

**completări la MEMORIU DE PREZENTARE Anexa 5E**

prezenta documentație, realizată la solicitarea telefonică din 04.03.2024 a APM Dolj, se consideră anexă la și se va citi împreună cu Memoriul de Prezentare revizuit 12.2023 conform PV aferent ședință comisie CAT din data de 28.11.2023 ;

Denumire proiect: **"CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC ȘI ÎMPREJMUIRE TEREN"**  
 în com. BRABOVA, jud. DOLJ, CF. 30737, CF. 31194, CF. 33281

Beneficiar: SC PRECATA ENERGY SRL

Amplasament: Comuna Brabova, jud. Dolj, extravilan  
 CF. nr. 30737, CF nr. 31194, CF nr. 33281

Proiectant general: S.C. Arhigest S.R.L.  
 Arhitectura Str. Anton Pann nr. 1, 300102 Timișoara, Jud. Timiș

Proiect nr. 485\_2023

Faza: DTAC

Data: Octombrie 2023; actualizat 12.2023; **completări 03.2024**

**Mențiuni privind gestiunea deșeurilor****Revizie la :**• **Capitolul VI.****DESCRIEREA TUTUROR EFECTELOR SEMNIFICATIVE POSIBILE ASUPRA MEDIULUI ALE PROIECTULUI – în limita informațiilor disponibile****A. SURSE DE POLUANȚI ȘI ÎNSTALAȚII PENTRU REȚINEREA, EVACUAREA ȘI DISPERSIA POLUANȚILOR ÎN MEDIU**

**Punctul h:** Prevenirea și gestionarea deșeurilor generate pe amplasament în timpul realizării proiectului/ în timpul exploatări, inclusiv eliminarea

Mai jos se enumeră tipul de deșeuri, cod deșeuri, cantitate și gestionare deșeuri. Dat fiind faptul că proiectul face parte dintr-o investiție mai amplă (CEF 301 MW), în vederea evaluării impactului cumulat, se detaliază lista deșeurilor:

- Per întreaga investiție ( care cuprinde 11 proiecte amplasate pe teritoriile UAT-urilor Brabova și Predești), din care:
- Defalcat pentru proiectul de față, amplasat în UAT BRABOVA, identificat prin CF. 30737, CF. 31194, CF. 33281

**1. tipul de deșeuri, cod deșeuri, cantitate – per întreaga investiție (CEF 301 MW):****Etapă de construcție**

Cod deșeu	Denumire	Cantitatea estimată (t)
15 01	ambalaje (inclusiv deșeurile de ambalaje municipale colectate separat)	35.91
15 01 01	ambalaje de hârtie și carton	25.93
15 01 02	ambalaje de materiale plastice	5.02
15 01 03	ambalaje de lemn	4.96
17 04	metale (inclusiv aliajele lor)	42.13
17 04 01	cupru, bronz, alamă	2.45
17 04 02	Aluminiu	5.04

17 04 05	Fier și oțel	9.91
17 04 11	cabluri, altele decât cele specificate la 17 04 10	24.73
17 09	alte deșeuri de la construcții și demolări	0.72
17 09 04	deșeuri amestecate de la construcții și demolări, altele decât cele specificate la 17 09 01, 17 09 02 și 17 09 03	0.72
20 01	Deșeuri municipale și asimilate din comerț, industrie, instituții, inclusiv fracțiuni colectate separat (cu excepția 15 01)	0.5
20 01 36	echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20 01 21, 20 01 23 și 20 01 35 (panouri defecte, echipamente, etc.)	0.5

Note: la nivelul investiției, cantitatea de deșeuri poate reieși mai mică în momentul execuției decât cifrele detaliate mai sus, în funcție de organizarea executantului / furnizorului (ex. reutilizare paleți din lemn de la ambalare, colectare și reutilizare resturi de cablu, reutilizare panouri defecte dacă pot fi reparate de către furnizor, etc.)

