



SVO CONSULTING SRL

RO28318942, J16/624/2011

075 124 60 60, e-mail: administrator@ecol.ro, website: www.ecol.ro



DOCUMENTATIE TEHNICA PENTRU OBTINEREA AUTORIZATIEI DE CONSTRUIRE

INFIINTARE CAPACITATE DE PRODUCERE A ENERGIEI
ELECTRICE PRODUSA DIN SURSE REGENERABILE PENTRU
AUTOCONSUM IN CADRUL UAT BALDOVINESTI, JUDETUL OLT

Faza de proiectare: DTAC

Beneficiar: COMUNA BALDOVINESTI reprezentata de primar ENESCU ION

Proiectant general: SVO CONSULTING SRL

Proiect nr. 903/2023

Compa



4. OBLIGAȚII ALE TITULARULUI CERTIFICATULUI DE URBANISM

În scopul elaborării documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții de construire –solicitantul se va adresa autorității competente pentru protecția mediului :

APM OLT – Slatina – str.Moroșanu nr.3.

În aplicarea Directivei Consiliului 85/337/CEE(Directiva EIA) privind evaluarea efectelor anumitor proiecte publice și private asupra mediului,modificată prin Directiva Consiliului 97/11/CE și prin Directiva Consiliului și Parlamentului European 2003 /35/CE privind participarea publicului la elaborarea anumitor planuri și programe în legătură cu mediul și modificarea cu privire la participarea publicului și accesul la justiție a Directivei 85/337/CEE și a Directivei 96/61/CE, prin certificatul de urbanism se comunică solicitantului obligația de a contacta autoritatea teritorială de mediu pentru ca aceasta să analizeze și să decidă,după caz, încadrarea /neîncadrarea proiectului investiției publice / private în lista proiectelor supuse evaluării impactului asupra mediului .

În aplicarea prevederilor Directivei Consiliului 85/337/CEE, procedura de emitere a acordului de mediu se desfășoară după emiterea certificatului de urbanism, anterior depunerii documentației pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții la autoritatea administrației publice competente .

În vederea satisfacerii cerințelor cu privire la procedura de emitere a acordului de mediu, autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește mecanismul asigurării consultării publice, centralizării opțiunilor publicului și formulării unui punct de vedere oficial cu privire la realizarea investiției în acord cu rezultatele consultării publice.

În aceste condiții :

După primirea prezentului certificat de urbanism, titularul are obligația de a se prezenta la autoritatea competentă pentru protecția mediului în vederea evaluării inițiale a investiției și a stabilirii demarării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului și / sau a procedurii de evaluare adecvată. În urma evaluării inițiale a notificării privind intenția de realizare a proiectului se va emite punctul de vedere al autorității competente pentru protecția mediului .

În situația în care autoritatea competentă pentru protecția mediului stabilește efectuarea evaluării impactului asupra mediului și / sau evaluării adecvate,solicitantul are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente cu privire la menținerea cererii pentru autorizarea executării lucrărilor de construcții .

În situația în care după emiterea certificatului de urbanism ori pe parcursul derulării procedurii de evaluare a impactului asupra mediului , solicitantul renunță la intenția de realizare a investiției,acesta are obligația de a notifica acest fapt autorității administrației publice competente .

5. CEREREA DE EMITERE A AUTORIZAȚIEI DE CONSTRUIRE va fi însoțită de următoarele documente :

- **A.T.R. CEZ**
- **Aviz APM**
- **STUDIU GEO**
- **STUDIU TOPO**
- **D.T.A.C**

☒ D.T.A.C.

☐ D.T.O.E.

☐ D.T.A.D.

d). avizele și acordurile de amplasament stabilite prin certificatul de urbanism ;

d. 1) avize și acorduri privind utilitățile urbane și infrastructura ;

- | | | |
|---|---|--|
| ☐ -alimentare cu apă | ☐ -gaze naturale | ☐ -alte avize și acorduri |
| ☐ -canalizare | ☐ -telefonizare | ☐ -aviz D.S.P. |
| ☒ - alimentare cu energie electrică | ☐ -salubritate | ☐ -aviz D.S.V. |
| ☐ -alimentare cu energie termică | ☐ -transport urban | ☒ - aviz mediu |

d. 2) avize și acorduri privind:
[] -securitate la incendiu [] -protecție civilă [] -sănătatea populației
d.3) avize/acorduri specifice ale administrației publice centrale și/sau ale serviciilor descentralizate ale acestora(copie) :

d.4) studii de specialitate (1 exemplar original)
e) punctul de vedere/actul administrativ al autorității competente pentru protecția mediului
f) dovada înregistrării proiectului la Ordinul Arhitecților din România (1 exemplar original)
g) documentele de plată ale următoarelor taxe (copie)

Prezentul certificat de urbanism are valabilitatea de **12 luni** de la data emiterii .

PRIMAR,
ENESCU ION

SECRETAR GENERAL COMUNĂ,
PERA PAULA

Întocmit,
Resp.Urbanism
Insp.ANCA MANUEL

Achitat taxa de lei (lei) , cu chitanța nr..... din.....2023

Prezentul certificat de urbanism a fost transmis solicitantului **direct** / prin poștă, la data de _____, în conformitate cu prevederile Legii nr.50/ 1991 privind autorizarea lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare.

În conformitate cu prevederile **Legii nr.50/1991** privind autorizarea lucrărilor de construcții, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

Se prelungește valabilitatea Certificatului de urbanism ,

De la data de 03.11.2024 până la data de 03.11.2025

După această dată o nouă prelungire a valabilității nu este posibilă, solicitantul urmând să obțină, în condițiile legii, un nou Certificat de urbanism .

Data prelungirii valabilității : _____

Achitat taxa de _____ lei, conform chitanței nr. _____ din _____

Transmis solicitantului la data de _____ direct / prin poștă .

PRIMAR,
ENESCU ION

SECRETAR GENERAL COMUNĂ,
PERA PAULA

Resp.Urbanism,
Insp.ANCA MANUEL



ROMÂNIA
MINISTERUL FINANTELOR PUBLICE
AGENCIA NAȚIONALĂ DE ADMINISTRARE FISCALĂ
CERTIFICAT DE ÎNREGISTRARE FISCALĂ

Seria A Nr. 0234015

Denumire/Nume și prenume:
COMUNA BALDOVINESTI

Domiciliul fiscal: JUD. OLT, SAT BALDOVINEȘTI COM. BALDOVINEȘTI,
STR. PLOPULUI, Nr.145

Emitent

000000000000000000000000593643404

A

Codul de înregistrare fiscală (C.I.F.):

4286496

Data atribuirii (C.I.F.):

13.07.1993

Data eliberării:

27.11.2013

Cod M.F.P. 14.13.20.99/2

Se utilizează începând cu 01.01.2007

Ion
Enescu

Digitally signed
by Ion Enescu
Date:
2020.11.06
15:11:10 +02'00'



Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară OLT
Biroul de Cadastru și Publicitate Imobiliară Slatina

Nr. cerere 157777
Ziua 10
Luna 11
Anul 2023

Cod verificare
100160543336



EXTRAS DE CARTE FUNCİARĂ
PENTRU INFORMARE

Carte Funciară Nr. 53270 Baldovinești

Semnat digital de Ion

Enescu

Data: 2023.11.22
19:06:30 +02:00'

A. Partea I. Descrierea Imobilului

TEREN Intravilan

Adresa: Loc. Pietris, Jud. Olt

Nr. Crt	Nr. cadastral Nr. topografic	Suprafața* (mp)	Observații / Referințe
A1	53270	9.506	Teren neîmprejmuit, neîmprejmuit

B. Partea II. Proprietari și acte

Înscrieri privitoare la dreptul de proprietate și alte drepturi reale	Referințe
69922 / 15/07/2022	
Act Notarial nr. act de dezmembrare aut.1791, din 14/07/2022 emis de BNP Defta Florentin Leonard;	
B1 Se înființează cartea funciară 53270 a imobilului cu numărul cadastral 53270 + UAT Baldovinești, rezultat din dezmembrarea imobilului cu numărul cadastral 52814 înscris în cartea funciară 52814;	A1
Registrul Cadastral al Imobilelor ; Act Normativ lg.7/1996 emis de Parlamentul Romaniei;	
B2 Se înființează cartea funciară a imobilului 52814 ca urmare a finalizării înregistrării sistematice. Imobilul se găsește în registrul cadastral al imobilelor sub numărul 858.	A1
OBSERVAȚII: pozitie transcrisa din CF 52814/Baldovinești, înscrisa prin încheierea nr. 108495 din 01/11/2018.	
Act Normativ nr. HCL 10, din 29/04/2013 emis de Consiliul Local al Comunei Baldovinești;	
B3 Intabulare, drept de PROPRIETATE, dobândit prin Lege, cota actuală 1/1	A1
1) COMUNA BALDOVINESTI, CIF:4286496	
OBSERVAȚII: pozitie transcrisa din CF 52814/Baldovinești, înscrisa prin încheierea nr. 108495 din 01/11/2018.	
32158 / 08/03/2023	
Act Administrativ nr. Hotarare nr. 35, din 23/05/2022 emis de PRIMARIA COMUNEI BALDOVINESTI; Act Administrativ nr. adeverinta nr. 1075, din 07/03/2023 emis de PRIMARIA COMUNEI BALDOVINESTI,	
B5 se noteaza schimbarea destinatiei terenului din extravilan in intravilan	A1

C. Partea III. SARCINI .

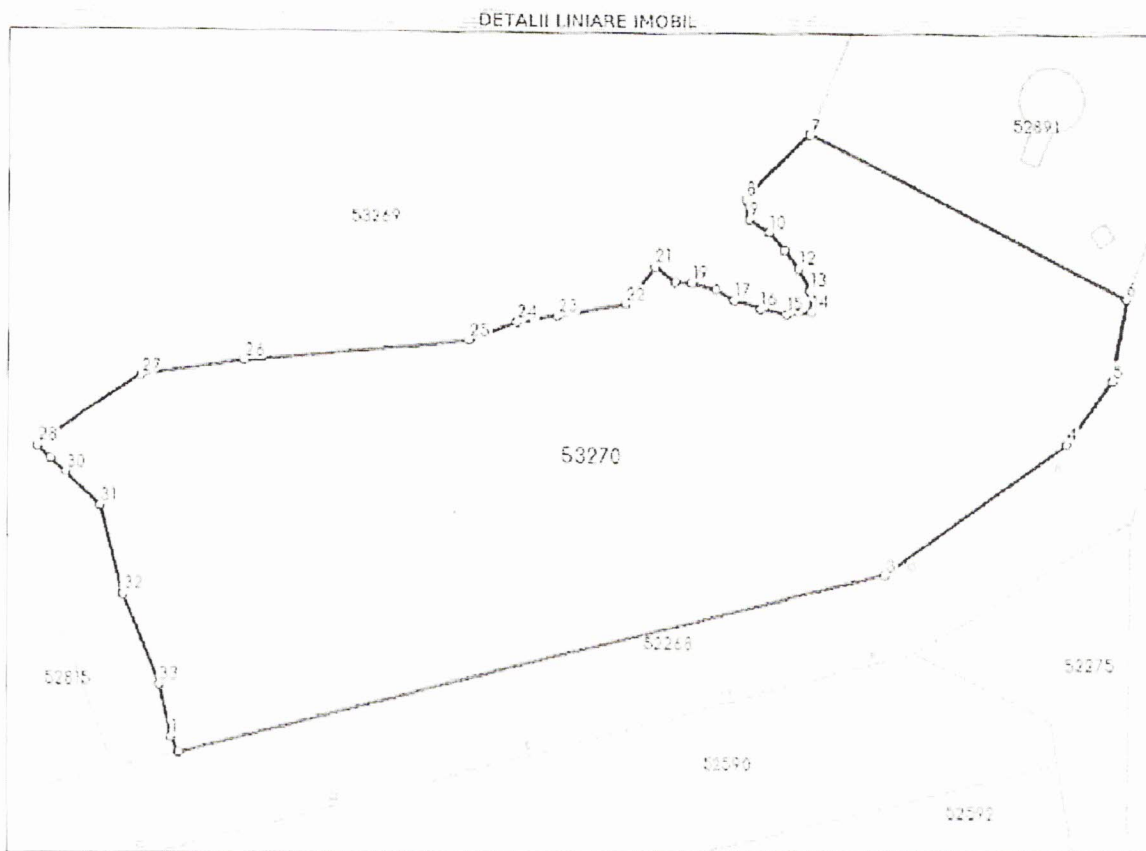
Înscrieri privind dezmembrămintele dreptului de proprietate, drepturi reale de garanție și sarcini	Referințe
NU SUNT	

Carte Funciară Nr. 53270 Comuna/Oraș/Municipiu: Baldovinești
Anexa Nr. 1 La Partea I

Teren

Nr cadastral	Suprafața (mp)*	Observații / Referințe
53270	9.506	neîmprejmuit

* Suprafața este determinată în planul de proiecție Stereo 70.



Date referitoare la teren

Nr. Crt.	Categorie folosință	Intra vilan	Suprafața (mp)	Tarla	Parcelă	Nr. topo	Observații / Referințe
1	pasune	DA	9.506	119	1/1/2	-	

Lungime Segmente

1) Valorile lungimilor segmentelor sunt obținute din proiecție în plan.

Punct început	X / Y	Punct sfârșit	X / Y	Lungime segment (m)	Punct început	X / Y	Punct sfârșit	X / Y	Lungime segment (m)
1	425.019.48 323.296.507	2	425.020.539 323.293.053	2.805	2	425.020.589 323.293.053	3	425.138.048 323.324.174	121.284
3	425.138.048 323.324.174	4	425.168.651 323.340.616	37.95	4	425.168.651 323.340.616	5	425.176.07 323.357.374	13.068
5	425.176.07 323.357.374	6	425.178.45 323.371.34	14.167	6	425.178.45 323.371.34	7	425.125.154 323.358.547	50.839
7	425.125.154 323.358.547	8	425.114.357 323.337.573	15.395	8	425.114.357 323.337.573	9	425.114.975 323.331.19	3.43

Carte Funciară Nr. 53270 Comuna/Oraș/Municipiu: Baldovinești

Punct început	X / Y	Punct sfârșit	X / Y	Lungime segment (m)	Punct început	X / Y	Punct sfârșit	X / Y	Lungime segment (m)
9	425.114.925 323.384.19	10	425.118.563 323.382.093	4.199	10	425.118.563 323.382.093	11	425.120.959 323.379.069	3.858
11	425.120.959 323.379.069	12	425.123.427 323.376.069	3.885	12	425.123.427 323.376.069	13	425.125.288 323.372.389	4.124
13	425.125.288 323.372.389	14	425.125.6 323.368.811	3.592	14	425.125.6 323.368.811	15	425.121.358 323.368.455	4.257
15	425.121.358 323.368.455	16	425.117.152 323.369.341	4.298	16	425.117.152 323.369.341	17	425.117.656 323.370.685	4.693
17	425.112.656 323.370.685	18	425.109.421 323.372.486	3.703	18	425.109.421 323.372.486	19	425.105.138 323.373.638	4.435
19	425.105.138 323.373.638	20	425.102.326 323.373.604	2.917	20	425.102.326 323.373.604	21	425.099.006 323.376.303	4.155
21	425.099.006 323.376.303	22	425.094.215 323.370.054	7.874	22	425.094.215 323.370.054	23	425.082.877 323.367.849	11.55
23	425.082.877 323.367.849	24	425.076.272 323.366.745	6.697	24	425.076.272 323.366.745	25	425.068.336 323.363.56	8.551
25	425.068.336 323.363.56	26	425.031.114 323.359.877	37.404	26	425.031.114 323.359.877	27	425.014.066 323.357.132	17.248
27	425.014.066 323.357.132	28	424.997.013 323.345.093	20.891	28	424.997.013 323.345.093	29	424.999.2 323.342.939	3.07
29	424.999.2 323.342.939	30	425.001.782 323.340.732	3.397	30	425.001.782 323.340.732	31	425.007.563 323.335.026	8.123
31	425.007.563 323.335.026	32	425.011.299 323.320.27	15.222	32	425.011.299 323.320.27	33	425.017.466 323.305.069	16.382
33	425.017.466 323.305.069	1	425.018.43 323.296.507	8.798					

** Lungimile segmentelor sunt determinate în planul de proiecție Stereo 70 și sunt rotunjite la 1 milimetru.

*** Distanța dintre puncte este formată din segmente cumulate ce sunt mai mici decât valoarea 1 milimetru.

Pentru acest imobil exista urmatoarele cereri nesolutionate:

Nr. Crt	Nr. cerere	Data cerere	Termen eliberare	Obiect cerere
1	96752	07-07-2023		Actualizarea informatii tehnice

Extrasul de carte funciară generat prin sistemul informatic integrat al ANCPI conține informațiile din cartea funciară active la data generării. Acesta este valabil în condițiile prevăzute de art. 7 din Legea nr. 455/2001, coroborat cu art. 3 din O.U.G. nr. 41/2016, exclusiv în mediul electronic, pentru activități și procese administrative prevăzute de legislația în vigoare. Valabilitatea poate fi extinsă și în formă fizică a documentului, fără semnătură olografă, cu acceptul expres sau procedural al instituției publice ori entității care a solicitat prezentarea acestui extras.

Verificarea corectitudinii și realității informațiilor conținute de document se poate face la adresa www.ancpl.ro/verificare, folosind codul de verificare online disponibil în antet. Codul de verificare este valabil 30 de zile calendaristice de la momentul generării documentului.

Data și ora generării,

10/11/2023, 15:05



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI OLT

DECIZIA ETAPEI DE INCADRARE

Nr. 11082 din 01.04.2024

Ca urmare a solicitării de emitere a acordului de mediu adresate de **COMUNA BALDOVINESTI**, înregistrată la APM Olt cu nr. 11082/ 14.11.2023, în baza Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și a Ordonanței 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, APM Olt decide, ca urmare a consultărilor desfășurate în cadrul ședinței Comisiei de Analiză Tehnică din data de 06.03.2024, că proiectul: „**INFIINTARE CAPACITATE DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSA DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM IN CADRUL UAT BALDOVINESTI, JUDETUL OLT**”, propus a fi amplasat în comuna Baldovinești, T119, P1/1/2, județul Olt, *nu se supune evaluării impactului asupra mediului*.

Justificarea prezentei decizii:

I. Motivele pe baza cărora s-a stabilit neefectuarea 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);
- b) din analizarea documentației tehnice și verificarea amplasamentului, s-a concluzionat că nu este posibil ca efectul lucrărilor propuse a se realiza să fie semnificativ.

1. Caracteristicile proiectului

a) dimensiunea și concepția întregului proiect :

Prin proiect se propune înființarea unei centrale fotovoltaice cu capacitatea de 155,8 kW, prin instalarea unui număr de 380 de panouri fotovoltaice cu puterea instalată de 410W și a 3 invertoare trifazate, determinat în urma simulărilor cu software-ul specific de dimensionare, simulări ce sunt anexate prezentului studiu. Soluția tehnică propusă, specifică majorității centralelor fotovoltaice de tip “on grid”, va asigura alimentarea cu energie electrică din sursa fotovoltaică utilizând tehnologia celulelor policristaline pentru introducerea acestora în SEN.

Investiția propune dezvoltarea infrastructurii producere a energiei electrice prin surse regenerabile la nivelul comunei, prin achiziționarea și montarea unui număr de 380 panouri fotovoltaice.

Parcul fotovoltaic efectiv constă din structuri metalice încastrate în fundații izolate din beton, organizate pe rânduri cu o proiecție la sol de circa 4 m și distanța dintre rânduri de circa 5 m. Pe structura metalică se montează panouri fotovoltaice cu aria de circa 2 mp și o greutate de circa 16-23 kg, în funcție de marcă. Tot pe structurile metalice se montează și invertoarele trifazate, distribuite după principiul reducerii pierderilor de energie electrică produse.

Principalele activități ce vor fi desfășurate vor fi:

- Panouri fotovoltaice, montate pe structura metalică încastrată în fundații izolate din beton;
- Invertoare trifazate, montate pe structura metalică a panourilor fotovoltaice, în centrele de greutate ale rețelelor;
- Rețele electrice subterane și pozate pe structură în curent continuu, de la panouri până la invertoare
- Rețele electrice subterane în curent alternativ, de la panouri până la tabloul electric general și până la postul de transformare;
- Container pentru echipamentele de monitorizare și control și tabloul electric general;



- Post de transformare în anvelopa de beton PTAB;
- Garduri de împrejmuire;
- Stâlpi de iluminat perimetral.

b) **cumularea cu alte proiecte** : nu este cazul;

c) **utilizarea resurselor naturale**: în perioada de execuție se utilizează: pamant, nisip, balast - resursele naturale vor fi folosite în cantități limitate și vor fi preluate de la societăți autorizate. Resursa naturală care va fi folosită pe toată perioada de funcționare a centralei electrice fotovoltaice este energia solară, cu ajutorul căreia se poate produce energie electrică.

d) **producția de deșeuri** :

Ca urmare a lucrărilor ce se vor efectua (săpături fundații) vor rezulta deșeuri care vor fi așezate pe măsura producerii lor în imediată apropiere a zonei de lucru îngrădită cu panouri de protecție, fiind evacuate ritmic spre zone de depozitare cu ajutorul mijloacelor de transport ale executantului care le va preda beneficiarului.

