



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CARAȘ-SEVERIN

Proiect

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. din **15.04.2024**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de SUNPRO GREEN ENERGY S.R.L. cu sediul în județul Caraș-Severin, Municipiul Caransebeș, str. Pața Sfântul Gheorghe, nr. 1, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Caraș-Severin cu nr. 12989 din data de 16.12.2022, completată cu nr. 2784 din data de 11.03.2024, 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, că proiectul

„CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC MĂURENI”,

propus a fi amplasat în extravilanul comunei Măureni, localitatea Măureni, 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, în anexa nr. 2, la punctul 3, lit.a) - instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele 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:

Prin proiect se propune realizarea unui parc fotovoltaic pe o suprafață de $S=772\ 489$ mp, pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile, având un număr de circa 118 768 panouri fotovoltaice cu o putere de circa 580 W fiecare și o putere instalată de 68,88 MW curent continuu, o stație de transformare de MT/110kV, un număr de circa 15 posturi de transformare, cu rolul de a ridica tensiunea generată de panourile fotovoltaice și invertoare de la JT (joasă tensiune) la MT (medie tensiune) și sisteme de stocare a energiei electrice.

Creșterea consumului mondial de energie electrică, precum și criza combustibililor tradiționali, au impus necesitatea identificării unor surse alternative de energie, cu scopul înlocuirii în timp a energiei produse, convențional din combustibili fosili, cu o energie produsă din surse regenerabile, nepoluantă. Punerea în practică a unei strategii energetice pentru valorificarea potențialului surselor regenerabile de energie se înscrie în coordonatele dezvoltării energetice a României pe termen mediu și lung și oferă cadrul adecvat pentru adoptarea unor decizii referitoare la alternativele energetice și înscrierea în acquis-ul comunitar în domeniu.

Scopul investiției este de a valorifica potențialul solar al județului cu consecințe benefice asupra mediului prin înlocuirea energiei electrice produse în instalații termoenergetice cu energie produsă din surse regenerabile.

Sursele regenerabile de energie asigură creșterea siguranței în alimentarea cu energie și limitarea importului de resurse energetice, în condițiile unei dezvoltări economice durabile. Valorificarea surselor regenerabile de energie, în condiții concurențiale pe piața de energie, devine oportună prin adoptarea și punerea în practică a unor politici și instrumente specifice sau emiterea de "certIFICATE VERZI" ("certIFICATE ecologice").

Accesul spre parc se va realiza din drumul comunal DC83A, pe drumul de exploatare existent. Pentru accesul de la drumul de exploatare existent la echipamente, se vor realiza drumuri noi de acces în incinta parcului fotovoltaic, din piatră spartă și tasată.

Bilanțul teritorial al amplasamentului:

Amplasamentul proiectului pe care va realiza parcul fotovoltaic este în suprafața de 779 000 mp, noua suprafață revizuită este de **772 489 mp** și are următorul bilanț teritorial:

Construcții aferente parcului fotovoltaic:

- Suprafața construită totală = $390000 + 50 \times 15 + 790 + 80 \times 0,09 + 880 + 7290 = 399717,2$ mp,
- Suprafața desfașurată totală = $390000 + 50 \times 15 + 790 + 80 \times 2,25 + 1000 + 7290 = 400010$ mp,
- Regim maxim de înălțime : $H_{max} = 44$ m (la paratrasnet),

-P.O.T. propus construcții = 51,75%,

-C.U.T. propus construcții = 0,52.

Drumuri de acces și trotuare propuse pe suprafața afectată de lucrări:

-Suprafața construită drumuri și trotuare = 38440 mp,

-Procent propus drumuri și trotuare = 4,98%.

Spații verzi pe suprafața afectată de lucrări:

-Suprafața spații verzi propusă = 334331,8 mp,

-P.O.T. propus spații verzi = 43,27%.

Productia de energie electrică prin conversia energiei solare este o tehnologie curată, care nu produce noxe, nu are multe elemente în mișcare, nu produce zgomot și nu influențează negativ mediul înconjurător.