#### Etapa de exploatare

Cod deșeu	Denumire	Cantitatea estimată (t)
15 01	ambalaje (inclusiv deșeurile de ambalaje municipale colectate separat)	0.48
15 01 02	ambalaje de materiale plastice	0.48
17 04	metale (inclusiv aliajele lor)	0.49
17 04 11	cabluri, altele decât cele specificate la 17 04 10	0.49
20 01	Deșeuri municipale și asimilate din comerț, industrie, instituții, inclusiv fracțiuni colectate separat (cu excepția 15 01)	0.33
20 01 36	echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20 01 21, 20 01 23 și 20 01 35 (panouri defecte, echipamente, etc.)	0.33

Din cantitățile de mai sus se extrag :

- tipul de deșeuri, cod deșeuri, cantitate – pentru proiectul de față, identificat prin CF. 30737, CF. 31194, CF. 33281 :

#### Etapa de construcție

Cod deșeu	Denumire	Cantitatea estimată (t)
15 01	ambalaje (inclusiv deșeurile de ambalaje municipale colectate separat)	3.85
15 01 01	ambalaje de hârtie și carton	2.9
15 01 02	ambalaje de materiale plastice	0.47
15 01 03	ambalaje de lemn	0.48
17 04	metale (inclusiv aliajele lor)	4.08
17 04 01	cupru, bronz, alamă	0.24
17 04 02	Aluminiu	0.48
17 04 05	Fier și oțel	0.96
17 04 11	cabluri, altele decât cele specificate la 17 04 10	2.4
17 09	alte deșeuri de la construcții și demolări	0.02
17 09 04	deșeuri amestecate de la construcții și demolări, altele decât cele specificate la 17 09 01, 17 09 02 și 17 09 03	0.02
20 01	Deșeuri municipale și asimilate din comerț, industrie, instituții, inclusiv fracțiuni colectate separat (cu excepția 15 01)	0.03
20 01 36	echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20 01 21, 20 01 23 și 20 01 35 (panouri defecte, echipamente, etc.) **	0.03

Note:

\*\*estimat echivalentul unui panou ; cantitatea poate reieși mai mică în momentul execuției decât cifrele detaliate mai sus, dacă toate echipamentele sunt livrate și puse în operă corect

**Etapa de exploatare**

Cod deșeu	Denumire	Cantitatea estimată (t)
15 01	<b>ambalaje (inclusiv deșeurile de ambalaje municipale colectate separat)</b>	<b>0.05</b>
15 01 02	ambalaje de materiale plastice	0.05
17 04	<b>metale (inclusiv aliajele lor)</b>	<b>0.05</b>
17 04 11	cabluri, altele decât cele specificate la 17 04 10	0.05
20 01	<b>Deșeuri municipale și asimilate din comerț, industrie, instituții, inclusiv fracțiuni colectate separat (cu excepția 15 01)</b>	<b>0.03</b>
20 01 36	echipamente electrice și electronice casate, altele decât cele specificate la 20 01 21, 20 01 23 și 20 01 35 (panouri defecte, echipamente, etc.)	0.03

Modul de gestionare a deșeurilor în etapa de construcție:

Deoarece proiectul face parte dintr-o investiție mai amplă (CEF 301 MW), atât pentru limitarea zonelor afectate de efectele organizării de șantier, cât și pentru optimizarea și eficientizarea implementării proiectelor, **organizarea de șantier se va structura cumulat pentru amplasamentele acesteia. Se vor realiza 2 organizări de șantier comune pentru amplasamentele aflate pe teritoriul comunei Predești și 1 organizare de șantier comună pentru amplasamentele aflate pe teritoriul Brabova** (amplasamente din cadrul investiției, nu pe domeniul public).

Proiectul de față va fi deservit de organizarea de șantier comună pentru parcurile din Brabova din cadrul investiției CEF 301 MW, în cadrul căreia se propune o platformă balastată de cca 335 mp pentru depozitarea de deșeuri. Amplasarea acesteia se regăsește în piese desenate anexate.

