

Legea 292/2018

ANEXA 5.E la procedură

Memoriu de prezentare

I. Denumirea proiectului: Construire parc fotovoltaic, bransamente și racorduri, Aghireșu

II. Titular: CENTRAL INVESTMENT PLAZA SRL

- Strada Ploiești, nr. 9 ap. UI2, localitatea Cluj-Napoca, județul Cluj
- numărul de telefon: 0751.254.986
- adresa de e-mail: cip_cluj@yahoo.com
- numele persoanelor de contact: HUDREA ELEONORA

III. Descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect:

a) un rezumat al proiectului

Pe terenul din Comuna Aghireșu, sat Aghireșu Fabrici, cu o suprafață de 54.891 mp se propune a se amenaja un parc fotovoltaic prin comasarea CF-urilor: *Nr. cadastral 81454 = 1.591 m2 si Nr. cadastral 81503 = 53.300 m2.*

Societatea intenționează să construiască o instalație electrică de tip C.E.F.

Structura C.E.F. este alcătuită din:

- Invertoare HUAWEI cu puterea electrica de 330 kW;- **16 bucăți**
- Panouri fotovoltaice [PV]- număr total de panouri fotovoltaice propuse- **13.100 bucăți**
- Substații de transformare de medie tensiune [MT] – 0,8kV / 20 kV realizate din două secțiuni fiecare
- Tablouri Electrice [T.E.] pentru sumarea celor 16 bucăți invertori pentru fiecare secțiune în parte, și anume TE 1, TE 2, TE 3, TE 4;
- Stație de Transformare Finală care concatenează cele 4 circuite aferente substațiilor de medie tensiune;
- Sistem de comandă, control și monitorizare local și de la distanță

Nota 1: Soluția finală se va realiza în cadrul Proiectului Tehnic de execuție.

Harta de principiu a metodei de asignare a panourilor fotovoltaice [PV-uri]

Astfel fiecare [PV] va avea un cod/număr logic unic de reprezentare care va informa utilizatorul despre locul exact de amplasare a acestuia.

Circuitele electrice de ieșire al fiecărei substații se vor suma pe o bara comună în Stația de Transformare Finală de Înaltă tensiune 20 kV / 110 kV.

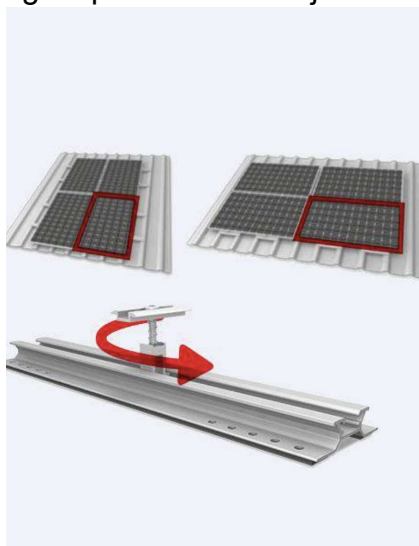
Nota 2: Soluția de interconectare a CEF în linia de înaltă tensiune [I.T.] sau cea de medie tensiune [M.T.] va fi realizată de către Operatorul de Distribuție, precizând Beneficiarului modul de interconectare și dimensionare a componentelor aferente, în cazul în care da acceptul de interconectare.

Activitatea de producere a energiei electrice prin transformarea (convertirea) energiei solare este una “statică” cu elementele componente fixe, având numai legături electrice. Partea de structură

de fixare a tuturor elementelor specifice (PV-uri, cabine cu echipamente) este una izometrică, nu presupune dezvoltări pe înălțime cât și pe adâncime.

Amenajările exterioare constau în principal în împrejurirea locului de consum, construirea drumurilor tehnologice operaționale și a porțiunilor de acces de tip intrare/ieșire.

Amenajarea orientării PV – urilor va fi către sud, montate pe suporti de prindere specifici, conform figurii prezentate mai jos:



Energia de la soare este convertită în energie electrică de către PV-uri.

Înălțimea estimată maximă a clădirilor este una maximă de ~ 4 m fiind constituită din containere cu echipamente specifice. Volumul construcțiilor propuse – este alcătuit în proporție de ~ 95% din sistemul desfașurat pe orizontală a Panourilor Fotovoltaice (PV-uri

DATE TEHNICE ALE INVESTIȚIEI

- număr total de panouri fotovoltaice propuse- **13.100 bucăți**
- puterea/panou fotovoltaic **0.550 kW (sau 550 W)**
- puterea în panouri **720 kW**
- puterea în invertoare **4.800kW**
- puterea pe invertoare **100kW**
- (număr total de invertoare= **16 bucăți**)

Staționarea autovehiculelor se va face exclusiv în interiorul parcelei.

Nr. locuri parcare asigurate:

- **4 locuri parcare auto**
- **1 loc parcare utilaje**

Circulația rutieră în incintă se realizează printr-un drum de incintă de lățime **4m**.

b) justificarea necesității proiectului;

În conformitate cu uniunea energetică (2015), politica energetică a UE are următoarele cinci obiective principale:

- diversificarea surselor de energie ale Europei, asigurând securitatea energetică prin solidaritate și cooperare între țările UE;

- asigurarea funcționării unei piețe interne a energiei pe deplin integrate, care să permită libera circulație a energiei prin UE printr-o infrastructură adecvată și fără bariere tehnice sau de reglementare;
- îmbunătățirea eficienței energetice și reducerea dependenței de importurile de energie, reducerea emisiilor și stimularea creării de locuri de muncă și a creșterii economice;
- decarbonizarea economiei și tranziția către o economie cu emisii scăzute de dioxid de carbon, în conformitate cu Acordul de la Paris;
- promovarea cercetării în domeniul tehnologiilor cu emisii scăzute de dioxid de carbon și al energiei curate și acordarea de prioritate cercetării și inovării pentru a impulsiona tranziția energetică și a îmbunătăți competitivitatea.

