



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ARGEȘ

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. 45 din 23.01. 2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **TFS NEW GREEN ENERGY S.R.L.** cu sediul social în municipiul Pitești, str. Transilvania, nr.27, camera 3, județul Argeș, pentru proiectul: „**Construire centrală electrică fotovoltaică Mozăceni, împrejmuire, racordare la S.E.N. și conexiuni electrice între imobile componente**”, propus a fi amplasat în comuna Mozăceni, T28, P 357, 358 și 374, nr.cadastral 81035, 81036 și 81037, jud.Argeș, înregistrata la APM Argeș cu nr.**23677** din data de **27.10.2023**,

în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a 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, modificările și completările ulterioare,

autoritatea competentă pentru protecția mediului APM Argeș decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiza Tehnică din data de 19.12.2023 că proiectul: „**Construire centrală electrică fotovoltaică Mozăceni, împrejmuire, racordare la S.E.N. și conexiuni electrice între imobile componente**”, propus a fi amplasat în comuna Mozăceni, T28, P 357, 358 și 374, nr.cadastral 81035, 81036 și 81037, județul Argeș, nu se supune evaluării impactului asupra mediului, nu se supune evaluării adecvate și nu se supune evaluării impactului asupra corpurilor de apă;

Justificarea prezentei decizii:

1. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra mediului sunt următoarele:

a) proiectul se încadrează în prevederile Legii nr.292/2019, Anexa nr.2, pct.3, lit a) instalații industriale pentru producerea energiei electrice, termice și a aburului tehnologic, altele decât cele prevăzute în anexa nr.1;

b) în urma analizării criteriilor de selecție pentru stabilirea necesității efectuării evaluării impactului asupra mediului, s-a stabilit ca proiectul nu se supune evaluării impactului asupra mediului;



1. Caracteristicile proiectului:

a) Prin prezentul proiect se propune, pe terenul intravilan arabil în suprafață totală de 46 759 mp, construirea unei centrale electrice fotovoltaice cu puterea de aproximativ 2,2632 MWp (curent alternativ).

Amplasament centralei electrice fotovoltaice: terenurile identificate cu numerele cadastrale 81035, 81036 și 81037, amplasate în intravilanul comunei Mozaceni, județ Argeș.

Pentru amplasarea centralei electrice vor fi utilizate terenurile cu nr.cad. 81035 și 81037.

Terenul cu NC 81036, traversat de două trasee de transport energetic aerian, s-a dovedit nepractic pentru amplasarea de echipamente fotovoltaice. Acesta va fi utilizat pentru poziționarea traseului de conexiune LES 20 kV, ce porneste dinspre terenul cu nr.cad. 81037 și va ajunge, prin terenul cu nr.cad. 81036, la drumul județean DH 503, unde se asigură conectarea la traseul de conexiune.

Bilant teritorial

se prezintă bilanțul pentru fiecare incintă în parte

BILANT ECHIPAMENTE		NC 81035	
S unitar		Sc.	
Module fotovoltaice – TR48	146 mp	34 buc	4964 mp
posturi trafo	15 mp	0 buc	0 mp
post conexiune	15 mp	0 buc	0 mp
			4964 mp
BILANT CONSTRUCTII			
S unitar			
Anexa monitorizare	15 mp		0 mp
			0 mp
BILANT PLATFORME			
Drumuri exploatare inteme			525 mp
			525 mp
BILANT TERITORIAL			
S. teren		16031 mp	100.00%
S. echipamente		4964.00 mp	30.97%
S. constructii		0.00 mp	0.00%
S. platforme		525.00 mp	3.27%
S. Spatii plantabile		10542.00 mp	65.76%
		POT	30.97%
		CUT	0.00%



