



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

**DECIZIA ETAPEI DE ÎNCADRARE
Nr. 128 din 27.09.2024**

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de S.C. WATFORD SOLAR SRL, cu sediul în municipiul București, str. Jiului, nr. 8, J8 Office Park, Clădirea A, et. 2, sector 1, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Buzău cu nr. 9060 din 02.07.2024,

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 sălbatice, 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 03.09.2024, că proiectul „Lucrări de construire centrală fotovoltaică Săhăteni 2, împrejmuire teren și amplasare capacități de stocare energie electrică și racord la punct de conexiune existent în CEF Săhăteni 1, satul Găgeni, județul Buzău” propus a fi amplasat în intravilan sat Găgeni, comuna Săhăteni, nr. cad. 20303, T 42, P 676, județul 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) și pct. 10, lit. a);

b)

1. *Caracteristicile proiectului:*

a) dimensiunea și concepția proiectului: proiectul presupune construirea unui parc fotovoltaic pentru producerea energiei electrice prin valorificarea sursei regenerabile constituita de energia solara, in localitatea Gageni, comuna Sahateni cu o putere total instalata de 0.777 MWp, produsa de un numar de 1254 module fotovoltaice.

Parcul fotovoltaic va genera aproximativ 1500 MWh/an ce vor fi livrati in SEN (Sistemul Energetic National) printr-un racord electric la LEA 20 Kv existenta in zona.

Suprafața necesara executarii proiectului este de 10.000 mp si este amplasat in extravilanul localitatii Gageni, com. Sahateni, judetul Buzau, pe terenul ce apartine beneficiarului investitiei(WATFORD SOLAR) nr. cad. 20303 si are categoria de folosinta intravilan Cc, dar si pe terenul ce apartine SC Watford Solar S.R.L.(nr.cad. 22177-intavilan-



Cc) ce se va folosi doar pentru amplasarea rețelei de cabluri îngropate pentru racordarea la punctul de conexiune pentru care există un acord scris în acest sens.

Accesul la locația investiției se realizează pe drumul de exploatare, existent în zona (nr. cad. 25167).

Sistemul fotovoltaic este compus din:

1. Panouri fotovoltaice

Un modul fotovoltaic este format dintr-un sistem de celule solare conectate între ele astfel încât să furnizeze o putere electrică (pe modul) în medie cuprinsă între 50 și 550 W. Pentru a crește puterea electrică trebuie conectate mai multe module: mai multe module în serie formează un șir iar mai multe șiruri formează un câmp fotovoltaic. Pentru aplicații industriale sau de utilitate publică sunt necesare sute de panouri care vor fi interconectate pentru a forma un singur, mare sistem fotovoltaic.

2. Structuri de susținere

Panourile solare sunt plate și pot fi montate la un unghi de expunere sud fix care să le permită să capteze lumina soarelui în decursul unei zile.

3. Invertoare

Invertorul constituie grupul ce convertește puterea electrică produsă de modulele fotovoltaice din curent continuu în curent alternativ care astfel poate fi introdus în rețeaua normală de distribuție. Convertizorul DC/AC utilizat este adecvat pentru transferarea puterii electrice generate de câmpul fotovoltaic în rețeaua de distribuție, în conformitate cu cele mai restrictive cerințe normative și de securitate aplicabile. Valorile tensiunilor și curenților de intrare în invertor sunt perfect compatibile cu cele ale câmpului fotovoltaic conex, în timp ce valorile tensiunilor și frecvențelor de ieșire sunt compatibile cu cele ale rețelei de distribuție la care este conectată instalația. Invertoarele monitorizează și controlează întreaga instalație fotovoltaică, asigură funcționarea la capacitatea maximă și colectează datele specifice operării.

4. Transformatoare și dispozitive de stocare(baterii)

Transformatorul permite transformarea unei tensiuni în altă tensiune, transformare necesară pentru transportul și distribuția cu pierderi minime de energie electrică în curent alternativ. Dispozitivele de stocare sunt de fapt containere în care sunt dispuse baterii ce asigură înmagazinarea energiei electrice atunci când nu se dorește injectarea energiei electrice în sistemul național și în același timp, sistemul de stocare poate injecta energie electrică în rețea chiar și atunci când parcul fotovoltaic nu produce curent electric, fie noaptea, fie în caz de avarie la unul dintre circuitele panourilor fotovoltaice sau a altor echipamente aflate în aval.