Valorificarea și eliminarea deșeurilor

Executantul lucrării are următoarele obligații:

- să gestioneze deșeurile rezultate în urma lucrărilor în conformitate cu cerințele legale privind regimul deșeurilor și în conformitate cu prevederile din caietul de sarcini;
- să gestioneze deșeurile în conformitate cu un plan de gestiune a deșeurilor și respectând cerințele HGR 856/2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, astfel:

Denumire deșeu	Cod deșeu	Eliminare/ Valorificarea deșeurii
Ambalaj de hârtie și carton	15.01.01	Valorificare
Ambalaje din material plastic	15.01.02	Valorificare
Beton	17.01.01	Eliminare
Materiale ceramice	17.02.03	Eliminare
Materiale plastice	17.02.03	Valorificare
Fier, oțel	17.04.05	Valorificare
Aluminiu	17.04.02	Valorificare
Deșeuri de la construcții și demolări	17.09.04	Valorificare
Deșeuri textile	20.01.11	Eliminare

- Să ia măsurile necesare de reducere la minim a cantităților de deșeuri rezultate;
- Să asigure echipamente de protecție și de lucru adecvate operațiunilor aferente gestionării deșeurilor în condiții de securitate a muncii;
- Să asigure condițiile necesare pentru depozitarea separată a diferitelor categorii de deșeuri periculoase, în funcție de proprietățile fizico-chimice, de compatibilități și de natura substanțelor de stingere care pot fi utilizate pentru fiecare categorie de deșeuri în caz de incendiu. Se interzice amestecul diferitelor categorii de deșeuri periculoase, precum și al deșeurilor periculoase cu deșeuri nepericuloase;
- Să nu abandoneze deșeurile și să le depoziteze numai în locuri special amenajate autorizate;
- Să separe deșeurile înainte de colectare, în vederea valorificării sau eliminării acestora;
- Să predea la firme autorizate în eliminarea/valorificarea deșeurilor (nominalizate de achizitor, în contul achizitorului) deșeurile industriale reciclabile (metalice feroase, metalice

- **impactul asupra solului - impactul negativ cu caracter punctiform** poate surveni ca urmare a **pierderilor accidentale** de hidrocarburi (ulei de motor, carburant) datorate defecțiunilor utilajelor folosite în etapa de realizare a proiectului;
- **impactul asupra calității și regimului cantitativ al apei** - este **reduc** în faza de execuție a proiectului și **fără impact** în faza de operare;
- **impactul asupra calității aerului** - **temporar reduc** în perioada de construire;
- **impactul asupra zgomotelor și vibrațiilor** - **reduc** la nivelul zonei de implementare a proiectului și este prezent numai în perioada de execuție;
- **impactul asupra peisajului și mediului vizual** - **impact direct reduc**,
- **impactul asupra patrimoniului istoric și cultural și asupra interacțiunilor dintre aceste elemente** - **fără impact**, nu au fost identificate monumente sau situri care să aparțină patrimoniului istoric și cultural nici în zona proiectului, nici în imediata vecinătate a acestuia.

Impactul asupra factorilor de mediu în perioada de funcționare a proiectului

Realizarea proiectului va avea un **impact pozitiv de** lungă durată, contribuind la producerea de energie electrică din surse regenerabile, total nepoluante.

Impactul generat în faza de operare este: nu este cazul.

Impactul generat în faza de dezafectare - datorită duratei mari de existență a amenajărilor propuse, nu se poate prognoza cu certitudine momentul acestei faze precum și particularitățile ei, însă de obicei aceasta se desfășoară pe termen scurt, pe perioada demolărilor sau a reamenajărilor, astfel încât impactul în această fază va fi localizat și limitat.

Impactul este determinat de măsurile stabilite prin proiectul de dezafectare, după caz. Impactul preconizat în această fază este direct, pe termen scurt, nu este rezidual și nici cumulativ.

Impactul rezidual

Se considera că impactul rezidual va fi nesemnificativ atât pe termen scurt (faza de construcție sau amenajare), cât și pe termen mediu și lung (faza de funcționare sau operare).

Impactul cumulativ

În vederea identificării efectelor de tip cumulat a fost necesară stabilirea limitelor în cadrul cărora se analizează aceste efecte de tip cumulat, în vederea evaluării adecvate a acestor efecte, limite care în cazul prezentului proiect sunt reprezentate de limita proprietății beneficiarului și zonele aflate în imediata vecinătate a acestuia.

De asemenea, posibilitățile de cumulare a potențialelor efecte asupra mediului pentru diferite proiecte din zona delimitată, sunt reprezentate de fapt de acele fluxuri din fiecare activitate specifică, fluxuri care în punctele în care se intersectează pot da naștere unor efecte de tip cumulat.

La realizarea lucrărilor, se vor avea în vedere următoarele aspecte :

- utilizarea materialelor cu impact minim asupra mediului;
- modul de depozitare și gestionarea materialelor pe timpul desfășurării lucrărilor;
- colectarea, depozitarea și transportul materialelor rezultate la lucrări;
- refacerea solului, pavajelor și redarea la forma inițială a suprafețelor ocupate în timpul lucrărilor;
- prevenirea poluării accidentale a solului și luarea măsurilor care se impun când aceasta se produce;
- procesul tehnologic de realizare a lucrărilor trebuie să fie cu impact slab asupra mediului (tehnologii curate) și pe perioada de utilizare, acestea să nu aibă un impact semnificativ asupra mediului;
- depozitarea materialelor se va face numai în locuri special amenajate și marcate;
- se va limita deplasarea echipelor și a echipamentului numai pe căile de acces aprobate;
- orice eveniment de mediu apărut din vina executantului în timpul lucrării va fi anunțat imediat beneficiarului, iar înlăturarea efectelor se va face pe cheltuiela executantului lucrării.

Situațiile speciale, incidentele tehnice și accidentele de mediu care pot determina impact semnificativ asupra mediului înconjurător, periclitând calitatea acestuia, vor fi omuncate în timp util, la beneficiar. Prestarea serviciilor nu trebuie să creeze surse de poluare și de radiații pentru aer, sol, pânze freatice, resurse naturale, floră, faună.

neferoase, cartoane, lemn, mase plastice) și să prezinte documentele de predare a cantităților de deșeuri;

- Pentru deșeurile inerte constând în beton, fundații și elemente prefabricate din beton, cărămizi, asfalturi fără conținut de substanțe periculoase, pământ și pietre fără conținut de substanțe periculoase, țigle și materiale ceramice, stâlpi de beton, sticlă și resturi izolatori din porțelan, rezultate în urma lucrărilor din instalațiile electrice prestatorul răspunde de colectarea, transportul și depozitarea acestora în amplasamentele stabilite de autoritățile publice locale.

Toate echipamentele/materialele/produsele care conțin preparate chimice periculoase vor fi însoțite de fișa tehnică de securitate.

f) **riscul de accident majore și / sau dezastre relevante ale proiectului:** - nu există risc de producere a accidentelor sau a dezastrelor dacă se respectă în totalitate proiectul;

g) **riscurile pentru sănătatea umană:** nu este cazul;

2. Amplasarea proiectului

2.1. utilizarea existentă a terenului: imobilul pe care se va construi parcul fotovoltaic, este în proprietatea Comunei Baldovinești, situat în extravilanul comunei Baldovinești și este înscris în C.F. nr. 53270, sub nr. cad 53270, în suprafață totală de 43.901 m². Imobilul nu se află înscris pe lista monumentelor istorice sau ale naturii și nici în zona de protecție a acestora.

2.2. bogăția, disponibilitatea, calitatea și capacitatea de regenerare relative ale resurselor naturale: nu afectează resursele naturale din zonă;

2.3. capacitatea de absorbție a mediului, cu atenție deosebită pentru:

a) zone umede, zone riverane, guri ale râurilor: proiectul nu se implementează în astfel de zone;

b) zone costiere și mediul marin: nu este cazul;

c) zonele montane și forestiere: nu este cazul;

d) arii naturale protejate: terenul nu este inclus în arii naturale protejate (rezervații);

e) 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: nu este cazul;

Terenul nu este inclus în zonele de risc și nici în arii naturale protejate (rezervații), are destinație teren intravilan, curți construcții.

f) 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 este cazul; Nu este amplasat într-o zonă de protecție specială sau într-o arie în care standardele de calitate a mediului stabilite de legislație au fost deja depășite;

g) zonele cu o densitate mare a populației: Impactul asupra populației și sănătății umane poate fi apreciat ca nesemnificativ, iar activitățile asociate perioadei de execuție se vor constitui ca surse temporare de disconfort. În condițiile respectării măsurilor impuse pentru realizarea instalației fotovoltaice, nu va exista o influență directă asupra populației și sănătății umane.

i) peisaje cu semnificație istorică, culturală și arheologică: nu au fost semnificate obiective istorice și culturale.

3. Tipurile și caracteristicile impactului potențial

În perioada de execuție a proiectului, impactul asupra factorilor de mediu va fi redus, temporar și reversibil, sursele de poluare fiind lucrările de săpături, utilajele, mijloacele de transport și organizarea de șantier, putând fi descris succint astfel:

- **impactul asupra populației** - redus datorită folosirii utilajelor care se încadrează în limitele de zgomot și vibrații impuse de legislația în vigoare în cadrul așezărilor umane;
- **impactul asupra faunei și florei** - nu este cazul. În zona nu există arii naturale protejate;
- **impactul asupra speciilor/habitatelor de interes comunitar** - nu este cazul. În zona nu există specii și habitate de interes comunitar;



a) extinderea impactului: aria geografica si numărul persoanelor afectate: Impactul este local, cu durata limitata, numai in zona frontului de lucru, prin implementarea proiectului nu se va schimba funcțiunea zonelor invecinate sau activitățile ce se desfășoară în vecinătatea amplasamentului.
b) natura impactului: Pe perioada de derulare a proiectului va exista un Impact redus, pe termen scurt, în ceea ce privește zgomotul, doar la nivelul amplasamentului. De asemenea, vor exista emisii temporare - Impact temporar, asupra atmosferei de la utilajele ce vor fi folosite pentru realizarea obiectivelor.

In perioada de operare, nu exista echipamente generatoare de zgomot.

c) natura transfrontiera a impactului: Nu se poate vorbi despre un impact transfrontalier deoarece amplasamentul studiat se afla doar pe teritoriul României.

d) intensitatea si complexitatea impactului: complexitate redusă;

e) probabilitatea impactului: In timpul realizării proiectului si funcționarii obiectivului probabilitatea impactului va fi redusa.

f) durata, frecventa si reversibilitatea impactului: Perioada de execuție a proiectului va fi relativ redusa, iar poluanții se vor manifesta pe tronsoane ale lucrărilor, pe perioade reduse de timp. Pe măsura realizării lucrărilor calitatea factorilor de mediu eventual afectați va reveni la parametrii inițiali.

g) cumulara impactului cu impactul altor proiecte: nu este cazul;

h) posibilitatea de reducere efectivă a impactului: nu este cazul;

II. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării adecvate sunt următoarele: proiectul propus nu intră sub incidența art. 28 din Ordonanța de Urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei si faunei sălbatice, cu modificările si completările ulterioare.

III. Motivele pe baza cărora s-a stabilit necesitatea neefectuării evaluării impactului asupra corpurilor de apă.

- Proiectul nu intră sub incidența prevederilor art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările si completările ulterioare.

Prezenta decizie de încadrare se emite cu respectarea următoarelor condiții:

a) Respectarea proiectului care a stat la baza avizării. Orice modificare a acestuia, care poate avea efecte semnificative asupra mediului, se va notifica la A.P.M. Olt. Notificarea se va realiza obligatoriu înainte de modificarea proiectului;

b) Respectarea legislației de mediu în vigoare.

c) Începerea lucrărilor de execuție este permisă numai după obținerea tuturor avizelor impuse prin Certificatul de Urbanism și de către membrii Comisiei de Analiză Tehnică.

d) Deșeurile rezultate, indiferent de natura lor, se vor gestiona în conformitate cu prevederile OUG nr. 92/2021 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare.

e) Se va reface cadrul natural afectat în timpul execuției lucrărilor. In cazul în care se constată o degradare a terenului, vor fi aplicate masuri de reconstrucție ecologică .

f) La finalizarea proiectului, titularul are obligația de a înștiința autoritatea de mediu în vederea efectuării unui control de specialitate pentru verificarea respectării prevederilor deciziei etapei de încadrare. Nota de constatare întocmita în această etapă se anexează și face parte integrantă din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor.

g) Titularul are obligația ca după finalizarea lucrărilor înainte de darea în funcțiune să solicite autorizație de mediu conform Ordinului nr. 1798/2007.

Prezenta decizie este valabilă pe toată perioada de realizare a proiectului, iar în situația în care intervin elemente noi, necunoscute la data emiterii prezentei decizii, sau se modifică condițiile care au stat la baza emiterii acesteia, titularul proiectului are obligația de a notifica autoritatea competentă emitentă.

Informații cu privire la procesul de participare a publicului în procedura derulată :

- pe parcursul derulării procedurii, informarea publicului și participarea acestuia la luarea deciziei s-a realizat astfel:



- publicarea anunțului privind depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu de către titular în ziarul Gazeta Publică din data de 21.02.2024, afișare la primăria Baldovinești nr 924/19.02.2024, afișare pe site-ul APM Olt în data de 16.02.2024;
- publicarea anunțului privind decizia etapei de încadrare de către titular în ziarul Glasul Oltului din data de 06.03.2024 afișare la primăria Baldovinești 1286/ 06.03.2024;
- afișarea anunțului privind depunerea solicitării de emitere a acordului de mediu, a anunțului privind decizia etapei de încadrare și a proiectului deciziei etapei de încadrare pe pagina de internet în 19.03.2024;
- Documentația de susținere a solicitării a fost accesibilă spre consultare de către public, pe toată durata derulării procedurii, la sediul A.P.M. Olt;

Răspunderea pentru corectitudinea informațiilor puse la dispoziția autorității competente pentru protecția mediului și a publicului revine în întregime titularului.

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 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 cunoștință 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 poate fi contestată în conformitate cu prevederile Legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului și ale Legii nr. 554/2004, cu modificările și completările ulterioare.

DIRECTOR EXECUTIV,
Gheorghe NEACȘA

ȘEF SERVICIU A.A.A.,
ZULUFOIU Elena

Întocmit,
Alina ANDONACHESCU

ȘEF SERVICIU C.F.M.,
ROGOJINARU Dorin

Întocmit,
Ion CROITORU



RHRO10RV01-04145693

PARC

Client: COMUNA BALDOVINESTI
Localitatea: BALDOVINESTI (BALDOVINESTI OT)
Strada: BALDOVINESTI
Judet: Olt, cod postal 237005

Distributie Energie Oltenia S.A

societate administrata in sistem dualist

cu sediul in Municipiul CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,

Cod poștal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

E-mail: distributie@distributieoltenia.ro

LC: 0052000375

Nr. 060066638711 din 25.11.2024

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU PRODUCĂTORI
Nr. 001500040213 din 25.11.2024**

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr 060066638711 din data 04.11.2024, având ca scop Racordarea unui loc de producere existent, pentru locul de consum și de producere ce aparține utilizatorului COMUNA BALDOVINESTI/ _____, cu domiciliul/sediul în județul Olt, municipiul/orașul/comuna BALDOVINESTI, satul BALDOVINESTI (BALDOVINESTI OT), sectorul _____, codul poștal 237005, str. PLOPULUI, nr. 145, bl. _____, sc. _____, et. _____, ap. _____, telefon/fax 0249456557/0249456577, e-mail primarie@baldovinesti.ro, și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 04.11.2024,

în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se aprobă racordarea la rețeaua electrică a locului de consum și de producere: INF. CAP. DE PRODUCERE EE SUR REGENERABI amplasat în județul Olt, municipiul/ orașul/ comuna BALDOVINESTI, satul BALDOVINESTI (BALDOVINESTI OT), sectorul _____, cod poștal 237005, str. BALDOVINESTI, nr. _____ bl _____ sc _____ et _____ ap _____, nr. cadastral _____ (numai dacă este disponibil), telefon/fax _____/ _____, e-mail _____, în condițiile menționate în continuare:

1. Datele energetice ale locului :

- module generatoare de tip fotovoltaic:

Nr. crt	Nr. Panouri	Tip Panou	PI/Panou (c.c.) (kW)	PI total Panou (c.c.) (kW)	Pmax debitat de panouri (c.c.) (kW)	Capacitate baterii de acumulare * (Ah)	PI total pe 1 invertor (c.c.) (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	380	RISEM RSM40-8-410M	0,410	155,800	155,80	0,00	155,80	N
TOTAL	380			155,800	155,80	0,00	155,80	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare.

NOTĂ:

Panou = panou fotovoltaic

PI = putere activă instalată

c.c. = curent continuu

Pmax = putere activă maximă

- **servicii interne:** (indiferent de sursa și calea de alimentare)

Puterea instalată 0,009 kW

Puterea max absorbită 0,009 kW

- Invertoare

Nr.crt.	Nr Invertoare	Tipul Invertoarelor	Un invertor (ca) (kW)	PI invertor (ca) (kW)	Capacitate de stocare * (Ah.)	Pmax Invertor (ca) (kW)	Pmax centrala formată din module generatoare (kW)	Observatii
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	0002	HUAWEI SUN2000 50KTL MO	0,400	50,00	0,00	50,00	49,20	N
2	0001	HUAWEI SUN2000 60KTL MO	0,400	60,00	0,00	60,00	57,40	N
TOTAL	3,000			110,00	0,00	110,00	106,60	

* Coloană completată numai dacă sistemul fotovoltaic are baterii de acumulare/sisteme de stocare.

NOTĂ:
Un = tensiune nominală
Pi = putere activă instalată
Pmax = putere activă maximă
c.a. = curent alternativ;

2. Puterea aprobată:

		Situția existentă în momentul emiterii avizului*	Evoluția puterii aprobate**				
			Etapa I, valabilă de la data	Etapa a II-a, valabilă de la data	Etapa a III-a, valabilă de la data	Etapa a IV-a, valabilă de la data	Etapa finală, valabilă de la data 25.02.2025
Puterea maxima ce poate fi absorbita***	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	24,444
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	22,000
Putere maxima simultana ce poate fi evacuata	kVA	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	155,800
	kW	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	155,800

* În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere existent se completează puterea aprobată prin certificatul de racordare sau prin avizul tehnic de racordare, în situația în care locul de producere/locul de consum și de producere a fost pus sub tensiune înainte de intrarea în vigoare a Regulamentului și încă nu a fost emis certificat de racordare.

** Sunt cuprinse datele privind evoluția puterii aprobate de la punerea în funcțiune a obiectivului pentru un loc de producere/loc de consum și de producere nou, respectiv din momentul modificării puterii aprobate pentru un loc de producere/loc de consum și de producere existent. În situația unui loc de producere/loc de consum și de producere care se dezvoltă într-o singură etapă se completează numai coloana corespunzătoare etapei finale.

*** Pentru un loc de producere se completează numai în situația în care serviciile interne sunt alimentate prin aceeași instalație de racordare prin care se evacuează energia electrică produsă; pentru un loc de consum și de producere racordat prin aceeași instalație de racordare (prin care se evacuează și se absoarbe energie electrică), se completează puterea totală aprobată pentru consum (pentru alimentarea serviciilor interne ale centralei și a receptoarelor de la locul de consum).

3. Descrierea succintă a soluției de racordare stabilita prin fisa de solutie nr. 6200072907 corelata cu evolutia puterii aprobate

- a) Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0/20000/0 V, la ——— /Stalpul nr 37 tip SC 15006 al DER L20 KV PTA 2 PUTURI APA OBOGA/ ——— (capacitățile energetice deținute de operatorul de rețea la care se realizează racordarea)
- b) Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului și care se menține (pentru situația unui utilizator existent, dacă instalațiile corespund puterii aprobate prin prezentul ATR):
Nu este cazul
- c) Lucrari pentru realizarea instalației de racordare:
"LUCRARE FONDURI BENEFICIAR:Racord 20KV tip (ACSR 48 AL1/8 ST1A), l=5m, stalp nr1 special de racord tip SC 15014 proiectat cu consola CIT 140, lanturi simple de izolatori de intindere din material compozit, separator MT (cu 3 izolator pe pol, cu CLP) in montaj orizontal 25KV/400/50A, suporti cutii terminale din care se pleaca cu cablu 20kV tip A2XS(F)2Y 3x1x150mmp in lungime de 220m pana in PTAB 20/0,4kV 250kva echipat cu celula MT sosire, celula 20kV masura echipata cu 3x transformatoare de masura de curent de 10/5/5 A 3 buc si 3x transformatoare de masura de tensiune de 20/1.73/0.1/1.73/0.1/1.73 KV, celula MT trafo, Trafo 20/0,4kV 250KVA.In instalatia de utilizare se va monta o instalatie de producere a energiei electrice din surse regenerabile compusa din 380 panouri fotovoltaice x 0,410kW, si 2 x inverter trifazat cu o putere Pn=50kW si 1 x inverter trifazat cu o putere Pn=60kW . Tabloul ca/cc prevazut cu protectie la suprasarcina,scurtcircuit si supratensiune; se va monta priza de pamant. "
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză Nu este cazul;
- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere Nu este cazul.;
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la/ în/ pe: ———/In celula de masura a PTAB/ ———

- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin :
- Contor trifazat electronic de energie electrică în montaj indirect dublu sens compatibil Converge cls. 0.2s, 3x transformatoare de masura de curent de 10/5/5 A 3 buc și 3x transformatoare de masura de tensiune de 20/1.73/0.1/1.73/0.1/1.73 KV. Pentru transformatoarele de masura de curent și de tensiune se vor prezenta buletine de verificare și aprobare de model în conformitate cu legislația BRML sau echivalente însoțite de aprobarea BRML, în conformitate cu prevederile OG 20/1992 privind activitatea de metrologie aprobată cu modificări prin Legea nr.11/1994, cu modificările și completările ulterioare, și vor respecta cerințele Caietului de Sarcini aprobat DEO. Grupul de masura este proprietatea Distribuție Energie Oltenia SA. (structura grupului de măsurare a energiei electrice, tipul contorului, integrarea în sistemul de comunicație, cerințele tehnice minime pentru echipamentele de măsurare, inclusiv pentru transformatoarele de masurare).
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune: 0/20000/0 V, la: _____/Clemele de legatura la Stalpul nr 37 tip SC 15006 al DER L20 KV PTA 2 PUTURI APA OBOGA/ _____ (elementul fizic unde se face delimitarea):
Clemele de legatura la Stalpul nr 37 tip SC 15006 al DER L20 KV PTA 2 PUTURI APA OBOGA
- g¹) punctul de interfață (punctul de racordare a instalațiilor de producere a energiei electrice la instalația de utilizare a locului de producere/locului de consum și de producere) este stabilit la nivelul de tensiune 0/ 0/ 0 V, la/in/pe / /
- h) punctul comun de cuplare este stabilit la nivelul de tensiune 20000 V, la/in/pe _____.

4. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările (limitare de putere automată de sistem, scheme speciale de protecție) la:

- a) punctul de racordare în punctul de racord instalațiile de protecție și de automatizare ale utilizatorului vor fi corelate, prin grija acestuia, prin convenția de exploatare, cu cele ale Sistemului Electroenergetic.;
- b) punctul de delimitare al instalațiilor Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctele de delimitare a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare.;
- c) punctul de interfață din rețeaua utilizatorului Instalațiile de protecție ale utilizatorului, în punctul/punctele de interfață a instalațiilor, trebuie să îndeplinească cerințele normelor tehnice în vigoare..

