



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE Nr. 97 în data 14.08.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de S.C. **RENEWABLE CONCEPT S.R.L.** cu sediul în oraș Constanta, bdul Tomis , nr. 480, jud Constanta , înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Buzău cu nr. 8404 din 12.06.2024,

în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a O.U.G. nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei salbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare,

Agenția pentru Protecția Mediului Buzău decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței CAT din data de 23.07.2024, că proiectul: „ Parc fotovoltaic Buzau 1”, cu amplasamentul în extravilanul orasului Pogoanele, N.C. 20223, 20224, 20620, T21-62, P169-561, jud Buzău

- nu se supune evaluării impactului asupra mediului,
cu obligativitatea la finalizarea investiției să solicitați efectuarea unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare (art. 43, alin. 3 și 4, Legea 292/2018) și să solicitați și să obțineți autorizația de mediu, potrivit prevederilor legale în vigoare.

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării 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, anexa nr. 2, pct. 3 lit. a) coroborat cu pct 10 lit.a);

1. Caracteristicile proiectului:

a) dimensiunea și concepția proiectului: realizarea unui parc fotovoltaic format din 6 obiective de investiții pe suprafața totală de 2.102.183 mp, cu o putere de aproximativ 231,855MW, pentru a produce energie electrica pe care sa o livreze in SEN -Sistemul Energetic National.

Scopul investitiei este de a produce energie electrica verde prin valorificarea potentialul solar al judetului Buzau cu consecinte benefice asupra mediului, prin inlocuirea energiei electrice produse in instalatii termoenergetice, cu energie electrica produsa din surse regenerabile.

Cele 6 obiective de investiții se vor realizate pe suprafața totală de 2.102.183 mp, după cum urmează:

1. Obiectivul de investiții nr. 1 - amplasat pe terenul în suprafață de 192.474 mp, identificat prin CF nr. 20223 Pogoanele;

2. Obiectivul de investiții nr. 2 - amplasat pe terenul în suprafață de 325.244 mp, parte din parcela identificată prin CF nr. 20620 Pogoanele;





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

3. Obiectivul de investiții nr. 3 - amplasat pe terenul în suprafață de 452.380 mp, parte din parcela identificată prin CF nr. 20620 Pogoanele;
4. Obiectivul de investiții nr. 4 - amplasat pe terenul în suprafață de 436.933 mp, parte din parcela identificată prin CF nr. 20620 Pogoanele;
5. Obiectivul de investiții nr. 5 - amplasat pe terenul în suprafață de 416.140 mp, parte din parcela identificată prin CF nr. 20224 Pogoanele;
6. Obiectivul de investiții nr. 6 - amplasat pe terenul în suprafață de 279.012 mp, parte din parcela identificată prin CF nr. 20224 Pogoanele.

Amplasamentul proiectului propus are ca vecinatati:

- Nord - terenuri agricole, DJ 203 C
- Sud - terenuri agricole
- Vest - drum exploatare, terenuri agricole
- Est - Perdea de protecție, terenuri Agricole

Terenurile pe care se va amplasa parcul fotovoltaic sunt extravilane, avand categoria de folosinta de terenuri arabile fara retrageri fata de limitele de proprietate.

Proiectul consta in constructia si exploatarea parcului fotovoltaic si a sistemelor de stocare energie electrica, a statiei de transformare si racordare la rețeaua existenta in zona. Suprafata spatiului verde propus va fi de 546 207,6 mp (aprox 25,98%) din suprafata amplasamentului proiectului), suprafata propusa aferenta a drumurilor va fi de 75 620 mp iar suprafata terenurilor pe care se vor monta panouri va fi de 1 480 355,40 mp.

Panourile fotovoltaice vor debita energie electrica in rețeaua colectoare proprie dupa care, prin intermediul unor posturi de transformare si a unei statii de transformare MT/110kV (Medie Tensiune / 110 kV) se va face conectarea la rețeaua electrica nationala existenta in zonă.

Proiectul propus "*Parc Fotovoltaic Buzau 1*", va avea in componenta urmatoarea lista de echipamente, dar fara a se limita la:

- Panouri fotovoltaice, tehnologie bi-faciala, 580 Wp, în număr aprox de 399750 buc.
- Cutii de conexiuni d.c. (JB) ale panourilor pentru stringuri
- Cutii de jonctiuni pentru mai multe (JB)

- Invertoare de tip string inverter

Pn a.c. = 175 kW @ 40 °C

185 kW @ 25 °C aprox 1324 de bucati

- Posturi de transformare 0,8/MT kV / transformatoare aprox. - 41 buc
- Cabluri de forta curent continuu
- Cabluri de forta curent alternativ
- Retea cabluri MT de evacuare energie electrica produsa
- Cabluri de comanda curent alternativ
- Cabluri de comunicatie/ rețea interna fibra optica
- Statie electrica de transformare MT/110kV
- Instalatii de racordare;
- Sistem de stocare energie electrica.