Bateriile au o durată de viață de 10-15 ani, în funcție de tipul de utilizare, iar amplasarea lor în containere face ușoară mobilizarea/demobilizarea lor în caz de mentenanță sau înlocuire. Amplasarea lor în spațiul proiectului se face de regulă în funcție de distanțele optime de realizare a cablajelor (legăturilor de cabluri) cu sistemul integrat de cabluri al parcului fotovoltaic.



5. Sistem de control și monitorizare

Sistemul de control și monitorizare a instalației fotovoltaice permite, prin intermediul unui computer și unui software specializat, monitorizarea în fiecare moment a stării instalației și verificarea funcționalității invertoarelor instalate cu posibilitatea vizualizării și înregistrării tuturor indicațiilor tehnice (tensiuni, curenți, putere electrică, energie electrică produsă, etc) a fiecărui inverter. Sistemul efectuează pe lângă aceasta și o înregistrare automată și continuă a tuturor valorilor de producție ale instalației și astfel va fi posibilă vizualizarea în orice moment a tuturor mărimilor caracteristice pentru zilele și lunile trecute.

6. Drumuri de acces spre amplasament și drumuri interne

Căile de acces în zonă sunt reprezentate de drumul de exploatare existent în zona. Proiectul prevede amenajarea unor alei de acces pe amplasamentul parcului fotovoltaic. Alegerea tehnologiei coprespunzătoare pentru realizarea drumurilor de acces depinde de caracteristicile solului existent pe amplasament. Studiul geotehnic realizat pentru amplasament va contribui la alegerea soluției optime.

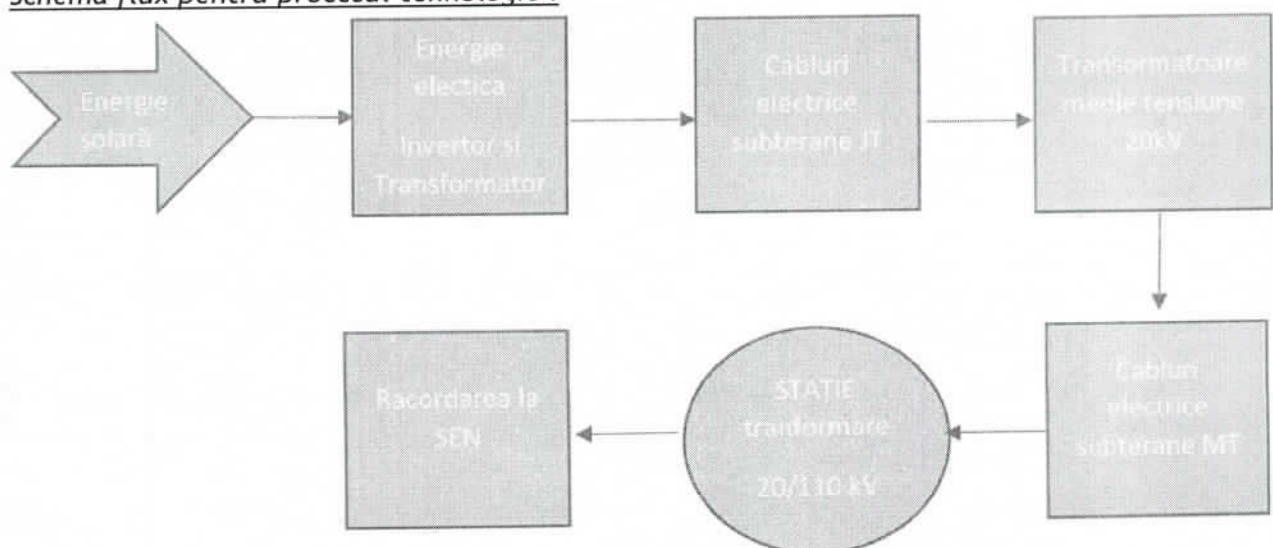
7. Linii electrice subterane

Pentru transportul energiei electrice la punctele de transformare se vor folosi cabluri electrice pozate subteran. De asemenea și transportul din punctul principal de transformare la punctul de racordare LEA 20 Kv se face tot prin cabluri electrice pozate subteran. În general, traseele cablurilor trebuie alese în așa fel încât:

