

**„Bransament subteran de energie electrica pentru obiectivul „Casa” conform ATR nr.  
6010240811121 din 26.08.2024”**

**Proiect Nr. 19/2024**

Faza de proiectare: **Documentatie Tehnica pentru obtinerea Autorizatiei de Construire**

Exemplar Nr. 1

BENEFICIAR : DANCIU NICOLAE FLORIN

AMPLASAMENT : com. Gilau, sat Gilau, str. Rastoci, nr. FN, jud. Cluj

PROIECTANT DE S.C. ELECTROSAN S.R.L,  
SPECIALITATE : loc. Gilau, str. Principala, nr. 680, jud. Cluj;

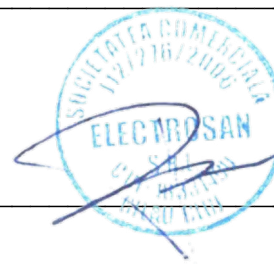


## FOAIE DE SEMNATURI

Sef proiect: ing. Paul CAPRAR

Proiectat: ing. Paul CAPRAR

Desenat: ing. Paul CAPRAR





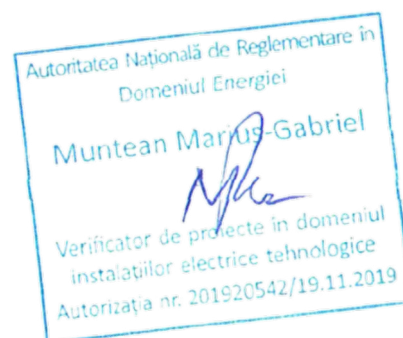
## B O R D E R O U

Prezentul proiect cuprinde un singur volum cu piese scrise și desenate, după cum urmează:

### Piese scrise

#### a) partea tehnică

1. Foaia de semnături
2. Borderou
3. Cuprins
4. Memoriu tehnic
5. Anexe – conform lista anexe
6. Avize – conform lista avize



#### b) Piese desenate

→ Conform listei planșelor



## CUPRINS

### A. PIESE SCRISE

Foaia de titlu

Foaia de semnături

Borderou

Nomenclator

Memoriu tehnic

Date generale

1. Denumirea obiectivului de investiții
2. Amplasamentul
3. Titularul investiției
4. Beneficiarul investiției
5. Elaboratorul studiului

Informații generale privind proiectul

1. Situația actuală și informații despre entitatea responsabilă cu implementarea proiectului
2. Descrierea investiției
  - a) Concluziile studiului de fezabilitate sau ale planului detaliat de investiții pe termen lung privind situația actuală, necesitatea și oportunitatea promovării investiției, precum și scenariul tehnico-economic selectat.
  - b) Scenariile tehnico-economice prin care obiectele proiectului de investiții pot fi atinse
  - c) Descrierea constructivă, funcțională și tehnologică, după caz
3. Date tehnice ale investiției
  - a) Zona și amplasamentul
  - b) Statutul juridic al terenului care urmează să fie ocupat
  - c) Situația ocupărilor definitive de teren: suprafața totală, reprezentând terenuri din intravilan / extravilan
  - d) Studii de teren
    - Studii topografice cuprinzând planurile topografice cu amplasarea reperelor, liste cu repere în sistem de referință național
    - Studii geotehnice cuprinzând planuri cu amplasamentul forajelor, fișelor complexe cu rezultatul determinărilor de laborator, analiza apei subterane, raportul geotehnic cu recomandările pentru fundare și consolidări
    - Alte studii de specialitate, după caz
  - e) Caracteristicile principale ale construcțiilor din cadrul obiectivului de investiții, specifice domeniului de activitate și variantele constructive de realizare a investiției cu recomandarea variantei optime pentru aprobare
  - f) Situația existentă a utilităților și analiza de consum:
    - necesarul de utilități pentru varianta propusă promovării



- soluții tehnice de asigurare cu utilități
- g) Concluziile evaluării impactului asupra mediului
- h) Durata de realizare și etapele principale; Graficul de realizare a investiției

#### Costurile estimative ale investiției

1. Valoarea totală cu detalierea pe structura devizului general
2. Eșalonarea costurilor coroborate cu graficul de realizare a investiției

#### Sursele de finanțare a investiției

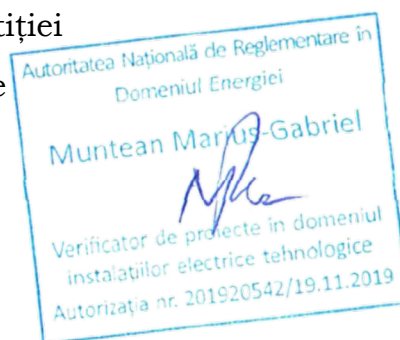
Fonduri proprii, credite bancare, fonduri de la bugetul de stat/bugetul local, credite, alte surse

#### Estimări privind forța de muncă ocupată prin realizarea investiției

1. Număr de locuri de muncă create în faza de execuție
2. Număr de locuri de muncă create în faza de operare

#### Principalii indicatori tehnico economici ai investiției.

1. Valoarea totală exclusiv TVA
2. Eșalonarea investiției ( INV/C+M )
3. Durata de realizare a investiției
4. Capacități: ( în unități fizice și valorice )
5. Alți indicatori specifici domeniului de activitate în care este realizată investiția, după caz