Deșeurile rezultate din activitatea de șantier, și de funcționare a obiectivului, vor îndeplini următoarele condiții:

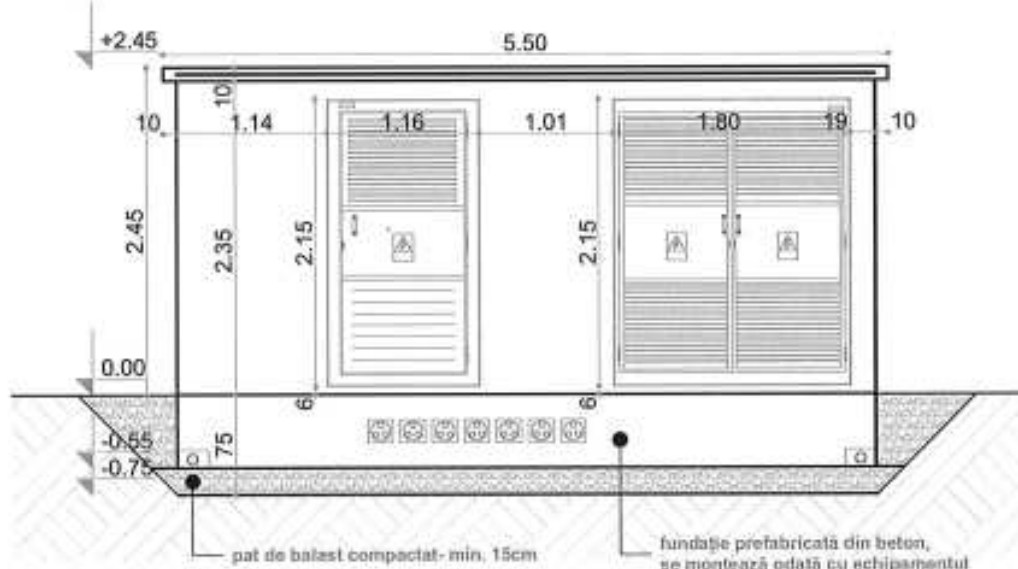
- Pe perioada de execuție a investiției, pe lângă gruparea deșeurilor pe zona special delimitată, se propun pubele, respectiv containere diferențiate pe diferite tipuri de deșeuri rezultate.
  - deșeurile se vor depozita numai în spații special amenajate; se interzice depozitarea deșeurilor de orice fel în mod neorganizat pe sol;
  - deșeurile reciclabile – (ex. plastic, lemn, sticlă, metal, hârtie, carton, etc), se vor colecta separat, pe tipuri, în spații special amenajate și vor fi predate unităților autorizate în vederea valorificării; se vor pre colecta în recipiente separate și vor fi predate operatorului de servicii publice de salubritate sau se vor valorifica la unitățile de profil.
- observație : acestea vor proveni din ambalaje pentru echipamente și elemente constructive în etapa de construcție, respectiv ambalaje rezultate ocazional în perioada de mentenanță*
- **amestecurile de pământ și pietre**, se vor pre colecta în containere de diverse capacități și vor fi colectate și transportate de către operatorul economic autorizat **sau se vor reutiliza pe sit** ;

**din sistemele constructive propuse, respectiv în combinație cu metodele de execuție aferente, se estimează că nu va rezulta o cantitate semnificativă de pământ excavată; Prin urmare, cel rezultat – dacă este cazul - se poate reutiliza pe sit pentru lucrări de nivelare, sistematizare, lucrări aferente drumurilor de incintă, etc. :**

- o În cazul infrastructurii aferente panourilor fotovoltaice, este vorba de picioare din profile metalice (aferente cadrelor metalice care susțin masa de panouri) introduse în terenul de fundare prin presare, batere sau înșurubare; amprenta la sol este punctuală iar metoda de fundare nu presupune scoaterea pământului de pe locație

