



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI CARAȘ-SEVERIN

Proiect

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE

Nr. din 20.05.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **NEW ENERGY PĂLTINIȘ S.R.L.** cu sediul în județul Timiș, Municipiul Timișoara, str. Piața Unirii, nr. 5, etaj 1, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Caraș-Severin cu nr. 4123 din data de 05.04.2024, 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 15.05.2024, că proiectul

„Lucrări de construire - PARC FOTOVOLTAIC ȘI ÎMPREJMUIRE”,

propus a fi amplasat în extravilan și parțial intravilan comuna Păltiniș, 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:

Prin proiect se propune realizarea unui parc fotovoltaic, împrejmuire incintă și racord la SEN, prin realizarea acestui obiectiv se produce energie verde nepoluantă și în același timp se valorifică un teren care în prezent nu are fructificat potențialul zonei.

Scopul proiectului este de a valorifica potențialul solar al județului Caraș-Severin, cu consecințe benefice asupra mediului, prin înlocuirea energiei electrice produse în instalații termoelectrice cu energie electrică produsă din surse regenerabile.

În cadrul proiectului se propune realizarea în acest sens a unei centrale electrice cu panouri fotovoltaice, cu putere de 45,2 MW.

Bilanț teritorial:

$S_{totală\ terenuri} = 382.797\ mp,$

$POT_{existent} = 0,00\%,$

$CUT_{existent} = 0,00$

$S_{potențială\ zona\ implantare} = 382.797\ mp,$

$S_{panouri\ fotovoltaice} = 190.000,00\ mp,$

$S_{stație\ ridicatoare} = 900,00\ mp,$

$POT_{propus} = 49,86\%,$

$CUT_{propus} = 0,49.$

Rețeaua electrică de repartiție din zona analizată, are legături cu rețeaua electrică de transport prin stațiile de transformare (400) /220/110 kV Reșița și /220/110kV Iaz.

Construcția propusă are următoarele caracteristici:

Instalația fotovoltaică propusă se va realiza în sistem On-Grid, de tip fix și tracker.

Modulele fotovoltaice folosite vor avea următoarele date tehnice:

- Număr și tip de panouri solare: 68220 bucăți de putere 0,66kW,

- Puterea instalată în panouri = 68220 x 0,66kW = 45,025MW,

- Sinstalată = 50,028MVA ($\cos\varphi=0,9$),

-Număr și tip de invertoare: 226 de bucăți cu putere nominală/maximă de 200/215kW - Puterea nominală în invertoare = 226x 200kW = 45,2MW, puterea nominală totală Pn (minimul între suma puterilor nominale ale invertoarelor și suma puterilor de vârf ale panourilor); 45,025MW,

-Număr și tip transformatoare la tensiunea de racord : 1 x 50/63MVA 20/110kV,

-Puterea serviciilor interne ale centralei, Pmax abs = 25kW,

-Pierderile de putere în instalația de utilizare Pp,

-Calcul estimativ al pierderilor de putere.

Parcul va fi prevăzut cu 5 circuite de racord de la posturile de transformare 0,8/20kV la stația 20/110kV. Fiecare circuit va fi dimensionat pentru a prelua energia de la două posturi trafo de dimensiune 2x3,15MVA = 6,3MVA (5,67MW). Deci total pe circuit 2x6,3MVA= 12,6MVA(11,34MW). Fiecare circuit va fi realizat cu cablu XLPE 12/20kV Al 3x1x240mm² . Lungimea medie a unui circuit este de 2000m. Pierderea pe un circuit astfel dimensionat este de 0,8%. Rezulta pentru un circuit o pierdere de 11,34MW x 0,8/100 = 91kW. Total pierdere in parc (5 circuite) Pc= 5x91kW = 455kW.

În parc vor exista 20 transformatoare deci pierderile totale Pt = 20x22kW = 440kW.

Schema electrică monofilară, pentru partea de instalație de utilizare la același nivel de tensiune de furnizare (110kV)

Schema monofilară a stației 11020kV CEF Paltiniș

Lungimile rețelei în cablu a instalației producătorului care funcționează la tensiunea din punctul de delimitare - 2,5Km, alimentarea se solicită la nivel de 110kV, legătura la posturile de transformare 0,8/20kV, care sunt distribuite pe suprafața parcului fotovoltaic, se va face cu o rețea de cabluri 20kV în lungime totală de aproximativ 10000m.

