



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

NOTIFICARE

(conform conținut-cadru din anexa nr. 5E la procedură / Legea nr. 292/2018)

Memoriu de prezentare

I. Denumirea proiectului:

"CONSTRUIRE PARC FOTOVOLTAIC TRIVALEA-MOȘTENI 3"

II. Titular:

- numele: SOLAR RENEWABLE S.R.L.
- adresa poștală: București, Sector 1, Strada SFÂNTA MARIA, Nr. 65, CAMERA 4, Etaj 2
- reprezentanți legali/împuterniciți, cu date de identificare:

MELITSIS THOMAS-Data și locul nașterii: 12.01.1972, THESSALONIKI, Grecia

numele persoanelor de contact: Cristian Fiera, [Tel:0720544002](tel:0720544002)

III. Descrierea caracteristicilor fizice ale întregului proiect:

a) un rezumat al proiectului;

Proiectul constă în construirea unei centrale fotovoltaice. Prin implementarea proiectului se va valorifica potențialul solar al județului Teleorman, cu consecințe benefice asupra mediului, prin înlocuirea energiei electrice produse în instalații termoelectrice cu energie electrică produsă din surse regenerabile prin

- captarea energiei solare prin intermediul panourilor solare și transformarea în curent continuu;
- transformarea curentului continuu în curent alternativ cu ajutorul invertorului și a transformatorului ;
- introducerea curentului produs în rețeaua electrică din zonă conform Avizului tehnic.

b) justificarea necesității proiectului;

Prezentul proiect are ca scop construirea unei centrale fotovoltaice, prin care va valorifica potențialul solar al județului Teleorman, cu consecințe benefice asupra mediului, prin înlocuirea energiei electrice produse în instalații termoelectrice cu energie electrică produsă din surse regenerabile.

Producția de energie electrică prin conversie fotovoltaică a energiei solare nu provoacă emisii de substanțe poluante în atmosferă și fiecare kWh produs prin sursă fotovoltaică permite evitarea răspândirii în atmosferă a 0,3-0,5 kg de CO₂ (gaz responsabil pentru efectul de seră), rezultate din producerea unui kWh prin metoda tradițională termoelectrică. Energia fotovoltaică este una din principalele surse de energie regenerabilă, fiind valorificată pe scară largă în majoritatea țărilor din Uniunea Europeană.



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

c) valoarea investiției;

Nu este cazul;

d) perioada de implementare propusă: 24 luni.

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

Au fost atașate la documentație.

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:

Prezentul proiect are ca scop construirea unei centrale fotovoltaice, prin care va valorifica potențialul solar al județului Teleorman, cu consecințe benefice asupra mediului, prin înlocuirea energiei electrice produse în instalații termoelectrice cu energie electrică produsă din surse regenerabile. Parcul fotovoltaic va fi dezvoltat pe un teren de 139.738 m², panourile fotovoltaice fiind montate pe o structură metalică tip Tracker care va urmări soarele de la E-V. Structura care va fi fundată prin batoare în pământ până la o cota de maxim 2 m. Se vor monta trackere, pe care vor fi amplasate panouri fotovoltaice de 600W.

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

Parcul fotovoltaic va fi dezvoltat pe un teren de 99.704 m², panourile fotovoltaice fiind montate pe o structură metalică tip Tracker care va urmări soarele de la E-V. Structura care va fi fundată prin batoare în pământ până la o cota de maxim 2 m. Spațiile dintre panouri - spații verzi, vor fi întreținute periodic de o firmă de mentenanță.

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

Centrala fotovoltaică va fi realizată cu **15.296** module fotovoltaice de fabricație **TITAN RSM120-8-580BMDG-600BMDG** și **185** invertoare de tip **SUN2000-185KTL-H1**(fisele tehnice anexate).