BILANT ECHIPAMENTE		NC 81037	
S unitar		Sc.	
Module fotovoltaice – TR48	148 mp	48 buc	7008 mp
posturi trafo	15 mp	1 buc	15 mp
post conexiune	15 mp	0 buc	0 mp
			7023 mp
BILANT CONSTRUCTII		S unitar	
Anexa monitorizare	15 mp	1 buc	15 mp
			15 mp
BILANT PLATFORME		S unitar	
Drumuri exploatare interne			1050 mp
			1050 mp
BILANT TERITORIAL		S unitar	
S. teren		19028 mp	100.00%
S. echipamente		7023.00 mp	36.91%
S. constructii		15.00 mp	0.08%
S. platforme		1050.00 mp	5.52%
S. Spatii plantabile		10955.00 mp	57.57%
		POT	36.99%
		CUT	0.001

Pe terenul cu nr.cad. 81036 nu se amplaseaza echipamente ori constructii, nu se executa lucrari la suprafata.

Proiectul consta in instalarea si exploatarea echipamentelor de productie a energiei electrice din surse regenerabile (panouri solare, invertoare, posturi de transformare, etc).

Parcul fotovoltaic va fi compus din urmatoarele echipamente:

- panouri fotovoltaice grupate in module fotovoltaice (sisteme tracker)
- echipamente pentru transformarea energiei electrice produse (invertoare si posturi de transformare)
- retele pentru colectarea si transportul intern al energiei electrice
- corp anexa pentru adapostire echipamente de monitorizare
- drumuri interne de exploatare
- imprejmuire
- retele de incinta
- bransament pentru furnizarea energiei electrice

Instalatia fotovoltaica va fi compusa din :

Tip echipament	Caracteristici principale	Numar
Panouri fotovoltaice	Monocristalin, Pi 575 Wp	5576 buc.
Invertoare	Fimer Solar inverter PVS-175-TL nominal 175 kW / max 185 kW	124 buc.
Post de transformare	1.5 - 6.6 MVA	13 buc.

- Puterea instalata: 2, 2632MWp

Operarea instalatiei nu necesita prezenta personalului.

Panourile fotovoltaice urmeaza a se amplasa cvasi-ordonat, urmarindu-se o pozitionare care sa exploateze cat mai judicios forma terenului, orientarea fata de soare. Panourile fotovoltaice fiind montate pe o structura metalica fixa. Structura va fi amplasata prin batere in pamant. Panourile fotovoltaice se vor conecta la invertoare prin realizarea unor circuite de curent continuu. Cablurile de curent continuu sau alternativ precum si cele de comunicatii si fibra optica se vor poza subteran sau pe paturi de cabluri amplasate deasupra solului. Parcul fotovoltaic pe



lângă invertoare mai cuprinde și posturi de transformare, cablurile de medie tensiune (MT) vor urma drumurile de exploatare până la stația de transformare, care nu face obiectul acestei documentații.

Se vor folosi panourile fotovoltaice mono-faciale sau bifaciale cu o putere de aproximativ 575 Wp/modul (acesata poate varia în funcție de produsele disponibile) ce vor fi în număr de aproximativ 5576. Panourile fotovoltaice se vor amplasa pe randuri paralele formate din câte 3 panouri sau 2 panouri instalate în poziție orizontală și orientate spre sud, la un unghi de aproximativ 30° față de orizontală, cu respectarea unor distanțe minime necesare unei bune funcționări a întregului sistem și urmărindu-se o poziționare prin care să se utilizeze cât mai eficient forma terenului.

Invertoarele au rolul de a transforma curentul continuu produs de panourile fotovoltaice în curent alternativ, care mai departe vor livra energia către posturile de transformare montate pe amplasament, pe cât posibil pe marginea aleeilor de acces auto, în vederea ridicării nivelului de tensiune de la JT la 20kV la MT. Traseul de cabluri de la invertoare la posturile de transformare se va realiza subteran și va urmări pe cât posibil caile de comunicații tehnologice interioare și spațiul dintre randurile de panouri.

Pe suprafața parcului se vor monta posturi de transformare în anvelope prefabricate / contaeinerezate în interiorul parcului. În funcție de puterea transformatoarelor și a necesarului de invertoare se determină un număr de aproximativ 6 posturi de transformare de JT/MT. În urma calculului de specialitate, numărul de posturi de transformare și/sau a invertoarelor sau caracteristicile tehnice ale transformatoarelor de putere poate fi modificat.