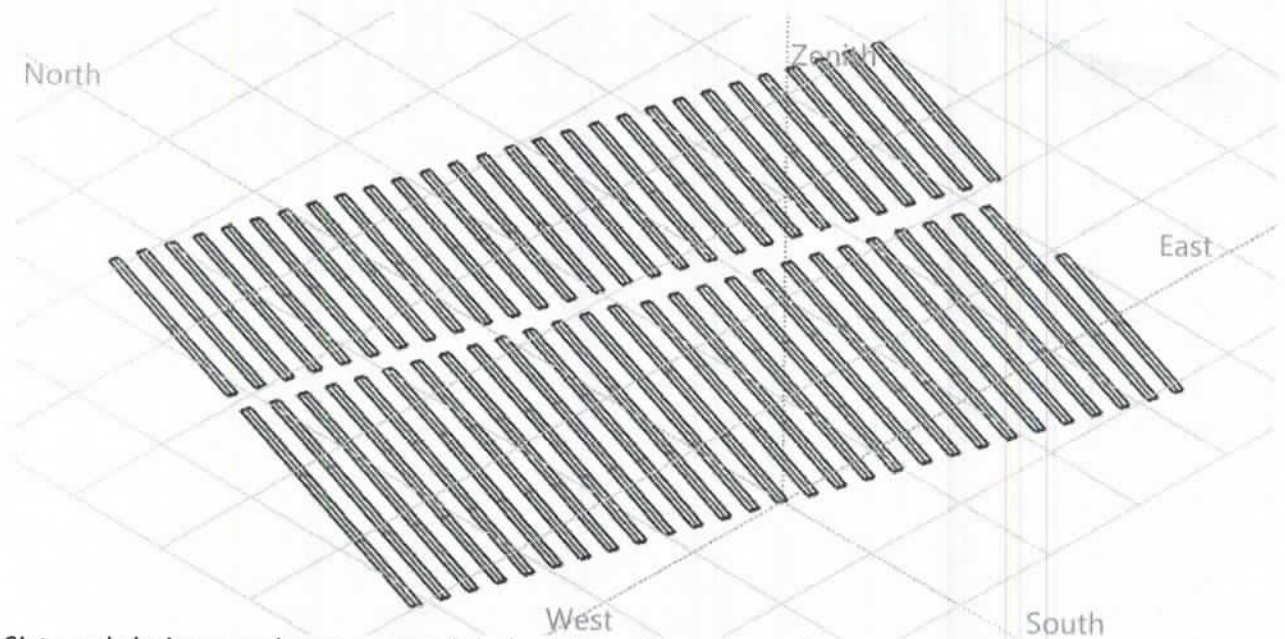
- să se realizeze legăturile cele mai scurte, în concordanță cu organizarea întregii rețele de cabluri;
- să se evite pe cât posibil zonele cu pericol de incendiu;
- să se evite pe cât posibil zonele în care integritatea cablului este periclitată prin deteriorări mecanice, prin agenți corozivi, pozare în apă, vibrații, surîncălzire sau prin arc electric provocat de alte cabluri.

Pentru pozarea cablurilor subterane se vor practica șanțuri cu adâncimea de 1,3 m și lățimea de 0,8 m. După așezarea cablurilor pe pat de nisip se umplu șanțurile cu pământ compactat și se reface forma inițială a terenului.

Schema flux pentru procesul tehnologic :