➤ *Panouri fotovoltaice* - amprenta la sol: S.c. = 1 312 670 m², S.d. = 1 312 670





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

m², Hmax = 6.00 m, nr. de panouri aprox. = 399 750 buc (structura metalica sustinere panouri: S.c. = 134 650 m², S.d. = 134 650 m², Hmax= 6.00 m) , vor fi panouri fotovoltaice bi-faciale cu o putere de pana la 580Wp/modulce vor fi in numar de aproximativ 399750 buc, in total o putere instalata de aproximativ 231,855 MWdc;

Se propune amplasarea pe randuri formate din cate 2 panouri instalate in pozitie orizontala si orientate spre sud, la aproximativ 20° fata de orizontala, cu respectarea unor distante minime necesare unei bune funcționari a intregului sistem.

In cazul in care se impune necesitatea folosirii cutiilor de conexiuni, acestea se vor amplasa la capatul stringurilor, iar cutiile de joncțiuni (JB) urmand a fi amplasate sistematizat in interiorul parcului fotovoltaic.

Panourile fotovoltaice se vor conecta la invertoarele, prin intermediul cutiilor de joctiune (JB) amplasate in interiorul parcului fotovoltaic, prin realizarea unor circuite de curent continuu. Cablurile de curent continuu sau alternativ precum si cele de comunicații si/sau fibra optica se vor poza subteran sau pe paturi de cabluri amplasate deasupra solului.

Rolul invertoarelor este de a transforma curentul continuu produs de panourile fotovoltaice in curent alternativ. Invertoarele propuse la aceasta faza de dezvoltare, capabile sa converteasca energia produsa de aceste panouri, din curent continuu in curent alternativ, vor avea o putere maxima de iesire de 185 kWa.c. si o vor livra catre posturile de transformare, amplasate in interiorul parcului pe marginea aleilor de acces, in vederea ridicarii nivelului de tensiune de la 0,8 kV la MT. Traseul de cabluri JT de la invertoare la posturile de transformare se va realiza subteran si va urmari pe cat posibil aleile de acces din cadrul parcului.

➤ *Post de transformare:* S.c. = 50 m² /post, S.d. = 50 m² /post, Hmax = 3.50 m, nr. de posturi aprox= 41;

➤ *Statie de transformare MT/110 kV si sistem stocare energie electrica - drumuri de incinta si constructii aferente:* S.c. = 30 240 m², S.d. = 30 240 m², H statie = 3,5 m, Hmax = 44,00 m paratrasnet, nr statii = 1, istem stocare energie electrica = 1;

Transformatoarele electrice 0,8/MT kV vor fi amplasate in anvelope prefabricate sau in structuri tip container in interiorul parcului. In funcție de puterea transformatoarelor si a necesarului de invertoare de 185kW se determina un numar de aproximativ 43 anvelope / posturi de transformare de 0,8/MT kV. In urma calculelor de specialitate, numarul de posturi de transformare si/sau a invertoarelor si caracteristicile tehnice ale transformatoarelor de putere pot fi modificate.

Parcul fotovoltaic mai cuprinde pe langa generatoare fotovoltaice, invertoare, transformatoare electrice 0,8/MT kV si o statie electrica de transformare MT/110kV.

Posturile de transformare se vor conecta la randul lor la statia electrica de transformare de MT/110kV prin intermediul unor trasee de linii electrice subterane ce formeaza rețeaua interna subterana de medie tensiune a centralei si rețeaua de linii electrice MT de evacuare a energiei produse. Rolul stației de transformare este de a ridica tensiunea din MT la nivelul de inalta tesione (IT) 110kV si de asigurare a tuturor conditiilor tehnice, conform reglementarilor in vigoare, in vederea racordarii la Sistemul Energetic National.

➤ *Drumuri si trotuare de garda:* S.c. = 75 620 m², S.d. = 75 620 m², lungime drumuri





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

= 18 905 ml;

➤ *Stalpi Video si de iluminat:* S.c.= 0,09 m²/stalp; S.d.= 2,25 m²/stalp; Hmax stalp video = 10 m; Nr. de stalpi video = 60;

➤ *Gard protectie:* S.c. gard = 740 m²; S.d. gard = 840 m²; Hmax gard = 2,5 m; Lungime gard = 5 900 ml;

Amplasament al parcului fotovoltaic va fi ingradit si va fi prevazut cu un sistem de iluminare. Pentru siguranta se poate implementa un sistem de monitorizare video permanenta a parcului fotovoltaic.

Imprejmuirea amplasamentului va consta in panouri de gard zincate (plasa bordurata), fixate pe stalpi din teava rectangulara zincata 50 x 40 x 3 mm, cu o fundatie de 40 x 40 cm.