În vecinătatea producătorului există instalații aparținând OTS Transelectrica:

- stația 220/110kV Iaz,
- LEA d.c. 220kV Reșița - Iaz;
- precum și instalații aparținând OD E-Distribuție Banat :
- LEA d.c. 110kV Caransebeș CFR - Iaz. Caransebeș CFR - Reșița,
- LEA s.c. 110kV Caransebeș CFR - Balta Sarată,
- stația 110kV Caransebeș CFR,
- stația 110/20kV Balta Sarată.

Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 110 kV, la **CFR CARANSEBEȘ 110kV,**

Lucrări pentru realizarea instalației de racordare :

Racordarea la SEN se va face la tensiunea de 110 kV radial în stația 110kV CFR Caransebeș prin intermediul unei noi celule echipate complet cu extinderea barei de 110 kV în exteriorul acesteia prin punerea la dispoziție de către utilizator a terenului necesar, cu realizarea următoarelor lucrări:

- prelungirea barei 110 kV existente, cu un pas de celulă, în exteriorul stației 110 kV CFR Caransebeș;
- realizare celula de 110 kV plecare spre utilizator echipată complet cu întrerupător inclusiv protecție diferențială longitudinală și grup de măsură (contorul și montajul se asigură de către OD);
- celula va fi integrată în sistemul existent de circuite secundare, servicii interne și telecontrol.

Alte lucrări specifice cum ar fi:

- completare și adaptare instalație de legare la pământ și protecție la supratensiuni atmosferice;
- extindere instalație iluminat exterior;
- completări ale dulapurilor de servicii interne c.c. și c.a. cu întrerupătoare pentru circuitele de alimentare ale celulei;
- cabluri noi j.t conform cerințelor SCADA;
- montare analizor pentru monitorizarea calității energiei electrice, echipamentul trebuie să asigure în principal cerințele tehnice din specificațiile OD (pus la dispoziție de OD).

Lucrări ce se realizează prin grija beneficiarului:

- stație de transformare 110 kV/MT aferentă utilizator, inclusiv celula 110 kV întrerupător (cu rol de dispozitiv general, dispozitiv de interfață cu protecțiile aferente);
- realizare racord IT (inclusiv FO) între stația de racord și stația 110 kV/MT aferentă utilizatorului, prevăzută cu fibră optică;
- realizare căi de comunicație de la instalațiile de monitorizare și instalațiile de reglaj secundarale noii centrale până la interfața cu Transelectrica;
- montare analizor pentru monitorizarea calității energiei electrice.

Legătura de la stația 110/20kV CEF Paltiniș la stația 110kV CFR Caransebeș se va face prin LES 110kV aprox 1,2 km, dimensionat corespunzător puterii debitate.

Împreună cu LES 110kV se va instala și fibra optica ca suport pentru comunicații și protecție diferențială.

Echipamentele aferente sistemului de automatizare pentru limitarea operațională se vor instala în următoarele stații: OD - Rețele Electrice Banat și CNTEE Transelectrica-OTS.

Stația de transformare aferentă CEF Paltiniș

Automatica de deconectare se va realiza în camera de comandă existentă în stațiile în care se racordează elementele de rețea monitorizate într-o cutie/dulap metalic ce va conține toate elementele ce compun Instalația de Automatizare.

Calea de comunicație a semnalelor primite/transmise de automatica de limitare se recomandă a fi realizată prin protocol de comunicație de tip GSM 4G sau fibră optică atât pentru comunicația de bază cât și pentru cea de rezervă.

Pentru securizarea achiziției datelor de intrare relevante din cadrul SEN se recomandă implementarea unui sistem de comunicații strict asociat CEF în vederea securizării unor timpi de acționare ai automatizării care să permită menținerea siguranței în funcționare a SEN.

Durata totală de la momentul apariției contingenței periculoase până la deconectarea CEF în analiză se recomandă a fi limitată la cel mult 250 ms.