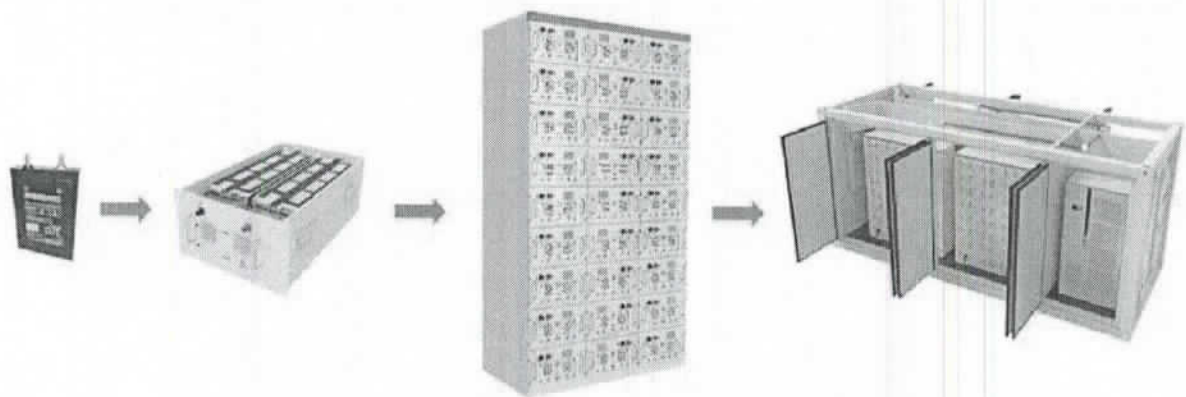
Imagine de ansamblu a dispunerii panourilor de captare a energiei solare :



Sistemul de immagazinare a energiei electrice este compus din:

8. Containere baterii

Un container de baterii este alcătuit din mai multe unități (celule) de stocare legate între ele. Acestea pot avea capacitati de stocare diferite de la un producator la altul, insa ele pot immagazina impreuna o capacitate de stocare direct proportionala cu numarul acestora.



9. Echipamentele conexe

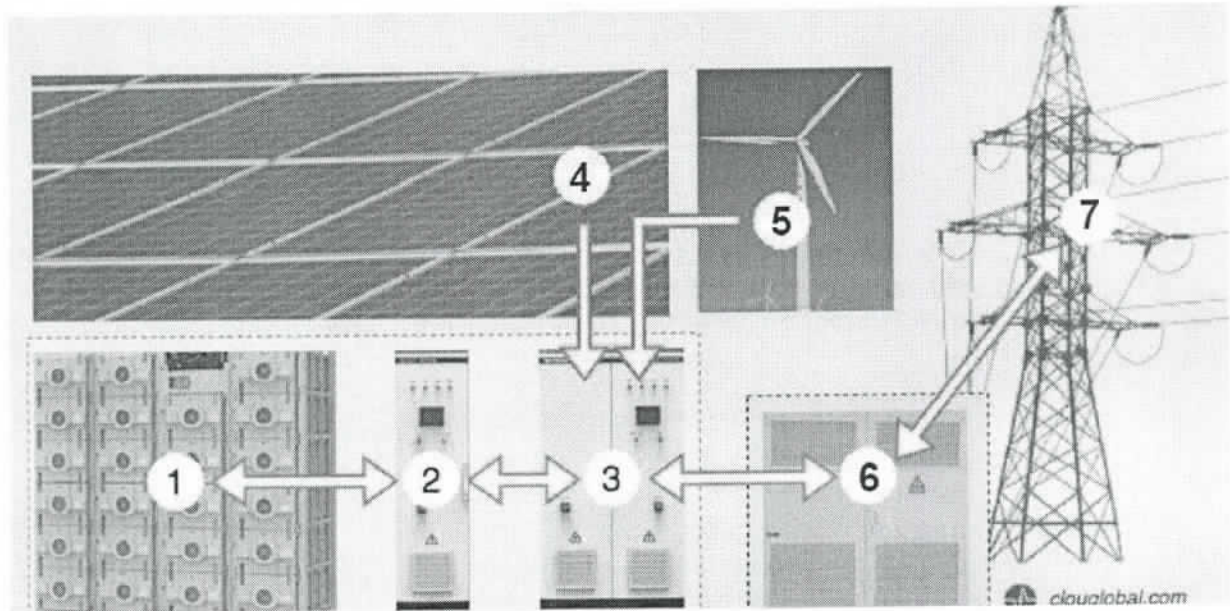
Echipamentele conexe sunt echipamente care sunt necesare in procesul de stocare a energiei electrice cu ajutorul bateriilor si au functia de a transforma, transfera si controla, curentul electric, produs cu ajutorul capacitatilor de productie (panouri fotovoltaice).