La partea superioara se pot prevedea 3 randuri de sarma ghimpata.

Lungimea totala a gardului ce va imprejmui parcul va fi de aproximativ 7.000 metri.

Portile de acces pietonale vor fi realizate din tevi de otel cu panouri de gard zincate. Inaltimea gardului este de 2,5 m la panourile de plasa zincata si 25 cm partea de sarma ghimpata.

Supravegherea video se va face cu camere video IP de exterior, cu o rezolutie corespunzatoare, montate pe stalpii pentru iluminatul exterior. Comunicatia intre camerele video si inregistrator de retea (NVR) se va face prin intermediul cablurilor de comunicatie (Ethernet). Inregistratorul de retea se va amplasa in anvelopa de conversie/ transformare existenta a parcului fotovoltaic sau intr-un spatiu amenajat corespunzator.

Fundatiile proiectate atat pentru stalpii de iluminat, cat si pentru stalpii panourilor de gard, sunt fundatii izolate, rigide, din beton armat.

In interiorul parcului fotovoltaic, pentru accesul facil atat in executie cat si in viitoarea exploatare a centralei, vor fi prevazute podete de trecere/acces peste canalele ce strabat terenul aferent investitiei, latimea drumurilor propuse va fi de 4 m. Acestea vor fi utilizate in faza de construire a parcului la montarea panourilor, structurii, echipamentelor, etc, iar ulterior in procesul de exploatare, intretinere si mentenanta a acestuia.

➤ *Organizare de santier:* S.c. Organizare de santier = 30 000 m²; S.d. Organizare de santier = 30 000 m²

Constructii aferente parcului fotovoltaic:

- Suprafata construita totala = 1 480 355,40 m²;
- Suprafata desfasurata totala = 1 480 585 m²;
- Regim maxim de inaltime : Hmax = 44 m (la paratrasnet)
 - P.O.T. propus constructii = 70,42%;
 - C.U.T. propus constructii = 0,71;

Drumuri de acces si trotuare propuse pe suprafata afectata de lucrari

- Suprafata construita drumuri si trotuare = 75 620 m²;
- Procent propus drumuri si trotuare = 3,60%.

Spatii verzi pe suprafata afectata de lucrari

- Suprafata spatii verzi propusa = 546 207,60 m²;
- Procent propus spatii verzi = 25,98%.

Retele electrice aferente parcului fotovoltaic





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

Cablurile de joasa si medie tensiune se pozeaza in sant intre doua straturi de nisip de cca 10 cm fiecare, la o adancime de aprox. 1 m. Semnalizarea prezentei cablurilor se va realiza prin folii inscriptionate avertizoare pe toata lungimea santului, la cota stabilita in profile. Peste stratul de nisip, canalul de cablu se acopera cu pamant rezultat din sapatura (din care s-au indepartat toate corpurile care ar putea produce deteriorarea instalatiei) si dupa refacerea imbracamintelor aferente, se va realiza marcarea traseului de cablu.

Marcarea cablurilor MT se va realiza subteran sau suprateran cu borne electronice, amplasate in aliniament, din 100 in 100 m, la schimbarea directiei traseului, la capetele subtraversarilor si in locurile de mansonare.

Toate camerele de mansonare vor fi realizate subteran. La camerele de mansonare pe o parte si pe cealalta se va lasa o rezerva de cablu cu o lungime necesara refacerii de doua ori a mansonului respectiv.

Dupa realizarea pozarii cablurilor, terenul se aduce la starea initiala.

Energiei produsa de parcul fotovoltaic va fi evacuata prin linii electrice subterane de medie tensiune ce vor fi pozate/ amplasate in lungul drumurilor de exploatare pana la parcela identificata cu CF 20620 aferenta statiei de transformare MT/110kV, acestea vor fi conectate in celulele MT de linie. Totodata in vederea asigurarii protectiilor si telecomandarii/ integrarii in sistemul SCADA a centralei electrice fotovoltaice se propune amplasarea pe traseul comun cu cablurile MT a cablurilor de fibra optica.

Procesul de dezvoltare a proiectului „*Parc Fotovoltaic Buzau 1*” a fost initiat urmărind ca evacuarea energiei electrice produse sa se realizeze printr-o noua statie de transformare MT/110kV ce se va racorda la Sistemul Energetic National.