Energia solară, energia eoliană terestră și offshore, energia oceanică și hidroelectrică, biomasa și biocombustibilii sunt toate surse regenerabile de energie. Piețele energiei nu pot asigura singure nivelul dorit de energie din surse regenerabile în UE, ceea ce înseamnă că ar putea să fie nevoie de mecanisme naționale de sprijin și de mecanisme de finanțare din partea UE.

Una dintre prioritățile stabilite de Consiliul European din mai 2013 a fost diversificarea într-o mai mare măsură a aprovizionării cu energie a UE și dezvoltarea unor resurse de energie locale pentru a asigura siguranța aprovizionării și a reduce dependența de energie din surse externe.

În ceea ce privește sursele regenerabile de energie, Directiva 2009/28/CE din 23 aprilie 2009 a introdus un obiectiv de 20 % care trebuie atins până în 2020. În decembrie 2018, noua Directivă privind energia din surse regenerabile [Directiva (UE) 2018/2001] a stabilit obiectivul global obligatoriu al UE privind energia din surse regenerabile pentru 2030 la cel puțin 32 %. La 19 noiembrie 2020, Comisia a prezentat Strategia Uniunii Europene privind energia din surse regenerabile offshore (COM/2020/741), intensificând eforturile pentru ca Uniunea să devină neutră din punct de vedere climatic până în 2050. Strategia propune creșterea capacității UE de energie eoliană offshore de la nivelul actual de 12 GW la cel puțin 60 GW până în 2030 și la 300 GW până în 2050. Există diferite strategii pentru stimularea utilizării fiecărei surse regenerabile.

În iulie 2021, o propunere [COM(2021)0557] de o nouă directivă privind energia din surse regenerabile vizează creșterea obiectivului global privind energia din surse regenerabile la 40 % până în 2030.

* informații preluate de pe <https://www.europarl.europa.eu>

Conform Strategiei energetice a României 2019-2030, cu perspectiva anului 2050 față de totalul capacităților instalate în anul 2018 pentru producția de energie electrică, la nivelul anului 2030 se va înregistra o creștere a capacităților eoliene până la o putere de 4.278 MW și a celor fotovoltaice de până la 3.140 MW.

Corespunzător acestor capacități instalate, în anul 2030, energia medie anuală furnizată în sistemul energetic național din surse eoliene va fi de cca. 11,1 TWh iar cea din surse fotovoltaice de cca. 4,8 TWh/an.

În anul 2030, din puterea totală instalată a sistemelor fotovoltaice, 750 MW vor fi realizate sub forma unor capacități distribuite deținute de prosumator de energie.

Pentru atingerea în anul 2030 a gradului de dezvoltare al valorificării acestor surse regenerabile de energie, sunt esențiale promovarea unor politici vizând:

- realizarea capacităților de stocare a energiei și dezvoltarea rețelei de transport;
- declararea unor zone de dezvoltare energetică utilizând surse regenerabile, pentru proiecte mari și asigurarea conectării la rețea prin gria Transelectrica;
- asigurarea condițiilor care să permită înlocuirea capacităților la sfârșitul ciclului de viață;

- dezvoltarea de capacități mici, distribuite și încurajarea prosumatorilor.

Creșterea participării surselor regenerabile până la nivelul prevăzut a fi atins în anul 2030 se va putea realiza doar în condițiile în care simultan în sistemul energetic național se vor dezvolta și soluțiile de stocare a energiei care să asigure cicluri de încărcare/descărcare cu durate mai mari de 6-8 ore și o putere totală de 1.000 MW. Pentru aceasta, ținând cont de realitățile tehnologice din anul 2018, strategia prevede ca Centrala Hidroelectrică cu Acumulare prin Pompaj Tarnița-Lăpușești să fie asumată ca investiție strategică de interes național. Pentru a se putea crea premisele creșterii capacității de producere a energiei din surse eoliene și solare este necesar ca acest proiect să demareze până în anul 2025, iar la nivelul anului 2030 să fie în funcțiune la întreaga capacitate.

Pe măsură ce gradul de maturitate al altor tehnologii de conversie și stocare a energiei va permite utilizarea lor comercială, după anul 2025 se va putea analiza posibilitatea unei ponderi mai mari a capacităților din surse regenerabile la un nivel corespunzător celui de implementare a soluțiilor de stocare bazate pe aceste tehnologii. Întrucât estimările actuale privind dezvoltarea acestor tehnologii indică faptul că acestea se vor putea implementa sub forma unor capacități de stocare distribuite și având volum redus, după anul 2025 se prevede instituirea obligației ca producătorii de energie din surse eoliene și fotovoltaice dispecerizabili să-și realizeze compensarea dezechilibrelor. În vederea creșterii participării producătorilor români de energie pe piețele regionale europene, se prevede ca până în anul 2025 să fie finalizată închiderea inelului principal de transport prin linii de 400 kV și realizarea unor noi puncte de interconectare cu rețelele din zona adiacentă României

* informații preluate de pe <http://energie.gov.ro>

Intervenția vizează promovarea investițiilor în sectorul de energie curată și eficiență energetică în vederea asigurării contribuției la obiectivele stabilite prin Pactul Ecologic European, țintele stabilite în cadrul Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice (PNIESC) privind utilizarea energiei din surse regenerabile, precum și cele stabilite în cadrul PNRR, prin creșterea ponderii de producție a acesteia din energie eoliană și solară.

c) valoarea investiției;

Valoarea totală a investiției pentru proiect este de aproximativ **3.931.348,43 Euro fără TVA.**

d) perioada de implementare propusă;

Perioada de implementare propusă este până la **Decembrie 2024.**

e) planșe reprezentând limitele amplasamentului proiectului, inclusiv orice suprafață de teren solicitată pentru a fi folosită temporar (planuri de situație și amplasamente);

Stabilite prin documentațiile de urbanism, cu plan de încadrare și plan de situație în coordonate Stereo 70.

f) o descriere a caracteristicilor fizice ale întregului proiect, formele fizice ale proiectului (planuri, clădiri, alte structuri, materiale de construcție și altele).