(2) Alte cerințe, nominalizate (precizate numai dacă sunt aplicabile):

- a) de monitorizare și reglaj: Utilizatorul va asigura cel puțin accesul Operatorului de Distribuție la citirea la intervale de timp precizate de Operatorul de Distribuție a energiei produse.
- b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă și achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații: Nu este cazul;
- c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv din circuitele de curent alternativ aferente instalațiilor de producere a energiei electrice: Instalațiile el. ale utilizatorului, inclusiv sist. de protecție și automatizare, vor fi adecvate și coordonate în permanentă cu caracteristicile rețelelor electrice ale Operatorului de DISTRIBUTIE.;
- d) viteza de variație a frecvenței și intervalul de timp în care unitatea generatoare are capacitatea de a rămâne conectată la rețea Invertoarele CEF trebuie să fie capabile: să rămână conectate la rețeaua electrică și să funcționeze continuu, fără limită de timp, în domeniul de frecvență (47,5-52)Hz, și atunci când se produc variații de frecvență având viteza de până la 1Hz/secunda, și să funcționeze continuu la o tensiune în punctul comun de cuplare în domeniul (0,85-1,15)Un.;
- e) pentru instalațiile de stocare _____.

- (3) Condiții specifice pentru racordare: Utilizatorul va încheia Convenție de exploatare cu Distribuție Energie Oltenia SA. Se va încheia convenție de uz și servitute de trecere în forma autentică pentru grupul de masura aflat în instalațiile utilizatorului. Se va executa PTE pentru instalația de utilizare de o firmă atestată ANRE, care va fi avizat în comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA. Utilizatorul va depune dosarul instalației de utilizare însoțit de buletinele de verificare PRAM și procesul verbal de recepție.

- (4) Probe/Teste necesare pentru verificarea performanțelor tehnice ale centralei electrice de la locul de producere/locul de consum și de producere din punctul de vedere al conformității tehnice cu cerințele normelor și codurilor tehnice: "Dupa recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare și depunerea dosarului de utilizare pentru calitatea de producător, la solicitarea utilizatorului, DEO va pune sub tensiune instalațiile electrice ale utilizatorului (CEF), cu caracter provizoriu pentru perioada de probe. Pentru racordarea și realizarea perioadei de probe prosumatorul trebuie să încheie un contract de furnizare pe perioada determinată având ca anexă ATR, conform art.17(e) din Ordinul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.63/2014. În cazul în care centrala electrică nu respectă condițiile tehnice impuse prin ATR și normele tehnice în vigoare sau la dosarul de utilizare nu se prezintă certificatele/ buletinele solicitate de operator, DEO va considera că centrala nu se încadrează în normele tehnice în vigoare, emise de autoritatea competentă și aceasta va fi deconectată de la RED, până la realizarea acestor condiții. Producătorul cu injecție de putere activă în rețea este monitorizat din punctul de vedere al calității energiei electrice în punctul de racordare/delimitare, după caz, pe durata testelor de punere sub tensiune. După PIF este necesară efectuarea de măsurători pt. verificarea încadrării în limitele normate, pt. fenomenul de flicker și regim deformant. În cazul în care nu sunt respectate condițiile de calitate a en.

electrice se impune luarea de masuri locale pt incadrarea indicatorilor de calitate in limitele normate. Pentru PIF se vor respecta cerintele tehnice obligatorii impuse de OTS/OD pentru CEF. Se vor respecta prevederile Ord. presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr 74/2013 cu modificarile si completarile ulterioare.-"

5. Datele inregistrate care necesita verificarea in timpul functionarii: Nu este cazul.
6. Centralele, unitatile generatoare si/sau instalatiile de stocare si/sau sistemele HVDC, dupa caz, trebuie sa respecte cerintele tehnice de proiectare, racordare si de functionare prevazute in reglementarile tehnice in vigoare.
7. (1) In conformitate cu prevederile Regulamentului, pentru realizarea racordarii la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat, conform clauzelor contractului de racordare.
(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de Regulament: In vederea incheierii contractului de racordare utilizatorul va depune la Distributie Energie Oltenia SA documentele prevazute la art. 36 alin. 1) din Ord. presedintelui Autoritatii Nationale de reglementare in Domeniul Energiei nr. 59/2013 cu modificarile si completarile prevazute in Ord. presedintelui Autoritatii Nationale de reglementare in Domeniul Energiei nr. 160/2020. (numai documentele aplicabile situatiei respective).
8. (1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzatoare realizarii instalatiei de racordare, stabilit conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare și explicitata în fișa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.
(1^a) Valoarea tarifului de racordare corespunzatoare verificarii dosarului instalatiei de utilizare si punerii sub tensiune a acestei instalatii, stabilita conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **535.50** lei, inclusiv TVA.
(1²) Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire , stabilita conform reglementarilor in vigoare la data emiterii prezentului aviz și explicitată în fișa de calcul anexată, este **0.00** lei, inclusiv TVA.
(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează, la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin ordinul de aprobare a noilor tarife.
(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.
9. (1) O dată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și a contractului de racordare, suma de **0.00** lei, stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bănească.
(2) Utilizatorul va primi o compensație bănească, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 3 vor fi racordați și alți utilizatori în condițiile și la termenele prevazute in reglementarile in vigoare.
- 10.(1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie, în termen de maximum 3 luni de la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea în valoare de **0.00** lei, reprezentând 0.0 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme: _____.
(2) Situațiile în care garanția financiară menționată la alin. (1) poate fi executată de operatorul de rețea și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației complete prevăzute la art. 36 din Regulament, în termenul de valabilitate al prezentului aviz tehnic de racordare.
- 11.(1) Termenul posibil de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este , pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și , pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii).
(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i) se prevăd în contractul de racordare.
(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) este influențată de apariția locurilor de producere/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
(4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (i), și **0.00** lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la pct. 3 lit. d) subpct. (ii) (se completează numai dacă este cazul).
(5) În situația în care, din următoarele motive: NU ESTE CAZUL, operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:

- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
 - b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1);
 - c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la pct. 2;
 - d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare, cu excepția cazului în care utilizatorul suportă costurile integral, prin tarif de racordare conform prevederilor pct. 12 alin. (4).
- (6) Costurile lucrărilor de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme și/sau a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale Operatorului, sunt de **0.00 lei**. Costurile pentru realizarea capacităților energetice noi rezultate din lucrările de modificare pentru îndeplinirea condițiilor de coexistență prevăzute de norme, ori ca urmare a lucrărilor de deviere a instalațiilor electrice existente ale operatorului de rețea sunt în valoare de **0.00 lei**. Acestea se restituie Utilizatorului conform reglementărilor în vigoare, modalitatea de restituire stabilindu-se în contractul de racordare.
- 12.(1)** Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 3 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2)** Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:
- a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
 - b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
- (3)** Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 3 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (4)** Prin derogare de la prevederile alin. (3), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 3 lit. d) (i) se poate încheia de către operatorul de rețea și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul suportă integral, prin tarif de racordare, costul lucrărilor de întărire și solicită în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.
- (5)** În situațiile prevăzute la alin. (2) și (4), tariful de racordare precizat la pct. 8 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (6)** Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- 13.(1)** Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2)** Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.
 - (3)** Utilizatorul va asigura, pe propria lui cheltuială, funcționarea instalațiilor sale în condiții de maximă securitate pentru a nu influența negativ și produce avarii în instalațiile operatorului de rețea.
- 14.** Utilizatorul, cu excepția prosumatorului care deține locuri de consum și de producere prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare încheie convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente.
- 15.(1)** Cerințele Standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice, reprezintă condiții minime pe care operatorul de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în

punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.

(2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe instalații, în cazul întreruperii accidentale a uneia dintre ele, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua instalații este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: #145# secunde.

(3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributieoltenia.ro

(4) Prosumatorii care dețin instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalată prevăzută la art. 14 alin. (6) din Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare, asigură accesul operatorului de rețea în incinta/zona în care sunt amplasate instalațiile de producere pentru verificarea de către operator a calității tehnice a energiei electrice livrate în rețea, în aceleași condiții cu cele prevăzute în Procedură.

16.(1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugeri de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.

(2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică îi poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la pct. 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

17.(1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.

(2) Echipamentul și aparatajul prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2741/2011.

18.(1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.

(2) Utilizatorul are obligația de a participa la reglajul tensiunii/puterii reactive, conform reglementărilor tehnice în vigoare. În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/în rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru compensarea puterii reactive necesare instalațiilor și/sau echipamentelor de la locul de producere/locul de consum și de producere. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive tranzitate în punctul de delimitare, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt: LEA 20kV tip (ACSR 48 AL1/8 ST1A), l=5m; LES 20kV tip A2XS(F)2Y 3x1x150mm² în lungime de 220m..

19.(1) Prezentul aviz tehnic de racordare este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la pct. 2, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) Prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- a)** în termen de 3 luni de la emitere, dacă utilizatorul nu face în acest timp dovada constituirii garanției financiare prevăzute la pct. 10;
- b)** în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- c)** la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
- d)** la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
- e)** în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1¹) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- f)** la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.

20. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.

21. În cazul nerespectării prevederilor prezentului aviz tehnic de racordare, utilizatorului îi revine răspunderea pentru pagubele produse din acest motiv propriei unități, altor utilizatori ai rețelelor electrice, sau operatorului de rețea.
22. Alte condiții generate de cerințe specifice ale utilizatorului: Schema monofilara face parte din prezentul ATR. La baza emiterii prezentului ATR s-a ținut cont de condițiile prevăzute în cererea, chestionarul energetic și lista cu receptoarele electrice depuse de utilizator iar utilizarea receptoarelor nedeclarate, chiar în cadrul Puterii aprobate, este interzisă. Creșterea Puterii instalate totale, sau schimbarea naturii receptoarelor va putea fi făcută numai după obținerea, de către utilizator a unui nou ATR. Înlocuirea transformatorului: 250kVA 20/0,4kV, cu alt transformator de putere mai mare sau mai mică sau cu raport de transformare diferit, se poate face numai cu acordul distribuitorului, după obținerea unui nou Aviz tehnic de racordare, în caz contrar distribuitorul poate deconecta utilizatorul, cu un preaviz și anunțarea furnizorului. CEF trebuie să respecte integral cerințele Codului tehnic al rețelei electrice de transport, aprobat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 20/2004/Codului tehnic al rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul energiei nr. 128/2008, și a prevederilor Ordinului nr. 30/2013 - privind aprobarea Normei Tehnice "Condiții tehnice de racordare la rețelele electrice de interes public pentru centralele electrice fotovoltaice". "Este interzisă amplasarea de panouri fotovoltaice sub liniile electrice aeriene existente, inclusiv zona de protecție și siguranță a acestora. Detinatorul CEF este obligat să asigure protejarea panourilor fotovoltaice, a invertoarelor componente ale CEF și a instalațiilor auxiliare contra pagubelor ce pot fi provocate de defecte în instalațiile proprii sau de impactul rețelei electrice asupra acestora la acționarea corectă a protecțiilor de declanșare a CEF ori la incidentele din rețea (scurtcircuite cu și fără punere la pământ, acționări ale protecțiilor în rețea, supratensiuni tranzitorii e.t.c) cât și în cazul apariției unor condiții tehnice excepționale/anormale de funcționare. CEF nu trebuie să permită funcționarea în regim insularizat inclusiv în situația în care a fost dotată cu protecții care să declanșeze la apariția unui asemenea regim." CEF trebuie să fie capabilă să producă pe durată nelimitată în PCC simultan putere activă și reactivă maximă corespunzătoare condițiilor meteo în conformitate cu diagrama P-Q echivalentă, în banda de frecvență 49,5-50,5Hz și în banda admisibilă a tensiunii. CEF și invertoarele componente trebuie să rămână în funcțiune la apariția golurilor și a variațiilor de tensiune, pe una sau pe toate fazele, în punctul de delimitare; pe durată golurilor de tensiune toate invertoarele componente ale CEF trebuie să injecteze curentul electric reactiv maxim timp de min. 3s fără a depăși limitele de funcționare ale CEF. CEF trebuie să fie dotată cu sisteme de protecție fiabile și sigure atât contra defectelor din rețeaua proprie cât și contra defectelor din SEN. În regim normal de funcționare al rețelei, CEF nu trebuie să producă în punctul comun de cuplare variații rapide de tensiune mai mari de +/-4% din U_n la medie și înaltă tensiune și de +/- 5% din U_n la joasă tensiune a rețelei la care este racordată. "Invertoarele componente CEF vor fi însoțite de certificate de tip conform normelor europene aplicabile, vor garanta respectarea cerințelor Ord. ANRE 30/2013 referitoare la comportamentul la variațiile de frecvență și tensiune, precum și la trecerea peste defect. CEF trebuie să asigure în punctul comun de cuplare calitatea energiei electrice conform standardelor în vigoare indiferent de numărul invertoarelor, al instalațiilor auxiliare aflate în funcțiune și oricare ar fi puterea produsă. Încălcarea limitelor indicatorilor de calitate poate duce la deconectare. "Deoarece există o singură instalație de racordare pentru locul de consum și de producere, deconectarea acestui loc de consum și de producere din motive de nerespectare a legislației în vigoare privind calitatea de producător implică automat și pierderea calității de consumator și invers. După realizarea condițiilor tehnice din prezentul ATR, depunerea de către prosumator a procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de utilizare și, după caz a instalației de stocare, se va emite Certificat de racordare. / / / .

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA




Incheiere de legalizare de semnatura nr/data 01 / 02.03.2022

Tariful pentru emiterea ATR a fost achitat cu chitanța nr. _____ din _____ în valoare de 0.00 lei(fără TVA)

Nr descarcare in SAP _____ data descarcare _____ valoare achitata in SAP 0.00 lei

Tariful de racordare calculat/recalculat la data de _____ în valoare de _____ lei inclusiv TVA, a fost achitat cu documentul de plată chitanta nr. _____ sau nr. descarcare SAP _____



RHRO10FT01-04145694

Client: COMUNA BALDOVINESTI
Localitatea: BALDOVINESTI (BALDOVINESTI OT)
Strada: BALDOVINESTI
Judet: Olt, **cod postal** 237005

Anexa la avizul tehnic de racordare
nr. 001500040213/25.11.2024

Distributie Energie Oltenia S.A
societate administrata in sistem dualist
cu sediul in Municipiul CRAIOVA str CALEA SEVERINULUI nr. 97,P,2,3,4,
Cod postal 200769 Județul Dolj
Telefon/fax/: 0251215002 / 0251215004
E-mail: distributie@distributieoltenia.ro
LC: 0052000375
COER Slatina

FIȘA DE CALCUL Tarif de racordare

Solicitant COMUNA BALDOVINESTI
Loc de consum INF. CAP. DE PRODUCERE EE SUR REGENERABI

COMPONENTE			Fără TVA	TVA	TOTAL
1	Ti	Cota participare intarire	0,00	0,00	0
2	Tr	Tarif standard realizare lucrare	0,00	0,00	0
3		Valoare lucrare (Deviz gen/dev.supl.)	0,00	0,00	0
4		(C+M) din valoarea lucrării	0,00	0,00	0
5		Valoare grup măsură	0,00	0,00	0
6*		Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul)	0,00	0,00	0
7		Taxa de proiectare	0,00	0,00	0
8		Taxe pentru avize,acorduri si autorizatii/alte taxe	0,00	0,00	0
9		Taxa I.T.C	0,00	0,00	0
10		Taxa avizare CTE si furnizare date tehnice	0,00	0,00	0
11		Asistenta tehnica	0,00	0,00	0
12		D.T.A.C	450,00	85,50	535,5
13	Tu	Tarif standard PIF	0,00	0,00	0,00
14	Total Tr: 2+3+5+6+7+8+9+10+11+12		450,00	85,50	535,50
Tarif de racordare TOTAL: (1+13+14)					

* - schimbare administrativa, valoare = 0 lei;
- solutii de racordare standard, valoare = 0 lei;
- solutii de racordare atipice valoare = Manopera montare grup masura (contor monofazat/trifazat si reductori daca este cazul), conform tarifelor aprobate in CA a Distributie Energie Oltenia S.A.

Valoarea costurilor de realizare a lucrarilor de intarire este 0,00 lei, inclusiv TVA si este alcatuita din:

- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire specifice, in valoare de 0,00lei, inclusiv TVA.
- Costurile de realizare a lucrarilor de intarire generale, in valoare de 0,00 lei, inclusiv TVA.



RHRO10CZ01-02600231

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

Societate administrată în sistem dualist

cu sediul în Municipiul, CRAIOVA, str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97,P,2,3,4

cod postal 200769 Județul Dolj

Telefon/fax/: 0251215002/0251215004

Email: distributie@distributieoltenia.ro

COER: SLATINA

Cod Proiect investitii: IBOT2854308TP

Distributie Energie Oltenia
2023.04.06 13:22:44 EEST
Craiova

Autentificarea și Autorizarea documentelor electronice și a adreselor prinse.

CONTRACT DE RACORDARE

nr. 3200090253 încheiat astăzi (data semnării)

1. Părțile contractante

Între **Distributie Energie Oltenia S.A.**, societate administrată în sistem dualist, cu sediul în localitatea CRAIOVA, Județul/sectorul Dolj, str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97,P,2,3,4, telefon nr. 0251215002, fax nr. 0251215004, e-mail distributie@distributieoltenia.ro înregistrată la oficiul registrului și comerțului cu numărul J16/148/2002 CUI nr. RO14491102, cont nr. RO89BRDE170SV18189851700 deschis la Banca BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A. reprezentată prin SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT DUMITRU TINCA, în calitate de operator de rețea, denumit în continuare operator, și persoana juridică PRIMARIA BALDOVINESTI cu sediul/domiciliul în localitatea BALDOVINESTI, Județul/sectorul Olt, str. PLOPULUI, nr. 145, supliment strada, bloc, scara, apartament, etaj, telefon nr. 0786042582, fax nr. 0249456577, e-mail primarie@baldovinești.ro, C.N.P. /înregistrată la oficiul registrului și comerțului cu numărul - CUI nr. 4286496, cont nr. RO70TREZ50821180250X deschis la Banca "TREZ", reprezentat(ă) prin ENESCU ION având funcția de PRIMAR, în calitate de solicitant de servicii de racordare la rețeaua electrică de interes public, denumit în continuare utilizator, denumite în continuare părți, s-a convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos.

2. Definiții

2.1. Termenii utilizați în prezentul contract sunt definiți în următoarele acte normative:

- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare Lege,
- Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament,
- Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare;
- Regulamentul (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu;
- Regulamentul (UE) 2016/1368 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor;
- Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare).

2.2. Alți termeni decât cei prevăzuți la pct. 2.1. sunt definiți în anexa care face parte integrantă din prezentul contract.

3. Obiectul contractului

3.1. Obiectul contractului îl constituie racordarea instalației de utilizare de la locul de consum și/sau de producere al utilizatorului la rețeaua electrică a operatorului, prin realizarea lucrărilor stabilite în Avizul tehnic de racordare nr. 001500014308/13.03.2023 emis de COER Slatina, care face parte integrantă din prezentul contract, pentru:

- instalația de racordare, lucrări prevăzute la pct. 3.3. sau —, după caz;

3.2. Denumirea și adresa locului de consum și/sau de producere pentru care se încheie prezentul contract de racordare: PUTURI APA_BALDOVINESTI, STR. PIETRIS, localitatea BALDOVINESTI, județul Olt, sectorul , str. PIETRIS, nr. , bloc , scara , apartament , etaj .

3.3. Lucrările necesare pentru realizarea instalației de racordare sunt următoarele:
PIF

4. Valoarea lucrărilor din contract

4.1. Utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului se obligă să achite operatorului tariful de racordare în valoare de 535,50 lei, din care TVA 85,50 lei, stabilit conform Legii, Regulamentului, Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr.11/2014, cu modificările și completările ulterioare, și Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările ulterioare.

Tariful de racordare însumează următoarele componente:

TI - Cota de participare la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice, calculată conform tarifelor specifice în valoare de 0,00 lei, din care 0,00 lei TVA

TR - Componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare în valoare de 0,00 lei, din care 0,00 lei TVA

TU - Componenta corespunzătoare:

a) Verificări dosarului de utilizare punerii sub tensiune a instalației

b) Verificări și certificări conformității tehnice a centralei electrice cu cerințele normelor tehnice în vigoare în valoare de 535,50 lei, din care 85,50 lei TVA

5. Durata contractului

5.1. Contractul intră în vigoare la data semnării și produce efecte până la data punerii sub tensiune a ultimei etape a instalației de utilizare, dar nu mai mult de 12 luni de la data semnării acestuia.

5.2. Termenul prevăzut la punctul 5.1. poate fi prelungit prin act adițional cu acordul părților

6. Documentele contractului

6.1. Documentele contractului sunt:

a) avizul tehnic de racordare și avizul de amplasament, în copie;

b) copia actului de identitate, a certificatului de înregistrare la registrul comerțului sau a altor autorizații de funcționare emise de autoritățile competente, după caz;

c) autorizația de construire a obiectivului de la locul de producere și/sau de consum, inclusiv a instalației de utilizare sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie; autorizația de construire a obiectivului de la locul de producere și/sau de consum, inclusiv a instalației de utilizare, se obține de către utilizator până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a instalației de racordare;

d) acordul/ autorizația pentru executarea instalației de racordare la rețeaua electrică, document ce se obține de către operator ulterior încheierii prezentului contract, cu excepția cazului în care utilizatorul obține acordul/ autorizația pentru executarea instalației de racordare odată cu autorizația de construire a obiectivului;

7. Norme

Realizarea tuturor lucrărilor în baza contractului de racordare se face cu respectarea normelor de dimensionare, execuție, punere în funcțiune și funcționare în vigoare.

8. Caracterul confidențial al contractului/Confidențialitate

8.1. O parte contractantă nu are dreptul, fără acordul scris al celeilalte părți.

a) de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia, unei terțe părți;

b) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului, în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

8.2. Dezvăluirea oricărei informații față de persoanele implicate în îndeplinirea contractului se face în regim de confidențialitate, punându-se la dispoziția acestora exclusiv informațiile necesare îndeplinirii obligațiilor contractuale.

8.3. O parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract, în următoarele situații

a) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți în acest sens;

b) contractanta a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația respectivă.

