentru Cultură Caraș-Severin.

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial:

a) importanța și extinderea spațială a impactului: impact local, nesemnificativ, fără afectarea populației;

b) natura impactului: nu este cazul;

c) natura transfrontieră a impactului: nu este cazul;

d) intensitatea și complexitatea impactului: impact redus, de mică complexitate, în timpul execuției lucrărilor nesemnificativ;

e) probabilitatea impactului: minimă, în perioada executării lucrărilor;

f) debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului: impact redus, de scurtă durată, reversibil odată cu terminarea executării lucrărilor;

- g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și sau/ aprobate: nu este cazul;
- h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului: nu este cazul.

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

Proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare.

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

Proiectul propus nu intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările.

Condițiile de realizare a proiectului:

1. Realizarea proiectului cu respectarea prevederilor documentației depuse la Agenția pentru Protecția Mediului Caraș-Severin, documentație care a stat la baza emiterii prezentei decizii.
2. Respectarea prevederilor Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, a prevederilor înscrise în actele de reglementare și a condițiilor impuse de toate avizele prealabile emise pentru aprobarea investiției.
3. Administrarea corespunzătoare a deșeurilor generate prin următoarele:
 - Conformarea la prevederile Ordonanței de Urgență nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;
 - Deșeurile menajere provenind de la personalul angrenat în lucrări vor fi depozitate temporar în pubele prevăzute în organizarea de șantier și ridicate de către firma de salubritate pe bază de contract;
 - Se interzice abandonarea, precum și eliminarea acestora în afara spațiilor autorizate;
 - Se interzice incinerarea deșeurilor;
 - Monitorizarea gestiunii deșeurilor conform Hotărârii Guvernului României nr. 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare.
4. Monitorizarea lucrărilor de execuție pentru prevenirea poluării factorilor de mediu vor avea în vedere verificarea zilnică a stării utilajelor și autovehiculelor și a încadrării în perimetrul aprobat pentru depozitarea materialelor, deșeurilor, respectiv a zonei de parcare și alimentare utilaje.

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 în scris autoritatea competentă emitentă.

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 organizație neguvernamentală 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 atacă în instanță 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 nr. 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 zile de la data aducerii la cunoștința publicului a deciziei.

Autoritatea publică emitentă are obligația de a răspunde la plângerea prealabilă prevăzută la art. 22 alin. (1) în termen de 30 de zile de la data înregistrării acesteia la acea autoritate.

Procedura de soluționare a plângerii prelabile prevăzută la art. 22 alin. (1) este gratuită și trebuie să fie echitabilă, rapidă și corectă.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

DIRECTOR EXECUTIV
Florina Doina TĂNASIE

Șef Serviciu Avize,
Acorduri, Autorizații
Marius VODIȚĂ

Întocmit: Marius VODIȚĂ/3.ex./