Parcul fotovoltaic Măureni va produce din sursa solară aproximativ 84 GWh/an energie electrică.

Posturile de transformare electrice JT/MT kV vor fi amplasate în anvelope prefabricate sau în structuri de tip container în interiorul parcului.

Panourile fotovoltaice sunt conectate între ele în mod serie de până la 32 panouri ce formează un string. String-ul de panouri fotovoltaice se conectează la invertor prin cabluri electrice de curent continuu. Cablurile de curent continuu sau alternativ precum și cele de comunicații și/sau fibră optică se vor poza subteran sau pe paturi de cabluri amplasate deasupra solului. Panourile sunt formate din două sau mai multe straturi de material semiconductor, cel mai comun fiind siliciul cristalin.

Panourile fotovoltaice prelevează radiația solară și o transformă în energie electrică.

Panourile fotovoltaice sunt fixate la sol cu structuri metalice cu o înălțime maximă de până la 6 m cu înalt nivel de rezistență la coroziune, fixate la sol prin batere.

Energia electrică produsă este transformată din curent continuu în curent alternativ prin intermediul invertoarelor.

Rețeaua de iluminat exterior a parcului fotovoltaic se va realiza perimetral și se va conecta în tabloul de servicii interne curent alternativ.

Cablurile de joasă și medie tensiune se pozează în șant între două straturi de nisip de circa 10cm fiecare, la o adâncime de circa 1m. Peste stratul de nisip, canalul de cablu se acoperă cu pământ rezultat din săpătură (din care s-au îndepărtat toate corpurile care ar putea produce deteriorarea instalației) și după refacerea îmbrăcămintelor aferente, se va realiza marcarea traseului de cablu.

Împrejmuirea se va realiza din panouri de gard din plasă zincată sudată având o înălțime de aproximativ 2,00m. Panourile de gard se vor monta pe stâlpi metalici. La partea superioară a împrejmuirii se vor monta înălțătoare metalice și sârmă ghimpată de tip NATO. Înălțimea totală a împrejmuirii va fi de aproximativ 2,50m.

Supravegherea video se va face cu camere video IP de exterior, cu o rezoluție corespunzătoare, montate pe stâlpii pentru iluminatul exterior.

Stâlpii de iluminat se vor monta perimetral, amplasați din 100 în 100 m.

Fundațiile proiectate atât pentru stâlpii de iluminat, cât și pentru stâlpii panourilor de gard, sunt fundații izolate, rigide, din beton armat.

Proiectul este prevăzut și cu un sistem de stocare energie care va corespunde tuturor cerințelor și reglementărilor tehnice în vigoare.

Sistemul de stocare a energiei electrice va fi amplasat în apropierea stației de transformare și va avea în componența sa invertoare, întreruptoare principale AC, module baterii, sisteme de răcire, tablouri electrice de joasă tensiune, transformatoare de putere, celule medie tensiune (MT) și alte elemente constructive necesare funcționării sistemelor.

Energia electrică produsă de panourile fotovoltaice, prin conversia energiei solare, va fi colectată prin rețele electrice JT (joasă tensiune) de curent continuu și/sau curent alternativ, invertoare, rețele electrice MT (medie tensiune) și FO (fibra optica), posturi de transformare și toate elementele necesare funcționării. Prin intermediul unei stații de transformare MT/110 kV nou construite se va realiza conversia de la medie tensiune la înaltă tensiune (110 kV).

Dupa ridicarea nivelului de tensiune la 110kV și asigurarea tuturor condițiilor tehnice conform normelor în vigoare, prin intermediul unei stații de racordare/conexiune 110 kV nou construite, energia colectată va fi transmisă/evacuată în Sistemul Energetic National (SEN).

Instalațiile electrice și infrastructura necesară racordării parcului fotovoltaic la rețeaua națională fac obiectul unei alte documentații.