Posturile de transformare se vor conecta la randul lor la stația electrică de transformare de MT/110 kV prin intermediul unui traseu de linii electrice subterane ce formează rețeaua internă subterană de medie tensiune. Rolul stației de transformare este de a ridica tensiunea din MT la nivelul de înaltă tensiune (IT) de 110 kV, în vederea racordării la Sistemul Energetic Național. Soluția de racordare la SEN se va stabili în urma studiilor de specialitate și stația de transformare va face obiectul altei documentații. Stația de transformare și traseul LES de înaltă tensiune nu fac obiectul acestei documentații.

Pozarea LES MT se va face exclusiv pe drumurile de exploatare.

Pozarea MT și a fibrei optice se va realiza în șanțuri cu adâncimea de aproximativ 1 m, în strat de nisip, peste care se va monta folie PVC avertizoare și pământul rezultat din săpătură (din care se vor îndepărta toate corpurile care ar putea produce deteriorarea instalației).

Cablurile pot avea adâncimi diferite de pozare în cazul paralelismului sau intersectării cu alte rețele existente sau în cazul subtraversărilor.

Subtraversarea canalelor și a drumurilor de exploatare precum și a altor obstacole, se va realiza prin foraj orizontal dirijat.

După finalizarea forajului, se vor monta în tub cablurile subterane de înaltă tensiune, respectiv cablurile de comunicații/FO.

Racordarea la SEN se va face în cadrul Stației de transformare Babaroaga, aflată la o distanță aproximativă de 1 km.

Traseul de racordare se va face printr-un cablu LES 20 kV, ce va porni de pe terenul investiției curente, va continua în lungul Dj 503 și, ulterior, în lungul DC 350, până în dreptul stației de transformare.

În interiorul incintei se realizează o rețea de drumuri de exploatare interne, ce asigură accesul către principalele zone ale instalației.

Se prevede o anexă constând în container prefabricat tip birou, constituit din panouri sandwich cu miez poliuretanic (PUR) și structura din profile din tablă ambuțisată. Aceasta va adăposti echipamente electrice pentru monitorizarea producției și pentru comunicarea de date. Containerul prefabricat se poartă pe fundații izolate din beton armat. Anexa nu este locuibilă.

Se prevede realizarea unei împrejurimi perimetrice de siguranță (cu poarta acces auto cu lățime de 5 metri), constând în gard cu înălțime de 2.5 m, compus din:

- montanți metalici zincati, fixați la sol prin batere
- panouri de plasa zincata bordurate sau armate cu dublu fir, 2*2.5 m, fixate cu cleme în sistem inextractibil. Împrejurirea se amplasează pe limita de proprietate.

Pentru o centrală fotovoltaică, zona de protecție și zona de siguranță sunt delimitate pe teren de conturul împrejuririi panourilor fotovoltaice, la care se adaugă 0,2 m de jur împrejur.

Pentru diminuarea eventualului impact local și temporar, se impun unele măsuri:

- după realizarea investiției se vor îndepărta deseurile rezultate, suprafețele de teren ocupate temporar vor fi curățate și aduse la starea inițială.



- se vor folosi materiale si utilaje care au agrement tehnic de specialitate.

La terminarea lucrărilor, suprafețele de teren ocupate temporar, vor fi predate prin redarea acestora în circuitul funcțional. Constructorul are obligația de a preda amplasamentul către beneficiar, liber de sarcini. Se vor realiza căi de acces pentru transportul componentelor, al materialelor de constructie si al posturilor de transformare. Zonele verzi afectate se vor inierba si spatiile dintre panouri se vor însămânța cu iarbă.

b) Modul de asigurare a utilităților:

Alimentare cu apă - realizarea centralei electrice fotovoltaice nu necesita folosirea apei. Investitia nu va fi bransata la rețeaua publica de alimentare cu apa, intrucat parcul este autonom si nu va fi deservit de personal.