8.4. Prevederile de la punctul 8.1. rămân valabile o perioadă de 2 ani de la încetarea relațiilor contractuale.

9. Obligațiile operatorului

Operatorul are următoarele obligații:

- a) asigurarea documentației tehnico-economice pentru realizarea instalației de racordare în termen de maximum zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la punctul 11.1.;
- b) obținerea acordului/ autorizației pentru executarea instalației de racordare în termen de maximum 45 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract;
- c) achiziția lucrărilor de execuție a instalației de racordare, care se va face prin cerere de oferte/ licitație/ încredințare directă conform reglementărilor în vigoare, și încheierea contractului de execuție în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la punctul 11.1. și după caz, cele prevăzute la pct. 10., lit. — și h), precum și cu condiția ca acordul/ autorizația pentru executarea instalației de racordare să fie emisă;

În situația unui loc de producere sau a unui loc de consum definitiv care se racordează la rețeaua electrică de medie sau înaltă tensiune, contractul de execuție se încheie numai după prezentarea de către utilizator a procesului-verbal de începere a lucrărilor în instalațiile proprii.

- d) executarea și recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare în termen de maximum 65 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la punctul 11.1; în cazul în care racordarea se realizează la rețeaua de medie tensiune, termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare este de maximum 18 zile calendaristice de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea de către executant, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.1 și pe cele prevăzute la pct. 10. lit. — și h), în măsura în care sunt aplicabile;
- e) îndeplinirea obligațiilor prevăzute la lit. a), b), c), d) în termen total de maximum 90 de zile calendaristice de la data semnării prezentului contract, în situația în care instalația de racordare constă într-un bransament, din care termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a bransamentului este de maximum 18 zile calendaristice de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea de către executant și cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la punctul 11.1. și cele prevăzute la punctul 10. lit. — și h) în măsura în care sunt aplicabile;
- f) punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe ca urmare a înregistrării cererii formulate de utilizator, însoțită de documentația prevăzută de reglementările în vigoare, după recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare.
- g) menținerea sub tensiune a instalațiilor utilizatorului pe perioada realizării probelor de punere în funcțiune a instalațiilor de utilizare și a unităților generatoare/ instalațiilor de stocare/ sistemelor HVDC/ receptoarelor utilizatorului, până la îndeplinirea condițiilor de punere sub tensiune finală, dar nu mai mult de 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune, dacă nu este afectată siguranța sistemului electroenergetic național;
- h) emiterea și transmiterea către utilizator a certificatului de racordare după recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare, din oficiu și gratuit, fără să fie necesară o cerere în acest sens din partea utilizatorului, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator sau împuternicitul său legal, la operator, a documentației prevăzute la punctul 10. lit.d). În cazul unui loc de producere/loc de consum și de producere, la documentația prevăzută la pct. 10. lit.d) se adaugă documentele prevăzute la punctul 10. lit.e), precum și certificatul de conformitate, dacă acesta este necesar conform normelor tehnice în vigoare. În cazul unui loc de consum, la documentația prevăzută la 10. lit.d) se adaugă notificarea de funcționare finală, dacă aceasta este necesară conform normelor tehnice în vigoare. Certificatul de racordare emis corespunde instalațiilor și capacităților de consum/producere și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz, realizate pentru etapa respectivă de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, conform prevederilor punctului 10. lit. b).
- i) punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția și/sau furnizarea energiei electrice;

10. Obligațiile utilizatorului

Utilizatorul are următoarele obligații:

- a) achitarea tarifului de racordare prevăzut la punctul 4.1.;
- b) realizarea prin finanțare directă a instalației de utilizare și, în situația unui loc de producere/loc de consum și de producere, a capacităților de producere a energiei electrice și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor

de stocare, după caz corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul tehnic de racordare pentru evoluția puterii aprobate, respectiv pentru:

etapa I, Paprobată = 0.000 kW, finalizare instalații până la data de

etapa a II-a, Paprobată = 0.000 kW, finalizare instalații până la data de

etapa a III-a, Paprobată = 0.000 kW finalizare instalații până la data de

etapa a IV-a, Paprobată = 0.000 kW, finalizare instalații până la data de

etapa finală, Paprobată = 21.000 kW finalizare instalații până la data de 13.06.2023

- c) depunerea/transmiterea la operator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, împreună cu documentația prevăzută de reglementările în vigoare;
- d) depunerea la operator a dosarului instalației de utilizare aferente unei etape de dezvoltare, întocmit de executant după realizarea fizică a acesteia, conform prevederilor Regulamentului, până la data prevăzută la lit. b) pentru etapa respectivă;
- e) depunerea la operator a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a capacităților de producere și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz aferente unei etape de dezvoltare, până la data prevăzută la lit. b) pentru etapa respectivă, în cazul unui loc de producere/loc de consum și de producere;
- f) încheierea convenției de exploatare, dacă în avizul tehnic de racordare este prevăzută obligația încheierii acesteia;
- g) încheierea contractului de transport/distributie/furnizare a energiei electrice;
- h) obținerea, în cazul construcțiilor noi, a autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere și/sau de consum, inclusiv a instalației de utilizare, în termenul prevăzut la punctul 9, lit. c) pentru încheierea contractului de execuție.

11. Modalități de plată

11.1. Părțile convin ca utilizatorul să plătească tariful de racordare către operator:

- a) într-o singură tranșă, în termen de 5 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract.

11.2. Utilizatorul face plățile prevăzute la punctele 11.1., — și — în baza facturilor emise de operator. Operatorul emite câte o factură pentru fiecare din tranșele de plată și o transmite utilizatorului cu 15 zile lucrătoare înainte de termenul de plată corespunzător, prevăzut în contract.

12. Modificarea valorii lucrărilor din contract

12.1. În cazul în care lucrările de racordare cuprind instalații electrice cu tensiunea de 110 kV sau mai mare, valoarea lucrărilor din contract se actualizează, dacă este cazul, după elaborarea documentației tehnico-economice, cu respectarea prevederilor legale.

12.2. În situația în care tariful de racordare prevăzut la punctul 4.1. este stabilit total sau parțial pe bază de deviz, valoarea lucrărilor din contract se modifică, dacă este cazul, în funcție de valoarea contractului de execuție, cu respectarea prevederilor legale. Dacă tariful de racordare este stabilit parțial pe bază de deviz, modificarea se poate face numai pentru elementele stabilite pe bază de deviz.

12.3. În situațiile prevăzute la pct. 12.1. și 12.2., valoarea modificată a lucrărilor din contract se reglementează între părți prin acte adiționale, în care se stabilesc termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către utilizator sau de restituire a acestora de către operator.

13. Începerea și sistarea lucrărilor, derularea contractului, prelungirea duratei de execuție, finalizarea contractului

13.1. Activitățile aferente lucrărilor de execuție a instalației de racordare încep numai după:

- a) achitarea de către utilizator a tarifului de racordare integral/a primei rate, conform punctului 11.1. și graficului de eșalonare la plată a ratelor, care face parte integrantă din contract;
- b) obținerea autorizației de construire a obiectivului și a acordului/ autorizației pentru executarea instalației de racordare;
- c) constituirea, dacă este cazul, a garanției financiare în condițiile prevăzute la punctul 10, lit. —

13.2. Părțile pot stabili de comun acord, prin acte adiționale, prelungirea perioadei de realizare a lucrărilor de racordare sau a oricărei faze de realizare a acestora în situația în care, din cauze ce nu pot fi imputate operatorului, se ajunge la întârzieri în executarea lucrărilor.

13.3. Contractul se consideră finalizat numai după semnarea de către comisia de recepție a procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform proiectului și contractului, și după ce a fost pusă sub tensiune ultima etapă a instalației.

de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, conform prevederilor Regulamentului.

- 13.4. În cazul în care se constată întârzieri față de termenele de realizare a etapelor de dezvoltare prevăzute la punctul 10, lit. b), operatorul are dreptul să sisteze executarea lucrărilor până când utilizatorul finalizează etapele de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere întârziate, inclusiv instalația de utilizare aferentă.

14. Dreptul la proprietate

- 14.1. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3.3, finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza convenției-cadru pentru predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare.
- 14.2. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3.3, finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
- 14.3. În cazul în care utilizatorul dorește să renunțe la convenția prevăzută la pct. 14.1, iar la instalația de racordare sunt racordati alți utilizatori, operatorul de rețea preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

15. Forța majoră

- 15.1. În situații de forță majoră conform art. 1.351 alin. (2) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care aceasta acționează.
- 15.2. Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de 2 luni, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea deplin drept a prezentului contract, fără ca vreuna dintre părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.

16. Rezilierea contractului

- 16.1. Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una dintre părți dă dreptul celeilalte părți de a cere rezilierea contractului și de a pretinde plata de daune-interese. Partea prejudiciată va solicita rezilierea contractului în scris celeilalte părți, cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data solicitată pentru reziliere.
- 16.2. În cazul rezilierii contractului la cererea scrisă a utilizatorului, operatorul întocmește, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării, situația privind lucrările executate și echipamentele/materialele deja aprovizionate, după care se stabilesc sumele ce trebuie reținute din valoarea lucrărilor prevăzute la punctul 4, și daunele.
- 16.3. Contravaloarea lucrărilor executate total sau parțial (proiectare, avize, acorduri, autorizații, asistență tehnică, consultanță, elemente fizice, etc.) până la momentul rezilierii contractului, precum și a echipamentelor/materialelor deja aprovizionate nu se restituie utilizatorului; se returnează acestuia doar sumele rămase neutilizate.

17. Încetarea contractului

- 17.1. Contractul încetează de drept în următoarele condiții:
- a) la data finalizării contractului conform punctului 13.3;
 - b) la data împlinirii termenului maxim pentru care a fost încheiat;
 - c) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică este anulată de către organele administrației publice locale sau de alte organe abilitate ale statului;
 - d) în conformitate cu prevederile punctului 15.2;
 - e) în situația în care utilizatorul nu face nicio plată în baza contractului în termen de 6 luni de la data semnării.
- 17.2. Părțile pot hotărî de comun acord încetarea contractului prin acordul lor scris.
- 17.3. Contractul poate fi reziliat în conformitate cu prevederile punctului 16.

18. Penalități

- 18.1. În cazul în care operatorul nu își îndeplinește obligațiile asumate prin prezentul contract în condițiile prevăzute la punctul 9., operatorul are obligația de a plăti, ca penalități, o sumă echivalentă cu dobânda datorată pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, corespunzătoare sumei totale plătite de utilizator conform contractului, pentru fiecare zi de întârziere, până la îndeplinirea efectivă a obligațiilor aferente asumate. Penalitățile nu pot depăși suma totală plătită de utilizator.

18.2. În cazul în care utilizatorul nu execută plățile către operator în conformitate cu prevederile punctului 11. și numai în condițiile în care operatorul a executat sau a contractat serviciul de proiectare și/sau execuție a lucrărilor aferente plăților neefectuate de utilizator ori a achitat autorităților competente taxele legale pentru emiterea de avize, autorizații, utilizatorul are obligația de a plăti o dobândă penalizatoare aplicată sumei neachitate, corespunzătoare ca procent dobânzii datorate pentru neplata la termen a obligațiilor către bugetul de stat, pentru fiecare zi de întârziere, până la data plății (exclusiv). Valoarea totală a dobânzilor penalizatoare nu poate depăși valoarea sumei datorate.

19. Soluționarea litigiilor

19.1. Părțile vor face toate demersurile pentru a rezolva pe cale amiabilă orice neînțelegere sau dispută care se poate ivi între ele în cadrul sau în legătură cu îndeplinirea contractului.

19.2. În cazul în care, după 15 zile de la apariția unei divergențe contractuale, părțile nu reușesc să o rezolve în mod amiabil, fiecare poate solicita ca disputa să se soluționeze de către instanța judecătorească competentă.

20. Limba care guvernează contractul

Limba care guvernează contractul este limba română.

21. Comunicări

21.1. Orice comunicare/notificare între părți, referitoare la îndeplinirea prezentului contract, se consideră valabil îndeplinită dacă se transmite celeilalte părți în scris la adresa de corespondență sau numărul de fax sau la adresa de email menționate în prezentul contract, cu condiția existenței unei confirmări de primire.

21.2. În cazul în care comunicarea/notificarea se transmite prin fax, aceasta se consideră primită de destinatar în prima zi lucrătoare ulterioară celei în care a fost expediată.

21.3. Comunicările/notificările verbale nu sunt luate în considerare de niciuna din părți dacă nu sunt consemnate prin una din modalitățile prevăzute mai sus.

22. Legea aplicabilă contractului

Contractul va fi interpretat și executat conform legilor din România

23. Alte clauze : Pentru instalația de utilizare se va elabora PTE ce va fi avizat în CTE a DEO. Se va încheia convenție de exploatare cu DEO. Utilizatorul are obligația să facă dovada obinerii autorizației de construire a obiectivului de la respectivul loc de producere sau loc de consum și de producere, până la data încheierii contractului de execuție a instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare. După recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare (bransamentului electric) operatorul de distribuție pune sub tensiune pentru perioada de probă instalațiile electrice ale prosumatorului, la solicitarea scrisă a acestuia însoțită de depunerea dosarului de utilizare, DEO va pune sub tensiune instalațiile electrice ale prosumatorului (CEF), cu caracter provizoriu, pentru perioada de probe de 5 zile. Pentru punerea sub tensiune pe perioada de probe, prosumatorul sau împuternicitul acestuia va depune o cerere însoțită de dosarul instalației de utilizare. Dosarul instalației de utilizare se întocmește după realizarea fizică a acesteia și cuprinde următoarele documente: a) procesele-verbale care confirmă recepția la terminarea lucrărilor; b) buletinul de încercare a prizei la pământ; c) certificatele de conformitate și fișele tehnice emise de fabricant, în copie, ale invertoarelor și unităților generatoare cu datele și funcțiile corespunzătoare; d) schema electrică monofilară a instalației de utilizare, inclusiv tabloul general, cu precizarea protecțiilor prevăzute și a reglajelor acestora. După depunerea dosarului instalației de utilizare, operatorul de distribuție va monta contorul de măsurare a energiei electrice din punctul de delimitare în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data depunerii cererii și a dosarului instalației de utilizare. Certificatul de racordare prin care se va certifica calitatea de prosumator se va emite în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalațiilor de producere a energiei electrice. Utilizatorul are obligativitatea obținerii certificatului constatator până la încheierea contractului de racordare. În cazul în care nu se obține ATR-ul devine nul.

24. Dispoziții finale

24.1. Pentru neexecutarea, în totalitate sau parțial, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

24.2. Orice schimbare privind datele de identificare ale părților semnatare, menționate la punctul 1., se va comunica în scris celeilalte părți, în termen de cel mult 5 zile lucrătoare de la data survenirii modificării.

24.3. Toate modificările intervenite în contractul de racordare se vor face numai prin act adițional, semnat de ambele părți.

Prezentul contract s-a încheiat astăzi 07.06.2023 în 2 (două) exemplare, deopotrivă originale, din care unul la utilizator și unul la operator.

Operator

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTEA S.A.

SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED OLT
C.O. ACCES RED OLT
DUMITRU TINCA

Utilizator

PRIMARIA BALDOVINESTI



Încheiere de legalizare de semnătură nr/data 01 / 02.03.2022



MUN. CRAIOVA – STRADA PALTINIS, NR. 31
0757571601 - tel./fax 0251 461756



STUDIU GEOTEHNIC

**INFIINTARE CAPACITATE DE PRODUCERE
A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSA DIN SURSE
REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM
IN CADRUL UAT BALDOVINESTI, JUD. OLT**

**Com. BALDOVINESTI, T 119, P 1/1/2, nr. cad. 53270,
Jud. OLT**

PR. NR. 62/ 2023

**INFIINTARE CAPACITATE DE PRODUCERE A ENERGIEI
ELECTRICE PRODUSA DIN SURSE REGENERABILE
PENTRU AUTOCONSUM IN CADRUL
UAT BALDOVINESTI, JUD. OLT**

Faza de proiectare:

STUDIU GEOTEHNIC

Proiect nr:

62 / 2023

Beneficiar:

UAT BALDOVINESTI

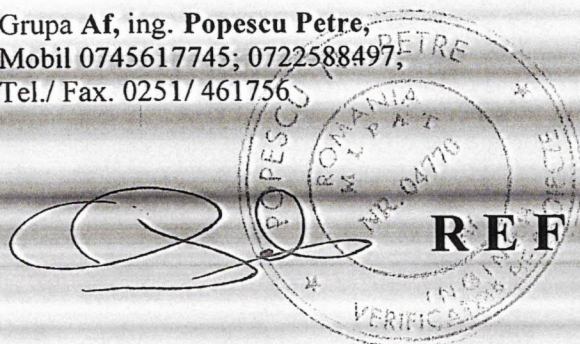
RESPONSABIL STUDIU :

Ing. Sprincenatu Florin



Grupa Af, ing. Popescu Petre,
Mobil 0745617745; 0722588497;
Tel./ Fax. 0251/ 461756

Nr. 5498 din 13.11.2023



REFERAT

Privind verificarea de calitate la cerința „Af- rezistența și stabilitatea terenurilor de fundare și a masivelor de pamant, la proiectul:

STUDIU GEOTEHNIC PENTRU „INFIIINTARE CAPACITATE DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSA DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM IN CADRUL UAT BALDOVINESTI, JUDETUL OLT”

1) DATE DE IDENTIFICARE:

- a) Amplasament lucrare: **COMUNA BALDOVINESTI, JUDETUL OLT**
- b) Beneficiar: **COMUNA BALDOVINESTI**
- c) proiectant studiu geotehnic – **S.C. GEOTECH S.R.L.**
- d) responsabil studiu – Ing. Sprincenatu Florin

2) CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE CONSTRUCȚIEI PROIECTATE

Conform “Normativ privind documentatiile geotehnice pentru constructii”, indicativ NP 074-2022, amplasamentul se incadreaza in Categoria Geotehnica 2, cu risc geotehnic moderat.

Din punct de vedere seismic amplasamentul studiat este situat in zona D

Perioada de control (colt) este $T_c = 1.0$ s

Acceleratia terenului pentru proiectare este $a_g = 0.20$ g

Gradul de seismicitate este 7_1 (gradul 7 cu o perioada de revenire de 50 ani)

Profilul litologic caracteristic pentru acest amplasament este:

- ❖ Strat vegetal argilo prafos si argilo nisipos, negricios la cafeniu, pe primii 15 – 20cm;
- ❖ Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede si saturate de la 0.15 – 0.20m in jos.

Presiunile conventionale variaza intre $P_{conv} = 188$ kPa, pentru adancimea de fundare $D_f = 0.8$ m si latimea fundatiei $B = 0.4$ m si $P_{conv} = 259$ kPa pentru $D_f = 3$ m si $B = 1$ m ;

- + presiunile admisibile la stare limita de deformatie (incarcari fundamentale), variaza intre $P_{pl} = 191$ kPa pentru $D_f = 0.8$ m si $B = 0.4$ m si $P_{pl} = 261$ kPa, pentru adancimea de fundare $D_f = 3$ m si latimea fundatiei $B = 1$ m ;
- + presiunile admisibile la starea limita de capacitate portanta (incarcari speciale) variaza de la $P_{cr} = 224$ kPa pentru adancimea de fundare $D_f = 0.8$ m si latimea fundatiei $B = 0.4$ m si $P_{cr} = 320$ kPa .

Caracteristici principale ale studiului:

Au fost realizate:

- ✓ 2 foraje geotehnice în zona amplasamentului studiat;
- ✓ încercări de penetrare dinamică;
- ✓ analize de laborator;

3) DOCUMENTELE VERIFICATE:

Piese scrise: memoriu tehnic
fise foraje
tabele presiuni

4) CONCLUZII ASUPRA VERIFICĂRII:

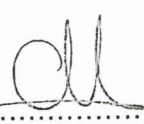
- a) **Studiul a fost întocmit cu respectarea normativelor NP 074 -2022** privind documentațiile geotehnice pentru construcții și **NP 112 - 2014** privind proiectarea fundațiilor de suprafață;
- b) În urma verificărilor făcute, **proiectul este considerat corespunzător** pentru fazele verificate, se semnează și se ștampilează;
- c) Prin grija investitorului se recomandă realizarea lucrărilor prezentate în studiu.
Orice modificări ulterioare care au fost efecte asupra rezistenței și stabilității lucrărilor proiectate se vor aduce la cunoștința verficatorului.

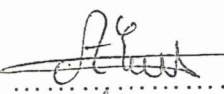
Am primit 1 exemplar în original

Investitor/proiectant

COLECTIV ELABORATOR

Responsabil lucrare : Ing. Sprincenatu Florin.....

Colaboratori: Ing. Popescu Madalin.....

Ing. Ene Andrei.....

Ing. Balan Adela.....

NOIEMBRIE

CUPRINS

PIESE SCRISE

	pag.
Fila de capat	2
Colectiv elaborator	3
Cuprins	4

MEMORIU

Cap.1.OBIECTUL STUDIULUI	5
Cap.2.LOCALIZARE SI DATE GEOMORFOLOGICE	5
Cap.3.INCADRAREA IN CATEGORIA GEOTEHNICA	9
Cap. 4 INVESTIGAREA TERENULUI DE FUNDARE	10
Cap.5.DATE PRIVIND LITOLOGIA SI CARACTERISTICILE FIZICO MECANICE ALE TERENULUI	12
Cap. 6. CONDITII DE FUNDARE	13
▪ Calculul terenului de fundare pe baza presiunilor conventionale	13
▪ Calculul terenului de fundare la starea limita de deformatii	14
▪ Calculul terenului de fundare la starea limita de capacitate portanta	15
CONCLUZII SI RECOMANDARI	16

PIESE DESENATE :

Plan de situatie
Fise foraje (FG 1 - FG 2)

MEMORIU

CAP. 1 OBIECTUL STUDIULUI

Prezentul studiu a rezultat din necesitatea cunoasterii terenului de fundare in vederea amplasarii in mod corespunzator a constructiilor, echipamentelor, utilajelor si amenajarilor din zona studiata.

Studiul geotehnic cuprinde lucrarile de explorare geotehnica executate in zona amplasamentului din Baldovinesti si urmeaza sa precizeze :

- stratificatia terenului pe amplasament;
 - caracteristicile fizico-mecanice ale pamanturilor intalnite;
 - adancimea minima de fundare;
 - presiunile admisibile la diferite nivele de fundare;
 - incadrarea sapaturilor de teren conform normativ TS;
 - adancimea de inghet;
- incadrarea seismica;
- date hidrogeologice.