Statia electrica de transformare MT/110 kV, va avea in componenta următorul aparataj, dar fara a se limita la:

- transformator de putere MT/110 kV;
- substatie de inalta tensiune de tip exterior formata dintr-o celula bloc trafo-linie echipata cu: intreruptoare, separatoare, transformatoare de tensiune/curent, descarcatoare etc.;
- substatie de medie tensiune de tip interior formata din celule de medie tensiune;
- rezistenta de tratare a neutrului pe medie tensiune;
- transformator pentru alimentarea serviciilor interne;
- generator pentru alimentarea serviciilor interne ca sursa de rezerva;
- dulapuri circuite secundare;
- Instalatie de impamantare;
- Instalatie de paratrasnete;
- Instalatie de iluminat, prize, aer condidionat si incalzire;
- Sistem de securitate.
- Orice alte echipamente/instalatii/constructii necesare asigurarii tuturor conditiilor tehnice, racordarii la SEN, functionarii si operarii parcului fotovoltaic.

Cladirile din incinta statiei de transformare, ce vor adaposti celulele de medie tensiune, echipamentele de protectie si comanda, dulapurile de circuite secundare, etc., vor fi realizate din structuri prefabricate sau structuri tip containere modulare.





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

Un grup diesel va fi de asemenea prevăzut pentru a alimenta serviciile interne ale investiției în caz de avarie a rețelei electrice naționale.

Pe partea de construcții în cadrul Stației de transformare se vor realiza următoarele obiecte:

- Construcții metalice pentru susținerea echipamentelor;
- Fundații pentru echipamente;
- Imprejmuiri și porți de acces;
- Drumuri de acces interioare;
- Clădire ce va adăposti: substația de medie tensiune, dulapurile pentru circuitele secundare, echipamente de protecție și comandă, etc.,

Totodată, se propune și realizarea instalațiilor electrice și infrastructurii necesare racordării parcului fotovoltaic la rețeaua națională, inclusiv un sistem de stocare energie electrică.

Stocarea de energie electrică va folosi sisteme pe baterii sau orice altă soluție tehnică existentă și viabilă. Sistemul de stocare energie electrică va putea fi amplasat în containere sau într-o clădire tip hală. În interiorul acestora sau lângă ele se vor amplasa invertoare, transformatoare, camera de comandă sau orice alt sistem sau construcție necesară bunei funcționări a acestuia.

Accesul în parcul fotovoltaic se va realiza din DJ203C.

Alimentarea cu apă

Intrucât funcționarea parcului fotovoltaic nu necesită apă tehnologică, nu va fi necesară racordarea la sistemul de alimentare cu apă.

Apă necesară în perioada de construcție va fi asigurată cu cisterne auto.

Pentru angajații temporari se va asigura apă îmbuteliată.

Evacuare ape uzate

Procesele tehnologice și activitatea desfășurată pe amplasament nu generează ape uzate sau alte deșeuri în stare lichidă și nu necesită realizarea unei rețele proprii de canalizare sau racordarea la o rețea existentă.

Pentru desfășurarea de activități de construcție/întreținere/operare în cadrul stațiilor de transformare, vor fi încheiate cu firme specializate și autorizate contracte economice pentru montarea și utilizarea pe amplasament a unor grupuri sanitare de tip container sanitar ce colectează apa uzată (fără a fi nevoie de o fosă septică îngropată), ea fiind ulterior evacuată la intervale regulate conform contractelor. Nu vor fi necesare și nu se vor face foraje.

Apele pluviale se vor infiltra liber în sol și pot fi considerate convențional curate.

Alimentarea cu agent termic: nu este cazul

Alimentarea cu energie electrică: nu este cazul

Tehnologia de realizare a parcului fotovoltaic cuprinde:

- pregătirea organizării de șantier;
- 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 posturile de transformare;
- lucrări pentru montarea panourilor fotovoltaice;





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

- montarea posturilor de transformare;
- saparea santurilor si amplasarea liniilor electrice subterane;
- realizarea inchiderilor perimetrice;
- lucrari de refacere a terenului in zonele folosite temporar.

Drumurile vor fi amenajate astfel incat sa poata sustine vehicule de transport greu. Excavarile sunt limitate la santuri inguste pentru cablurile electrice, fiind necesare utilaje de dimensiuni obisnuite.

Lucrarile de refacere a terenului ocupat temporar in interiorul parcului fotovoltaic cuprind:

- curatarea terenului de materiale, deseuri, reziduuri;
- transportul resturilor de materiale si al deseurilor in afara amplasamentului la locurile de depozitare stabilite;
- nivelarea terenului.

La incheierea tuturor lucrarilor pentru care este utilizata organizarea de santier se procedeaza astfel:

- retragerea autovehiculelor de transport si a utilajelor;
- dezafectarea organizarii de santier;
- refacerea terenului ocupat temporar;

Lucrarile de realizare a parcului fotovoltaic parcurg urmatoarele etape:

- pregatirea organizarii de santier;
- lucrari in vederea nivelarii terenului;
- amenajarea drumurilor pentru transportul utilajelor si componentelor;
- construirea platformelor pentru posturile de transformare;
- construirea structurilor de sustinere a panourilor fotovoltaice;
- montarea panourilor fotovoltaice;
- montarea posturilor de transformare;
- realizarea liniilor electrice subterane;
- refacerea zonelor din interiorul parcului, folosite temporar;
- dezafectarea organizarii de santier si refacerea zonei respective.