Se prezintă elementele specifice caracteristice proiectului propus:

- profilul și capacitățile de producție:
- Consum energie electrică: **Unitate de producție nouă**
- Puterea totală instalată a centralei fotovoltaice: **7.200 kWp;**
- Puterea totală ieșire din invertoare: **4.800 kW;**
- Energia produsă fotovoltaic, medie anuală: **4.800 MWh/an;**

- Economia de energie electrică: - **Unitate de producție nouă;**
- Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în tone echivalent CO₂/an – nu este cazul

- descrierea instalației și a fluxurilor tehnologice existente pe amplasament (după caz):

Caracteristicile tehnice ale centralei fotovoltaice:

- putere modul PV: **0,550 kW**, respectiv 13100 buc. X 0,550 kW= **7.250 kW**
- orientare modul PV: **sudică**
- înclinare modul PV: **30°**
- putere invertor: **300 kW**, respectiv **16X300= 4.800 kW**
- tip structură: Structură Fixă

- **descrierea proceselor de producție ale proiectului propus, în funcție de specificul investiției, produse și subproduse obținute, mărimea, capacitatea;**

Nu este cazul.

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

Nu este cazul.

- **racordarea la rețelele utilitare existente în zonă;**

Nu este cazul.

- **descrierea lucrărilor de refacere a amplasamentului în zona afectată de execuția investiției;**

Nu este cazul.

- **căi noi de acces sau schimbări ale celor existente:**

Încadrul soluției propuse există rețele care ar necesita relocare/protejare.

Distribuția energiei electrice produse cu sistemele fotovoltaice se va face fără modificări substanțiale ale instalațiilor electrice interioare, fiind necesare doar racordurile electrice de injecție a puterii de la centrala fotovoltaică în stațiile electrice existente ce alimentează instalațiile din cadrul parcului fotovoltaic

- **resursele naturale folosite în construcție și funcționare;**

Nu este cazul.

- **metode folosite în construcție/demolare;**

Nu este cazul.

- **planul de execuție, cuprinzând faza de construcție, punerea în funcțiune, exploatare, refacere și folosire ulterioară;**

Nu este cazul.

- **relația cu alte proiecte existente sau planificate;**

Nu este cazul.

- detalii privind alternativele care au fost luate în considerare;
Nu este cazul.

- alte activități care pot apărea ca urmare a proiectului (de exemplu, extragerea de agregate, asigurarea unor noi surse de apă, surse sau linii de transport al energiei, creșterea numărului de locuințe, eliminarea apelor uzate și a deșeurilor);
Nu este cazul.

- alte autorizații cerute pentru proiect.
Nu este cazul.

IV. Descrierea lucrărilor de demolare necesare:
Nu este cazul.

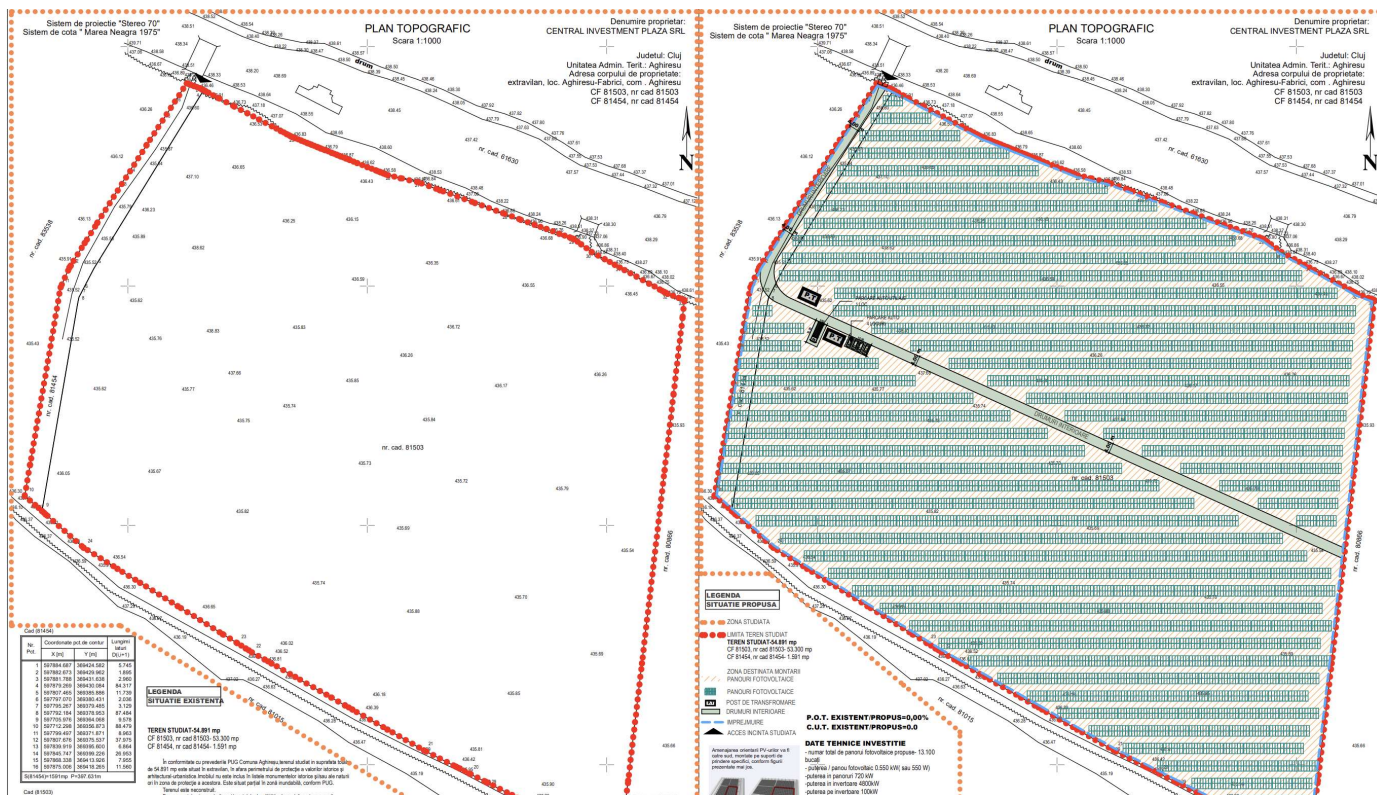
V. Descrierea amplasării proiectului:

- distanța față de granițe pentru proiectele care cad sub incidența Convenției privind evaluarea impactului asupra mediului în context transfrontieră, adoptată la Espoo la 25 februarie 1991, ratificată prin Legea nr. 22/2001, cu completările ulterioare;
Nu este cazul.

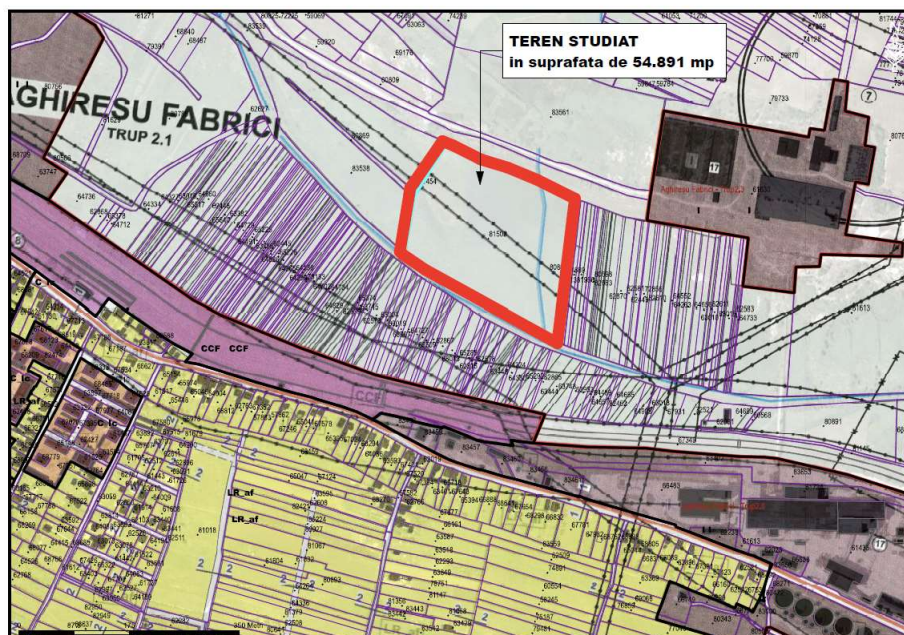
- localizarea amplasamentului în raport cu patrimoniul cultural potrivit Listei monumentelor istorice, actualizată, aprobată prin Ordinul ministrului culturii și cultelor nr. 2.314/2004, cu modificările ulterioare, și Repertoriului arheologic național prevăzut de Ordonanța Guvernului nr. 43/2000 privind protecția patrimoniului arheologic și declararea unor situri arheologice ca zone de interes național, republicată, cu modificările și completările ulterioare;

Nu este cazul.

- hărți, fotografiile ale amplasamentului care pot oferi informații privind caracteristicile fizice ale mediului, atât naturale, cât și artificiale, și alte informații privind:
PLANSAA2 Distribuția panourilor pe suprafața disponibilă-plan situație propusă



INCADRARE IN P.U.G AGHIRESU



• **folosințele actuale și planificate ale terenului atât pe amplasament, cât și pe zone adiacente acestuia;**

Nu este cazul.

• **politici de zonare și de folosire a terenului;**

Nu este cazul.

• **arealele sensibile;**

Nu este cazul.

- coordonatele geografice ale amplasamentului proiectului, care vor fi prezentate sub formă de vector în format digital cu referință geografică, în sistem de proiecție națională Stereo 1970;