Alimentarea cu apa tehnologica

Neavand deservire umana, centrala fotovoltaica nu va genera apa tehnologica.

Evacuare ape uzate

Neavand deservire umana, centrala fotovoltaica nu necesita rețea de canalizare si nu va deversa ape uzate. Apele pluviale colectate de pe platforme (sunt conventional curate cf. STAS 1795/1987) vor fi directionate catre caile de scurgere ale acoperisului existent. In perioada de constructie se vor folosi toalete ecologice mobile, independente de sistemul de canalizare iar golirea bazinelor se va face cu autespeciale specializate.

Gospodaria comunală

Amplasarea panourilor si inexistenta personalului fac putin posibila colectarea de deseuri. Se va amplasa totusi un spatiu special pentru depozitarea temporara a deșeurilor, care vor fi containerizate si redistribuite in vederea reciclării de catre diversi furnizori de servicii, pe baza de contracte. Este interzisa depozitarea deșeurilor in spatii neamenajate corespunzator.

Alimentarea cu energie termica

Centrala electrica fotovoltaica nu necesita racordare la rețeaua de energie termica.

Alimentare cu gaze naturale

Centrala electrica fotovoltaica nu necesita racordare la rețeaua de gaze naturale.

Instalatii electrice civile

Se executa:

- sistem de împământare.
- sistem de iluminat perimetral, constand in stalpi din teav ametalica zincata, cu inaltime 6 m, dispusi la interax de aproximativ 30 m, cu proiectoare LED, orientate catre incinta.
- optional sistem de supraveghere video a perimetrului.

Energia electrica

Cabluri de conexiune intre terenuri: se va amplasa un cablu LES cu tensiune nominala de 20 kV, cu mansoane din polietilena , de tip XLPE 3 x 120 - 180 mmp in fct de PT. Acesta se va poza ingropat, lucrarile executandu-se in sapatura deschisa. La finalul lucrarilor, starea drumului (drum de pamant) va fi refacuta.

Traversare balta Babaroaga: Se va poza un cablu de tip XLPE 3 x 120 - 180 mmp fără innădiri, la suprafata cuvei corpului de apa, fara sapaturi suplimentare. Nu este necesar adragarea bălții in zona de amplasare, facandu-se ins averificari prealabile pentru eliminarea de crengi / cioturi/ alte deseuri ce se pot gasi pe parcursul traseului. Se prevad marcaje la cele doua capete, cu indicarea tipului de traseu, a tensiunii si, optional, a lungimii subacvatice.

Parcul fotovoltaic se va conecta la rețeaua electrica nationala existenta in zona prin intermediul unei statii de transformare de MT/110 kV prin intermediul unui traseu de linii electrice subterane ce formeaza rețeaua interna subterana de medie tensiune.

Se vor folosi toalete ecologice pe timpul realizării proiectului.

Deșeurile vor fi colectate intern în recipiente specifice, stocate temporar pe platforma de deșeuri (care are toate dotarile pentru prevenirea poluărilor), fiind evacuate ulterior către filiere agreate.

- *cumularea cu alte proiecte*: nu este cazul.

- *utilizarea de resurse naturale*: nu este cazul.

- *producția de deșeuri*: deșeuri de materiale de construcții pe perioada de execuție a proiectului colectate selectiv și predate către unitati autorizate în valorificare (dupa caz).

- *emisiile poluante, inclusiv zgomotul și alte surse de disconfort*: nu este cazul.



- riscul de accident, ținându-se seama în special de substanțele și de tehnologiile utilizate: nu este cazul.