La incheierea duratei de exploatare se va decide daca se va continua producerea de energie electrica sau parcul va fi dezafectat.

In cazul in care se decide continuarea activitatii de productie a energiei electrice vor fi necesare urmatoarele lucrari:

- verificarea tehnica a instalatiilor parcului fotovoltaic, a posturilor de transformare si liniilor electrice;
- inlocuirea panourilor fotovoltaice;
- verificarea tehnica a platformelor pe care sunt instalate constructiile;
- consultarea proiectantilor si modernizarea componentelor, sistemelor sau refacerea constructiilor, dupa caz;

In cazul dezafectarii parcului fotovoltaic se vor executa urmatoarele lucrari:

- demontarea panourilor fotovoltaice si a instalatiilor aferente;
- dezafectarea posturilor de transformare si a liniilor electrice;

transportarea componentelor si a deseurilor in afara parcului fotovoltaic

Perioada de implementare propusa





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

Perioada de implementare propusa pentru realizarea proiectului 2024-2025.

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate: implementarea proiectului propus se realizează în zona în care mai funcționează activități de acest gen. Sub aspect cumulativ pe termen scurt, mediu și lung, permanent și/sau temporar, pozitiv sau negativ se poate considera că prin implementarea proiectului pe amplasamentul propus, precum și pe perioada desfășurării ulterioare a activității de producție energie electrică cu panouri fotovoltaice natura impactului este redusă și temporară asupra populației, sănătății umane, biodiversității, (în special pentru speciile și habitatele protejate), conservării habitatelor naturale, florei și faunei sălbatice, a terenurilor, solului și subsolului, ori folosințelor de apă, asupra bunurilor materiale, a aerului, a zgomotului și vibrațiilor, a peisajului și mediului vizual, a patrimoniului istoric și cultural precum și a interacțiunilor dintre aceste elemente.;

c) utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității: apa utilizată în perioada de realizare a proiectului și desfășurare a activității pentru consumul potabil, menajer (uz sanitar), inclusiv pentru stingerea incendiilor, va fi asigurată prin branșament la rețelele existente;

d) cantitatea și tipurile de deșuri generate/gestionate: deșeurile menajere, deșeurile reciclabile și deșeurile de construcție generate în faza de realizare a proiectului vor fi colectate selectiv, depozitate temporar în spații special amenajate existente și preluate în vederea eliminării/valorificării de operatori autorizați; deșeurile tehnologice rezultate din desfășurarea activității și cele menajere vor fi colectate selectiv, depozitate temporar în spații special amenajate existente și vor fi preluate în vederea valorificării - eliminării prin operatori autorizați; deșeurile rezultate de la o eventuală întreținere a utilajelor și/sau mijloacelor de transport utilizate pentru realizarea proiectului vor fi colectate selectiv, depozitate temporar în spații special amenajate (spațiu dotat cu cuvă de retenție pentru stocarea uleiului uzat și/sau a filtrelor de ulei și carburanți uzate, etc.) și vor fi preluate în vederea valorificării - eliminării prin operatori autorizați;

e) poluarea și alte efecte negative: lucrările și măsurile prevăzute în proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apă, sol, așezări umane): nu e cazul; utilizarea la realizarea proiectului a unor mijloace de transport, a unor utilaje specifice având verificarea periodică stabilită prin lege la zi, repararea acestora în unități service specializate și întreținerea acestora în condiții optime de funcționare conduce la un nivel al emisiilor în apă, atmosferă și al zgomotului sub limita admisă de legislația în vigoare; utilizarea unor echipamente optimizate din construcție pentru un zgomot minim în fluxul tehnologic conduce la un nivel al zgomotului sub limita admisă de legislația în vigoare și la un risc minor pentru sănătatea umană în concordanță cu legislația sanitară în vigoare;

f) riscurile de accidente majore și/sau dezastre relevante pentru proiectul în cauză, inclusiv cele cauzate de schimbările climatice, conform informațiilor științifice: alimentarea cu carburanți a utilajelor și mijloacelor de transport utilizate la realizarea proiectului în stații de distribuție sau prin unități specializate autorizate și tehnologiile utilizate conduc la un risc de accident minor;