Racordarea parcului Sahateni 2, la parcul existent si functional Sahateni 1, prin punctul lui existent de conexiune, cu Sistemul Electric National, se va realiza prin executarea unei retele de cabluri electrice, realizate in sant deschis, la adancimea de 1 m si racordate in PC Sahateni 1 existent.

Fluxul energiei electrice produse este urmatorul :

Panouri fotovoltaice sau centrale eoliene > Sistem conversie energie (curent alternativ/curent continuu) > Sistem control energie electrica > baterii sau transformator > SEN.



➤ **Sistemul de monitorizare continuă, arhivare și afișare a producției** trebuie să fie capabil de:

- Monitorizare, arhivare și afișare a producției instantanee și cumulate de energie electrica, CO2 si alte date importante legate de funcționarea parcului solar în format digital;
- Transmisie la distanță a datelor importante legate de funcționarea parcului solar;
- Afișarea datelor importante legate de funcționarea parcului solar pe monitoare de afișare cu LED-uri și pe pagina de web a beneficiarului;
- Permite accesul datelor cheie ale instalației prin Internet de oriunde din lume;
- Trimite rapoarte individuale de productivitate și evenimente sub forma de e-mail;
- Evaluează complet datele de sistem și le prezintă sub forma grafică sau de tabel;
- Management central al clientului și datelor centralei electrice.

➤ **Împrejmuire teren** - împrejmuirea se va face cu plasă sudată montată pe stâlpi metalici la distanța de 2 m. Stâlpii metalici sunt de 3 țoli și sunt fixați în beton într-un orificiu cu diametrul de 30 cm și adâncimea de min. 0,50 m. Stâlpii pe care se montează camerele de supraveghere video și cei de la poarta de acces vor avea diametrul de 5 țoli și vor fi îngropați în beton cu diametrul de 50 cm și adâncime de circa 1,3 m.

➤ **Montarea instalației de supraveghere video** - Se montează camere de supraveghere pe stâlpii de gardului cu care se împrejmuieste terenul. Instalația de supraveghere video, va cuprinde: camerele de supraveghere, unitatea de monitorizare a imaginilor, dispozitiv de transmitere la distanță a imaginilor, memorie de stocare HDD, calculator PC cu softul necesar înregistrării și controlului manual cât și automat, capabil să



gestioneze traficul de date, cât și controlul de la distanță al camerelor de supraveghere video.

Tehnologia de realizare a parcului fotovoltaic dar și succesiunea în care se vor executa lucrarile este alcatuita din urmatoarele etape:

- 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;
- montarea containerelor de baterii;
- montarea posturilor de transformare;
- săparea șanțurilor și amplasarea liniilor electrice subterane;
- realizarea tuturor instalațiilor prevazute în proiectul faza PTH+DE (supraveghere video, iluminat, sistem SCADA, etc);
- realizarea închiderilor perimetrice;
- lucrări de refacere a terenului în zonele folosite temporar.

Organizarea de santier va fi realizată pe amplasamentul parcului fotovoltaic și va cuprinde:

- vestiare muncitori
- toalete tip ecologice
- amenajarea unei platforme pentru parcare utilaje
- baraca metalică pentru depozitarea sculelor și materialelor de securitatea muncii
- amenajarea terenului în incintă
- organizarea spatiilor necesare depozitarii temporare a materialelor, masurile specifice pentru conservare pe timpul depozitarii si evitării degradărilor;
- masuri specifice privind protecția și securitatea muncii (PSI), precum și de prevenire și stingere a incendiilor, decurgând din natura operațiilor și tehnologiilor de constructive cuprinse în documentația de execuție a obiectivului;

- materiile prime, energia și combustibilii utilizați, cu modul de asigurare a acestora;

Materii prime principale:

- energia solară
- energie electrică (va exista un consum propriu de energie electrica pentru asigurarea functionarii echipamentelor de monitorizare si iluminat de securitate in absenta productiei proprii/pe timpul noptii).

agregate de balastiera (nisip, balast și pietriș),
baterii, echipamentele conexe capacităților de stocare
apa