2. Localizarea proiectului:

2.1. utilizarea existentă a terenului: proiectul propus se va realiza pe terenurile identificate cu numerele cadastrale 81035, 81036 și 81037, amplasate în intravilanul comunei Mozaceni, T28, P 357, 358 și 374, județ Argeș. Terenurile cu suprafețe: 16031 mp, 19028 mp și 11700 mp, în suprafață totală de 46759 mp, identificate cu numerele cadastrale 81035, 81036 și 81037, se află în proprietatea TFS NEW GREEN ENERGY S.R.L., conform extrase de carte funciară pentru informare cu nr. 81035, 81036 și 81037. Regimul economic: folosință actuală: teren curți-construcții, conform C.U. nr.22 din 27.09.2023, emis de Primăria comunei Mozăceni

Amplasamentul proiectului propus are următoarele vecinătăți:

Retele ce traversează amplasamentul:

Terenul cu NC 81036 este traversat de două trasee LEA:

- LEA 110 kV - Patroaia / Mozaceni;
- LEA 20 kV - Babaroaga /Stefan cel Mare;

Vecinatati imediate:

Nr.cad.81036 - teren neutilizat

NE- DJ 503;

SE-terenuri agricole;

SV- balta Babaroaga;

NV-terenuri agricole;

Nr.cad.81037

NE- balta Babaroaga;

SE-terenuri agricole;

SV-drum exploatare;

NV-terenuri agricole;

Nr.cad. 81035

NE-drum exploatare;

SE-terenuri agricole;

SV-teren aferent rau Dâmbovnic;

NV-partial teren aferent râu Dâmbovnic / partial terenuri agricole;

Accesibilitatea amplasamentului:

Se va asigura acces către terenurile cu nr.cad. 81037 și 81035 dinspre drumul de exploatare ce le desparte. Nu va exista acces amenajat către terenul cu nr.cad. 81036.

2.2. relativa abundența a resurselor naturale din zona, calitatea și capacitatea regenerativă a acestora-proiectul nu presupune utilizarea resurselor naturale din zona amplasamentului.

2.3. capacitatea de absorbție a mediului:

a) zonele umede - nu este cazul;

b) zonele costiere - nu este cazul;

c) zonele montane și cele împădurite - proiectul nu implică lucrări de defrișare.

d) parcurile, rezervațiile naturale sau zone de protecție specială - nu este cazul

e) ariile clasificate sau zonele protejate prin legislația în vigoare, cum sunt: proiectul nu se află în perimetrul propunerii de declarare rezervatie naturală.

f) zonele de protecție specială, mai ales cele desemnate prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr.236/2000 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și a faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 462/2001, cu modificările și completările ulterioare, sau zonele în care se efectuează determinări pentru includerea lor în zone clasificate de ordonanța de urgență menționată anterior, zonele desemnate prin Legea nr.5/2000 privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, zonele de protecție instituite conform prevederilor Legii apelor nr.107/1996- nu este cazul.

g) ariile în care standardele de calitate a mediului stabilite de legislație au fost deja depășite - nu este cazul;

h) ariile dens populate - nu este cazul;



i) peisajele cu semnificație istorică, culturală și arheologică - nu este cazul.

3. Caracteristicile impactului potențial

- a) extinderea impactului - nu este cazul;
- b) natura transfrontieră a impactului - nu este cazul;
- c) mărimea și complexitatea impactului - prin realizarea proiectului impactul negativ este redus;
- d) probabilitatea impactului - nu este cazul;
- e) durata, frecvența și reversibilitatea 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 protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, cu amendamentele ulterioare.
- a) proiectul nu intersectează nicio arie naturală protejată de interes comunitar;
- b) amplasamentul investiției se afla pe un teren proprietate privată;

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra corpurilor de apă sunt următoarele:

- proiectul propus intră sub incidența art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare;

Depunerea solicitării a fost adusă la cunoștința publicului prin publicare în cotidianul „Curierul zilei” și la sediul Primăriei comunei Mozăceni în data de 05.12.2023 și prin afișare pe pagina de web și la sediul APM Argeș. De la publicarea anunțului nu s-au înregistrat solicitări de informații sau comentarii referitoare la proiect.