INVENTAR DE COORDONATE

81454 AGHIREȘU

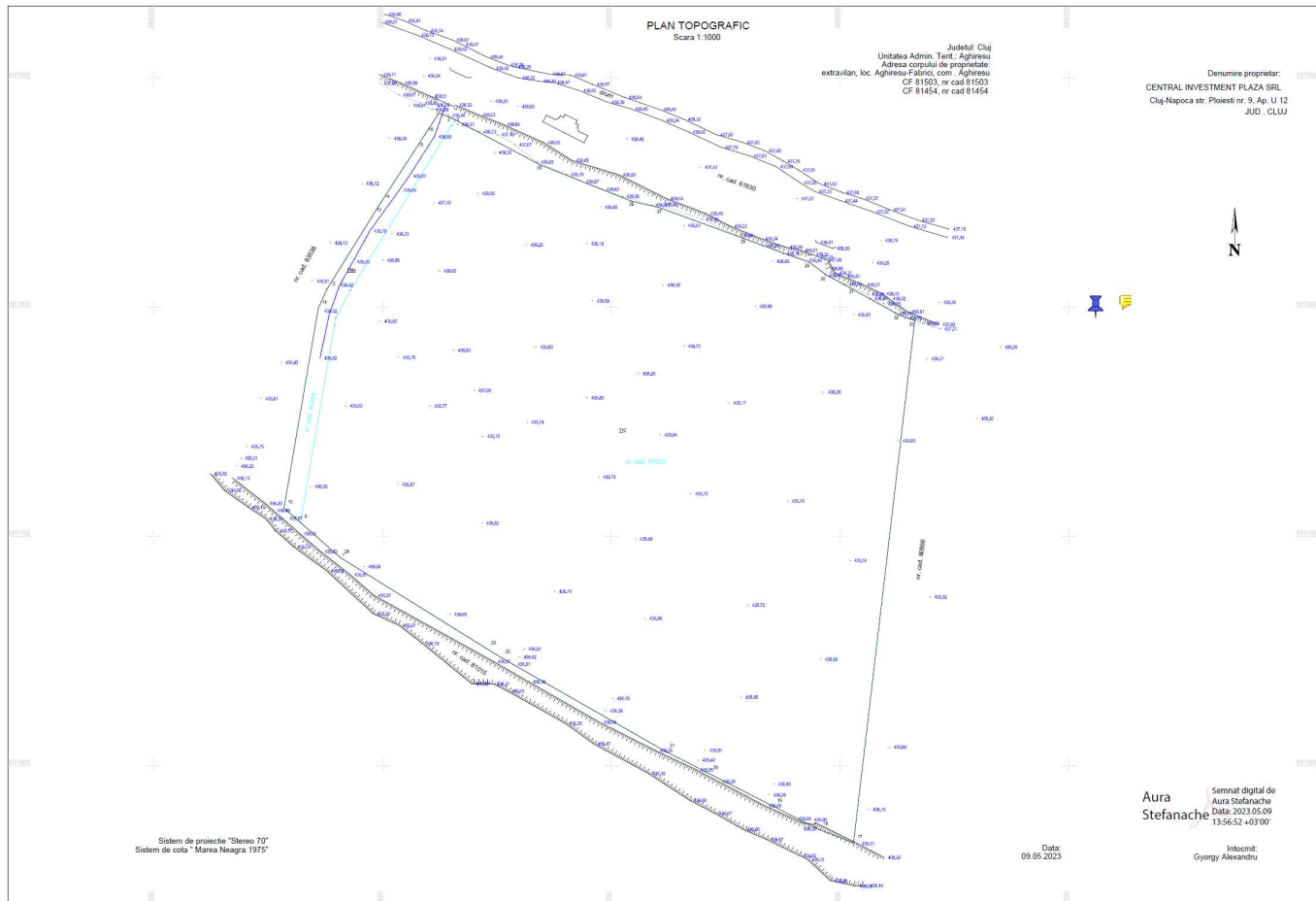
1	369424.6	597884.7
2	369430	597882.7
3	369431.6	597881.8
4	369430.1	597879.3
5	369385.9	597807.5
6	369380.4	597797.1
7	369379.5	597795.3
8	369379	597792.2
9	369364.1	597706
10	369356.9	597712.3
11	369371.9	597799.5
12	369375.5	597807.7
13	369395.6	597839.9
14	369399.2	597845.7
15	369413.9	597868.3
16	369418.3	597875
17	369424.6	597884.7

INVENTAR DE COORDONATE

81503 AGHIREȘU

1	369605.8	597566.2
2	369590.8	597571.9
3	369570.8	597582.1
4	369542.6	597596.4
5	369523.7	597606
6	369451.7	597647
7	369445.6	597650.9
8	369381.4	597690.7
9	369364.1	597706
10	369379	597792.2
11	369379.5	597795.3
12	369380.4	597797.1
13	369385.9	597807.5
14	369430.1	597879.3
15	369431.6	597881.8
16	369468.9	597862.1
17	369508.7	597846.3
18	369521.2	597843.4
19	369557.7	597830
20	369586.3	597819.7
21	369593.7	597814.2
22	369605.4	597807.8
23	369625.4	597796.8
24	369632.5	597794.2
25	369605.8	597566.2

- RIDICARE TOPOGRAFICA CADASTRALA. Planul de situație în coordonate Stereo cu inventar de coordonate





PROCES VERBAL DE RECEPȚIE 2470 / 2023

Întocmit astăzi, 09/05/2023, privind cererea 12286 din 09/05/2023
având aviz de începere a lucrărilor cu nr. din

1. **Beneficiar:** CENTRAL INVESTMENT PLAZA SRL
2. **Executant:** Gyorgy Alexandru
3. **Denumirea lucrărilor recepționate:** Plan topografic în vederea obținerii autorizației de construcții pentru imobilul situat în com. Aghireșu, extravilan, jud. Cluj
4. **Nominalizarea documentelor și a documentațiilor care se predau** Oficiului de Cadastru și Publicitate Imobiliară CLUJ conform avizului de începere a lucrărilor:

Număr act	Data act	Tip act	Emitent
303	09.05.2023	înscris sub semnatura privată	GYORGY ALEXANDRU
81454	09.05.2023	act administrativ	BCPI HUEDIN
81503	09.05.2023	act administrativ	BCPI HUEDIN
303	09.05.2023	înscris sub semnatura privată	GYORGY ALEXANDRU
303	09.05.2023	înscris sub semnatura privată	GYORGY ALEXANDRU
115	03.02.2023	act administrativ	CJ CLUJ

Așa cum sunt atașate la cerere.