CAP. 2 LOCALIZARE SI DATE GEOMORFOLOGICE

Amplasamentul cercetat este situat in localitatea Baldovinesti.

Din punct de vedere tectonic, zona face parte din Domeniul Moesic si anume „Platforma Valaha“.

Sub aspect geologic , in zona se dezvolta formatiuni neogene (Pliocene) si Cuaternare .

Pentru amplasamentul cercetat interesează în special depozitele de suprafata Cuaternare diluviale, pleistocen, respectiv pleistocen inferior (qp_1).

Cuaternarul este constituit din argiloase prafoase la argile nisipoase sau argile.

Formatiunile neogene nu au fost interceptate cu lucrarile de cercetare efectuate (forajele geotehnice).

Au fost realizate foraje geotehnice pentru cercetarea terenului, in care au fost efectuate incercari in teren, din care s-au recoltat probe.

Formatiunile interceptate de forajele geotehnice sunt de varsta pleistocen inferior, diluviul de suprafata si sunt alcatuite din argile prafoase la nisipoase, cafenii galbui, plastic consistente.

2.1 Date climatice

Din punct de vedere meteorologic, zona se încadrează în perimetrul sectorului de climă continentală, caracterizat prin veri foarte calde cu precipitații nu prea bogate, ce cad mai ales sub formă de averse și prin ierni moderate cu viscole rare.

Temperatura medie anuală este de aproximativ $+11,0^{\circ}\text{C}$; mediile lunii iulie sunt de $22,7^{\circ}\text{C}$, iar luna ianuarie înregistrează o medie de $-2,5^{\circ}\text{C}$.

Maxima absolută a fost de $35,9^{\circ}\text{C}$ (24.08.2011), iar minima absolută $-13,8^{\circ}\text{C}$ (02.02.2011).

Precipitațiile atmosferice înregistrate au o valoare medie anuală de 489,0 mm.

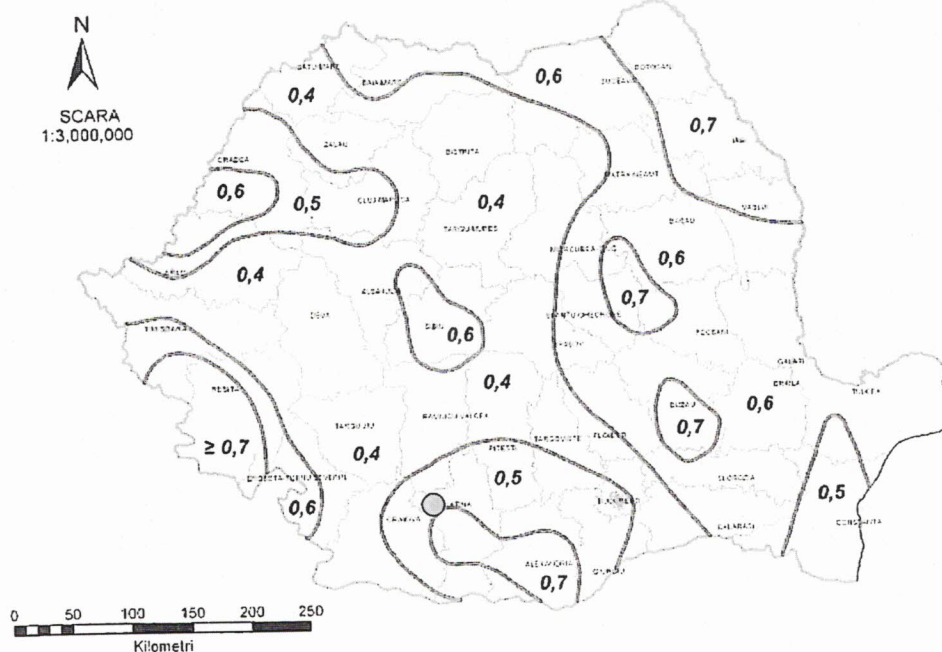
Media lunii iunie este de 71,3 mm, iar a lunii februarie 28,2 mm.

Durata medie anuală a stratului de zăpadă este de aproximativ 47,5 zile, iar grosimea medie a stratului este variabilă, fiind cuprinsă între 6,0 cm în ianuarie și 14,0 cm în februarie.

Vanturile predominante sunt cele din Est (24,6%), urmate de cele din Vest (18,7%).

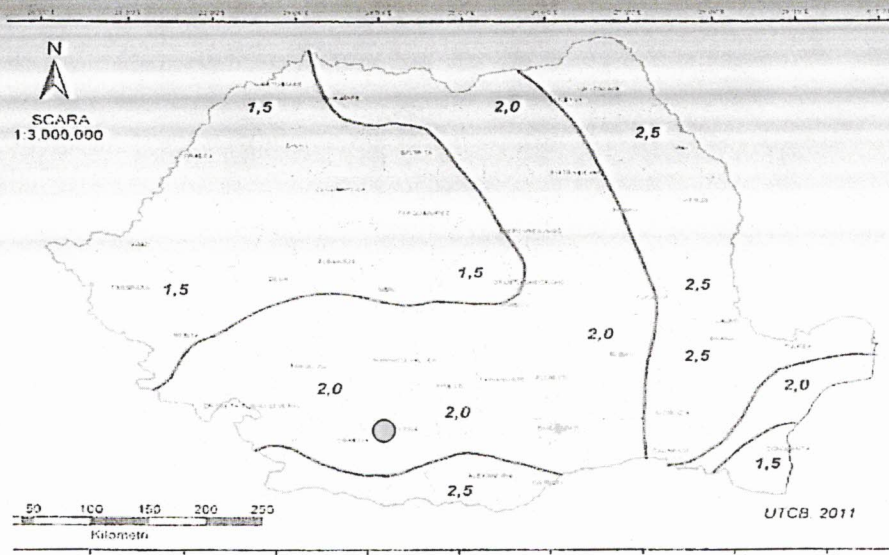
Zona studiată se găsește în cadrul tipului climatic I, cu un indice de umiditate $I_m = -20 \dots 0$.

Din punct de vedere eolian (acțiunea vântului) amplasamentul studiat are o presiune dinamică de bază de $0,5 \text{ kN/m}^2$.



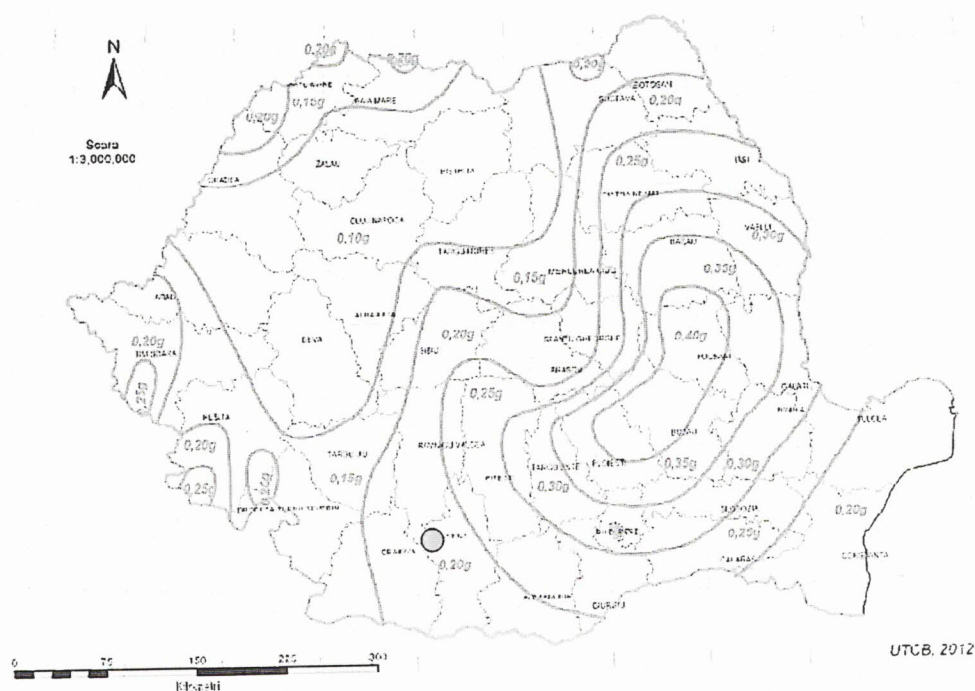
Zonarea teritoriului valoarea de referință a presiunii dinamice a vântului q_b cu IMR=50ani (CR 1-1-4/2012)

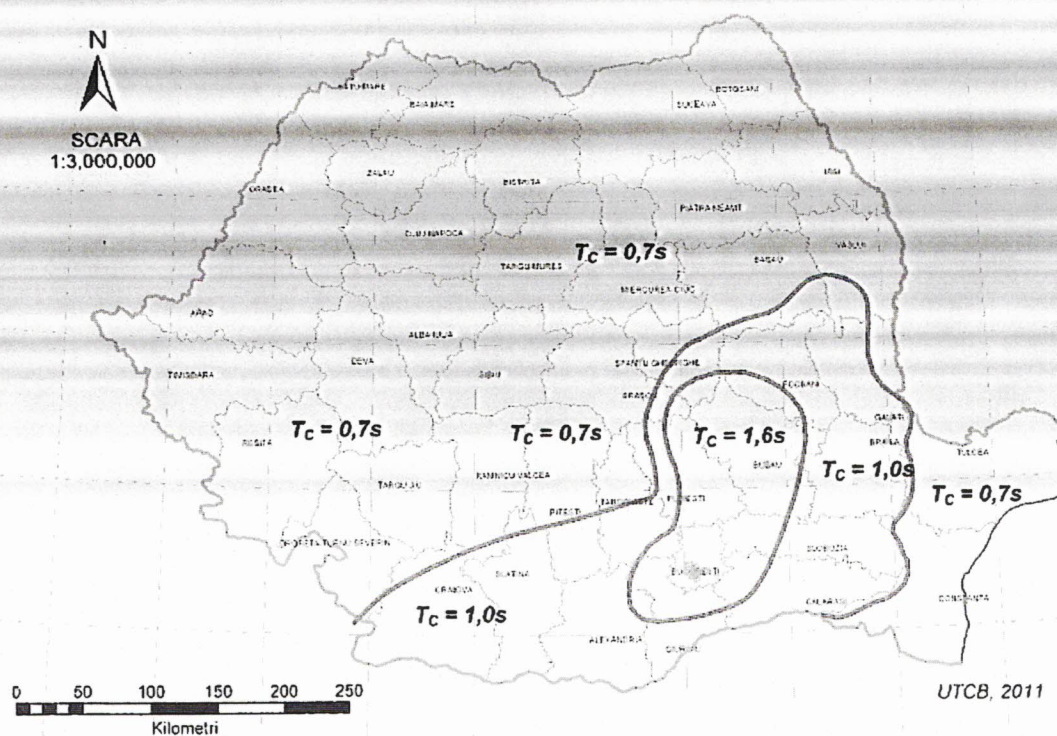
Din punct de vedere climatic al acțiunilor date de zăpada amplasamentul are o încărcare pe sol de $2,0 \text{ kN/m}^2$ cu o perioadă de recurență de 50 de ani;



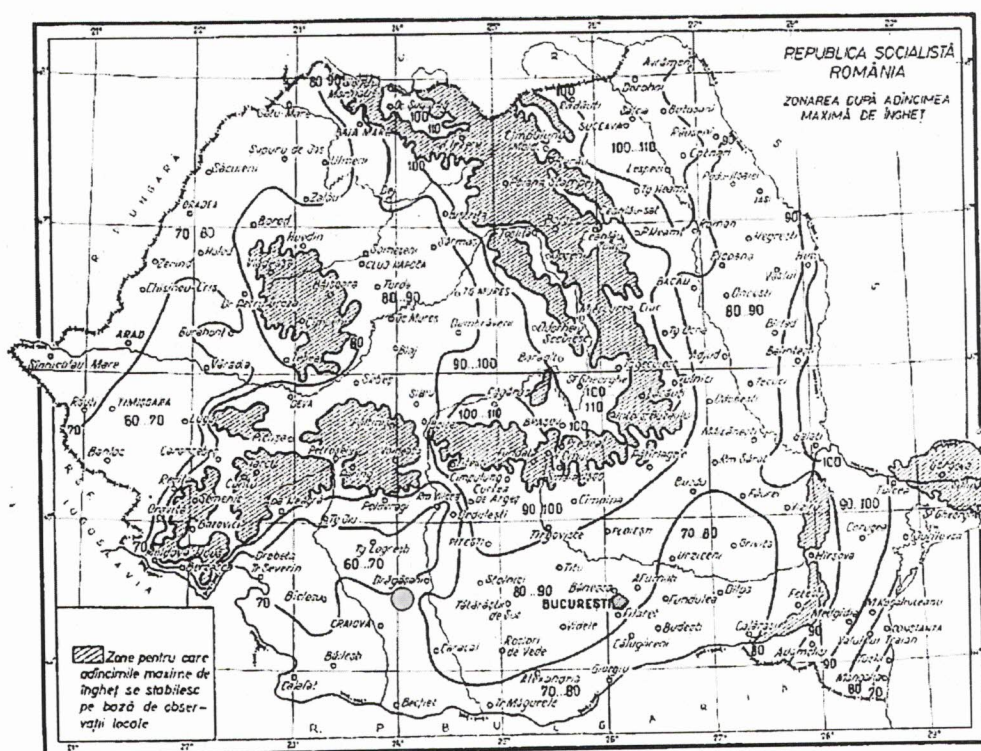
1. Zonarea valorilor caracteristice ale încărcării din zăpada pe sol s_k , kN/m^2 , pentru altitudini $A = 1000 \text{ m}$
 NOTA: Pentru altitudini $A > 1000 \text{ m}$ valorile s_k se determină cu relațiile (3.1) și (3.2)

Din punct de vedere al seismicității, suprafața cercetată se afla în zona D de seismicitate, are o accelerație seismică pentru proiectare $a_g = 0.20g$ cu $\text{IMR} = 225 \text{ ani}$, și 20% probabilitatea de depășire în 50 de ani, perioada de colt $T_c = 1.0 \text{ s}$, are gradul 7₁ de seismicitate (gradul 7 cu o perioadă de revenire de 50 ani);





Adâncimea de îngheț a terenului natural din zona este conform STAS 6054 de 80cm;



Zonarea teritoriului după adâncimea maximă de îngheț (STAS 6054-77)

2.2 Istoricul amplasamentului si situatia actuala

Amplasamentul este situat in zona cu terenuri argilo nisipoase la argilo prafoase mai jos slab permeabile la impermeabile cu usoare denivelari si depresiune in partea vestica.

CAP. 3 INCADRAREA IN CATEGORIA GEOTEHNICA

Pentru stabilirea exigentelor proiectarii geotehnice exista trei categorii geotehnice: 1, 2 si 3.

Incadrarea preliminara a unei lucrari in una din categoriile geotehnice se face in mod normal inaintea investigarii terenului de fundare.

Categoria geotehnica este asociata riscului geotehnic, acesta fiind redus in cadrul categoriei geotehnice 1, moderat in cadrul categoriei geotehnice 2 si mare in cazul categoriei geotehnice 3.

Categoria geotehnica si implicit riscul geotehnic depind de doua categorii de factori:

Conditiiile de teren si apa subterana;

Constructia (importanta ei) si vecinatatile acesteia

Pentru incadrarea unei constructii intr-o anumita categorie geotehnica se atribuie fiecarui factor un numar de puncte; in functie de punctajul total incadrarea se face astfel:

Nr. crt	Tip	Limite Punctaj	Categoria geotehnica
1	Risc geotehnic redus	6-9	1
2	Risc geotehnic moderat	10-14	2
3	Risc geotehnic major	15 - 21	3

Stabilirea categoriei geotehnice

Pentru stabilirea categoriei geotehnice si a riscului geotehnic pentru lucrarea in studiu se foloseste procedeul tabelar de stabilire a corelarii intre cei patru factori:

Factori avuti in vedere	Conditii	Punctaj
Conditii de teren	Terenuri medii de fundare	3
Apa subterana	Fara epuismen te la epuismen te normale	2
Importanta constructiei	Normala	2
Vecinatati	Fara risc la moderat	2
Conditii seismice	Intensitate medie	2
Riscul geotehnic	Moderat	11

Avand in vedere totalul punctajului realizat cat si zona seismica, lucrarea se incadreaza in categoria geotehnica 2, cu un **risc geotehnic MODERAT**.

CAP. 4 INVESTIGAREA TERENULUI DE FUNDARE

Investigarea terenului de fundare s-a realizat prin:

4.1 Lucrari de prospectare a terenului

Prospectarea terenului s-a efectuat prin :

- observatii directe, cartarea geologica a zonei studiate ;
- executarea de foraje geotehnice cu diametrele de 150 - 200mm si adancimea de 4m, pozitionate conform planului de situatie anexat studiului PI 00;
- executarea de incercari penetrometrice la diferite adancimi in zona bulbului presiunilor fundatiilor, cu penetrometrul dinamic usor si mediu (P.D.U si P.D.M);
- colectarea de probe tulburate si netulburate si analiza acestora in laborator.

Conform cartarii de suprafata a zonei si in baza forajelor realizate, rezulta ca terenul cercetat prezinta o **stratificatie uniforma**.

4.1.1 Penetrarea dinamica

Pentru penetrarea dinamica cu con in foraj a fost utilizat penetrometrul dinamic mediu (P.D.M).

Echipamentul este constituit din :

- tije cu lungimea de 1.2m si greutatea de 1,6 kg (1,5 daN) ;
- greutatea (berbecul) de 20 kg (19,6 daN) ;
- nicovala de 2,5 kg (2,45 daN) ;
- conul de 0,8 kg (0,7845daN).

Elementele conului sunt :

- $d = 3,5$ cm (diametrul);
- $\alpha = 90^\circ$ (unghiul la varf).

Relatia de calcul a rezistentei de penetrare dinamica pe con este :

$$R_d = \frac{1}{A} \times \frac{G_1^2 \times h \times N}{10 \times (G_1 + G_2)} [daN / cm^2]$$

Unde :

A = sectiunea trasversala a conului [cm^2];

G_1 = greutatea berbecului [daN];

G_2 = greutatea tijelor , nicovala si con la adancimea respectiva [daN]

h = inaltimea de cadere a greutatii [cm] ;

N = numar de lovituri necesare pentru a patrunde conul 10 cm ;

Presiunea admisibila la deformatii plastice se poate determina cu relatia :

$$Pa = Rd/20$$

Penetrarea dinamica standard (S.P.T.) consta in determinarea numarului de lovituri N aplicate de la 760mm inaltime, cu un berbec de 63.5kg pentru ca tubul carotier sa patrunda 300mm.

Rezultatele incercarilor sunt centralizate in fisele forajelor.

4.1.2. Determinarea caracteristicilor fizico-mecanice

In urma analizelor fizico-mecanice se determina caracteristicile fizico-mecanice instantanee ale pamanturilor, caracteristici necesare dimensionarii geometriei taluzelor de sapaturi, determinarea portantei, determinarea rezistentei la taiere (τ), cat si determinarea caracteristicilor fizico-mecanice ale terenului.

Cu scopul determinarii conditiilor geomecanice de portanta fata de utilaje, constructii sau amenajari, este necesara cunoasterea proprietatilor pamanturilor.

Exprimarea numerica a masurii in care un pamant poseda o anumita proprietate fizica, este redada prin intermediul unor indici geotehnici care arata caracteristicile fizice ale pamantului sau rocii.

Exprimarea numerica a comportarii pamanturilor sub actiunea incarcarii exterioare se caracterizeaza prin indici de rezistenta si deformabilitate care arata caracteristicile mecanice ale pamantului.

Caracteristicile fizice necesare in determinarea rezistentei la forfecare si portantei pamanturilor care se determina in laborator prin analize sunt :

	Granulozitatea	[%];
γ_a	Greutatea volumetrica aparenta	[KN/m ³];
γ_s	Greutatea volumetrica specifica	[KN/m ³];
W	Umiditatea naturala a materialului	[%];

▣ Umiditățile caracteristice (limitele Atterberg) :

Wc	Umiditatea de curgere	[%];
Wp	Umiditatea de framantare	[%];
Ip	Indicele de plasticitate	$Ip = Wc - Wp$
Ic	Indicele de consistenta (stare)	$Ic = \frac{Wc - W}{Ip} [\%];$
n	Porozitatea	$n = \frac{Vp}{V} \times 100 [\%];$
E	Indicele porilor	$E = \frac{Vp}{Vs}$
Sr	Gradul de umiditate	$Sr = \frac{Vw}{Vp} = \frac{\gamma_s \times W}{100 \times E \times \gamma_w}$
Id	Gradul de indesare	$Id = \frac{E_{max} - E}{E_{max} - E_{min}}$
α	Unghiul de taluz	[grade];
K	Coeficient de permeabilitate	[cm/s];
Ca	Capacitatea de adsorbtie	[%];
Ul	Umflare libera	[%].

Caracteristicile mecanice sunt:

➤ *Rezistența la forfecare*

φ	Unghiul de frecare internă	[grade];
C	Coeziunea	[daN/cm ²];

➤ *Compresibilitatea în edometru*

M_{2-3}	Modulul de compresibilitate	[daN/cm ²];
a_{v2-3}	Coefficient de compresibilitate	[cm ² /daN];
e_{p2}	Tasare specifică	[cm/m].

Caracteristicile fizico-mecanice determinate sunt centralizate în fisele geotehnice ale forajelor.

Pentru a putea fi folosite în calcul, caracteristicile fizico-mecanice instantanee sunt prelucrate.

Atât determinarea caracteristicilor fizico-mecanice cât și prelucrarea statistică a caracteristicilor sunt reglementate în Normative și STAS-uri.

De mare importanță pentru corectitudinea calculelor geologo-tehnice efectuate (calcul de dimensionare, stabilitate, portanță) este corectitudinea caracteristicilor fizico-mecanice de calcul determinate.

Este important de precizat că aceste caracteristici fizico-mecanice instantanee determinate pe probe tulburate sau netulburate sunt valabile pentru o anumită umiditate (W) și porozitate (n) a materialului.

CAP. 5 DATE PRIVIND LITOLOGIA ȘI CARACTERISTICILE FIZICO-MECANICE ALE TERENULUI

Pentru determinarea caracteristicilor geotehnice ale tipurilor litologice întâlnite, s-au recoltat probe tulburate și netulburate din forajele executate.