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

g) riscurile pentru sănătatea umană - de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice: managementul propus prin proiect privind colectarea, epurarea și evacuarea apelor uzate menajere și evacuarea acestora, în timpul realizării proiectului și desfășurării activității, privind colectarea, epurarea și evacuarea apelor pluviale, privind utilizarea unor mijloace de transport, a unor utilaje specifice având verificarea periodică stabilită prin lege la zi, repararea acestora în unități service specializate și întreținerea acestora în condiții optime de funcționare conduce la un nivel al emisiilor în apă și în atmosferă sub limita admisă de legislația în vigoare și la un risc minor pentru sănătatea umană în concordanță cu punctul de vedere emis de DSP Buzău; utilizarea unor echipamente optimizate din construcție pentru un zgomot minim în fluxul tehnologic conduce la un nivel al zgomotului sub limita admisă de legislația în vigoare și la un risc minor pentru sănătatea umană în concordanță cu punctul de vedere emis de DSP Buzău;

2. Amplasarea proiectelor

a) **utilizarea actuală și aprobată a terenurilor** : Obiectivul de investiții specificat în prezentul document este amplasat în orasul Pogoanele, N.C. 20223, 20224, 20620, T21-62, P169-561, jud Buzău. *Certificat de Urbanism nr. 23 din 27.09.2023.*

Regim juridic:

- teren situat în extravilanul rasului Pogoanele, N.C. 20223, 20224, 20620, T21-62, P169-561, jud Buzău, destinația stabilită prin planurile de urbanism teren agricol ;
- terenul nu figurează ca fiind în zonă cu interdicție de construire;
- terenul nu se află în zonă protejată sau în zonă de protecție a unui monument istoric.

Terenul nu este amplasat într-o arie protejată din rețeaua Natura 2000

b) **bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale, inclusiv solul, terenurile, apa și biodiversitatea, din zonă și din subteranul acesteia**: utilizarea în cadrul proiectului în faza de construcție și desfășurare a activității a unei cantități de apă mici nu va crea probleme privind calitatea și capacitatea regenerativă a acesteia;

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

1. **zonele umede, zone riverane, guri ale râurilor** : nu este cazul;
2. **zonele costiere și mediul marin** : nu este cazul;
3. **zonele montane și forestiere**: nu este cazul;
4. **arii naturale protejate de interes național, comunitar, internațional**: proiectul nu este amplasat în sau în vecinătatea unei arii naturale protejate de interes național, comunitar, alta decât siturile Natura 2000, internațional;
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





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică: proiectul nu este amplasat în situri Natura 2000, proiectul nu este amplasat în zonele prevăzute de legislația privind aprobarea Planului de amenajare a teritoriului național - Secțiunea a III-a - zone protejate, în zonele de protecție instituite conform prevederilor legislației din domeniul apelor sau în zonele de protecție sanitară și hidrogeologică și nu va avea un impact asupra corpurilor de apă de suprafață sau subteran conform punctului de vedere exprimat de de AN Apele Române ABA Buzău-Ialomița în CAT- nu e necesar aviz de gospodărire a apelor;

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 au fost înregistrate astfel de situații;

7. *zonele cu o densitate mare a populației:* amplasamentul proiectului se află într-o zonă de unități industriale și dar măsurile impuse prin proiect (utilizarea în faza de realizare a proiectului a unor surse generatoare de zgomot și vibrații, emisii în apă și atmosferă și utilizarea în faza de desfășurare a activității a unor surse generatoare de zgomot și vibrații dintre cele mai silențioase și/sau moderne existente pe piață), conduce la un risc minor privind creerea unui disconfort vecinătăților (zona rezidențială - cămin nefamiliști din apropiere) și respectă normele de igienă și recomandările privind mediul de viață al populației conform punctului de vedere emis de DSP Buzău;

8. *peisaje și situri importante din punct de vedere istoric, cultural sau arheologic:* amplasamentul proiectului nu se află în zona de protecție a unui monument istoric sau sit arheologic;

3. *Tipurile și caracteristicile impactului potențial:*

- importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată: nu este cazul;
- natura impactului: nu este cazul;
- natura transfrontalieră a impactului: nu este cazul;
- intensitatea și complexitatea impactului: impact relativ redus, pe perioada execuției proiectului și după realizarea proiectului, deoarece măsurile prevăzute prin proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apă, sol, așezări umane);
- probabilitatea impactului: impact cu probabilitate redusă atât pe parcursul realizării investiției, cât și după darea în exploatare a acesteia, deoarece măsurile prevăzute prin proiect nu vor afecta semnificativ factorii de mediu (aer, apă, sol, așezări umane);
- debutul, durata, frecvența și reversibilitatea preconizate ale impactului: impact cu debut durată, frecvență redusă datorită naturii proiectului, mărimii, localizării și măsurilor prevăzute de acesta, impactul fiind reversibil;
- cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate: nu este cazul;
- posibilitatea de reducere efectivă a impactului: fiind un impact cu debut, durată, frecvență reduse și reversibil, nu este necesară evaluarea impactului asupra mediului;