Modul solar: RSM120-8-600MDG

*STC: 1000W/m², 25°C, AM 1.5

**NMOT: 800W/m², 20°C, AM 1.5, Wind Speed 1m/s

Invertor: SUN2000-185KTL-H1

Descrierea datelor UM Valoare

Tensiunea DC/invertor V 500-1500

Tensiunea DC maximă/invertor V 1500

Tensiunea DC nominală/invertor V 1080



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

Curentul DC maxim/invertor A 26

Gama de variație a factorului de putere - 0,8 cap/0,8 ind

Puterea maximă la ieșire kW 185

Tensiunea la ieșire AC V 800

Curent maxim AC A 134,9

Frecvență Hz 50

Factor de distorsiune % <3

Eficiență maximă a invertorului % $\geq 98.6\%$

- Puterea instalată în panouri: $P_i = 9,177 \text{ MW}$
- Puterea instalată în invertoare: $P_i = 6,660 \text{ MW}$
- Puterea maxim debitată de centrală: $P_{max deb} = 6,660 \text{ MW}$;
- Tensiunea nominală: $UN = 0,8/20/110 \text{ kV}$;
- Transformator putere $S_{NT} = 2500 \text{ kVA}$, $0,8/20 \text{ kV}$, 3 buc.; $S_{NT} = 25 \text{ MVA}$, $20/110 \text{ kV}$, 2 buc.

Panourile fotovoltaice fiind montate pe o structură metalică tip Tracker care va urmări soarele de la E-V. Structura care va fi fundată prin batere în pământ până la o cota de maxim 2 m. Se vor monta trackere, pe care vor fi amplasate **15.296** panouri fotovoltaice cu putere nominală de 600W.

Sistem de monitorizare și control cuprinde echipamentele și instalațiile necesare supravegherii parcului energetic solar, precum și a echipamentelor și instalațiilor necesare supravegherii parametrilor tehnici de funcționare a parcului energetic solar. Astfel în categoria echipamentelor și instalațiilor pentru supravegherea parcului energetic solar intra: - instalație de iluminat perimetral, folosind stalpi cu LED-uri și încărcare a bateriilor de la panourile fotovoltaice; - instalație de supraveghere perimetrală video, cu înregistrare și transmitere la distanță; În categoria echipamentelor pentru supravegherea parametrilor funcționali ai parcului energetic solar intra: - instalație monitorizare radiație solară; - instalație monitorizare ploaie; - instalație monitorizare vânt; - instalație monitorizare funcționare invertoare; - instalație monitorizare funcționare rețea înaltă tensiune; - înregistrare, prelucrare și transmitere date la distanță;

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

La realizarea lucrărilor se vor utiliza numai materiale și echipamente agrementate conform reglementărilor naționale în vigoare. Aceste materiale vor fi în concordanță cu prevederile Legii 10/1995 privind obligativitatea utilizării materialelor agrementate la execuția lucrărilor.

În procesul lucrărilor de amenajare se va utiliza combustibil petrolier pentru utilajele necesare.

- racordarea la rețelele utilitare existente în zonă:



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

Nu este cazul;

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

După finalizarea lucrărilor de construcție zonele verzi afectate se vor înnierba, pentru refacerea acestora. Spațiile dintre panouri vor fi întreținute de o firmă de mentenanță.

- căi noi de acces sau schimbări ale celor existente:

Accesul la parcul fotovoltaic se va face din drumul de exploatare existent. Drumurile din interiorul parcului vor avea o platformă de 3,5 m, și vor fi realizate din piatră spartă împănată.

Sistemul rutier v-a avea următoarea structură :

- Strat de balast 30 cm
- Strat de piatră spartă împănată 15-20 cm

- resursele naturale folosite în construcție și funcționare:

- pământ;
- nisip;
- balast;
- piatră spartă;
- beton;

- metode folosite în construcție/demolare;

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

- 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::



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

Conform plan de situație anexat și a avizelor atașate

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:

Evacuarea apelor menajere se va face bazinul de retenție vidanjabil al grupului sanitar ecologic cu care este dotat containerul administrativ. Acesta va fi golit periodic de către o firmă atestată pe baza unui contract de prestări servicii.

- 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. În timpul construirii nu se vor folosi focuri deschise necontrolate, nici soluții pe baza de bitum care prin încălzire ar degaja noxe în atmosferă. Toate hidroizolațiile se vor realiza prin membrane și substanțe pensulabile gata preparate. Nu se vor slefui materialele de finisaj în exterior, eventualele lucrări generatoare de praf se vor desfășura în interioare ventilate cu aparate speciale.

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: Construcțiile nu vor fi generatoare de zgomot și de vibrații, altele decât cele normale unei activități planificate.

Nu este cazul;

- amenajările și dotările pentru protecția împotriva zgomotului și vibrațiilor:

Nu este cazul;

d) protecția împotriva radiațiilor:

- sursele de radiații: Construcțiile oferă protecție împotriva radiațiilor termice. Nu s-au prevăzut măsuri speciale de protecție împotriva altor tipuri de radiații, construcțiile în sine nu sunt generatoare de radiații cunoscute.