Comunicarea se realizează prin FO sau prin rețeaua publică de telefonie mobilă (orice operator de telefonie zonal) prin modulul de comunicație atașat fiecărui element PLC montat în stațiile operatorului de distribuție/ transport.

Fiecare modul de comunicație va fi echipat cu o cartelă de date mobile ce va permite transmiterea de informații și comenzi către PLC ul din stația de transformare a centralei electrice prin sistemul mobil wireless 4G.

Pentru implementarea efectivă a acestor limitări operaționale sunt necesare următoarele lucrări și echipamente:

LUCRĂRI ÎN INSTALAȚII OTS:

Lucrări în stația 400/220/110kV Reșița,

Lucrări în stația 220/110kV Iaz,

Lucrări în stația 400/220/110 Porțile de Fier 1,

Lucrări în stația 400/220/110 Slatina.

În stații se va instala un RTU la care se conectează pe intrările digitale poziția următorului întreruptor, la deconectarea acestui întreruptor aflat sub observație, se va transmite din RTU, prin sistemul de comunicații existent și în care se va integra și noul RTU, un pachet de date către DET și către SCADA din CEF Paltiniș.

În mod similar se va transmite un pachet de date corespunzător reconectării întreruptoarelor .

LUCRĂRI ÎN INSTALAȚII Rețele Electrice Banat :

Lucrări în stația 110kV CFR Caransebeș,

Lucrări în stația 110/20kV Nădrag,

Lucrări în stația 110/20kV Oravița,

Lucrări în stația 110/20kV Anina,

Lucrări în stația 110/20kV Ponor,

Lucrări în stația 110/20kV Moldova Nouă,

Lucrări în stația 110/20kV Ciudanovița,

Lucrări în stația de conexiune 110V Oravița Poieni (generată de racordare CEE Oravița Poieni),

Lucrări în stația de conexiune 110kV Ciuchici (generată de racordare CEE Ciuchici).

În stații se va instala un RTU la care se conectează pe intrările digitale poziția următorului întreruptor, la deconectarea acestui întreruptor aflat sub observație, se va transmite din RTU, prin sistemul de comunicații existent și în care se va integra și noul RTU, un pachet de date către DET și către SCADA din CEF Paltiniș.

În mod similar se va transmite un pachet de date corespunzător reconectării întreruptoarelor .

Calea de comunicare

Schimbul de date pentru funcționarea automatizării de limitarea operațională se va realiza prin căi de comunicație directe între stațiile electrice unde sunt conectate elementele monitorizate și stația de racord a CEF Paltiniș, nu se vor prelua date din SCADA DET pentru funcționarea automatizării.

Comunicația între stații și CEF Paltiniș se va face în mod direct prin canal GSM.

Pentru aceasta se vor instala în fiecare, stațiile monitorizate precum și în CEF Paltiniș următoarele echipamente :

- Mediaconvertor serial RS232 over Ethernet 10/100 Mbps (2 bucăți),
- Router management căi de comunicații VPN/MPLS,
- Router + SIM 4G integrat management căi de comunicații,

În fazele ulterioare de proiectare (Caiet de sarcini, Proiect Tehnic și Detalii de Execuție), în capitolul dedicat soluțiilor tehnice de telecomunicații se va detalia modalitatea de asigurare a căilor de comunicații principală și rezervă pentru transmiterea informațiilor de tip voce/date/EMS/DMS SCADA și a semnalelor primite/transmise de automatica de limitare către OD/OTS de la Stația Utilizatorului până în cel mai apropiat nod de comunicație al OTS. Sistemele proprii de achiziție de date și telecomunicații vor fi compatibile, corelate și integrate cu sistemele EMS/DMS SCADA ale OTS și vor fi supuse avizării în cadrul comisiilor tehnice de specialitate OD și respectiv OTS.

Au fost prevăzute lucrări exterioare privind împrejmuirea parcului fotovoltaic.

Pentru realizarea parcului fotovoltaic se vor utiliza materiale aferente acestor lucrari.

Utilități

Alimentarea cu apă - nu este cazul, apa potabilă pentru consum se va asigura de către beneficiar prin folosirea de apă îmbuteliată.