- Valoarea investiției: aproximativ 1,5 milioane euro.
- Perioada de execuție a proiectului propusă: maxim 6 luni

b) cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate: Centrala electrică fotovoltaică (CEF) Săhăteni 2 va fi parte componentă a unei parc fotovoltaic ce conține o centrală electrică fotovoltaică (CEF) Săhăteni 1 cu capacitatea de producție (putere maxim simultană aprobată) de maxim 5,5 MW, pusă în funcțiune în 2023 și autorizată din punct de vedere al protecției mediului prin Autorizația de mediu nr. 191/18.10.2023 emisă de APM Buzău, adiacentă amplasamentului propus; parcul fotovoltaic va conține și o centrală electrică fotovoltaică propusă pe amplasamentul din extravilan comuna Săhăteni, nr. cad. 22172,



21496; 22219, 22156, 22177, județul Buzău, proiect reglementat de APM Buzău prin Decizia etapei de încadrare nr. 108/02.09.2024 ;

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 va fi asigurată cu apă îmbuteliată iar în scop menajer (uz sanitar) și eventual tehnologic (umectarea drumurilor, etc.) în vederea reducerii emisiilor de pulberi și pentru compactare va fi asigurată prin transport cu autocisterne de la surse de alimentare autorizate; agregatele minerale și betonul necesare vor fi asigurate prin transport cu autobasculante din balastiere, cariere și stații de beton autorizate din zona amplasamentului;

d) cantitatea și tipurile de deșeurii 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 propuse prin proiect în organizarea de șantier 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 propuse prin proiect 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), și anume: apele menajere generate în timpul realizării proiectului și în timpul desfășurării activității (activități de mentenanță) vor fi colectate în toalete ecologic al cărăr conținut va fi vidanțat și evacuat într-o stație de epurare autorizată; 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 punctul de vedere emis de DSP Buzău;

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;

g) riscurile pentru sănătatea umană - de exemplu, din cauza contaminării apei sau a poluării atmosferice: managementul propus prin proiect privind colectarea și evacuarea apelor uzate menajere, în timpul realizării proiectului și desfășurării activității, 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 : destinația actuală aprobată prin planurile de urbanism și amenajare a teritoriului a terenurilor pe care se va realiza proiectul este de zonă agricolă cu propunere de zonă unități energetice de producere a energiei prin valorificarea



resurselor energetice regenerabile - parc fotovoltaic, având folosința actuală de teren agricol;

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 caracterul și mărimea zonelor de protecție sanitară și hidrogeologică: proiectul nu este amplasat în situri Natura 2000, amplasamentul proiectului aflându-se într-o zonă agricolă cu propunere de zonă unități energetice de producere a energiei prin valorificarea resurselor energetice regenerabile - parc fotovoltaic, la o distanță de cca. 5650 m față de cea mai apropiată arie de protecție special avifaunistică ROSPA0112 - Câmpia Gherghiței; 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;
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 agricolă cu propunere de zonă unități energetice de producere a energiei prin valorificarea resurselor energetice regenerabile - parc fotovoltaic, la o distanță de cca. 0,45 km față de zona rezidențială - sat Găgeni, comuna Săhăteni, 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 crearea unui disconfort vecinătăților 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 conform punctului de vedere exprimat de Direcția Județeană pentru Cultură Buzău în CAT;

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial:

- a) importanța și extinderea spațială a impactului - de exemplu, zona geografică și dimensiunea populației care poate fi afectată: nu este cazul;
- b) natura impactului: nu este cazul;
- c) natura transfrontalieră a impactului: nu este cazul;

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

Adresa Str. Sfântul Sava de la Buzău, Nr. 3, Cod postal 120018, Buzău.

Tel.: +40238 413 117 | +40238 719 693 Fax: +40238 414 551

e-mail: office@apmbz.anpm.ro website:

<http://apmbz.anpm.ro>

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

Pagină 8 din 12



- d) 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);
- e) 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);
- f) 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;
- g) cumularea impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate: nu este cazul;
- h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului: fiind un impact cu debut, durată, frecvență redusă și reversibil, nu este necesară evaluarea impactului asupra mediului;

- pe parcursul procedurii nu s-au înregistrat observații din partea publicului.
- pe parcursul procedurii au fost afișate la sediul administrației locale (Primăria Săhăteni) 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 propune lucrări ce se vor realiza la aproximativ 5650 m față de cea mai apropiată arie de protecție special avifaunistică ROSPA0112 - Câmpia Gherghiței;