Nu este cazul;

- amenajările și dotările pentru protecția împotriva radiațiilor:

Nu este cazul;



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

e) protecția solului și a subsolului:

- sursele de poluanți pentru sol, subsol, ape freatică și de adâncime Solul nu va fi poluat prin realizarea investiției și a digului de apărare.

- lucrările și dotările pentru protecția solului și a subsolului - Nu este cazul

Executantul are obligația ca în cadrul măsurilor de protecția muncii, a siguranței circulației, precum și a mediului, să asigure curățenia pe șantier fără degradarea ecologică a mediului.

Grupurile sanitare vor fi dotate corespunzător, apa fiind asigurată din bazine de retenție. Apa de deservire se va asigura prin transportul acestora cu cisterne. Aceasta va umple bazine de retenție din spațiul tehnic.

Apa menajeră va fi evacuată în bazinul colector al grupului sanitar ecologic, care va fi golită periodic de către o firmă specializată, pe baza unui contract de salubritate.

Apa caldă va fi asigurată prin intermediul unui boiler electric.

Încalzirea spațiilor se va realiza electric, cu vetiloconvectoare care vor avea o unitate exterioară și interioară.

f) protecția ecosistemelor terestre și acvatice:

- identificarea arealelor sensibile ce pot fi afectate de proiect: Zona în care se vor amplasa construcțiile este o zonă constructibilă. Nu se afectează ecosistemul terestru și acvatic, investiția fiind de mică amploare și executându-se în terasa mal drept a râului Teleorman.

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;

Parc fotovoltaic Trivalea-Moșteni 1, se află în zona de protecție a monumentului istoric „Conacul Alexandru Depărățeanu”, cod LMI TR-II-m-B-14323, C.F. 23081, 23018, 23019, Sat Depărăți, comuna Trivalea-Moșteni, județul Teleorman. Suprafața afectată în zona de protecție este de 22610 m²;

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

Conform avizului 9/Z/16.02.2022 emis de Direcția Județeană Pentru Cultură Teleorman, a fost avizată favorabil documentația de Construire parc fotovoltaic Trivalea Moșteni 1, Trivalea-Moșteni



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

2 și Trivalea-Moșteni 3, aflata în zona de protecție a monumentului istoric „Conacul Alexandru Depărățeanu”, cod LMI TR-II-m-B-14323, Suprafața afectată în zona de protecție este de 22610 m²;

Documentația a fost analizată în cadrul ședinței C.Z.M:l. 13. din data de 09.11.2021 și în baza art. 26, 33 și 34, alin. (5), literele „g” și „h” din Legea 422/2001 privind protejarea monumentelor istorice, republicată, art. I, 2, din OMCIN 2807/24.10.2018, dar și dispozițiile privind unele măsuri pentru îmbunătățirea activității în domeniul avizării în contextul publicării O.M.C.I.N. nr. 4003/2018; Raportul de diagnostic arheologic intruziv a fost aprobat de către C.N.A. în cadrul ședinței din 13-14 ianuarie 2022, cu următoarele condiții:

1. A plantării a unei perdele de copaci înalți pe partea cu monumentul, „Conacul Alexandru Depărățeanu”, pe terenul parcului Mosteni-1.

2. a) Supraveghere arheologică pe perioada lucrărilor de decopertare și săpătură pentru zona identificată prin coordonate STEREO 70, pe terenul parcului Mosteni -3:

Nr.	X - nord	Y - est
1	307861.1351	518210.808
2	307844.4319	518134.0102
3	307832.5785	518068.8168
4	307793.6318	518025.6367
5	307636.0781	518106.2252
6	307620.0335	518083.5403
7	307580.4347	518027.5526
8	307527.445	517952.632
9	307497.38	517927.998
10	307451.224	517896.303
11	307463.547	517896.018
12	307472.967	517892.393
13	307478.654	517889.45
14	307495.5621	517878.506
15	307610.796	517807.173
16	307681.824	517763.217
17	307721.69	517738.4549



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

18	307747.152	517722.7799
19	307772.62	517706.517
20	307785.662	517698.847
21	307797.261	517691.6499
22	307821.2059	517676.6287
23	307843.118	517663.579
24	307888.3112	517635.4583
25	307907.642	517623.833
26	307913.474	517620.842
27	307916.405	517618.54
28	307929.212	517614.436
29	307935.214	517612.429
30	307949.3259	517611.9072
31	307978.063	517610.532
32	307986.918	517610.696
33	307995.257	517610.653
34	308005.897	517610.517
35	308013.906	517609.922
36	308022.475	517609.522
37	308030.954	517609.274
38	308037.87	517608.94
39	308048.145	517608.407
40	308056.225	517608.385
41	308066.163	517608.283
42	308075.484	517607.399
43	308085.209	517607.4179
44	308091.95	517606.633