Condițiile de realizare a proiectului pentru care autoritatea pentru protecția mediului a decis ca nu este necesară parcurgerea procedurilor de evaluare a impactului asupra mediului;

- anunțarea APM Argeș în cazul apariției unor elemente noi neprecizate în documentația proiectului;
- neafectarea factorilor de mediu pe durata realizării lucrărilor;
- amenajarea de spații și dotări corespunzătoare pentru colectarea selectivă a deșeurilor și eliminarea lor în condițiile neafectării factorilor de mediu (în perioada execuției lucrărilor);
- este interzisă schimbarea destinației proiectului;
- prezenta decizie este valabilă numai pentru proiectul supus avizării;
- respectarea prevederilor prevăzute de O.U.G. nr.92/2021 cu modificările și completările ulterioare privind gestionarea deșeurilor;
- respectarea cu strictețe a amplasamentului pentru care se solicită acord de mediu, delimitat conform coordonatelor STEREO 70;
- se va asigura curățarea mijloacelor de transport și a utilajelor, astfel încât la intrarea pe drumurile publice să se evite murdărirea acestora;
- se va asigura ordinea și curatenia permanentă a locurilor și spațiilor aferente amplasamentului investiției;
- evitarea degradării zonelor învecinate amplasamentului;
- se vor prevedea măsuri tehnice, sociale și organizatorice de eliminare/reducere a poluării, astfel încât zgomotul generat de realizarea proiectului desfășurată pe amplasament să se încadreze în valorile limită prevăzute de SR10009/2017;
- echipamentele generatoare de zgomot vor fi prevăzute cu atenuatoare de zgomot;
- depozitarea materialelor de construcție, amenajarea de șantier se vor face astfel încât impactul să se limiteze strict la suprafața amplasamentului;
- să se degaja de îndată zonele în lucru de pamant, moloz și alte reziduuri.
- management eficient al organizării de șantier pentru a reduce disconfortul indus locuitorilor din proximitate;
- întreținerea corespunzătoare a motoarelor mijloacelor de transport și a utilajelor și verificarea periodică.



- titularul are obligația să solicite și să obțină autorizația de mediu conform prevederilor OUG nr.195/2005 privind protecția mediului, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 265/2006, cu modificările și completările ulterioare, precum și prevederile Ordinului ministrului mediului și dezvoltării durabile nr.1798/2007 pentru aprobarea Procedurii de emitere a autorizației de mediu;

TITULARUL proiectului este răspunzător de deteriorarea mediului, de orice daune ce s-ar produce, sub acțiunea/inacțiunea sa, mediului înconjurător în toate componentele lui și are obligația să aplice atât măsurile de protejare a acestuia, cât și finanțarea și execuția operativă, în condițiile legii, a oricăror lucrări/bunuri/servicii/installații de trebuință pentru neafectarea mediului înconjurător.

Sub sancțiunile prevăzute de legislația de mediu în vigoare și sub controlul respectării condițiilor legale și parametrilor de funcționare, titularul actului de reglementare - actului autorității competente pentru protecția mediului - are obligația de a lua toate măsurile necesare pentru ca proiectul să se realizeze, conform legii, astfel încât să prevină poluarea, precum și orice efect advers asupra factorilor de mediu, fără a prejudicia starea de sănătate și de confort a populației.

Prezentul act de reglementare este valabil pe toată perioada punerii în aplicare a proiectului pentru care s-a emis.

Proiectul propus nu necesită parcurgerea celorlalte etape ale procedurilor de evaluare a impactului asupra mediului și de evaluare adecvată.

Prezentul act de reglementare nu exclude obligativitatea beneficiarului de a obține alte avize, acorduri, autorizații, etc. emise de alte instituții, în vederea promovării investiției reglementate cu respectarea prevederilor legale în vigoare.

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 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 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 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 prealabile 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 contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Director Executiv,
ing. Cristiana Elena **SURDU**



Șef Serviciu
Avize, Acorduri, Autorizații
ecolog Georgeta Denisa **MARIA**

Întocmit,
ing. Nelu **STAN**

Șef Serviciu
Calitatea Factorilor de Mediu
ing. Marius Eugen **DUMITRU**

Întocmit,
geogr. Maria-Adriana **DIACONESCU**