- o în cazul infrastructurii împrejuririi, este vorba de fundații izolate strict pentru stâlpii care susțin panourile de gard din plasă metalică;
- o În cazul posturilor de transformare, fie că sunt de tip container prefabricat sau tip anvelopă de beton prefabricată (în funcție de furnizorul de echipament ales), excavarea pentru fundație se va realiza pe amprenta postului trafo, respectiv perimetru exterior pentru realizarea compactării terenului de fundare

*Exemplu mai jos – post de transformare prefabricat, cu zona de săpătură aferentă fundației prefabricate și a patului de balast compactat*



- cablurile electrice, reprezintă o resursă importantă pentru recuperarea metalelor conductoare din ele, în special cupru și aluminiu, astfel resturile de cablu rezultate în urma șantierului se vor depozita pe platforma de deșuri într-un perimetru bine delimitat și colecta de firme specializate în **recuperarea acestor metale și reciclarea plasticului aferent cablurilor**.
- În caz de **deteriorare a unui panou fotovoltaic**, acesta este returnat către furnizorul de panouri sau dacă nu se mai poate reutiliza/repara, va fi preluat de o firmă specializată în reciclare de panouri fotovoltaice

Modul de gestionare a deșeurilor în etapa de exploatare:

Se vor asigura containere de deșuri selective, pentru asigurarea depozitării și evacuării deșeurilor în cazul producerii acestora, care vor fi preluate și gestionate de operator specializat. În incinta propunerii nu se preconizează producerea deșeurilor.

### **Mențiuni privind organizarea de șantier**

**Completare la :**

#### **1. Capítolul X.**

#### **Lucrări necesare organizării de șantier**

**Punctul a:** Descrierea lucrărilor necesare organizării de șantier și

**Punctul b:** Localizarea organizării de șantier

Deoarece proiectul face parte dintr-o investiție mai amplă (CEF 301 MW), atât pentru limitarea zonelor







**Mențiuni privind impactul asupra temperaturii locale, respectiv impact din reflexii rezultate în zona panourilor, respectiv a parcului fotovoltaic**

### Completare la :

#### **1. Capitolul VII.**

#### **Descrierea aspectelor de mediu susceptibile a fi afectate în mod semnificativ de proiect**

**Punctul a:** *Impactul asupra populației, sănătății umane, biodiversității [...], calității aerului, climei (de ex. Natura și amplasarea emisiilor de gaze cu efect de seră), [...] și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente. Natura impactului (impact direct, indirect, secundar, cumulativ, pe termen scurt, mediu și lung, permanent și temporar, pozitiv și negativ)*

Din punct de vedere al efectului asupra climei locale, nu se estimează impact semnificativ provenit din creșterea temperaturii locale sau din reflexii a luminii solare în zona panourilor, respectiv a parcului fotovoltaic.

**Din punct de vedere al efectului asupra temperaturii locale,** impactul efectiv se poate evalua doar in-situ după implementarea proiectului, fiind dependent atât de funcționarea panourilor cât și de condiții locale (clima locală, gradul de reflexie al suprafețelor ambiante – *albedo*, etc).

Ca urmare, în stadiul de proiect, au fost considerate două direcții de analiză a impactului posibil:

- corelare cu studii de specialitate realizate pe parcuri deja implementate și având anvergură similară.
- analiză a modului de funcționare a panourilor în baza informațiilor din fișa tehnică

#### Analiză prin corelare cu studii realizate pe parcuri fotovoltaice implementate

Conform studii empirice realizate pe parcuri fotovoltaice cu anvergură similară, impactul asupra variației temperaturii locale este mic – cca. +1.3°C măsurat la 1.5m de la sol în timpul zilei și fără variații semnificative pe timpul nopții<sup>1</sup>.