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

45	308108.57	517603.967
46	308122.586	517601.589
47	308136.099	517595.358
48	308142.3213	517591.7857
49	308161.748	517575.256
50	308189.922	517633.294
51	308214.005	517661.394
52	308235.627	517673.442
53	308250.601	517686.53
54	308263.5667	517704.0568
55	308342.156	517810.293
56	308309.621	517869.885
57	308263.971	517920.269
58	308246.2326	517926.1257
59	308214.904	517935.774
60	308201.056	517946.262
61	308197.479	517962.038
62	308195.688	518013.858
63	308180.112	518045.548
64	308177.372	518051.163
65	308143.017	518091.576
66	308113.551	518087.6422
67	308112.742	518087.187
68	308089.63	518088.371
69	308077.279	518114.965
70	308059.486	518142.948
71	308059.988	518170.88



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

72	308068.695	518207.844
73	308023.4228	518218.3513
74	308006.543	518222.269
75	307991.68	518194.618
76	307980.571	518185.302
77	307965.608	518182.0569
78	307962.556	518181.395
79	307941.462	518192.278
80	307932.2244	518197.0015
81	307919.919	518203.333
82	307918.035	518203.507
83	307872.893	518206.49
84	307861.1351	518210.808

b. Supraveghere arheologică pe perioada lucrărilor de decopertare și săpătură până la adâncimea de -0,40 m de la nivelul actual de călcare, iar în cazul în care vor fi necesare lucrări de săpătură sub adâncimea de -0,40 m, cercetare arheologică preventivă pentru zona identificată prin coordonate STEREO 70:

Nr.	X - nord	Y - est
1	307636.078	518106.225
2	307793.631	518025.636
3	307832.578	518068.816
4	307844.431	518134.010
5	307861.135	518210.808
6	307819.081	518226.252
7	307789.718	518213.619
8	307765.107	518221.520
9	307748.217	518221.820
10	307722.127	518212.222
11	307718.715	518210.285
12	307703.613	518201.711
13	307636.078	518106.225

Cu 7 zile înainte, beneficiarul să anunțe Direcției Județene pentru Cultură Teleorman, data deschiderii șantierului și recepția lucrărilor și să asigure condiții specialiștilor acestuia pentru exercitarea atribuțiilor de control și inspecție;



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

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

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

Deșeurile rezultate în urma activităților de construcții-montaj (codificate conform Hotărârii Guvernului nr. 856 / 2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase) sunt următoarele: *f*

deșeuri din construcții: cod 17

– pământ și piatră rezultată din excavații, cod 17 05;

– deșeuri metalice, rezultate din montajul structurilor de susținere a panourilor fotovoltaice, din activitatea de organizare de șantier, din execuția traseelor de cabluri, cod 17 04; *f*

- deșeuri din ambalaje: cod 15

– deșeuri de hârtie și carton de la ambalaje, cod 15 01 01;

– deșeuri de lemn de la ambalaje, cod 15 01 03;

– deșeuri de materiale plastice de la ambalaje, cod 15 01 02; *f*

-deșeuri uleioase și de combustibili: cod 13

– deșeuri de ulei combustibil și combustibil diesel, cod 13 07 01

* Producerea energiei electrice din potențial solar nu generează deșeuri în mod continuu.

Activitatea de mentenanță a unui parc fotovoltaic poate genera deșeuri din întreținerea echipamentelor mecanice, electrice și de automatizare. Deșeurile tipice rezultate din această activitate sunt: uleiuri uzate; degresanți pentru întreținerea echipamentelor; piese de schimb; consumabile; materiale textile de curățat; ambalaje rezultate de la înlocuirea unor piese; ambalaje de la materiale consumabile.

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

Pentru realizarea eficientă și organizarea optimă a colectării și transportului deșeurilor și materialelor reciclabile se va avea în vedere alegerea unui sistem adecvat de colectare.