Pe baza determinarilor de laborator, caracteristicile fizico-mecanice ale pământurilor consemnate în fisele geotehnice ale forajelor sunt:

- **Strat vegetal argilo prafoase și argilo nisipoase, negricios la cafeniu, pe primii 15 – 20cm;**
- **Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede și saturate de la 0.15 – 0.20m în jos cu următoarele caracteristici fizico-mecanice:**

- ✓ umidități variabile $w = 16.1 \div 20.0 \%$
- ✓ indicele porilor $e = 0.63 - 0.71$

✓ greutatea volumetrica aparenta	$\gamma = 17.9 \div 20.1 \text{ kN/mc}$
✓ compresibilitate mare la medie	$M_{2-3} = 86 - 133 \text{ daN/cm}^2$
✓ unghiul de frecare interna	$\phi = 14 \div 21^\circ$
✓ coeziunea	$c = 22 \div 33 \text{ kPa}$

Date hidrogeologice

Forajele geotehnice realizate nu au interceptat orizontul acvifer, la precipitatii apare baltiri scurgeri de suprafata baltiri mai ales in zona depresionare si infiltratii, si terenurilor le scade portanta.

CAP. 6 CONDITII DE FUNDARE

Avand in vedere natura si starea fizica a terenului de fundare, cat si tipul constructiilor au fost efectuate calcule ale terenului intalnit in forajele realizate, pentru diferite adancimi(m) de fundare (0.8 - 3) si pentru diferite latimi, (m) ale fundatiilor (0.4; 0.7; 1).

Calculul terenului de fundare s-a efectuat conform STAS 3300/1-85 si 3300/2-85 NP 112/2014.

Calculul terenului de fundare pe baza presiunilor conventionale

La calculul preliminar sau definitiv al terenului de fundare, pe baza presiunilor conventionale, trebuie sa se respecte conditiile :

- la incarcari centrice:

$$P_{ef} < P_{conv} \text{ si}$$

$$P'_{ef} < 1.2 P_{conv}$$

- la incarcari cu :

- excentricitati dupa o singura directie :

$$P_{ef \max} < 1.2 P_{conv} \text{ in gruparea fundamentala;}$$

$$P'_{ef \max} < 1.4 P_{conv} \text{ in gruparea speciala;}$$

- excentricitati dupa ambele directii:

$$P_{ef \max} < 1.4 P_{conv} \text{ in gruparea fundamentala;}$$

$$P'_{ef \max} < 1.6 P_{conv} \text{ in gruparea speciala .}$$

in care :

P_{ef} , P'_{ef} - presiunea medie verticala pe talpa fundatiei provenita din incarcările de calcul din gruparea fundamentala, respectiv din gruparea speciala;

P_{conv} - presiunea conventionala de calcul ;

$P_{ef \max}$; $P'_{ef \max}$ - presiunea efectiva maxima pe talpa fundatiei provenita din incarcările de calcul din gruparea fundamentala, respectiv din gruparea speciala.

Pentru pamanturi foarte compresibile stabilirea preliminara a dimensiunilor fundatiei se poate face pe baza valorilor P_{conv} minime pentru clasa respectiva de pamant, dar este obligatorie verificarea ulterioara la starile limita de deformatie (P_{pl}) si de capacitate portanta (P_{cr}).

In categoria pamanturilor foarte compresibile sunt cuprinse: nisipurile afanate si pamanturile coezive (argiloase) cu $lc < 0.5$ sau cu $E > 0.90$.

Presiunile conventionale se determina luand in considerare valorile de baza P_{conv} din tabele.

Valorile de baza din tabele corespund cu presiunile conventionale, cu latimea talpii $B = 1\text{m}$ si adancimea de fundare $D_f = 2.0\text{m}$.

Presiunile conventionale de calcul sunt centralizate in **tabelul 1**, pentru adancimi de fundare ($D_f = 0.8 - 3$) si latimi ale fundatiilor ($B = 0.4; 0.7; 1$) pentru care au fost calculate si presiunile de deformare plastica P_{pl} (cu care se compara sau se inlocuiesc la constructiile de importanta ridicata sau pentru terenurile proaste de fundare).

Calculul terenului de fundare la starea limita de deformatii (P_{pl})

Pentru efectuarea calculului trebuie indeplinite conditiile:

- pentru fundatii incarcate centric:

$$P_{ef} < P_{pl}$$

- pentru fundatii incarcate excentric:

$$P_{ef} < P_{pl}; P_{ef\max} < 1.2 P_{pl}; P_{ef\max} < 1.4 P_{pl}$$

in care:

P_{ef} - presiunea verticala pe talpa fundatiei, provenita din incarcarile de calcul din gruparea fundamentala;

$P_{ef\max}$ - presiunea verticala maxima pe talpa fundatiei provenita din incarcarile de calcul din gruparea fundamentala in cazul excentricitatii dupa o singura directie;

$P_{ef\max}$ - presiunea maxima verticala pe talpa fundatiei provenita din incarcarile de calcul din gruparea fundamentala, in cazul excentricitatii dupa ambele directii;

P_{pl} - presiunea corespunzatoare unei extinderii limitate a zonei plastice in terenul de fundare;

Pentru fundatii de forma dreptunghiulara in plan P_{pl} se calculeaza cu relatia:

- pentru constructii fara subsol :

$$P_{pl} = ml (\gamma x B x N1 + qxN2 + cxN3) \text{ kPa}$$

- pentru constructii cu subsol :

$$P_{pl} = ml (\gamma x B x N1 + (2qe+qi)/3 x N2 + cxN3) \text{ kPa}$$

in care:

ml - coeficient al conditiilor de lucru ;

γ - media ponderata a greutatii volumetrice de calcul a straturilor de sub fundatie cuprinse pe o adancime de $B/4$ masurata de la talpa fundatiei (kN/mc);

B - latura mica a fundatiei (m);

q - suprasarcina de calcul la nivelul talpii fundatiei, lateral de fundatie (kPa);

q_e, q_i - suprasarcina de calcul la nivelul talpii fundatiei la exteriorul si respectiv interiorul fundatiei de subsol (kPa);

c - valoarea de calcul a coeziunii stratului de sub talpa fundatiei, (kPa);

N_1, N_2, N_3 - coeficienti adimensionali in functie de valoarea de calcul a unghiului de frecare interioara a terenului de sub talpa fundatiei.

Calculul terenului de fundare la starea limita de capacitate portanta

Prin calculul terenului la starea limita de capacitate portanta trebuie sa se asigure respectarea conditiei :

$$Q < m \times R$$

in care :

Q - incarcarea de calcul asupra terenului de fundare provenita din actiunile din gruparile speciale; aceasta poate fi de natura unei presiuni efective, forta de alunecare, moment de rasturnare etc;

R - capacitatea portanta de calcul a terenului de fundare; poate fi de natura unei presiuni critice, rezistente la forfecare, moment de stabilitate etc ;

m - coeficient al conditiilor de lucru.

Cand rezultanta incarcarii de calcul prezinta o inclinare fata de verticala mai mica de 5° si in conditiile unei stratificatii aproximativ orizontale, presiunea critica se poate calcula cu relatia :

$$P_{cr} = \gamma^* \times B \times N_\gamma \times \lambda_\gamma + q \times N_q \times \lambda_q + c^* \times N_c \times \lambda_c \quad \text{kPa}$$

in care :

γ^* - greutatea volumetrica a straturilor de pamint de sub talpa fundatiei (kPa)

B - latimea redusa a talpii fundatiei (m) ;

N_γ, N_q, N_c - coeficienti de capacitate portanta care depind de valoarea de calcul a unghiului de frecare interna, ϕ^* al straturilor de sub talpa fundatiei ;

q - suprasarcina de calcul care actioneaza la nivelul talpii fundatiei, (kPa) ;

c - valoarea de calcul a coeziunii straturilor de pamant de sub talpa fundatiei, (kPa);

$\lambda_\gamma, \lambda_q, \lambda_c$ - coeficienti de forma ai talpii fundatiei .

In cazul prezentei sub fundatie a unei stratificatii in care caracteristicile de rezistenta la forfecare ϕ^*, c^*, λ^* si nu variaza cu mai mult de 50% fata de valorile medii, se pot adopta pentru calculul capacitatii portante valorile medii ponderate.

In cazul in care in cuprinsul zonei active apare un strat mai slab, avand o rezistenta la forfecare sub 50% din valoarea rezistentei la forfecare a stratelor superioare, se va verifica capacitatea portanta ca si cand fundatia s-ar rezema direct pe stratul slab.

Rezultatele calculelor sunt centralizate in **tabelul 2** pentru presiuni la starea limita de deformatii (**Ppl**) si la starea limita pentru capacitate portanta (**Pcr**) pentru diferite incarcari, latimi ale fundatiei si adancimi de fundare, dimensiuni acoperitoare fata de situatia din teren.

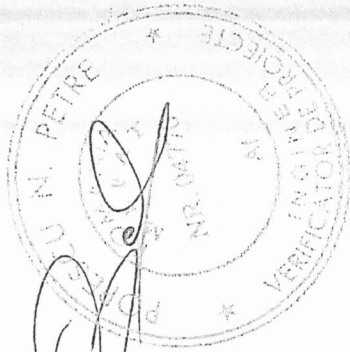
Tabel cu presiunile conventionale de calcul (Pconv)
 pentru diferite adancimi de fundare si latimi ale fundatiilor (KPa)

Tabel 1

Nr. foraj	Ad. fund(m)	Presiuni conv pentru diferite latimi ale fundatiilor B (m)			Natura teren
		1	0,7	0,4	
	0,8	192	191	188	Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede
FG 1	1	198	197	196	Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede
	1,5	210	206	204	Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede
FG 2	2	240	236	230	Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede
	3	259	256	252	Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede

Intocmit
 Ing. Sprincenatu Florin

Verificat
 Ing. Popescu Petre



TABEL

cu presiunile la starea limita de deformatie (Ppl) si la starea limita de capacitate portanta (Pcr)
 pentru diferite latimi (B=0.4; 0.7; 1m) ale fundatiilor
 si la diferite adancimi de fundare (0.8- 3m) calculate conform STAS 3300/2-85 si NP 112/2014

Forajele FG 1- FG 2 Tabel 2

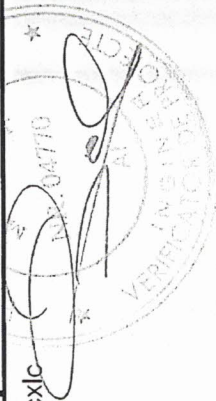
Nr. crt.	Adinc. de calc.	γ	φ	c	ml	Pres. de deformare Ppl (KPa)			Pres de cap port Pcr (KPa)			Natura teren
						0,4	0,7	1	0,4	0,7	1	
1	0,8	18,6	11	20	1,6	191	192	192	224	224	224	Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede
2	1	18,6	11	20	1,6	195	196	195	228	227	226	Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede
3	1,5	18,2	11	20	1,6	218	217	217	251	253	249	Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede
4	2	17,4	12	19	1,6	247	247	248	288	290	293	Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede
5	3	15,7	12	18	1,6	259	258	261	316	318	320	Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede

$Ppl=ml(gxBxN1+(2qe +qi)/3xN2+cxN3)$

$Pcr=gxBxNgxlg+gxhxNqxlq+cxNcxc$

Intocmit
 Ing. Sprincenatu Florin

Verificat
 Ing. Popescu Petre



CONCLUZII SI RECOMANDARI

In urma cercetarilor de teren, a analizelor de laborator si birou efectuate, se desprind concluziile:

- stratul de pamant prospectat de la suprafata este mediu la bun si este constituit din:
 - **Strat vegetal argilo prafos si argilo nisipos, negricios la cafeniu, pe primii 15 – 20cm;**
 - **Argile prafoase la argile nisipoase, cafenii la galbui, plastic consistente, cu compresibilitate mare la medie, umede la foarte umede si saturate de la 0.15 – 0.20m in jos cu urmatoarele caracteristici fizico-mecanice:**

✓ umiditati variabile	$w = 16.1 \div 20.0 \%$
✓ indicele porilor	$e = 0.63 - 0.71$
✓ greutatea volumetrica aparenta	$\gamma = 17.9 \div 20.1 \text{ kN/mc}$
✓ compresibilitate mare la medie	$M_{2-3} = 86 - 133 \text{ daN/cm}^2$
✓ unghiul de frecare interna	$\phi = 14 \div 21^\circ$
✓ coeziunea	$c = 22 \div 33 \text{ kPa}$

Date hidrogeologice

Forajele geotehnice realizate nu au interceptat orizontul acvifer, la precipitatii apare baltiri scurgeri de suprafata baltiri mai ales in zona depresionare, si infiltratii, si terenurilor le scade portanta.

- presiunile conventionale variaza intre $P_{conv} = 188 \text{ kPa}$, pentru adancimea de fundare $D_f = 0.8\text{m}$ si latimea fundatiei $B = 0.4\text{m}$ si $P_{conv} = 259 \text{ kPa}$ pentru $D_f = 3\text{m}$ si $B = 1\text{m}$ conform tabel 1;
- presiunile admisibile la stare limita de deformatie (incarcari fundamentale), variaza intre $P_{pl} = 191 \text{ kPa}$ pentru $D_f = 0.8\text{m}$ si $B = 0.4\text{m}$ (tab 2) si $P_{pl} = 261 \text{ kPa}$, pentru adancimea de fundare $D_f = 3\text{m}$ si latimea fundatiei $B = 1\text{m}$;
- presiunile admisibile la starea limita de capacitate portanta (incarcari speciale) variaza de la $P_{cr} = 224 \text{ kPa}$ pentru adancimea de fundare $D_f = 0.8\text{m}$ si latimea fundatiei $B = 0.4\text{m}$ in (tab2) si $P_{cr} = 320 \text{ kPa}$ (tab 2);
- adancimea minima de fundare a constructiilor ce se vor realiza in zona se recomanda a fi de 90cm de la cota terenului amenajat si minim 70cm in terenul natural;
- sistemul de fundare se recomanda a fi constituit din profile CF batute in teren sau din fundatii izolate sau ancore pentru preluarea intinderilor si reducerea dimensiunilor fundatiilor;

- având în vedere adoptarea unor soluții de fundare optime tehnic și economic se recomandă încastrarea fiecărui stâlț (profil CF) în teren pe o anumită adâncime care să îi asigure rezistența la compresiune la smulgere și la împingeri orizontale;
- având în vedere modul de lucru al structurilor, cu scopul de a se obține eforturi mai mici (mai ales la smulgere și la împingeri orizontale) se recomandă adoptarea structurilor în cadru cu doi stâlți și o contravântuire;
- structurile cu un singur stâlț nu sunt recomandate întrucât produc eforturi mai mari, cât și vibrații care, cu timpul reduc suprafața de contact și aderența terenului la piloți;
- conform rezultatelor calculelor și încercărilor din teren se recomandă fundarea pilotilor la adâncimi diferite, pentru stâlpii lungi adâncimi mai mari și pentru stâlpii scurți adâncimi mai mici, funcție de eforturile rezultate și sistemul constructiv adoptat;
- se recomandă ridicarea cotei amenajării în jurul construcțiilor;
- se recomandă realizarea de trotuare și asigurarea gospodăririi (indepartării) apelor de lângă construcții;
- pe suprafețele amenajate se recomandă asigurarea unor pante pentru eliminarea baltirilor și asigurarea scurgerii apelor de suprafață;
- săpături cu adâncimea până la 2.0m se pot realiza cu pereți verticali, pentru adâncimi mai mari ale săpăturii taluzele vor avea pante de 1/0.69 sau vor fi sprijinite;
- umpluturile vor fi realizate, în straturi de 15 – 20 cm la umiditatea optimă de compactare, cu compactarea atentă a fiecărui strat la gradul de compactare de 98%;
- apele din precipitații se recomandă a fi îndepărtate de fundațiile construcțiilor, iar lângă fundații se vor realiza umpluturi compactate, pentru asigurarea gospodăririi (indepartării) apelor;
- coeficientul de pat K_s pentru adâncimea de fundare 0.8m de la cota terenului se recomandă a se adopta $K_s = 3.2 - 3.3 \text{ daN/cm}^3$, pentru lățimea fundației de 1m.

Din punct de vedere al categoriei geotehnice amplasamentul studiat se încadrează în **categoria geotehnica 2**, cu un risc geotehnic Moderat și s-au avut în vedere:

- importanța normală la moderată a construcției;
- natura terenului slabă în zona depresionară la medii bune de fundare restul amplasamentului;
- nivelul al apei și riscul epuizante normale la precipitații;
- risc redus la moderat din punct de vedere al vecinătăților.

Din punct de vedere al seismicității suprafața cercetată se află în zona D de seismicitate, valoarea accelerației terenului pentru proiectare este $a_g = 0.20 \text{ g}$, perioada de control (colt) $T_c = 1.0\text{s}$, are gradul 7₁ de seismicitate (gradul 7 cu o perioadă de revenire de 50 ani) ;

Pamanturile de suprafata din zona studiata sunt pamanturi de natura **argilo prafoasa la argilo nisipoasa, cu compresibilitate mare la medie, (P 4)** conform STAS 1243, fiind caracterizate ca **materiale mediocre (4a, 4b)** din punct de vedere al calitatii ca material de terasamente si al comportarii la inghet dezghet ;

Zona studiata se gaseste in cadrul tipului climatic I cu un indice de umiditate $I_m = -20 - 0$;

Avand in vedere tipul climatic, cat si regimul hidrologic local nefavorabil, fara asigurarea scurgerii apelor si cu ape care baltesc la precipitatii, adoptarea unui **modul de deformatie liniara $E = 85 \text{ daN/cm}^2$ pentru zone depresionare** si cu scurgerea apelor deficitara, la **$E = 115 \text{ daN/cm}^2$ pentru zonele inalte** cu scurgerea apelor asigurata la dimensionarea aleilor platformelor si parcarilor;

Coeficientul lui Poisson este pentru terenurile din zona $\mu_p = 0,42$

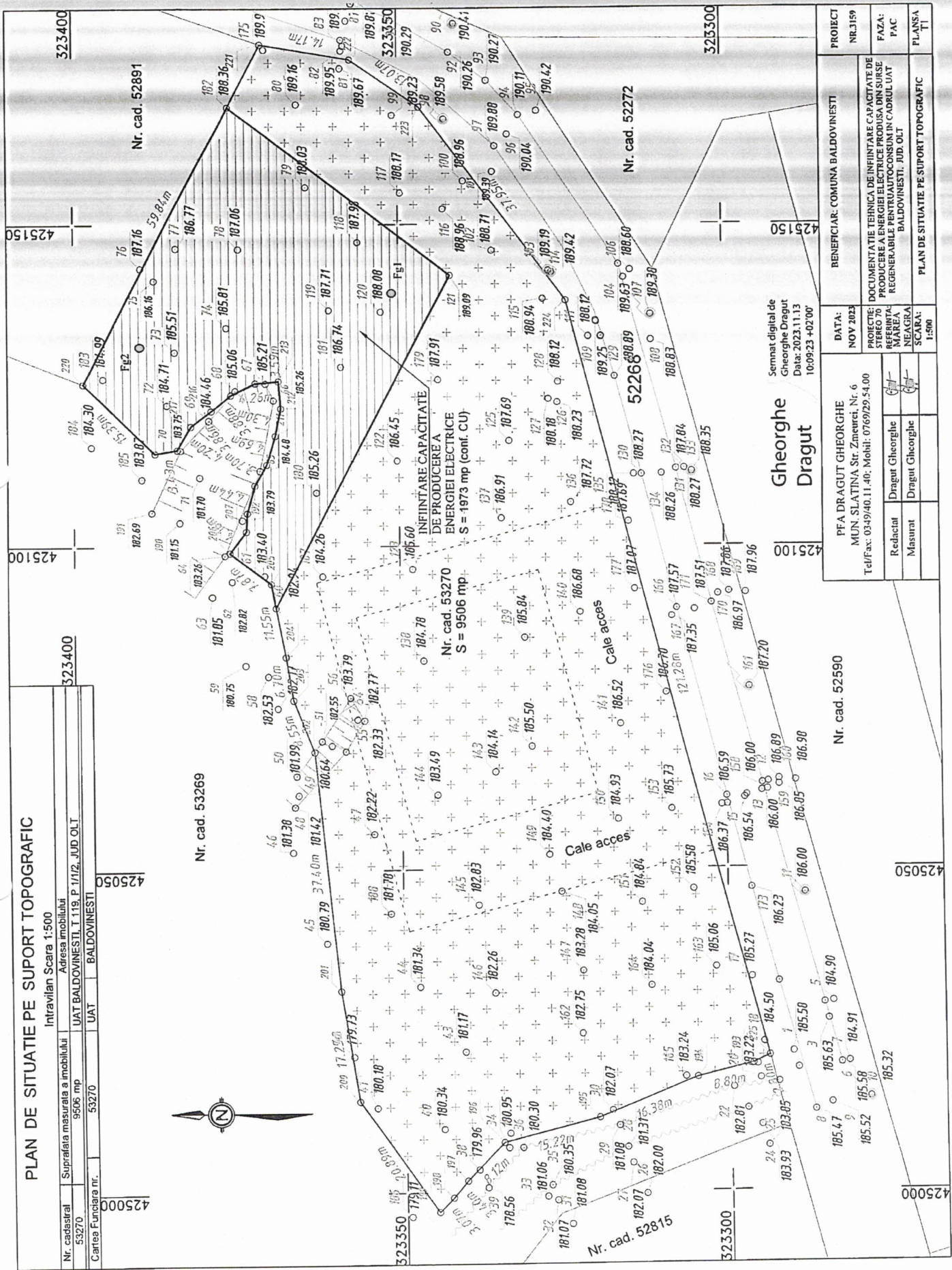
- din punct de vedere eolian (actiunea vantului) amplasamentul studiat se gaseste in zona B cu o valoare a presiunii dinamice a vantului $q_b = 0.5 \text{ kN/mp}$;
- din punct de vedere climatic al actiunilor date de zapada amplasamentul se gaseste in zona C cu o valoare a incarcarii de zapada pe sol de 2.0 kN/mp ;
- adancimea de inghet a zonei este de 80m conform STAS 6054;
- dupa modul de comportare la sapare, pamanturile din zona studiata se incadreaza in categoria a II-a teren mijlociu la tare la insolatii;
- este interzisa variatia mare a umiditatii pamantului la cota de fundare prin umezire sau uscare (insolatii) pentru fundatiile existente mai ales;
- controlul gradului de compactare al umpluturilor se va realiza conform STAS 1913/13 – 83, cat si cu placa dinamica;
- la realizarea lucrarilor de terasamente vor fi respectate toate normele de sanatate in munca si de protectie a muncii.