Alte studii relevante privind efectul panourilor fotovoltaice asupra temperaturii locale:

- The Observed Effects of Utility-Scale Photovoltaics on Near-Surface Air Temperature and Energy Balance, A.M. Broadbent et al, 2019  
<https://journals.ametsoc.org/view/journals/apme/58/5/jamc-d-18-0271.1.xml>
- Ground-Mounted Solar Photovoltaic Systems – Questions and Answers, Massachusetts Department of Energy Resources, 2015  
<https://www.mass.gov/files/documents/2016/08/m/solar-pv-guide.pdf> - pag.9
- The Impact of Temperature on Solar Panel Efficiency: How Heat Affects Your Solar Energy System  
<https://blog.ecoflow.com/us/effects-of-temperature-on-solar-panel-efficiency/#:~:text=As%20the%20temperature%20rises%2C%20the,by%200.3%25%20to%200.5%25.>

#### Analiză în baza modului de funcționare al panourilor fotovoltaice

Panourile fotovoltaice sunt proiectate pentru a maximiza absorbția luminii solare și a energiei aferente în vederea transformării acesteia în energie electrică, astfel că doar o parte a energiei solare acesteia se convertește în energie termică, cu efect în principal asupra echipamentului propriu-zis.

<sup>1</sup>- The Observed Effects of Utility-Scale Photovoltaics on Near-Surface Air Temperature and Energy Balance, A.M. Broadbent et al, 2019;  
<https://journals.ametsoc.org/view/journals/apme/58/5/jamc-d-18-0271.1.xml>

Mai mult, conform studiilor<sup>2</sup>, temperaturile înalte la nivelul echipamentului pot reduce eficiența electrică a panourilor. Temperaturile mai ridicate fac ca materialele semiconductoare din celulele fotovoltaice să devină și mai conductive. Consecința este mărirea fluxului purtătorilor de sarcină și, în consecință, reducerea voltajului și a tensiunii generată.

Din fișele tehnice aferente echipamentelor propuse, panourile funcționează la temperatură nominală de 43°C (+/- 2°C) :

#### TEMPERATURE RATINGS

NOCT (Nominal Operating Cell Temperature)	43°C (±2°C)
Temperature Coefficient of P <sub>max</sub>	-0.34%/°C
Temperature Coefficient of V <sub>oc</sub>	-0.25%/°C
Temperature Coefficient of I <sub>sc</sub>	0.04%/°C

(Do not connect Fuse in Combiner Box with two or more strings in parallel.)

Prin urmare, prin materialele și tehnologia utilizată, panourile fotovoltaice contemporane sunt gândite și realizate astfel încât să nu se încălzească în exces, prin urmare nici nu vor radia căldură excesivă.

#### Concluzie a celor două direcții de analiză

Din cele două direcții de analiză, se estimează că atât la nivelul proiectului de față cât și al investiției în ansamblu din care face parte (CEF 301MW), influența asupra temperaturii locale va fi minoră și dependentă de condițiile climatice externe (varianțe zi/noapte, intensitate solară, etc.). Valoarea estimată este o variație de +/-2°C.

**Din punct de vedere al reflexiilor provenite din lumina solară,** tehnologiile actuale ale panourilor fotovoltaice utilizează panouri de sticlă **proiectate pentru a maximiza absorbția și a minimiza reflexia razelor solare** pentru a crește eficiența producției de energie electrică. Pentru a limita efectul de reflexie (*glare*) respectiv cel de strălucire (*glint*), panourile solare fotovoltaice sunt construite din materiale întunecate, care absorb lumina și **sunt acoperite cu un strat antireflex.**

Astfel, conform studii realizate în ultimii ani, respectiv conform fișe tehnice, panourile contemporane reflectă doar cca 2% din spectrul vizibil al luminii soarelui<sup>3</sup>.