- planul de gestionare a deșeurilor;

Transportul deșeurilor se va realiza numai de către operatori economici care dețin autorizație de mediu conform legislației în vigoare pentru activitățile de colectare/stocare temporară/tratare/valorificare/eliminare. Ruta de transport a deșeurilor periculoase se stabilește de către expeditor și transportator, avându-se în vedere pe cât posibil ocolirea orașelor, și se iau toate măsurile necesare. Deșeurile periculoase care fac obiectul transportului trebuie să fie ambalate și etichetate corespunzător. După expirarea duratei de viață a panourilor fotovoltaice acestea vor fi demontate și dezmembrate, cea mai mare parte a componentelor fiind reutilizabile.

i) gospodărirea substanțelor și preparatelor chimice periculoase:

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

Nu este cazul;



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

- 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.

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

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:

Prin implementarea proiectului nu va fi influențată negativ calitatea aerului din zonă, deoarece după finalizarea lucrărilor spațiile dintre panouri se vor insămânța cu iarba, fiind transformate în pașune/fânețe.

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).

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

Nu este cazul

X. Lucrări necesare organizării de șantier:

- descrierea lucrărilor necesare organizării de șantier;
- localizarea organizării de șantier;
- descrierea impactului asupra mediului a lucrărilor organizării de șantier;
- surse de poluanți și instalații pentru reținerea, evacuarea și dispersia poluanților în mediu în timpul organizării de șantier;
- dotări și măsuri prevăzute pentru controlul emisiilor de poluanți în mediu.



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

- Organizarea șantierului, pe fiecare amplasament, este impusă de acțiunea particularităților procesului de producție în construcții. În acest capitol sunt prezentate pe scurt, activitățile de selectare și achiziționare a amplasamentului, proiectare, finanțare și organizare a lucrărilor de amenajare a șantierului, asigurarea spațiilor de servire a personalului, realizarea căilor de comunicații, a surselor și rețelelor de alimentare cu utilități.
- Organizarea de șantier se realizează la începutul perioadei de execuție și trebuie îndeplinite următoarele:
 - Amplasare panou de informare conform construcției;
 - Împrejmuirea spațiului organizării șantierului cu bandă de avertizare și depozitarea materialelor ;
 - Închirierea de toalete ecologice pentru muncitori;
 - Închirierea de containere tip vestiar, care va fi prevăzut cu pachet PSI și cu contor, deasemenea va avea prevăzut cablu pentru racord electric pentru 50m.
 - Racordul electric cu aviz de la distribuitorul de energie electrică.
 - La începerea lucrărilor se va monta la loc vizibil (sa poata fi citit dinspre drumul de acces), panoul de identificare a investitiei care va avea dimensiunile minime 60x90 cm.
- ASIGURAREA SI PROCURAREA DE MATERIALE SI ECHIPAMENTE

Pentru fluidizarea procesului de productie si inlaturarea timpilor morti se va avea permanent in vedere asigurarea la timp cu materiale a santierului, pe faze de executie, a semifabricatelor, precum si asigurarea cu mijloace de productie indispensabile pentru lucrarile ce se efectueaza (bormașina rotopercutoare, polizor unghiular, aparat de sudura electric). Materialele (sub forma de semifabricate) ce se vor pune in opera se vor procura de la furnizorii locali avandu-se in vedere ca aceste materiale vor fi verificate calitativ si cantitativ si vor fi insotite de certificate de calitate si buletine de analiza. Mortarele si betoanele vor fi aduse numai de la statii de betoane autorizate. Materialele se vor depozita funcție de volum, valoare, caracteristici fizico-chimice. Materialele care au o anumita perioada de garantie se vor pune in opera dupa regula ultimul venit – primul folosit. Este interzisa depozitarea oricaror materiale pe domeniul public.

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:

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);



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

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

Atașat A.T.R.

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:

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:

DATE GENERALE

Bazin hidrografic : Vedea

Rau / cod cadastral : Teleorman/ IX.1.015.00.00.00.0 Judet •: Teleorman

Localitate/Comuna : Trivale Mosteni

Beneficiar : SC SOLAR RENEWABLE SRL

Studiu hidrologic si de inundabilitate intocmit de S.C. APOMAR CONSULTING 2005 S.R.L. Pitesti , care are certificatul de atestare nr. 62/21.07.2020 emis de M.M.A.P. valabil pana in 21.07.2023.Conform Ordinului M.A.P. nr. 828/2019, art. 9, alin (6), elaboratorul documentației tehnice de fundamentare și titularul proiectului își asumă responsabilitatea corectitudinii datelor și informațiilor cuprinse în documentația tehnică de fundamentare aferentă.