Canalizare - nu este cazul, se va amplasa o toaletă ecologică.

Apele meteorice - se vor deversa liber în sol.

Accesul auto se realizeaza din drumul agricol identificat prin CF nr. 31980.

Materialele utilizate pentru construirea și funcționarea obiectivului sunt nisip, balast, pietriș pentru lucrările de teren necesare - terasări, umplerea gropilor de fundare pentru pilonii metalici și pentru acoperirea tuburilor îngropate.

Resursa naturală în cadrul funcționării - nisip, pietriș, balast.

În ceea ce privește metodele de construcție, se vor utiliza metode care să aibă un impact minor asupra mediului.

Activitățile ce vor fi derulate în cadrul planului de execuție al lucrării vor cuprinde:

- achiziționarea materialelor și echipamentelor conform proiectului;
- realizarea lucrărilor de construcție;
- remedierea și realizarea lucrărilor de finisaje necesare.

Lucrările de realizare a proiectului cuprind următoarele faze:

- pregătirea terenului;

- realizarea obiectivului;
- recepția lucrărilor de construcții/montaj.

Nu sunt necesare lucrari de refacere a amplasamentului.

Organizarea de șantier se va realiza strict pe amplasamentul proiectului, **cu suprafața** terenului de 1000 mp, împrejmuită și va cuprinde: căile de acces; organizarea locului de muncă pentru personalul care realizează activitățile construcție montaj, prin realizarea de vestiare și asigurarea utilităților necesare: energie electrică, apă potabilă, toaleta ecologică; pregătirea și montarea utilajelor și aparatelor utilizate pentru executarea lucrărilor; organizarea spațiilor necesare depozitării temporare a materialelor și elementelor necesare cu măsurile specifice pentru conservarea pe timpul depozitării și evitarea degradărilor; grafice de execuție a lucrărilor de execuție; măsuri specifice privind protecția și securitatea muncii, pentru protecția și prevenirea incendiilor precum și pentru protecția mediului; dotarea personalului cu echipament individual de protecție și de lucru; instruirea personalului executant asupra procesului de execuție, pe faze de execuție, după programul stabilit de executant împreună cu beneficiarul.

Perioada de implementare propusă - 12 luni de la obținerea autorizației de construire.

Valoarea investiției - 2500.000 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:

În etapa de construcție vor rezulta deșeuri de materiale de construcție - nisip, piatră spartă, pietriș, pământ, etc. - cod 17 01 07 (conform HG nr. 856/2002), în cantități variabile, care vor fi utilizate ca materiale de umplutură sau eliminate de societăți autorizate;

Deșeurile menajere rezultate pe perioada etapei de construcție și apoi de exploatare - cod 20 03 01 se colectează în tomberoane și vor fi transportate de către societăți autorizate. Deșeurile reciclabile - plastic, hârtie, carton, lemn, sticlă, metal, diverse ambalaje, etc. se vor pre colecta în recipiente separate și vor fi predate operatorului economic autorizat sau se vor valorifica la unitățile de profil.

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. 476 din 31.10.2022, emis de către Consiliul Județean Caraș-Severin, terenul este amplasat în extravilanul și parțial intravilanul comunei Păltiniș, proprietate privată cu drept de suprafață, folosința actuală arabil, destinația stabilită terenuri aflate în extravilan, teren arabil, conform reglementări PUG, teren în suprafață de 382797 mp, conform Extrase CF nr. 32278, nr. 32266, nr. 32262, nr. 32093, nr. 32092, nr. 32091, nr. 32094 Păltiniș;

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 de către Direcția Județeană pentru Cultură Caraș-Severin, conform adresei înregistrate la APM Caraș-Severin cu numărul 5605/14.05.2024.

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.

A fost emisă Consultanță tehnică nr. 45 din 09.05.2024, de către Administrația Bazinală de Apă Banat.

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. Solicitare Aviz ANIF - Filiala Teritorială de Îmbunătățiri Funciare Caraș-Severin, conform adresei înregistrate la APM Caraș-Severin cu nr. 4970/25.04.2024.
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 vătămăte 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 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 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./.....