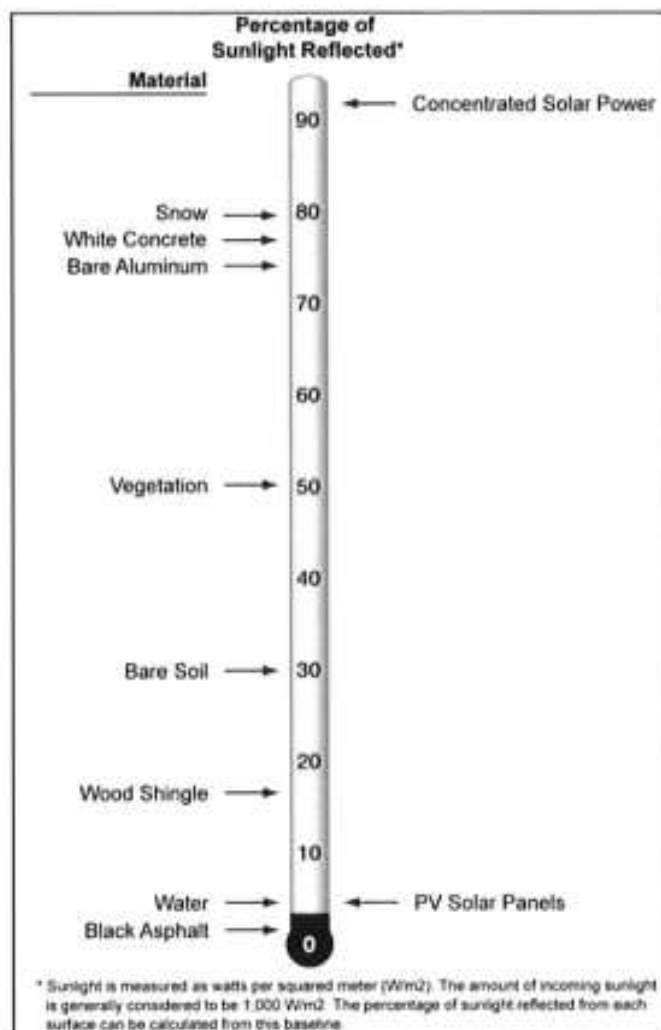
Mai jos se anexează grafic comparativ<sup>4</sup> între gradul de reflexie al panourilor fotovoltaice și alte materiale de construcție sau uzuale în mediul ambiant (*sursă imagine – studiu Federal Aviation Administration*):

<sup>2</sup> - The Impact of Temperature on Solar Panel Efficiency: How Heat Affects Your Solar Energy System  
<https://blog.ecoflow.com/us/effects-of-temperature-on-solar-panel-efficiency/#:~:text=As%20the%20temperature%20rises%2C%20the,by%200.3%25%20to%200.5%25>.

<sup>3</sup> [https://www.dvrpc.org/energyclimate/solarready/trainingmaterials/pdf/solar\\_myths.pdf](https://www.dvrpc.org/energyclimate/solarready/trainingmaterials/pdf/solar_myths.pdf)

<sup>4</sup> Federal Aviation Administration, November 2010: *Technical Guidance for Evaluating Selected Solar Technologies on Airports*, pag. 38 :  
[https://www.sandiegocounty.gov/content/dam/sdc/pds/ceqa/Soitec-Documents/Final-EIR-Files/references/rtcref/ch3.1.4/2014-12-19\\_FAA2010\\_OPT\\_Part1.pdf](https://www.sandiegocounty.gov/content/dam/sdc/pds/ceqa/Soitec-Documents/Final-EIR-Files/references/rtcref/ch3.1.4/2014-12-19_FAA2010_OPT_Part1.pdf)





Și în cazul proiectului de față, se vor utiliza panouri dotate cu strat antireflex.

Alte studii relevante în acest sens:

- Federal Aviation Administration, November 2010: Technical Guidance for Evaluating Selected Solar Technologies on Airports  
[https://www.sandiegocounty.gov/content/dam/sdc/pds/ceqa/Soitec-Documents/Final-EIR-Files/references/tcref/ch3.1.4/2014-12-19\\_FAA2010\\_OPT\\_Part1.pdf](https://www.sandiegocounty.gov/content/dam/sdc/pds/ceqa/Soitec-Documents/Final-EIR-Files/references/tcref/ch3.1.4/2014-12-19_FAA2010_OPT_Part1.pdf)
- Research and analysis demonstrate the lack of impacts from glare from photovoltaic modules, M. Day and B. Mow, S.U.A (2018) – The National Renewable Energy Laboratory (NREL)  
<https://www.nrel.gov/state-local-tribal/blog/posts/research-and-analysis-demonstrate-the-lack-of-impacts-of-glare-from-photovoltaic-modules.html>
- The Delaware Valley Regional Planning Comission  
[https://www.dvrpc.org/energyclimate/solarready/trainingmaterials/pdf/solar\\_myths.pdf](https://www.dvrpc.org/energyclimate/solarready/trainingmaterials/pdf/solar_myths.pdf)
- American Planning Association : Solar Community Engagement Strategy for Planners (2012);  
<https://www.planning.org/publications/document/9148284/>;  
<https://planning-org-uploaded-media.s3.amazonaws.com/publication/online/Solar-Community-Engagement-Strategies.pdf>
- Airport Cooperative Research Program : Investigating Safety Impacts of Energy Technologies on Airports and Aviation (2011); <https://www.trb.org/Publications/Blurbs/166099.aspx>
- Solar Photovoltaic Glint and Glare Study, Solar Farm, N Wales, The Sirius Group (2020);  
<https://s3-eu-west-2.amazonaws.com/commonplace-customer-assets/elenitrainingheatmap/6.1%20Glint%20and%20Glare%20Assessment.pdf>

**Mențiuni privind efectul cumulat cu alte proiecte existente și/sau aprobate****Completare la :****2. Capitolul VII.****Descrierea aspectelor de mediu susceptibile a fi afectate în mod semnificativ de proiect****Punctul h:** *Încadrarea în COMUNICARE COMISIEI – Orientări tehnice referitoare la imunizarea infrastructurii la schimbările climatice în perioada 2021 - 2027*

Deoarece proiectul face parte dintr-o investiție mai amplă (conform detaliilor din memoriul de prezentare, respectiv de la capitolele anterioare), analiza orientărilor tehnice referitoare la imunizarea infrastructurii la schimbările climatice s-a considerat necesară la nivelul întregii investiții CEF 301 MW și din punct de vedere al impactului cumulat a acesteia. În acest sens, **datele tehnice prezentate în capitolul VII se referă la întreaga investiție CEF 301 MW – impact/ efect cumulat**

*Detalierea impactului cumulat din punct de vedere al imunizării la schimbările climatice, amprentei de carbon, cuantificarea energiei înglobate și a emisiilor de gaze cu efect de seră, se regăsește în memoriul de prezentare revizuit – 12.2023*

**Completare la :****3. Capitolul 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****Punctul 1:** *Caracteristicile proiectelor***Subpunctul b:** *cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate;***➤ Cumularea cu alte proiecte în cadrul aceleiași investiții ( CEF 301 MW)**

**Proiectul face parte dintr-o investiție mai amplă de realizare a unei centrale fotovoltaice de 301 MW, dezvoltată pe 332.34 ha din cadrul comunelor Brabova și Predești** (din care 15 parcele însumând 192.52 ha se regăsesc în Predești, iar 11 parcele însumând 139.83 ha sunt în Brabova).

**Investiția a fost începută sub forma unui singur proiect** (denumită în continuare **C.E.F. 301 MW**), amplasamentele investiției fiind gândite împreună într-un proiect de specialitate privind funcționalitatea, respectiv racordarea la SEN, și având următorii indicatori tehnici:

PI total - **301 MW**; **562 560 panouri fixe** -orientare Sud;

Pentru încadrarea în prevederile Legilor 50/1991, 350/2001 și 18/1991 din punct de vedere al avizării și autorizării investiției, investiția a continuat sub formă de PUZ și a fost împărțită în 5 proiecte (Predești trup 1, Predești trup 2, Predești trup 3, Brabova trup 1 și Brabova trup 2). Ulterior, în urma modificărilor legislative din ultimii 2 ani, proiectele și implicit investiția CEF 301MW au fost regândite pe proceduri **DTAC și împărțite în 11 proiecte de dimensiuni mai mici de 50ha** pentru încadrarea în noile norme – **între acestea regăsindu-se și proiectul de față, amplasat pe 3 parcele din comuna Brabova și însumând o suprafață de 29.165 ha.**