Documentatia a fost intocmita in conformitate cu normativul NP 074 - 2022 privind Documentatiile Geotehnice Pentru Constructii si conform NP 112 - 2014 pentru proiectarea structurilor de fundare directa.

Sef Proiect,
Ing. Sprincenatu Florin



Verificat,
Ing. Popescu Petre



PLAN DE SITUATIE PE SUPORT TOPOGRAFIC

Nr. cadastral		Suprafata masurata a imobilului	Adresa imobilului
53270		9506 mp	UAT BALDOVINESTI, I.119, P.1/12, JUD.OLT
Cartea Funciara nr.		53270	UAT BALDOVINESTI

Nr. cad. 53269		Suprafata masurata a imobilului	Adresa imobilului
53270		9506 mp	UAT BALDOVINESTI, I.119, P.1/12, JUD.OLT
Cartea Funciara nr.		53270	UAT BALDOVINESTI

PFA DRAGUT GHEORGHE		BENEFICIAR: COMUNA BALDOVINESTI		PROIECT	
MUN. SLATINA Str. Zmeurci, Nr. 6		DATA: NOV 2023		NRL3159	
Tel/Fax: 0349/40.11.40; Mobil: 076929.54.00		PROIECTE: DOCUMENTATIE TEHNICA DE INFINTARE CAPACITATE DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSA DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUN IN CADRUL UAT BALDOVINESTI, JUD. OLT		FAZA: PAC	
Redactat		Masurat		PLAN DE SITUATIE PE SUPORT TOPOGRAFIC	
Nr. cad. 52590		Nr. cad. 52272		PLANSĂ	
1:500		1:500		TI	

DRAGUT I. GH. – CADASTRU, GEODEZIE, CARTOGRAFIE

C.I.F. RO27549109, Certificat de Autorizare Sr. RO-OT-F Nr. 0001

Mun. Slatina, Str. Zmeurei nr 6, jud. Olt

tel/fax: 0349.401140, mobil: 0769.295400

E-mail : dragut_g@yahoo.com

BENEFICIAR: COMUNA BALDOVINESTI

STUDIU TOPOGRAFIC

*PENTRU DOCUMENTATIE TEHNICA NECESARA EMITERII
AUTORIZATIEI DE CONSTRUIRE PENTRU INFIINTARE CAPACITATE
DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSA DIN SURSE
REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM IN CADRUL UAT
BALDOVINESTI, JUD. OLT*

PROIECT 3159 / 2023

CENTRUL NATIONAL DE CARTOGRAFIE
OFICIUL DE CADASTRU ȘI PUBLICITATE IMOBILIARĂ O L T
BIROUL DE CADASTRU ȘI PUBLICITATE IMOBILIARĂ S L A T I N A

Nr. de înregistrare/.....

CERERE PRIVIND SOLICITAREA AVIZULUI DE ÎNCEPERE / RECEPȚIE A LUCRĂRII

Subsemnatul DRAGUT GHEORGHE domiciliat în localitatea Slatina, str. NICOLAE IORGA nr. 21, legitimat cu CI seria OT nr. 972654, tel./fax 0769295400 e-mail: dragut_g@yahoo.com, persoana fizică / juridică autorizată, posesoare a certificatului de autorizare categorie B, seria RO-OT-F, nr. 0001, eliberat de OCPI OLT, la data 12.08.2010, solicit:

I. OBIECTUL CERERII :

- ☐ - emiterea avizului de începere a lucrării*)
- ☒ - recepția tehnică a lucrării de specialitate

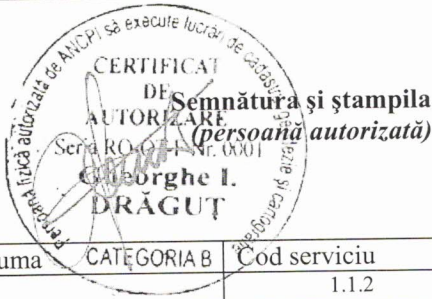
II.TIPUL LUCRĂRII:

- ☐ - documentatie topografica pentru receptia suportului topografic al PUG
- ☐ - documentatie topografica pentru receptia suportului topografic al PUZ
- ☐ - documentatie topografica pentru receptia suportului topografic al PUD
- ☒ - documentatie topografica pentru receptia planului topografic necesar intocmirii documentatiei de autorizare a lucrarilor de construire

III.EXECUTANT: PFA DRAGUT GHEORGHE

IV.BENEFICIAR : COMUNA BALDOVINESTI
IMOBILUL este identificat prin: UAT BALDOVINESTI

Adresă imobil							Nr. CF/
Localitate	Strada	Număr	Bloc	Scara	Etaj	Ap.	Nr_cad
PIETRIS	-	-	-	-	-	-	53270



Serviciu achitat cu chitanța nr.	Data	Suma	CATEGORIA B	Cod serviciu
				1.1.2

*) Se solicită numai pentru lucrările care se recepționează de Centrul Național de Cartografie
**)Se completează cu datele corespunzătoare responsabilului cu protecția datelor desemnat la nivelul fiecărui OCPI
Prin semnarea prezentei cereri mă oblig să respect dispozițiile Legii nr. 190/2018 privind măsuri de punere în aplicare a Regulamentului (UE) 2016/679 și ale Regulamentului (UE) nr. 679/2016 al Parlamentului European și al Consiliului din 27 aprilie 2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date și de abrogare a Directivei 95/46/CE (Regulamentul general privind protecția datelor), în sensul nedivulgării informațiilor cu caracter personal despre care am luat cunoștință
NOTA: Oficiul de Cadastru și Publicitate Imobiliară, instituție publică cu personalitate juridică aflată în subordinea Agenției Naționale de Cadastru și Publicitate Imobiliară, prelucrează date cu caracter personal furnizate de dumneavoastră: nume, prenume, serie și număr act de identitate, cod numeric personal, adresa poștală etc.
Datele cu caracter personal sunt prelucrate de către operator în vederea îndeplinirii competențelor legale privind evidențele de cadastru și carte funciară și pot fi comunicate numai destinatarilor abilitați prin acte normative (Codul civil, Codul de procedură civilă, Codul fiscal, alte legi speciale), inclusiv organelor de poliție, parchetelor, instanțelor sau altor autorități publice, în condițiile legii. În acest sens vă informăm și vă asigurăm că am luat măsuri tehnice și organizatorice adecvate pentru protejarea datelor dumneavoastră.
În exercitarea drepturilor dumneavoastră prevăzute de Regulamentul nr. 679/2016 privind protecția persoanelor fizice în ceea ce privește prelucrarea datelor cu caracter personal și privind libera circulație a acestor date, dar și pentru orice alte informații suplimentare legate de protecția datelor cu caracter personal vă puteți adresa responsabilului cu protecția datelor, la adresa rpd_olt@ancpi.ro*, formulând o cerere scrisă, datată și semnată sau la telefon: 0249437930.

MEMORIU TEHNIC

1. Adresa imobilului:

Com BALDOVINESTI, Sat PIETRIS, T 119, P 1/1/2, Jud Olt

2. Tipul lucrarii:

DOCUMENTATIE TEHNICA PENTRU INFIINTARE CAPACITATE DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSA DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM IN CADRUL UAT BALDOVINESTI, JUD. OLT

3. Suprafata totala de teren = 9506 mp; suprafata propusa ocupata de panouri = 1973 mp.

4. Scopul lucrarii:

Documentatia topografica s-a intocmit in vederea eliberarii autorizatiei de construire. Imobilul este proprietatea comunei BALDOVINESTI.

5. Descrierea generala a operatiunilor efectuate in faza de documentare a lucrarii, localizarea si identificarea imobilului:

Faza de documentare a lucrarii a constat in analiza situatiei existente, conform informatiilor primite, relatate cu elementele din teren, stabilirea obiectelor de receptie tehnica a imobilului situat in intravilanul comunei BALDOVINESTI, Sat PIETRIS, T 119, P 1/1/2, Jud Olt.

Imobilul este amplasat in intravilanul comunei BALDOVINESTI, jud. Olt, este neimprejmuit si are urmatoarele vecinatati:

NORD – nr cad 53269

EST - nr cad 52891

SUD - nr cad 52268

VEST - nr cad 53269

6. Operatiuni de specialitate realizate:

· Metode si aparatura folosite la masuratori:

- Masuratorile au fost efectuate conform normelor tehnice in vigoare.
- Determinarea punctelor de statie s-a efectuat prin masuratori GPS cu receptorul GNSS - model UniStrong G970II - dubla frecventa L1/L2. Precizia pe orizontala asigurata de acest tip de receptor este de $1\text{cm} \pm 1\text{ppm}$ (RMS). Sistemul de coordonate :
- Sistem de proiectie "STEREOGRAFIC 1970". S-au utilizat datele furnizate de ROMPOS, prin intermediul statiei virtuale RO_VRS_3.1.GPS.
- Pentru o redare cat mai completa a terenului s-au ridicat toate detaliile planimetrice si altimetrice intalnite, iar acestea au fost reprezentate prin semne conventionale.
- Determinarile punctelor s-au efectuat in modul RTK - Cinematic in Timp Real - in conformitate cu continutul ODG 600/2023, cap.VII, privind realizarea masuratorilor GNSS cinematice publicat de ANCPI.
- Punctele care nu au avut solutie fixa sau nu a fost posibila ridicarea precisa a punctelor, s-au determinat prin masuratori digitale si intersectari de la punctele obtinute prin masuratori GPS, utilizandu-se telemetrul digital Bosh GLM150 cu precizia pe orizontala de $1\text{mm} \pm 1\text{pp}$; cotele de nivel ale acestor puncte au fost determinate prin interpolare pe planul topo.
- Suprafata imobilului si distantele de pe conturul imobilului s-au determinat din coordonate cu ajutorul programului Cadian 2010.
- Planul de amplasament si delimitare al imobilului a fost reprezentat la scara 1:1000, iar datorita reprezentarii la acesta scara, unele din punctele raportate au fost ascunse, motivul acestei proceduri fiind prezentarea unui plan cu un aspect vizual placut, neincarcandu-se planul cu multitudinea de puncte masurate. Planul de amplasament si delimitare se va prezenta in format digital, cu semnatura calificata electronica, putand fi inspectat mai concis dupa ce persoana desemnata cu avizarea acestuia, constata nereguli in reprezentarea si intocmirea acestuia, pe layere diferite pentru fiecare tip de detaliu.

7. Obiectul lucrării:

Documentatie tehnica pentru INFIINTARE CAPACITATE DE PRODUCERE A ENERGIEI ELECTRICE PRODUSA DIN SURSE REGENERABILE PENTRU AUTOCONSUM IN CADRUL UAT BALDOVINESTI, JUD. OLT (conform CERTIFICAT DE URBANISM nr. 10 din 08.11.2023 emis de Primaria comunei BALDOVINESTI).

8. Beneficiarul lucrării:

Comuna BALDOVINESTI cu sediul in Comuna BALDOVINESTI, sat BALDOVINESTI, str Principala, nr 238, jud. Olt

9. Executantul lucrării:

Persoana fizica autorizata DRAGUT GHEORGHE - Certificat de autorizare: sr.RO-OT-F, nr.0001.

10. Calculul analitic al suprafetei:

Parcela (Teren)

Nr. Pct.	Coordonate pct.de contur		Lungimi laturi D(i,i+1)
	X [m]	Y [m]	
1	323296.507	425019.430	8.798
2	323305.069	425017.406	16.382
3	323320.270	425011.299	15.222
4	323335.026	425007.563	8.123
5	323340.732	425001.782	3.397
6	323342.939	424999.200	3.070
7	323345.093	424997.013	20.891
8	323357.132	425014.086	17.248
9	323359.877	425031.114	37.404
10	323363.560	425068.336	8.551
11	323366.745	425076.272	6.697
12	323367.849	425082.877	11.550
13	323370.054	425094.215	7.874
14	323376.303	425099.006	4.155
15	323373.804	425102.326	2.817
16	323373.638	425105.138	4.435
17	323372.486	425109.421	3.703
18	323370.685	425112.656	4.693
19	323369.341	425117.152	4.298
20	323368.455	425121.358	4.257
21	323368.811	425125.600	3.592
22	323372.389	425125.288	4.124
23	323376.069	425123.427	3.885
24	323379.069	425120.959	3.858
25	323382.093	425118.563	4.199
26	323384.190	425114.925	3.430
27	323387.573	425114.357	15.395
28	323398.547	425125.154	59.839
29	323371.340	425178.450	14.167
30	323357.374	425176.070	13.068
31	323346.616	425168.651	37.950
32	323324.174	425138.048	121.284
33	323293.953	425020.589	2.805
S (Teren)=9506.04mp			P=481.159m

11.Inventar coordonate:

Nr. Pct.	X [m]	Y [m]
1	323290.267	425021.195
2	323289.508	425018.712
3	323284.774	425026.199
4	323285.393	425028.718
5	323284.057	425028.951
6	323282.887	425019.426
7	323281.699	425019.631
8	323286.973	425012.231
9	323284.444	425013.332
10	323278.464	425014.154
11	323288.161	425045.980
12	323291.899	425063.669
13	323293.602	425063.282
14	323294.491	425063.066
15	323296.918	425061.216
16	323299.986	425061.077
17	323296.519	425032.813
18	323294.789	425022.710
19	323295.871	425019.303
20	323295.392	425017.184
21	323292.554	425016.576
22	323299.543	425015.789
23	323297.407	425012.526
24	323295.293	425009.961
25	323294.276	425006.727
26	323313.226	424999.566
27	323315.286	425004.238
28	323316.029	425006.663
29	323317.274	425010.043
30	323318.272	425012.390
31	323324.771	424994.996
32	323326.968	424998.691
33	323328.482	424999.304
34	323334.324	425006.758
35	323327.790	425001.009
36	323332.175	425006.750
37	323334.087	425008.967
38	323338.938	425003.401
39	323337.603	425000.725
40	323344.181	425009.675
41	323354.456	425013.070
42	323357.967	425020.934
43	323340.780	425021.527
44	323347.613	425031.638
45	323361.965	425038.597
46	323367.073	425052.864
47	323354.421	425055.589
48	323366.685	425059.865
49	323366.087	425061.672

50	323366.389	425064.619
51	323362.394	425070.006
52	323360.844	425069.292
53	323358.661	425068.400
54	323355.710	425073.069
55	323356.786	425073.272
56	323357.854	425076.615
57	323369.160	425075.050
58	323370.628	425079.959
59	323374.027	425081.625
60	323369.331	425090.496
61	323371.065	425095.468
62	323375.997	425094.594
63	323379.037	425092.231
64	323377.104	425098.626
65	323371.704	425111.699
66	323369.590	425122.616
67	323370.831	425125.242
68	323375.429	425124.095
69	323379.429	425119.483
70	323383.673	425114.830
71	323380.784	425110.642
72	323385.712	425121.819
73	323384.480	425130.117
74	323376.745	425133.892
75	323387.618	425141.208
76	323389.646	425143.132
77	323384.231	425146.258
78	323374.840	425146.157
79	323364.414	425155.997
80	323365.779	425169.098
81	323358.920	425174.696
82	323358.720	425177.466
83	323358.453	425178.190
84	323358.744	425179.167
85	323357.907	425182.142
86	323357.056	425184.784
87	323356.878	425185.708
90	323341.168	425181.677
91	323351.401	425182.613
92	323341.963	425177.152
93	323336.170	425172.742
94	323331.206	425167.329
95	323328.393	425167.983
96	323332.970	425164.292
97	323334.919	425162.440
98	323342.775	425166.734
99	323350.788	425167.366
100	323339.878	425156.913
101	323335.354	425158.377
102	323335.560	425145.862
103	323326.813	425142.716

104	323315.971	425143.653
105	323315.205	425141.615
106	323314.198	425142.774
107	323311.091	425135.812
108	323311.053	425131.856
109	323319.535	425134.881
110	323318.722	425132.492
111	323320.702	425132.454
112	323319.472	425134.714
113	323318.798	425132.400
114	323326.345	425142.463
115	323327.697	425138.326
116	323343.063	425152.415
117	323349.637	425155.068
118	323356.338	425147.211
119	323360.910	425136.610
120	323352.787	425136.327
121	323342.034	425141.989
122	323350.373	425113.214
123	323348.065	425096.428
124	323338.036	425106.851
125	323333.055	425116.292
126	323325.597	425122.211
127	323326.959	425122.738
128	323325.480	425125.405
129	323316.690	425126.233
130	323312.669	425111.038
131	323307.330	425111.877
132	323306.049	425111.958
133	323304.887	425111.455
134	323309.573	425111.128
135	323313.888	425111.040
136	323323.592	425106.687
137	323334.324	425104.270
138	323346.453	425082.199
139	323330.846	425085.684
140	323322.289	425089.623
141	323316.259	425072.302
142	323329.920	425068.970
143	323335.573	425065.078
144	323344.522	425061.584
145	323338.431	425044.413
146	323336.075	425030.620
147	323322.502	425033.971
148	323325.671	425046.372
149	323327.450	425052.197
150	323316.770	425057.610
151	323313.291	425044.593
152	323305.316	425046.663
153	323308.532	425059.136
154	323300.774	425059.759
155	323299.918	425059.837

156	323297.244	425060.868
157	323294.602	425061.880
158	323293.723	425062.076
159	323291.907	425062.785
160	323289.343	425063.441
161	323296.333	425077.898
162	323322.730	425024.209
163	323301.996	425034.427
164	323312.033	425031.569
165	323306.870	425017.491
166	323307.378	425090.197
167	323308.166	425088.879
168	323299.291	425092.789
169	323296.735	425092.561
170	323300.994	425092.402
171	323301.994	425091.000
172	323304.636	425089.988
173	323296.381	425046.831
174	323292.368	425032.070
175	323370.754	425177.619
176	323309.152	425077.086
177	323313.852	425093.200
178	323314.735	425103.699
179	323344.008	425125.774
180	323362.978	425108.327
181	323359.082	425127.812
182	323376.348	425168.639
183	323395.527	425125.945
184	323397.332	425115.431
185	323389.621	425110.381
186	323349.358	424996.298
187	323362.074	425095.394
188	323351.980	425043.182
189	323374.606	425117.831
190	323383.816	425103.677
191	323388.104	425105.231
192	323374.400	425104.061
193	323296.507	425019.430
194	323305.069	425017.406
195	323320.270	425011.299
196	323335.026	425007.563
197	323340.732	425001.782
198	323342.939	424999.200
199	323345.093	424997.013
200	323357.132	425014.086
201	323359.877	425031.114
202	323363.560	425068.336
203	323366.745	425076.272
204	323367.849	425082.877
205	323370.054	425094.215
206	323376.303	425099.006
207	323373.804	425102.326

208	323373.638	425105.138
209	323372.486	425109.421
210	323370.685	425112.656
211	323369.341	425117.152
212	323368.455	425121.358
213	323368.811	425125.600
214	323372.389	425125.288
215	323376.069	425123.427
216	323379.069	425120.959
217	323382.093	425118.563
218	323384.190	425114.925
219	323387.573	425114.357
220	323398.547	425125.154
221	323371.340	425178.450
222	323357.374	425176.070
223	323346.616	425168.651
224	323324.174	425138.048
225	323293.953	425020.589

Data intocmirii:
Noiembrie 2023

PERSOANA FIZICĂ AUTORIZATĂ :
DRAGUT GHEORGHE





SVO CONSULTING SRL

RO28318942, J16/624/2011

075 124 80 80, e-mail: office@svoconsulting.ro, website: www.svoconsulting.ro



MEMORIU TEHNIC GENERAL

Capitolul 1. DATE GENERALE SI LOCALIZAREA PROIECTULUI:

1.1 Denumirea proiectului

“Înființare capacitate de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum în cadrul U.A.T. Baldovinești, Județul Olt”

1.2 Amplasamentul

Baldovinești este o comună în județul Olt, Oltenia, România, formată din satele Baldovinești (reședința), Gubandru și Pietriș.

Amplasamentul propus este identificat de următoarele caracteristici: identificat prin: Extras de carte funciara nr. 53270.

1.3 Date de identificare a titularului/beneficiarului

Denumirea titularului: Comuna Baldovinești

Adresa: Localitatea Baldovinești, Județul Olt

Telefon: 0249456577

Email: primaria.baldovinesti@gmail.com

1.4 Incadrarea in planurile de urbanism/amenajare a teritoriului aprobate/adoptate in zonele de protectie prevazute in acestea si/sau alte scheme/planuri/programe

Scopul principal al investiției este de a produce energie electrica prin forte proprii, intr-un mod ecologic, pentru a beneficia de avantajele stipulate in Legea 139/2010 pentru modificarea Legii 220/2008 privind stimularea producerii de energie din surse regenerabile.

Ca obiective principale, investitia isi propune:

-compensarea consumului propriu de energie electrica din interiorul conturului studiat

-reducerea costurilor cu energia electrica la nivelul Comunei Baldovinești

-reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera, prin cresterea utilizarii surselor regenerabile de energie electrica, in detrimentul surselor conventionale, bazate pe combustibili fosili

Printre obiectivele secundare ale investitiei, se remarca:

-eficientizarea cheltuirii fondurilor locale

-crearea premiselor unor noi investitii in dezvoltarea comunitatii

-incurajarea eficientei energetice si a neutralitatii climatice, prin crearea unui exemplu de “buna practica”

Se așteaptă ca proiectele să contribuie la reducerea emisiilor CO2 și la securitatea sporită a furnizării energiei.

Regimul juridic:

Amplasamentul propus se afla in intravilanul Comunei Baldovinești si se afla in proprietatea Primariei Comunei Baldovinești, conform Extrasului de carte funciara nr. 53270.



SVO CONSULTING SRL

RO28316942, J16/424/2011

075 124 60 60, e-mail: office@svoconsulting.ro, website: www.svoconsulting.ro



Imobilul descris nu se inscrie in listele monumentelor istorice și/sau ale naturii ori în zona de protecție a acestora.