5. Concluzii:

Pentru procesul verbal 2470 au fost recepționate 1 propuneri:

* Memoriul tehnic:

Plan topografic (în format analogic și digital - format dxf.), scara 1:1000;
Calculul analitic al suprafețelor;
Certificat de urbanism nr. 115/03.02.2023, în copie;
Copia extrasului de carte funciară pentru informare nr. 81503, nr. cadastral 81503 UAT Aghireșu, copia extrasului de carte funciară pentru informare nr. 81454, nr. cadastral 81454 UAT Aghireșu ;
Dovada achitării tarifelor legale- OP nr.6543/09.05.2023;
În urma verificării planului topografic pentru suprafața de 54.891 mp, din care suprafața de 53.300 mp categoria de folosință neproductiv și suprafața de 1.591 mp categoria de folosință ape curgătoare, extravilan, s-a constatat că a fost întocmit conform prevederilor legale în vigoare și nu există impedimente pentru recepția acestuia.

6. Erori topologice față de alte entități spațiale:

Identificator	Tip eroare	Mesaj suprapunere
81454	Avertizare	Recepția 2021877: Imobilul TR-2066-1 se suprapune cu terenul 81454 din stratul permanent!
81503	Avertizare	Recepția 2021877: Imobilul TR-2066-1 se suprapune cu terenul 81503 din stratul permanent!

Lucrarea este declarată **Admisă**

Inspector
AURA ȘTEFĂNACHE

Aura Ștefanache
Stefanache

Semnat digital de
Aura Ștefanache
Data: 2023.05.09
13:58:33 +03'00'

- detalii privind orice variantă de amplasament care a fost luată în considerare;
Nu este cazul.

VI. Descrierea tuturor efectelor semnificative posibile asupra mediului ale proiectului, în limita informațiilor disponibile:

A. Surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu:

a) protecția calității apelor:

- sursele de poluanți pentru ape, locul de evacuare sau emisarul;

Nu este cazul.

- stațiile și instalațiile de epurare sau de preepurare a apelor uzate prevăzute;

Nu este cazul.

b) protecția aerului:

- sursele de poluanți pentru aer, poluanți, inclusiv surse de mirosuri;

Nu este cazul.

- instalațiile pentru reținerea și dispersia poluanților în atmosferă;

Nu este cazul.

c) protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor:

- sursele de zgomot și de vibrații;

Nu este cazul.

- amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor;

Nu este cazul.

d) protecția împotriva radiațiilor:

- sursele de radiații;

Nu este cazul.

- amenajările și dotările pentru protecția împotriva radiațiilor;

Nu este cazul.

e) protecția solului și a subsolului:

- sursele de poluanți pentru sol, subsol, ape freatică și de adâncime;

Nu este cazul.

- lucrările și dotările pentru protecția solului și a subsolului;

Nu este cazul.

f) protecția ecosistemelor terestre și acvatice:

- identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect;

Nu este cazul.

- lucrările, dotările și măsurile pentru protecția biodiversității, monumentelor naturii și ariilor protejate;

Nu este cazul.

g) protecția așezărilor umane și a altor obiective de interes public:

- identificarea obiectivelor de interes public, distanța față de așezările umane, respectiv față de monumente istorice și de arhitectură, alte zone asupra cărora există instituit un regim de restricție, zone de interes tradițional și altele;

Nu este cazul.

- lucrările, dotările și măsurile pentru protecția așezărilor umane și a obiectivelor protejate și/sau de interes public;

Nu este cazul.

h) prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/în timpul exploatarei, inclusiv eliminarea:

- lista deșeurilor (clasificate și codificate în conformitate cu prevederile legislației europene și naționale privind deșeurile), cantități de deșeuri generate;

Nu este cazul.

- programul de prevenire și reducere a cantităților de deșeuri generate;

Nu este cazul.

- planul de gestionare a deșeurilor;

Nu este cazul.

i) gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase:

- substanțele și preparatele chimice periculoase utilizate și/sau produse;

Nu este cazul.

- modul de gospodărire a substanțelor și preparatelor chimice periculoase și asigurarea condițiilor de protecție a factorilor de mediu și a sănătății populației.

Nu este cazul.

B. Utilizarea resurselor naturale, în special a solului, a terenurilor, a apei și a biodiversității.

În cadrul operațiunilor de amenajare a terenului nu sunt utilizate resurse naturale.

- Umplerea gropilor rezultate din amenajare a terenului cu materiale de umplură inert generat;
- Nivelarea, completarea și compactarea zonelor cu materiale de umplură;
- Aducerea terenului la starea de folosință;

La întocmirea proiectului s-au avut în vedere prevederile Legii nr. 50/1991, cu modificările ulterioare. În timpul lucrărilor de desființare nu vor fi afectate construcțiile învecinate. Înainte de începerea lucrărilor de amenajare a terenului se va prevedea organizarea zonei de depozitare a deșeurilor. De asemenea, menționăm că operațiunile NU sunt efectuate în sau în apropierea zonelor sensibile la biodiversitate (inclusiv rețeaua Natura 2000 de arii protejate, siturile patrimoniului mondial UNESCO și zonele cheie pentru biodiversitate, precum și alte zone protejate). Această măsură de amplasare de panouri fotovoltaice va sprijini trecerea la o economie neutră din punct de vedere climatic, fiind în conformitate cu obiectivele climatice ale UE pentru anii 2030 și 2050, întrucât în etapa de operare, aceste capacități/instalații/echipamentele nu emit CO₂ și vor contribui la decarbonizarea producției de energie electrică.