Centrala va avea în componență:

-Panouri fotovoltaice - amprenta la sol-S.c. = 390 000 mp, S.d. = 390 000 mp, Hmax = 6.00 m, Nr. de panouri aprox = 118 768.

Structura metalică susținere panouri-S.c. = 40 000 Mp, S.d. = 40 000 mp, Hmax=6.00 m.

Suprafața aferentă structurii metalice de susținere a panourilor a fost inclusă în amprenta la sol a panourilor, motiv pentru care nu se ia în considerare la calculul indicatorilor urbanistici.

Post de transformare - S.c. = 50 mp /post, S.d. = 50 mp /post, Hmax = 3.50 m, Nr. de posturi aprox= 15.

Stație de transformare MT/110 kV - drumuri de incintă și construcții aferente -S.c. = 790 mp, S.d. = 790 mp, H stație = 16 m, Hmax = 44,00 m paratrasnet, Număr stații = 1.

Drumuri și trotuare de gardă:S.c. = 38440 mp, S.d. = 38440 mp, Lungime drumuri = 9610 ml.

Linii electrice:S.d. = $7170 \times 0,6 + 67000 \times 0,5 + 330000 \times 0,3 = 136802$ mp, Lungime cabluri MT = 7170 m, Lungime C 0.8kV (AC) = 67 000 m, Lungime C 1.5kV (DC) = 330 000 m.

Cablurile subterane nu se iau în calculul suprafeței desfășurate sau construite. Acestea se poziționează de regulă, în funcție de categoria lor, fie pe structura panourilor fotovoltaice, fie în lungul drumurilor de exploatare sau de incintă, fiind amplasate în subteran.

Stâlpi Video și de iluminat: S.c.= 0,09 mp/stâlp, S.d.= 2,25 mp/stâlp, Hmax stâlp video = 10 m, Nr. de stâlpi video = 80.

Gard protecție:S.c. gard = 880 mp, S.d. gard = 1000 mp, Hmax gard = 2,5 m, Lungime gard = 7040 ml.

Organizare de șantier: S.c. Organizare de șantier = 10000 mp, S.d. Organizare de șantier = 10000 mp, Hmax = 44 m (local, pentru stâlp paratrasnet).

Suprafața ocupată de organizarea de șantier nu intră în calculul Suprafeței construite și a Suprafeței desfășurate totale, deoarece, la finalul lucrărilor, acest spațiu va reveni ansamblului parcului fotovoltaic și amenajărilor acestuia. Suprafața sa a fost inclusă deja în calculul suprafeței aferente parcului fotovoltaic și stocare energie electrică.

Sisteme stocare energie electrică: S.c. sisteme stocare energie electrică = 7290 mp, S.d.sisteme stocare energie electrică = 7290 mp, Hmax = 44 m (local, pentru stâlp paratrasnet).

Panourile fotovoltaice convertesc lumina soarelui direct în energie electrică. Când lumina este absorbită de aceste material, energia solară este transformată într-un flux de electroni care produce electricitate. Acest proces de conversie a luminii în energie electrică se numeste efect fotovoltaic. Parcul fotovoltaic va funcționa fără personal permanent. Deplasarea în obiectiv a persoanelor se va face doar pentru lucrările de mentenanță, ocazional și pentru un interval de 2-3 ore.

În perioada de construcție a parcului fotovoltaic se utilizeaza materii prime pentru: realizarea de noi căi de acces, realizarea fundațiilor postului de transformare, postului de conexiune, sistemului de stocare, stâlpilor de susținere a gardului, stâlpilor de iluminat și a fundațiilor pentru echipamente și clădiri aferente stației de transformare MT/110; realizarea platformelor postului de transformare, postului de conexiune și sistemului de stocare energie electrică; montarea structurilor metalice de susținere a panourilor fotovoltaice; amplasarea rețelei de cabluri electrice subterane; montarea panourilor fotovoltaice; montarea postului de transformare, postului de conexiune și a sistemului de stocare energie electrică; amenajarea organizării de șantier.