**➤ Cumularea cu alte proiecte existente și/sau aprobate**

În cadrul proiectului s-a ținut cont de Planul de dezvoltare al RET 2022-2031 realizat de CNTEE Transelectrica SA și de modelele de rețea propuse prin acesta, fiind analizate în cadrul unui studiu de soluție de specialitate pentru racordarea la rețele electrice și sistemul energetic național realizat pentru investiția-cadru CEF 301 MW: „*Elaborare studiu de soluție privind racordarea la rețeaua electrică de interes public a locului de producere centrală electrică fotovoltaică Brabova, cu puterea de 301 MW, situată în localitatea Brabova, județul Dolj*” - elaborator ENERGOBIT CONTROL SYSTEMS SRL, nr. proiect ECS 574/2023

Scopul studiului de soluție a fost să analizeze mai multe variante de racordare la rețelele electrice a CEF 301MW, să stabilească și să verifice toate implicațiile soluțiilor de racordare la rețeaua din zonă, atât în ce privește efectul conectării sale asupra RED/RET, cât și în ceea ce privește eventualele restricții pe care le impune rețeaua asupra acesteia și să propună soluția optimă. În cadrul studiului de soluție a fost studiat arealul rețelelor de transport din județele Dolj, Gorj, Mehedinți și Olt din punct de vedere al rețelelor disponibile pentru racordare, al consumurilor de putere, respectiv al producătorilor de energie electrică (existenți, aprobați și/sau avizați conform bazei de date de la CNTEE Transelectrica SA la data realizării studiului). **Soluția propusă a fost avizată favorabil de către Transelectrica, pentru investiția cadru fiind obținut Aviz CTE și Aviz Tehnic de Racordare nr. 10/ 5798 din 05.02.2024 emis de către Transelectrica.**

#### Completare la :

##### **4. Capitolul 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**

Punctul 3: Tipurile și caracteristicile impactului potențial

Subpunctul k: cumulara impactului cu impactul altor proiecte existente și/sau aprobate;

##### ➤ **Impactul cumulat al proiectelor din cadrul aceleiași investiții ( CEF 301 MW)**

Din punct de vedere al impactului, atât la nivelul proiectului cât și al investiției de ansamblu - CEF 301 MW din care face parte (impact cumulat), se disting :

- **Impact pozitiv – semnificativ și pe termen lung** - prin creșterea nivelului de dotare al infrastructurii energetice la nivel teritorial și de producere energie electrică din surse regenerabile, respectiv prin contribuția la reducerea gazelor cu efect de seră
- **Impact negativ – redus ca amploare și pe termen scurt** – în principal pe timpul execuției lucrărilor, redus ca durată de timp și redus ca impact asupra populației datorită amplasamentului depărtat de zonele locuite și datorită tipului de lucrări propuse; caracterizat în principal prin potențial de disconfort de zgomot în timpul execuției lucrărilor propuse

**Detalierea impactului cumulat din punct de vedere al imunității la schimbările climatice, al amprentei de carbon, cuantificarea energiei înglobate și a emisiilor de gaze cu efect de seră, se regăsește în memoriul de prezentare – cap. VII, pct. h**

##### ➤ **Impactul cumulat cu alte proiecte existente și/sau aprobate**

Din punct de vedere al impactului cumulat cu alte proiecte, proiectul se încadrează în Planul de dezvoltare al RET 2022-2031 (soluția a fost avizată favorabil). Se prognozează același impact de tip pozitiv menționat anterior - creșterea nivelului de dotare al infrastructurii energetice la nivel teritorial și de producere energie electrică din surse regenerabile.

Întocmit

Arh. Lidia PĂCURAR

Beneficiar,

PRECATA ENERGY S.R.L.



Șef proiect

Arh. Raluca PAUTĂ