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

a) conform punctului de vedere exprimat de de AN Apele Române, ABA Buzău-Ialomița în CAT nu este necesară elaborarea SEICA și nu este necesară solicitarea și obținerea avizului de gospodărire a apelor;

a) Lucrările de investiții se vor realiza în conformitate cu proiectul analizat și cu respectarea condițiilor impuse prin actele emise de instituțiile de avizare ;

b) 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 construcție 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 materiale de construcții;
- 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 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 lubrifianti;
- în cazul poluării accidentale a solului cu produse petroliere și lubrifianti, 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, cu modificările și completările ulterioare;
 - 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; pământul rezultat în urma lucrărilor de excavare se va depozita temporar pe amplasament și se va refolosi la lucrări de sistematizare a amplasamentului;
 - 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 și a celor din construcții și demolări; deșeurile nevalorificabile vor fi predate unui operator autorizat pentru eliminare.
 - titularul proiectului este obligat să se asigure de colectarea separată, sortarea și predarea spre valorificare sau eliminare, după caz, a deșeurilor rezultate din lucrări de construcții și desființări, astfel încât, pentru deșeurile nepericuloase (cu excepția pământului și pietrelor, încadrate la codul 17 05 04) să se asigure atingerea un nivel de pregătire pentru reutilizare, reciclare și alte operațiuni de valorificare materială, inclusiv prin operațiuni de umplere/rambleiere.
 - 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 deșeurilor, 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 ;
- c) În timpul execuției lucrărilor și exploatarei obiectivului se vor respecta prevederile STAS SR 10009/2017 - Acustică - limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant.
- d) 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.
- e) 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 toalete ecologice și evacuate prin vidanajare și transport într-o stația de epurare autorizată se vor încadra în limitele impuse prin contractul încheiat cu operatorul stației de epurare;
- nivelul de zgomot echivalent, la limita amplasamentului, nu va depăși valoarea admisibilă conform STAS SR 10009/2017 - Acustică - limite admisibile ale nivelului de zgomot din mediul ambiant ;
- în situații accidentale de emisii de poluanți în mediu, inclusiv zgomot, se vor realiza buletine de analiză de către persoane fizice și/sau juridice atestate în vederea stabilirii stării mediului în zonă;
- deșeurile de construcție vor fi colectate pe sorturi și depozitate temporar în spații special amenajate prin proiect în vederea valorificării/eliminării prin societăți autorizate;
- deșeurile colectate din activitatea de mentenanță (inclusiv bateriile) și stocate temporar spațiile special amenajate propuse prin proiect sau preluate de societățile ce asigură mentenanța, vor fi valorificate/eliminate prin societăți autorizate în baza unor contracte ce vor fi încheiate cu aceste societăți;

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

f) 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;

g) 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 administrativ competente pentru a ataca, din punct de vedere procedural sau substanțial, actele, deciziile ori omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului, inclusiv aprobarea de dezvoltare, potrivit prevederilor Legii contenciosului administrativ nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

Se poate adresa instanței de contencios administrativ competente și orice organizație neguvernamentală care îndeplinește condițiile prevăzute la art. 2 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului, considerându-se că acestea sunt vătămate într-un drept al lor sau într-un interes legitim.

Actele sau omisiunile autorității publice competente care fac obiectul participării publicului se atacă în instanță odată cu decizia etapei de încadrare, cu acordul de mediu ori, după caz, cu decizia de respingere a solicitării de emitere a acordului de mediu, respectiv cu aprobarea de dezvoltare sau, după caz, cu decizia de respingere a solicitării aprobării de dezvoltare.

Înainte de a se adresa instanței de contencios administrativ competente, persoanele prevăzute la art. 21 din Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului au obligația să solicite autorității publice emitente a

AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI BUZĂU

Adresa Str. Sfântul Sava de la Buzău, Nr. 3, Cod postal 120018, Buzău.

Tel.: +40238 413 117 | +40238 719 693

Fax: +40238 414 551

e-mail: office@apmbz.anpm.ro

website:

<http://apmbz.anpm.ro>

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

Pagină 11 din 12



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).

În cazul în care decizia de emitere 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,
Titel PENEȘ