Regimul economic:

Terenul nu este in acest moment productiv din punct de vedere economic. Destinatia stabilita conform planurilor urbanistice, mentionata in Extrasului de carte funciara nr. 53270 este pășune.

Instalatia electrica fotovoltaica propusa are acces direct si nemijlocit la rețeaua de drumuri a localitatii.

1.6 Bilantul teritorial-suprafata totala, suprafata construita (cladiri, accese), suprafata spatii verzi, numar de locuri de parcare(daca este cazul)

Suprafata teren=9506 mp

Suprafata ocup

Capitolul 2. SOLUTIA TEHNICA PROPUA

Conform studiului de fezabilitate, anterior realizat, scenariul de realizare al lucrarilor este **SCENARIUL 1** – Infiintarea unei centrale electrice fotovoltaice de tip “on-grid” cu capacitatea de 155,8 kWp - Varianta cu invertoare trifazate

Prin acest scenariu se urmareste infiintarea unei centrale electrice fotovoltaice de tip “on-grid”, ceea ce presupune racordarea la rețeaua nationala de distributie a energiei electrice.

Scenariul 1 propune infiintarea unei centrale fotovoltaice cu capacitatea de 155,8 kWp, prin instalarea unui numar de 380 panouri fotovoltaice cu puterea instalata de minim 410W si a unui numar de 3 invertoare trifazate pentru compensarea consumului de energie electrica pe conturul studiat, cu o capacitate de productie determinata in urma simularilor cu software-ul specific de dimensionare. Solutia tehnica propusa, specifica majoritatii centralelor fotovoltaice de tip “on grid”, va asigura alimentarea cu energie electrică din sursa fotovoltaică utilizând tehnologia celulelor policristaline pentru introducerea acesteia in SEN. In cadrul suprafetei disponibile se vor amplasa:

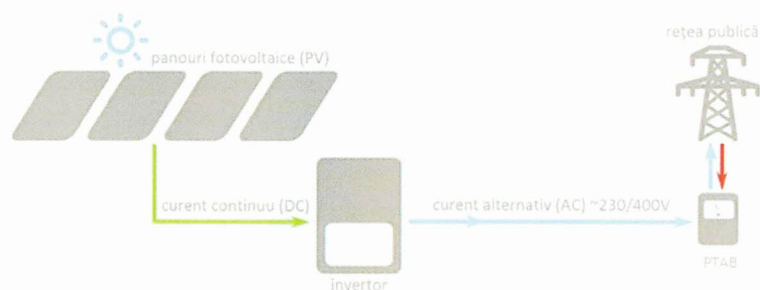
- panouri fotovoltaice, montate pe structura metalica incastrata in teren
- invertoare trifazate, montate pe structura metalica a panourilor fotovoltaice, in centrele de greutate ale rețelelor
- rețele electrice subterane si pozate pe structura in curent continuu, de la panouri pana la invertoare
- rețele electrice subterane in curent alternativ, de la panouri pana la tabloul electric general si pana la postul de transformare
- lucrari pe tarif de racordare, conform Avizului tehnic de racordare emis de distribuitorul de energie electrica.
- garduri de imprejmuire
- iluminat perimetral



SVO CONSULTING SRL

RO28316942, J16/624/2011

075 124 60 60, e-mail office@svoconsulting.ro, website: www.svoconsulting.ro



Principiu de functionare

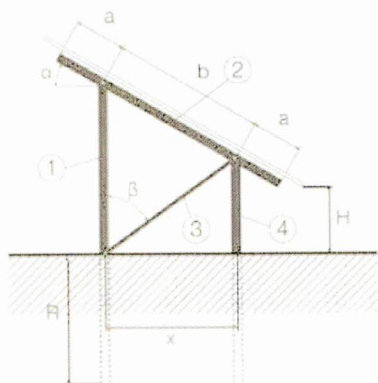
În esență, principalele activități ce vor fi desfășurate vor fi:

- Prelucrarea terenului pentru aplatizarea curbilor de nivel abrupte, taluzarea și compactarea pământului
- Înființarea cailor de acces pentru activitățile de mentenanță
- Montarea structurii metalice de susținere
- Montarea de panouri fotovoltaice cu puterea instalată de minim 410W
- Montarea invertoarelor trifazate pe suporti speciali
- Întocmirea unui studiu de soluție și obținerea avizului tehnic de racordare al centralei electrice
- Racordarea instalației la Sistemul Energetic Național.

Centrala electrică fotovoltaică pentru compensarea consumului de energie înregistrat pe conturul studiat este propusă a fi construită pe terenul, în suprafața de 9506 mp, aflat în proprietatea Comunei Baldovinești, în conformitate cu Extrasul de carte funciara nr. 53270.

Parcul fotovoltaic efectiv constă din structuri metalice încastrate în pământ prin baterea cu soneta, organizate pe rânduri cu o proiecție la sol de circa 4 m și distanță dintre rânduri de circa 5 m. Pe structura metalică se montează panouri fotovoltaice cu aria de circa 2 mp și o greutate de circa 16-23 kg, în funcție de marca. Tot pe structurile metalice se montează și invertoarele trifazate, distribuite după principiul reducerii pierderilor de energie electrică produse.

Pentru expunere solară maximă, panourile fotovoltaice vor fi orientate către SUD, iar între sirurile de panouri se va practica o distanță suficientă pentru evitarea umbririi rândurilor următoare.





SVO CONSULTING SRL

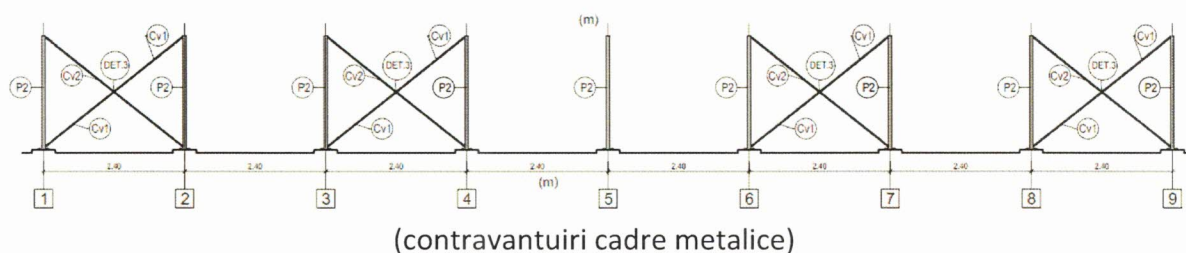
RO22315342, J15/524/2011

075 124 60 60, e-mail office@svoconsulting.ro, website: www.svoconsulting.ro



Schema de principiu montaj panou fotovoltaic pe structura metalica

Structura metalica va fi confectionata din otel si va fi incastrata in teren. Cadrele vor fi contravantuite dupa schema de principiu:



În plan longitudinal, vor fi montate sine de aluminiu pe care vor fi montate panourile fotovoltaice.



Punctul de producere va fi racordat la punctele de consum. Monitorizarea schimburilor de energie (import/export) dintre prosumator și sistemul energetic national se va realiza prin intermediul unui contor inteligent, montat în tabloul electric general. Contorul va fi prevăzut cu trei transformatoare de măsură de curent și port de comunicație serială.

Amplasarea invertoarelor se va realiza la exterior, pe cât posibil, în centrul de greutate al rețelei de curent continuu, pentru evitarea pierderilor în cablu. Se va utiliza drept suport, structura de susținere a panourilor.

Magistrala de comunicație dintre invertor și contorul inteligent se va realiza cu un cablu ecranat de tip STP Cat 6e.

Structura de susținere va fi legată la o priză de pământ cu rezistența de dispersie <4 ohm.

Centrala fotovoltaică va oferi posibilitatea monitorizării de la distanță. Platforma web de monitorizare va avea capacitatea de centralizare și raportare a datelor privind producția și consumul de energie electrică și va permite crearea de conturi pentru operatori multipli.

Principalele capacitati fizice ale obiectivului sunt:

Denumire	Cantitate
Panou fotovoltaic 410 Wp	380 buc
Invertor trifazic	3 buc



SVO CONSULTING SRL

RO228316942, J16/624/2011

075 124 60 60, e-mail: office@svoconsulting.ro, website: www.svoconsulting.ro



**Putere instalata unitara informativa*

**Invertoarele sunt dimensionate pentru a avea capacitatea de a injecta integral puterea instalata a panourilor fotovoltaice*

(Principalele capacitati fizice instalate)

Distributia panourilor a avut in vedere nivelul de incarcare al invertoarelor, cu balansarea stringurilor pentru o eficienta optima.

Lucrarile de imprejmuire sunt activitati conexe obiectivului de investitii si nu fac obiectul prezentului studiu.

Împrejmuirea este cu plasa sudata montata pe stâlpi metalici la 2m distanta la înăltimea de 2,0m. Stâlpii metalici sunt de 2,5-3 țoli si sunt fixați in beton intr-un orificiu cu diâmetru de 30cm si adâncimea de 0,5m.

După priza betonului pământul in exces se tasează in jurul fundației pentru creșterea rezistentei. Stâlpii din cele 4 colturi di din dreptul porții vor avea un diametru de 4-5 țoli si vor fi ingropati 70cm. Forma împrejmuirii este ca in imaginea alăturata.



Invertoarele au functia principala de a colecta energia electrica generata de panourile fotovoltaice sub forma de curent continuu si de a o transforma in energie electrica cu caracteristici necesare consumatorilor, invertoarele cele mai performante utilizate in acest domeniu pot avea eficiente maxime de 98.6% . In designul instalatiei se propun invertoare de inalta eficienta

Legăturile electrice dintre grupurile generatoare fotovoltaice și invertoare / tablourile electrice de forță se realizează în cabluri.

Se va prevedea deconectarea și oprirea individuală a generatoarelor fotovoltaice la avarii sau la apariția unor situații ce conduc la avarii, precum și transmiterea de semnale la punctul în care există prevăzută prezența permanentă a personalului de supraveghere / exploatare. Cuplarea la rețea se va efectua automat, prin intermediul invertoarelor de putere, care realizează și funcția de comandă de cuplare precum și funcția de sincronizare automată.

Cablurile pentru curentul alternativ vor avea sectiune din aluminiu, izolația și secțiunile fiind alese corespunzător tensiunii și curenților de lucru. Pozarea cablurilor se va face cu respectarea tuturor cerințelor și condițiilor impuse de normativele în vigoare, în privința protejării acestora cât și a instalațiilor cu care se pot intersecta acestea pe traseul de montaj.

Instalația de automatizare trebuie să îndeplinească următoarele funcțiuni:

- Conducerea în condiții de deplină siguranță a funcționării procesului, în oricare fază a acestuia (pornire, funcționare de durată, oprire);



SVO CONSULTING SRL

RO228316942, J16/634/2011

075 124 80 60, e-mail office@svoconsulting.ro, website: www.svoconsulting.ro



- Protecția personalului și echipamentelor la avarii și regimuri periculoase;
- Asigurarea calității energiei livrate;
- Mărirea gradului de siguranță în funcționare și a disponibilității instalațiilor și echipamentelor electrice;
- Conducerea centralei, atât în regim de funcționare interconectată, cât și în regim de izolare sau de insularizare cu consumatorii de servicii interne.

Instalația de legare la pământ se va folosi în comun pentru următoarele destinații:

- Protecția împotriva electrocutărilor prin atingere indirectă;
- Protecția împotriva supratensiunilor atmosferice și de comutație;
- Protecția împotriva influențelor prin cuplaj rezistiv, inductiv sau capacitiv asupra cablurilor de comandă – control (măsură, protecție).

Pentru scenariul tehnic recomandat au fost luate în calcul pierderi de aproximativ 18%, rezultate din umbriri temporare, defectiuni de funcționare sau de comunicare între echipamente, cât și din pierderile de energie la transportul în cablu.

Reducerea pierderilor:

- a. designul instalației se va face astfel încât pierderile datorate umbririi și autoumbririi să fie minime
- b. pentru micșorarea pierderilor în cablurile electrice se vor alege cabluri cu rezistivitate scăzută

Cadru legislativ

Proiectul se înscrie în linia impusă politicile la nivel național și european, și anume:

- Strategia energetică a României 2019-2030, cu perspectiva anului 2050
- Planului Național Integrat în domeniul Energiei și Schimbărilor Climatice 2021-2030

De asemenea, proiectul respectă prevederile normativelor și ale prescripțiilor de proiectare în vigoare și anume:

- Normativ NTE007/08/00 pentru proiectarea și executarea rețelelor de cabluri electrice - Cod de proiectare. Evaluarea acțiunii vântului asupra construcțiilor, indicativ CR-1-1-4/2012
- Cod de proiectare. Bazele proiectării construcțiilor CR 0-2012
- Normativ privind calitatea îmbinărilor sudate ale construcțiilor din oțel C150/1999
- Legislația privind prevenirea și stingerea incendiilor
- HG 907/2016 privind etapele de elaborare și conținutul-cadru al documentațiilor tehnico-economice aferente obiectivelor/proiectelor de investiții finanțate din fonduri publice
- Legea 10/1995 privind calitatea în construcții

Standarde aplicabile:

Pentru structura: SR EN 1991-1-1: 2004, SR EN 1991-1-1/2004/NA :2006, SR EN 1991-1-6 :2005, SR EN 1991-1-6/NA :2008, SR EN 1991-1-6 :2005/AC :2012; SR EN 1993-1-1:2006, SR EN 1993-1-1:2006/NA 2008, SR EN 1993-1-8:2006/NB 2008; CR 1-1-3-2012; CR 1-1-4-2012; SR EN 1993

Pentru panouri fotovoltaice: SR EN 61215 și SR EN 61730; JE 61215, IEC 61730

Pentru invertoare: SR EN 62109, SR EN 61000, SR EN 50438; IEC 62109, IEC 6100, IEC 50438, EN 50178, EN 50438, CEI 016, CEI 021, IEC 61727

Pentru racordul electric: I7/2011

Pentru modulul de comunicație: SR EN 60950/SR EN 62368, SR EN 55032;

Nota: Lista nu este limitativă, aplicându-se toate standardele, normativele și prescripțiile în vigoare.



SVO CONSULTING SRL

RO28316942, J16/624/2011

075 124 60 60, e-mail: office@svoconsulting.ro, website: www.svoconsulting.ro



Probe tehnologice și teste.

Înainte de începerea lucrărilor, constructorul are obligația să instruiască personalul tehnic și de execuție pentru fiecare fază/etapă din procesul de realizare al lucrării.

Va respecta toate prevederile din fișele tehnologice specifice de execuție din dotare, cât și prevederile din fișele tehnice livrate de furnizor odată cu fiecare echipament.

Conform NP-I7-2011, art. 4.2.29 între curenții nominali a două siguranțe consecutive, diferența trebuie să fie de cel puțin 2 (două) trepte pentru asigurarea selectivității în protecție.

Nota : Cantitățile efective se vor stabili și confirma la fața locului, în funcție de situația concretă din teren și în urma stabilirii poziției cu secția de exploatare din cadrul distribuitorului de energie.

Executarea legăturilor de protecție împotriva tensiunilor accidentale.

1. La fiecare invertor de putere trifazat:

Măsurarea curentului de fază / tensiunii de fază /, puterea / energia activă / reactivă și factor de putere.

Contorizare număr ore de funcționare.

2. Pe barele tablourilor din postul de transformare:

Măsurarea curentului de fază / tensiunii de fază / tensiunii de linie, puterea / energia activă / reactivă și factor de putere.

3. Pe racordul spre transformator din postul de transformare a generatoarelor fotovoltaice:

Măsurarea curentului de fază / tensiunii de fază /, puterea / energia activă / reactivă și factor de putere.

Măsurarea factorului total de distorsiune de curent THDI, factorului total de distorsiune de tensiune THDU, Armonice de curent / armonice de tensiune (până la armonica 50), factor de nesimetrie de secvență negativă, coeficient de flicker.

4. Pentru serviciile auxiliare:

Măsurarea curentului de fază / tensiunii de fază / puterea / energia activă / reactivă și factor de putere

Capitolul 3. Modul de asigurare a utilitatilor

Este necesară racordarea la rețeaua națională de distribuție a energiei electrice a centralei. De asemenea, este necesar un bransament la rețeaua electrică, pentru alimentarea echipamentelor.

Racordarea la rețeaua națională de distribuție a energiei electrice se va supune procedurilor înscrise în Avizul tehnic de racordare. Costurile instalației de racordare cât și a instalației de utilizare specifică vor fi suportate conform cotațiilor de pret furnizate de distribuitorul de energie electrică prin ATR.

Intocmit,



Proiectant:	SC SVO CONSULTING SRL
Beneficiar:	UAT Baldovinești, județul Olt
Obiectiv: Înființare capacitate de producere a energiei electrice produse din surse regenerabile pentru autoconsum în cadrul UAT Baldovinești, județul Olt	

DEVIZ GENERAL
al obiectivului de investiții

Nr. crt.	Denumirea capitolelor și subcapitolelor de cheltuieli	Valoare fără TVA	TVA	Valoare cu TVA
		lei	lei	lei
1	2	3	4	5
CAPITOLUL 1 Cheltuieli pentru obținerea și amenajarea terenului				
1.1	Obținerea terenului	0.00	0.00	0.00
1.2	Amenajarea terenului	0.00	0.00	0.00
1.3	Amenajări pentru protecția mediului și aducerea terenului la starea inițială	0.00	0.00	0.00
1.4	Cheltuieli pentru relocarea/protecția utilităților	0.00	0.00	0.00
Total capitol 1		0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 2 Cheltuieli pentru asigurarea utilităților necesare obiectivului de investiții				
Total capitol 2		0.00	0.00	0.00
CAPITOLUL 3 Cheltuieli pentru proiectare și asistență tehnică				
3.1	Studii	0.00	0.00	0.00
3.1.1	Studii de teren	0.00	0.00	0.00
3.1.2	Raport privind impactul asupra mediului	0.00	0.00	0.00
3.1.3	Alte studii specifice	0.00	0.00	0.00
3.2	Documentații-suport și cheltuieli pentru obținerea de avize, acorduri și autorizații	0.00	0.00	0.00
3.3	Expertizare tehnică	0.00	0.00	0.00
3.4	Certificarea performanței energetice și auditul energetic al clădirilor	5,000.00	950.00	5,950.00
3.5	Proiectare	106,000.00	20,140.00	126,140.00
3.5.1	Temă de proiectare	0.00	0.00	0.00
3.5.2	Studiu de fezabilitate	0.00	0.00	0.00
3.5.3	Studiu de fezabilitate/documentație de avizare a lucrărilor de intervenții și deviz general	15,000.00	2,850.00	17,850.00
3.5.4	Documentațiile tehnice necesare în vederea obținerii avizelor/acordurilor/autorizațiilor	10,000.00	1,900.00	11,900.00
3.5.5	Verificarea tehnică de calitate a proiectului tehnic și a detaliilor de execuție	1,000.00	190.00	1,190.00
3.5.6	Proiect tehnic și detalii de execuție	80,000.00	15,200.00	95,200.00
3.6	Organizarea procedurilor de achiziție	30,000.00	5,700.00	35,700.00
3.7	Consultanță	105,000.00	19,950.00	124,950.00
3.7.1	Managementul de proiect pentru obiectivul de investiții	98,000.00	18,620.00	116,620.00
3.7.2	Auditul financiar	7,000.00	1,330.00	8,330.00

3.8	Asistență tehnică	16,000.00	3,040.00	19,040.00
	3.8.1. Asistență tehnică din partea proiectantului	1,000.00	190.00	1,190.00
	3.8.1.1. pe perioada de execuție a lucrărilor	500.00	95.00	595.00
	3.8.1.2. pentru participarea proiectantului la fazele incluse în programul de control al lucrărilor de execuție, avizat de către Inspectoratul de Stat în Construcții	500.00	95.00	595.00
	3.8.2. Dirigenție de șantier	15,000.00	2,850.00	17,850.00
Total capitol 3		262,000.00	49,780.00	311,780.00
CAPITOLUL 4 Cheltuieli pentru investiția de bază				
4.1	Construcții și instalații	205,450.00	39,035.50	244,485.50
4.2	Montaj utilaje, echipamente tehnologice și funcționale	43,020.00	8,173.80	51,193.80
4.3	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care necesită montaj	390,955.00	74,281.45	465,236.45
4.4	Utilaje, echipamente tehnologice și funcționale care nu necesită montaj și echipamente de transport	0.00	0.00	0.00
4.5	Dotări	0.00	0.00	0.00
4.6	Active necorporale	0.00	0.00	0.00
Total capitol 4		639,425.00	121,490.75	760,915.75
CAPITOLUL 5 Alte cheltuieli				
5.1	Organizare de șantier	15,000.00	2,850.00	17,850.00
	5.1.1. Lucrări de construcții și instalații aferente organizării de șantier	0.00	0.00	0.00
	5.1.2. Cheltuieli conexe organizării șantierului	15,000.00	2,850.00	17,850.00
5.2	Comisioane, cote, taxe, costul creditului	4,233.17	0.00	4,233.17
	5.2.1. Comisioanele și dobânzile aferente creditului băncii finanțatoare	0.00	0.00	0.00
	5.2.2. Cota aferentă ISC pentru controlul calității lucrărilor de construcții	1,242.35	0.00	1,242.35
	5.2.3. Cota aferentă ISC pentru controlul statului în amenajarea teritoriului, urbanism și pentru autorizarea lucrărilor de construcții	248.47	0.00	248.47
	5.2.4. Cota aferentă Casei Sociale a Constructorilor - CSC	1,242.35	0.00	1,242.35
	5.2.5. Taxe pentru acorduri, avize conforme și autorizația de construire/desființare	1,500.00	0.00	1,500.00
5.3	Cheltuieli diverse și neprevăzute	0.00	0.00	0.00
5.4	Cheltuieli pentru informare și publicitate	5,000.00	950.00	5,950.00
Total capitol 5		24,233.17	3,800.00	28,033.17
CAPITOLUL 6 Cheltuieli pentru probe tehnologice și teste				
6.1	Pregătirea personalului de exploatare	0.00	0.00	0.00
6.2	Probe tehnologice și teste	0.00	0.00	0.00
Total capitol 6		0.00	0.00	0.00
TOTAL GENERAL		925,658.17	175,070.75	1,100,728.92
din care: C + M (1.2 + 1.3 + 1.4 + 2 + 4.1 + 4.2 + 5.1.1)		248,470.00	47,209.30	295,679.30

Proiectant

SC SVO CONSULTING SRL

Beneficiar,

UAT Baldovinești, județul Olt