Totodata se utilizează motorina pentru vehicule și pentru utilajele folosite la lucrări de construcții și montaj.

Tip panouri folosite - module monocristaline de siliciu care nu reflectă razele solare.

Materiile prime și materialele componente ale panourilor fotovoltaice sunt: sticla, PPE, aluminiu, agregate (nisip, pietriș, lemn etc.).

Întru-cât funcționarea parcului fotovoltaic, a stației de transformare MT/110 kV și a sistemelor de stocare a energiei electrice nu necesită apă tehnologică, nu va fi necesară racordarea la sistemul de alimentare cu apă.

Accesul spre parc se va realiza din drumul comunal DC83A, pe drumul de exploatare existent. Pentru accesul de la drumul de exploatare existent la echipamente, se vor realiza drumuri noi de acces în

incinta parcului fotovoltaic, din piatră spartă și tasată. În total sunt propuși a fi construiți aproximativ 9610 m liniari de drum.

În perioada de construcție căile de acces sunt necesare pentru transportul componentelor, al materialelor de construcție și al posturilor de transformare.

În perioada de funcționare a parcului fotovoltaic drumurile interne sunt necesare pentru a permite accesul la șirurile de panouri și celelalte echipamente și construcții în timpul operațiilor de întreținere și reparații.

Realizarea proiectului se va face conform metodelor și tehnicilor aferente edificării parcurilor fotovoltaice.

Metodele folosite în construcție vor utiliza operațiuni de construcții-montaj specifice, fără a exista etape de construcție cu folosire de mijloace, substanțe sau materiale care să agreze mediul.

Tehnologia de realizare a parcului fotovoltaic cuprinde: lucrări în vederea nivelării terenului, lucrări de amenajare a drumurilor de acces și a drumurilor interne; montarea elementelor metalice de susținere a panourilor fotovoltaice; realizarea platformelor pentru containere; lucrări pentru montarea panourilor fotovoltaice; montarea posturilor de transformare; lucrări de construire a clădirii tehnice; săparea șanturilor și amplasarea liniilor electrice subterane; realizarea închiderilor perimetrare; lucrări de refacere a terenului în zonele folosite temporar.

Drumurile vor fi amenajate astfel încât să poată susține vehicule de transport greu.

Excavările sunt limitate la șanturi înguste pentru cablurile electrice, precum și la fundații pentru stația de transformare, posturile de transformare, sistem de stocare energie electrică fiind necesare utilaje de dimensiuni obisnuite.

Organizarea de santier constă în amenajarea temporară a unui spațiu, în zona stației de transformare, împrejmuit, pentru amplasarea containerelor de tip birouri, a unui spațiu de depozitare componente parc fotovoltaic, materiale, parcare autovehicule, punct PSI, magazia provizorie cu rol de depozitare materiale, vestiar muncitori și depozitare scule; tablou electric; punct PSI (în imediata apropiere a sursei de apă), toalete ecologice.

La finalizarea lucrărilor de construire a parcului fotovoltaic, pentru a reface suprafețele ocupate se vor lua următoarele măsuri: îndepărtarea autovehiculelor și utilajelor folosite pe amplasament; îndepărtarea stratului de balast de pe suprafața ocupată cu organizarea de șantier; acoperirea suprafeței cu un strat de sol vegetal; renaturarea terenului cu o vegetație ierboasă autohtonă. Proiectul propus utilizează ca și resursă naturală energia solară pentru producerea energiei electrice.

Perioada de implementare propusă - 3 ani.