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

- pe parcursul procedurii nu s-au înregistrat observații din partea publicului.
- pe parcursul procedurii au fost afișate la sediul administrației locale (Primăria orașului Pogoanele) și publicate în presă anunțurile publice privind depunerea solicitării privind proiectul de investiții și decizia etapei de încadrare;
- decizia a fost luată ca urmare a analizării documentației, a verificării amplasamentului în teren, întocmirea procesului verbal de verificare a amplasamentului, a Listei de control - etapa de încadrare, punctelor de vedere emise de membri CAT și consultării membrilor CAT în cadrul ședinței de analiză;

II. Motivele care au stat la baza luării deciziei etapei de încadrare în procedura de evaluare adecvată sunt următoarele:

- proiectul nu este amplasat în arie naturală protejată
- proiectul singur sau împreună cu alte proiecte existente/aprobate/propuse a fi realizate în zonă nu este de natură să aibă efecte negative semnificative asupra siturilor NATURA 2000, nu va influența negativ factorii care determină menținerea stării de conservare favorabilă a habitatelor și speciilor de interes comunitar și nu va produce modificări permanente ale dinamicii relațiilor care definesc structura și/sau funcțiile siturilor NATURA 2000.

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

- a) conform punctului de vedere emis de AN Apele Române, ABA Buzău-Ialomița nu este necesară elaborarea SEICA și nu este necesară solicitarea și obținerea avizului de gospodărire a apelor;
- b) Lucrările de investiții se vor realiza în conformitate cu proiectul analizat și cu respectarea condițiilor impuse prin actele emise de instituțiile de avizare;
- c) Se vor lua următoarele măsuri de diminuare a impactului în timpul construcției:
- lucrările se vor realiza conform proiectului, și se vor efectua lucrări de închidere pe măsura realizării sarcinilor tehnologice;
 - depozitarea materialelor de construcții și echipamentelor ce vor fi amplasate în hala existentă se va face astfel încât să nu blocheze căile de acces (carosabil, drumuri laterale) și să nu poată fi antrenate de vânt sau de apele pluviale;
 - se va realiza optimizarea traseului mijloacelor de transport cu materialele de construcții și echipamentele ce vor fi folosite la realizarea proiectului;
 - se vor lua măsurile necesare pentru evitarea pierderilor de materiale în timpul transportului;
 - lucrările se vor executa de către un antreprenor autorizat, cu utilizarea unor echipamente și materiale standardizate și prescrise prin proiectul tehnic și cu respectarea unui flux tehnologic de desfășurare a fiecărei lucrări în parte.
 - pe timpul realizării proiectului se vor lua măsuri pentru prevenirea degajării prafului prin stropirea drumurilor de acces utilizate, etc.;
 - se vor utiliza utilaje și mijloace de transport agrementate din punct de vedere





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

tehnic, care să nu genereze scurgeri de produse petroliere și lubrifianți, zgomot, vibrații, etc.;

- lucrările de întreținere (inclusiv schimbul de ulei) și reparații la utilajele utilizate în realizarea proiectului vor fi realizate numai în unități autorizate, respectându-se prevederile legislației de mediu privind gestionarea deșeurilor produse și a substanțelor și preparatelor periculoase; în cazul realizării lucrărilor de întreținere (inclusiv schimbul de ulei) și reparații la utilajele utilizate în realizarea proiectului în cadrul organizării de șantier, se va asigura dotarea cu mijloace de intervenție în caz de poluări accidentale cu produse petroliere și lubrifianți;
- în cazul poluării accidentale a solului cu produse petroliere și lubrifianți, se va decoperta solul pe o adâncime de 0,5 m, pământul contaminat se va colecta în saci și se vor transporta de societăți autorizate pentru transportul deșeurilor periculoase la depozite/incineratoare de deșeuri periculoase;
- se vor respecta prevederile OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor;
- titularul autorizației de construire are obligația să respecte planul de gestionare a deșeurilor rezultate din activități de desființări, descris în memoriul de prezentare a proiectului, să adopte sisteme de demolare selectivă, sortare, reutilizare pe amplasament și/sau predare către operatori autorizați a deșeurilor rezultate, astfel încât să se asigure atingerea un nivel de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv prin operațiuni de umplere/rambleiere, de minimum 70% din masa deșeurilor nepericuloase provenite din activitățile autorizate. (O.U.G. nr. 92/2021, art. 17, alin. 4 și 7)
- titularul autorizației de construire trebuie să raporteze anual APM, până la **30 aprilie** a anului următor celui pentru care se raportează, conformarea la obligațiile legale. (O.U.G. nr. 92/2021, art. 49, pct. 9)
- deșeurile rezultate în urma lucrărilor se vor colecta în spații special amenajate pe amplasamentul organizării de șantier și apoi vor fi valorificate/eliminate prin societăți autorizate;
- titularul proiectului este obligat să se asigure că, pe perioada execuției lucrărilor, se iau toate măsurile pentru colectarea selectivă și predarea spre valorificare a deșeurilor din hârtie, metal, plastic, sticlă, etc.; deșeurile nevalorificabile vor fi predate unui operator autorizat pentru eliminare.
- în cazul în care, un tip de deșeu se poate încadra sub două coduri diferite, în funcție de posibila prezență a unor caracteristici periculoase, încadrarea ca deșeu nepericulos se poate realiza numai în baza analizei originii și a testării deșeurii, după caz.
- titularul proiectului este obligat să țină și să păstreze cel puțin trei ani evidența gestiunii deșeurilor și să asigure transmiterea acesteia la autoritatea teritorială pentru protecția mediului, anual, până la finalizarea lucrărilor.
- după realizarea obiectivului de investiții, constructorul va dezafecta lucrările provizorii și va degaja zona de materiale folosite sau rezultate și de alte lucrări provizorii, suprafața de teren vizată va fi adusă la forma inițială ;