Conform Avizelor de amplasament emise de S.G.A.Teleorman nr.24-25-26/22.07.2022:

In zona analizata, raul Teleorman are un curs sinuos, caracterizat prin urmatoarele caracteristici amonte/aval, intre profilele P1 si P9(lungime intre profile 796.3 m):

- cote mal stang ce variza intre 89.63 mdMN si 89.73 mdMN
- cote ale malului drept ce variaza intre 90.73 mdMN si 90.38 mdMN
- cote ale talvegului ce variaza intre 88.75 mdMN si 87.75 mdMN
- latimi ale albiei minore ce variaza intre 7.0 m si 18.0 m
- adancime medie albie minore de 3.80 m
- panta talveg de 1.25 ‰



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

Debitele caracteristice pe raul Teleorman, conform studiului INHGA 1137/2022, la solicitarea S.C. SOLAR RENEWABLE S.R.L., sunt: $Q1\% = 180.0$ mc/s, $Q5\% = 318.0$ mc/s

Conform studiului hidrologic si de inundabilitate intocmit de S.C. APOMAR CONSULTING 2005 S.R.L., pentru toate cele trei parcuri fotovoltaice, a reiesit ca amplasamentul este inundat de raul Teleorman, la debitele cu probabilitatea de depasire $Q1\%$ si $Q5\%$ in regim natural.

Calculul hidraulic inundabilitate regim natural

Inundabilitatea amplasamentului s-a facut prin calcule hidraulice in 9 profile transversale pe raul Teleorman, pe o lungime de 796.3 m, in vederea verificarii inundabilitatii amplasamentului la debitele cu probabilitatile de depasire $Q1\%$ si $Q5\%$ in regim natural. Profilele transversale au fost prelungite in terasa mal stang pana la DJ 504.

La nivelul 1%, amplasamentul este inundat pe aproape toata suprafata, pe toata lungimea cu o lama maxima de apa astfel:

- Trivalea Mosteni 1, 0.65 m – 1.23 m
- Trivalea Mosteni 2, 0.53 m – 1.07 m
- Trivalea Mosteni 3, 0.79 m -0.91 m

Pentru scoaterea de sub inundabilitate a terenurilor aferente celor trei parcuri fotovoltaice, acestea fiind amplasate unul in continuarea celuilalt, s-a propus executarea unui dig de contur care sa apere terenurile celor trei parcuri, in lungime totala de 1193.5 m, la 0.1/0.2 m peste nivelul $N1\%$ in regim amenajat, astfel:

- dig pe latura de Nord-Vest a parcului fotovoltaic Trivalea Mosteni 1 la cota 94.00 mdMN, in lungime de 295.5 m, cu inaltime dig de 0.96 m – 1.32 m, latime baza de 5.0 m, coronament cu latime variabila, taluze $m=1$

- dig longitudinal in lungul terenului pe partea dinspre raul Teleorman pe directia de curgere a acestuia, la cotele 94.00 mdMN – 92.20 mdMN, in lungime totala de 898.0 m, la 0.1/0.2 m peste $N1\%$ in regim amenajat, cu inaltimea digului de 1.37 m – 3.11 m, latime baza de 5.0 m, coronament cu latime variabila, taluze $m=1$

> parc fotovoltaic Trivalea Mosteni 1: dig la cotele 94.00 mdMN/93.50 mdMN, inaltime dig 2.67 m/3.11 m, lungime 395.5 m, latime baza 5.0/7.0 m, coronament cu latime variabila, taluze $m=1$

> parc fotovoltaic Trivalea Mosteni 2: dig la cotele 93.50 mdMN/93.20 mdMN, inaltime dig 2.48 m/2.86 m, lungime 311.5 m, latime baza 5.0/7.0 m, coronament cu latime variabila, taluze $m=1$

> parc fotovoltaic Trivalea Mosteni 3: dig la cotele 93.10 mdMN/92.20 mdMN, inaltime dig 1.37 m/2.26 m, lungime 191.0 m, latime baza 5.0 m, coronament cu latime variabila, taluze $m=1$

Lucrarile propuse a se executa se incadreaza in schema directoare si de management a bazinului hidrografic, atat prin protectia calitatii apelor de suprafata cat si a celor subterane.



SC RENERGY POWER PLANTS SRL

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 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
proiectantului,
S.C. RENERGY POWER
PLANTS S.R.L.
Cristian Fiera