Valoarea investiției - 43 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 deșuri generate/gestionate:

Surse de deseuri pe etape de derulare a proiectului	Coduri de deșeu conform Hot. nr. 856/2002	Cantități maxime t/an	Denumirea și tipul de deșeu	Mod de depozitare temporară	Modalități propuse de gestionare a deșeurilor
Organizare de șantier	17 01 07	0.7	Amestecuri de deșuri de la construcții și demolări	Depozitare temporară în recipienti pe amplasamentul organizării de șantier	Reutilizare la realizarea umpluturilor
Construcția parcului fotovoltaic	17 05 04	5	Pământ și pietre rezultate din excavările de pe amplasament	Depozitare temporară pe amplasament	Reutilizare la refacerea terenurilor
	17 04 11	0.08	Deșuri de cabluri de la realizarea rețelei electrice subterane	Depozitare temporară în recipienti pe amplasament	Valorificare prin firme autorizate
	17 04 07	0.7	Deșuri metalice de la realizarea lucrărilor de construcții montaj	Depozitare temporară pe platformă betonată	Valorificare prin firme autorizate
	15 01 01	0.7	Deșuri de ambalaje de hârtie și carton provenite de la materiile prime nepericuloase utilizate în	Depozitare temporară în recipienti adecvați pe amplasamentul organizării de șantier	Valorificare prin firme autorizate

			realizarea construcțiilor		
15 01 02	0.2	Deșeuri de ambalaje de materiale plastice provenite de la materiile prime nepericuloase utilizate în realizarea construcțiilor	Depozitare temporară în recipienți adecvați pe amplasamentul organizării de șantier	Valorificare prin firme autorizate	
15 01 03	2	Deșeuri de ambalaje de lemn provenite de la materiile prime nepericuloase utilizate în realizarea construcțiilor	Depozitare temporară în recipienți adecvați pe amplasamentul organizării de șantier	Valorificare prin firme autorizate	
20 03 01	0.5	Deșeuri menajere	Se depozitează în pubele în spațiu separat de celelalte deșeuri	Se elimină prin firma de salubritate autorizată, pe bază de contract	

	15 02 03	0.5	Absorbanti, materiale filtrante, materiale de lustruire și îmbrăcăminte de protecție, altele decât cele specificate la 15 02 02*	Se depozitează în pubele în spațiu separat de celelalte deșeuri	Valorificare prin firme autorizate
--	----------	-----	--	---	------------------------------------

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 terenului: conform Certificatului de Urbanism nr. 11/07.03.2022, terenul este situat în extravilanul comunei Măureni, proprietate intabulată cu drept de suprafață și drept de servitute, destinația stabilită prin PUG, zonă agricolă.

Amplasamentul proiectului este identificat conform extraselor CF nr. 36686, 36637, 36646, 36808, 36643, 36644, 36685, 36684, 36652, 36651, 36683, 36664, 36633 și însumează 779.000 mp, extrase CF menționate și în Certificatul de Urbanism nr. 11 din 07.03.2022, proiectul propus realizându-se pe o suprafață de 772 489 mp, având în vedere faptul că, de la data emiterii Certificatului de urbanism nr. 11/07.03.2022 până în prezent, au avut loc operațiuni de alipire și dezmembrări a terenurilor, suprafața totală a terenurilor pe care se vor amplasa cele două obiective de investiție care alcătuiesc proiectul „Construire parc fotovoltaic Măureni” va fi de 772 489 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: 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 favorabil nr. 587/11.10.2023 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:

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CARAȘ-SEVERIN

Pagină 10 din

.....
Adresa str. Petru Maior, nr. 73, Reșița, județul Caraș-Severin, Cod postal 320111,
Tel.: +4 025 522 3053, fax: . 025 522 6729, e-mail: office@apmcs.anpm.ro, website: <http://apmcs.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

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.Organizarea de șantier se va amplasa numai în limitele amplasamentului deținut de titularul proiectului, fără ocuparea altor terenuri, și va include amenajările specifice pentru protecția mediului.

4. 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.

5.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 raspunde 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

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CARAȘ-SEVERIN

Pagină 12 din

.....
Adresa str.Petru Maior, nr. 73, Reșița, județul Caraș-Severin, Cod postal 320111,
Tel.: +4 025 522 3053, fax. . 025 522 6729, e-mail: office@apmcs.anpm.ro, website: <http://apmcs.anpm.ro>

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679

Marius VODIȚĂ

Întocmit:cons. Adriana BOJIN/3.ex./.....