În prezent, producția și utilizarea energiei generează peste 75 % din emisiile de gaze cu efect de seră din UE, decarbonizarea sistemului energetic la nivelul UE fiind, prin urmare, esențială pentru atingerea obiectivelor climatice pentru 2030 (cu cel puțin 55 % comparativ cu nivelurile din 1990) și pentru realizarea strategiei pe termen lung a Uniunii vizând atingerea neutralității emisiilor de dioxid de carbon până în 2050.

Pactul verde european se axează pe 3 principii – cheie pentru tranziția către o energie curată, care vor contribui la reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră și la îmbunătățirea calității vieții, printre care prioritizarea eficienței energetice, îmbunătățirea performanței energetice a clădirilor și dezvoltarea unui sector energetic bazat în mare parte pe surse regenerabile.

În urma realizării investiției se preconizează reducerea consumurilor de energie electrică produsă din surse convenționale din combustibil fosili și implicit reducerea costurilor cu energia preluată din sistemul de distribuție a energiei electrice.

În acest context, investiția în noi capacitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile nu va duce la un impact negativ crescut al climatului actual sau viitor, asupra oamenilor, naturii sau activelor, dimpotrivă, se vor transforma cele mai poluate zone în zone curate. Având în vedere faptul că măsura privind investițiile în noi capacități pentru producția de electricitate din surse regenerabile (eolian și solar) sprijină cu un coeficient de 100% obiectivul privind atenuarea schimbărilor climatice, se consideră îndeplinit principiul DNSH pentru acest obiectiv de mediu.

Cu referire la utilizarea durabilă și protecția apelor și având în vedere prevederile considerentului 27 din Regulamentul taxonomiei, proiectele din surse regenerabile nu vor avea niciun prejudiciu asupra bunei stări sau a potențialului ecologic bun al corpurilor de apă, inclusiv a apelor de suprafețe și a apelor subterane.

În ceea ce privește biodiversitatea și ecosistemele, nu se așteaptă ca investiția propusă să fie un prejudiciu semnificativ pentru starea și reziliența ecosistemelor, sau pentru starea de conservare a habitatelor și speciilor, inclusiv a celor de interes al Uniunii.

VII. Descrierea aspectelor de mediu susceptibile a fi afectate în mod semnificativ de proiect:

- impactul asupra populației, sănătății umane, biodiversității (acordând o atenție specială speciilor și habitatelor protejate), conservarea habitatelor naturale, a florei și a faunei sălbatice, terenurilor, solului, folosințelor, bunurilor materiale, calității și regimului cantitativ al apei, calității aerului, climei (de exemplu, natura și amploarea emisiilor de gaze cu efect de seră), zgomotelor și vibrațiilor, peisajului și mediului vizual, patrimoniului istoric și cultural și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente. Natura impactului (adică impactul direct, indirect, secundar, cumulativ, pe termen scurt, mediu și lung, permanent și temporar, pozitiv și negativ);

Utilajele și mijloacele de transport vor fi verificate periodic în ceea ce privește nivelul de monoxid de carbon și concentrațiile emisiilor de gaze de eșapament și vor fi puse în funcțiune numai după remedierea eventualelor defecțiuni. Este obligatorie întreținerea în perfectă stare de funcționare a utilajelor care se utilizează în perioada de construire a proiectului, realizarea periodică a inspecției tehnice, iar în cazul în care se constată defecțiuni, remedierea acestora în cel mai scurt timp.

Unul dintre obiectivele specifice ale proiectului este reducerea impactului asupra mediului în urma prestării unor servicii care nu produc gaze cu efect de seră. Pentru investiția propusă în această documentație, obiectivul cu privire la schimbările climatice nu necesită o evaluare de fond a măsurii, conform Orientărilor tehnice privind aplicarea principiului DNSH (2021/C58/01). Cu toate acestea, în mod general, proiectul propus se încadrează în activitățile care aduc un efect pozitiv climatului actual și climatului preconizat cu privire la schimbările climatice.

- extinderea impactului (zona geografică, numărul populației/habitatelor/speciilor afectate);

Nu este cazul.

- magnitudinea și complexitatea impactului;

În acest context, investiția în noi capacitățile de producere a energiei electrice din surse regenerabile nu va duce la un impact negativ crescut al climatului actual sau viitor, asupra oamenilor, naturii sau activelor, dimpotrivă, se vor transforma cele mai poluate zone în zone curate. Având în vedere faptul că măsura privind investițiile în noi capacități pentru producția de electricitate din surse regenerabile (eolian și solar) sprijină cu un coeficient de 100% obiectivul privind atenuarea schimbărilor climatice, se consideră îndeplinit principiul DNSH pentru acest obiectiv de mediu.

- probabilitatea impactului;

Nu este cazul.

- durata, frecvența și reversibilitatea impactului;

Nu este cazul.

- măsurile de evitare, reducere sau ameliorare a impactului semnificativ asupra mediului;

Măsurile de diminuare sunt definite ca acțiuni de limitare sau controlare a emisiilor de gaze cu efect de seră (GES). Prin abordarea principalelor surse de emisii, aceste măsuri contribuie la limitarea acumulării totale de GES.

- natura transfrontalieră a impactului;

Nu este cazul.

VIII. Prevederi pentru monitorizarea mediului - dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu, inclusiv pentru conformarea la cerințele privind monitorizarea emisiilor prevăzute de concluziile celor mai bune tehnici disponibile aplicabile. Se va avea în vedere ca implementarea proiectului să nu influențeze negativ calitatea aerului în zonă.

Nu este cazul.