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

d) În timpul execuției lucrărilor și exploatării obiectivului se vor respecta prevederile STAS SR 10009/2017 - Acustică - limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.

e) Organizarea de șantier privind realizarea proiectului de investiții se va efectua astfel încât se vor respecta prevederile STAS 12574/87- privind condițiile de calitate a aerului.

f) Executarea lucrărilor de investiții se va face cu respectarea amplasamentului, a documentației tehnice depuse, a normativelor și prescripțiilor tehnice privind realizarea unui astfel de obiectiv astfel încât în timpul realizării proiectului și desfășurarea activității:

La imisie, noxele din atmosferă generate în timpul realizării proiectului și desfășurarea activității se vor încadra în limitele maxim admise ale STAS 12574/1987:

- indicatorii apelor uzate menajere colectate în canalizarea menajeră internă existentă și în bazinele etanșe vidanjabile, cu evacuare în stația de epurare aparținând Companiei de Apă SA, se vor încadra în limitele impuse prin acordul de racordare încheiat cu operatorul stației de epurare ;

- deșeurile tehnologice (deșeurile din mentenanța centralei fotovoltaice) vor fi colectate în spații special amenjate existente/propuse prin proiect și valorificate prin societăți autorizate;

- în situații accidentale de emisii de poluanți în mediu se vor realiza buletine de analiză de către persoane fizice și/sau juridice autorizate în vederea stabilirii stării mediului în zonă;

Programul de lucru în timpul execuției proiectului și desfășurării activității se va adapta astfel încât să nu creeze disconfort vecinătăților;

g) realizarea lucrărilor de refacere a stării inițiale/reabilitare în vederea utilizării ulterioare a terenului se va face controlat pe etape în sensul respectării legislației de mediu, în așa fel încât să se prevină poluarea aerului, solului și apei subterane; în acest sens se vor realiza un plan de intervenție în caz de poluări accidentale, vor fi asigurate materialele adecvate pentru a face față unui astfel de incident, se va asigura gestionarea substanțelor și preparatelor periculoase și a deșeurilor în condițiile respectării legislației de mediu specifice;

h) în conformitate cu prevederile OUG nr. 68/2007 privind răspunderea de mediu, cu referire la prevenirea și repararea prejudiciului asupra mediului, cu modificările și completările ulterioare, titularul trebuie să adopte toate măsurile necesare pentru preîntâmpinarea pericolelor de apariție a unei amenințări iminente și a unui prejudiciu asupra mediului și să suporte costurile acțiunilor preventive și reparatorii.

Prezenta decizie poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului (art. 21 și art. 22) și ale Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

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





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

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 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 nu exclude obligația solicitării și obținerii și a altor autorizații sau avize, prevăzute de legislația în vigoare.

Responsabilitatea asupra datelor prezentate în memoriul de prezentare revine în totalitate titularului de proiect.

Titularul proiectului este responsabil de legalitatea și autenticitatea actelor prezentate în copii la dosarul de solicitare a acordului de mediu.

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului (art. 18, alin. (12) din Legea 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului).





AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

În cazul în care decizia de emiteră a aprobării de dezvoltare sau decizia de respingere a emiterii aprobării de dezvoltare nu se emit în termen de 5 ani de la emiterea prezentei decizii a etapei de încadrare, titularul proiectului este obligat să se adreseze APM Buzău în vederea confirmării faptului că decizia etapei de încadrare nu este depășit (art. 18, alin. (13) din Legea 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului).

Nerespectarea prevederilor prezentei decizii a etapei de încadrare se sancționează conform prevederilor legale în vigoare.

Director Executiv,
Mădălina Elena ION

Șef Serviciu Avize, Acorduri, Autorizații,
Mirela MARIN

Întocmit,
Elena BADII