IX. Legătura cu alte acte normative și/sau planuri /programe /strategii/ documente de planificare:

A. Justificarea încadrării proiectului, după caz, în prevederile altor acte normative naționale care transpun legislația Uniunii Europene: Directiva 2010/75/UE (IED) a Parlamentului European și a Consiliului din 24 noiembrie 2010 privind emisiile industriale (prevenirea și controlul integrat al poluării), Directiva 2012/18/UE a Parlamentului European și a Consiliului din 4 iulie 2012 privind controlul pericolelor de accidente majore care implică substanțe periculoase, de modificare și ulterior de abrogare a Directivei 96/82/CE a Consiliului, Directiva 2000/60/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 23 octombrie 2000 de stabilire a unui cadru de politică comunitară în domeniul apei, Directiva-cadru aer 2008/50/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 21 mai 2008 privind calitatea aerului înconjurător și un aer mai curat pentru Europa, Directiva 2008/98/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 19 noiembrie 2008 privind deșeurile și de abrogare a anumitor directive, și altele).

Nu este cazul.

B. Se va menționa planul/programul/strategia/documentul de programare/planificare din care face proiectul, cu indicarea actului normativ prin care a fost aprobat.

Programul Operațional Infrastructură Mare 2014-2020

Axa Prioritară 11: Măsuri de îmbunătățire a eficienței energetice și stimularea utilizării energiei regenerabile,

Obiectivul specific 11.1: Eficiență energetică și utilizarea energiei din surse regenerabile pentru consumul propriu la nivelul întreprinderilor.

Prioritatea de investiții 4b. Promovarea eficienței energetice și a utilizării energiei din surse regenerabile în întreprinderi.

X. Lucrări necesare organizării de șantier:

- descrierea lucrărilor necesare organizării de șantier;

Nu este cazul.

- localizarea organizării de șantier;

Nu este cazul.

- descrierea impactului asupra mediului a lucrărilor organizării de șantier;

Nu este cazul.

- surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu în timpul organizării de șantier;

Nu este cazul.

- dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu.

Nu este cazul.

XI. Lucrări de refacere a amplasamentului la finalizarea investiției, în caz de accidente și/sau la încetarea activității, în măsura în care aceste informații sunt disponibile:

- lucrările propuse pentru refacerea amplasamentului la finalizarea investiției, în caz de accidente și/sau la încetarea activității;

Nu este cazul.

- aspecte referitoare la prevenirea și modul de răspuns pentru cazuri de poluări accidentale;

Nu este cazul.

- aspecte referitoare la închiderea/dezafectarea/demolarea instalației;

Nu este cazul.

- modalități de refacere a stării inițiale/reabilitare în vederea utilizării ulterioare a terenului.

Nu este cazul.

XII. Anexe - piese desenate:

1. planul de încadrare în zonă a obiectivului și planul de situație, cu modul de planificare a utilizării suprafețelor; formele fizice ale proiectului (planuri, clădiri, alte structuri, materiale de construcție și altele); planșe reprezentând limitele amplasamentului proiectului, inclusiv orice suprafață de teren solicitată pentru a fi folosită temporar (planuri de situație și amplasamente);

• Plan de încadrare în zonă/PUG

• Plan de situație existentă/propusă cadastral în coordonate stereo

(Plan de amplasare panouri fotovoltaice pe support cadastral în coordonate stereo)

2. schemele-flux pentru procesul tehnologic și fazele activității, cu instalațiile de de poluare;

Nu este cazul.

3. schema-flux a gestionării deșeurilor;

Nu este cazul.

4. alte piese desenate, stabilite de autoritatea publică pentru protecția mediului.

Nu este cazul.

XIII. Pentru proiectele care intră sub incidența prevederilor 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 cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare, memoriul va fi completat cu următoarele:

a) descrierea succintă a proiectului și distanța față de aria naturală protejată de interes comunitar, precum și coordonatele geografice (Stereo 70) ale amplasamentului proiectului. Aceste coordonate vor fi prezentate sub formă de vector în format digital cu referință geografică, în sistem de proiecție națională Stereo 1970, sau de tabel în format electronic conținând coordonatele conturului (X, Y) în sistem de proiecție națională Stereo 1970;

Nu este cazul.

b) numele și codul ariei naturale protejate de interes comunitar;

Nu este cazul.

c) prezența și efectivele/suprafețele acoperite de specii și habitate de interes comunitar în zona proiectului;

Nu este cazul.

d) se va preciza dacă proiectul propus nu are legătură directă cu sau nu este necesar pentru managementul conservării ariei naturale protejate de interes comunitar;

Nu este cazul.

e) se va estima impactul potențial al proiectului asupra speciilor și habitatelor din aria naturală protejată de interes comunitar;

Nu este cazul.

f) alte informații prevăzute în legislația în vigoare.

Nu este cazul.

XIV. Pentru proiectele care se realizează pe ape sau au legătură cu apele, memoriul va fi completat cu următoarele informații, preluate din Planurile de management bazinale, actualizate:

1. Localizarea proiectului:

com. AGHIRESU jud. CLUJ (CF.NR. 81503 si CF. NR. 81454)

- cursul de apă: denumirea și codul cadastral;

Nu este cazul.

- corpul de apă (de suprafață și/sau subteran): denumire și cod.

Nu este cazul.

2. Indicarea stării ecologice/potențialului ecologic și starea chimică a corpului de apă de suprafață; pentru corpul de apă subteran se vor indica starea cantitativă și starea chimică a corpului de apă.

Nu este cazul.

3. Indicarea obiectivului/obiectivelor de mediu pentru fiecare corp de apă identificat, cu precizarea excepțiilor aplicate și a termenelor aferente, după caz.

Nu este cazul.

XV. Criteriile prevăzute în anexa nr. 3 la Legea nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului se iau în considerare, dacă este cazul, în momentul compilării informațiilor în conformitate cu punctele III - XIV.

Nu este cazul.

Semnătura și ștampila titularului,
arh. SONIA NICULA