#### Avize și acorduri de principiu

1. Avizul beneficiarului de investiție privind necesitatea și oportunitatea investiției
2. Certificatul de urbanism
3. Avizul de principiu privind asigurarea utilităților (energie termică și electrică, gaz metan, apă-canal)
4. Acord de mediu

#### B. PIESE DESENATE



## MEMORIU TEHNIC

### 1. Date generale

**1.1. Denumirea obiectivului de investiții:** „Bransament subteran de energie electrica pentru obiectivul „Casa” conform ATR nr. 6010240811121 din 26.08.2024”

**1.2. Beneficiarul investitiei:** DANCIU NICOLAE FLORIN;

**1.3. Titularul investitiei:** Distributie Energie Electrica Romania – Sucursala Cluj Napoca, Mun. Cluj Napoca, str. Taberei, Nr. 20, jud. Cluj;

**1.4. Elaboratorul studiului:** S.C. ELECTROSAN S.R.L, loc. Gilau, str. Principala, nr. 680, jud. Cluj;

**1.5. Elemente care stau la baza elaborării documentației:**

- ▢ Comanda Contract nr. 19/2024;
- ▢ Aviz tehnic de racordare nr. 6010240811121 din 26.08.2024;
- ▢ Date culese pe teren;
- ▢ Date furnizate de beneficiar ;

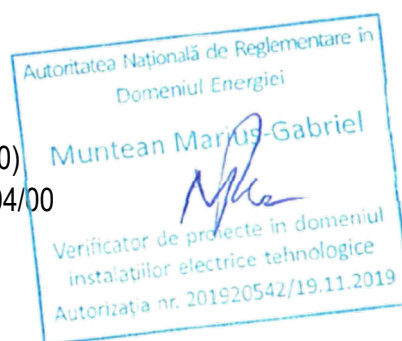
**1.6. Fundamentarea necesității și oportunității realizării obiectivului:**

Lucrarea este demarata avand la baza avizul emis de DEER – Sucursala Cluj Napoca cu nr. 6010240811121 din 26.08.2024.

### 2. Descrierea lucrărilor

**2.1. Date asupra zonei**

- altitudinea: 400 m
- topologia : zonă în intravilanul comunei Gilau;
- grad de poluare : zonă nepoluată (conf. NTE 001 / 03 / 00)
- condiții climato-meteorologice - zonă A, conf. NTE 003 /04/00
- viteza vântului: 22,1 m/s
- depunere chiciură:  $D < 16 \text{ mm}$
- temperatura aerului:  $-30^{\circ}\text{C} \text{ — } +40^{\circ}\text{C}$
- condiții cronokeraunice – zonă A>160 ore media anuală a orajelor, conf. NTE 001 / 03/ 00
- condiții izokeraunice – zonă B 40 - 49 zile cu oraje anual, conf. NTE 001/03/00;
- conform Normativului P100 – 1/2013 lucrarea este amplaseaza regiunea într-o macrozonă de hazard seismic cu accelerația orizontală a terenului pentru proiectare  $a_g=0.1g$ , (pentru cutremure având intervalul mediu de recurență  $IMR=225$  ani si 20% posibilitate de depasire in 50 de ani) și cu perioada de control a aspectului de raspuns  $T_c=0,7 \text{ s}$ ;



**2.2. Suprafața și situația juridică a terenului:**

Lucrarile de constructie propuse in documentatia de fata se realizeaza pe domeniul public si pe domeniul privat al beneficiarului;

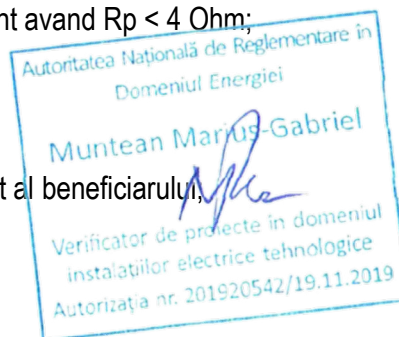
### 3. Memoriu tehnic

#### A. Lucrări la partea electrică

➤ Se vor executa urmatoarele lucrari:

- Lucrarile se vor realiza conform Aviz Tehnic de Racordare nr. 6010240811121 din 26.08.2024 emis de Distributie Energie Electrica Romania – Sucursala Cluj;
- In zona studiata exista retea electrica aeriana de joasa tensiune, montata pe stalpi de beton vibrati de tip SE, care alimenteaza consumatorii existenti;
- Solutia propusa consta in realizarea unui bransament subteran trifazat din linia electrica aeriana, LEA 0,4 kV existenta, cu cablu de tip ACYAbY 4x25 mmp pana la un bloc de masura si protectie nou proiectat, de tip BMPTd – 16A, amplasat la limita de proprietate a beneficiarului, cu acces din domeniul public, echipat conform avizului tehnic de racordare;
- Blocul de masura si protectie se va racorda la o priza de pamant avand  $R_p < 4 \text{ Ohm}$ ;
- Lungimea traseului de sapatura este de aproximativ **80 ml**;
- Cablul se va monta in sant pe pat de nisip;

Lucrarile se vor desfasura pe domeniul public si pe domeniul privat al beneficiarului.



#### 4. Date tehnice ale investiției

##### a) Zona și amplasamentul

- topologia: zonă în intravilanul comunei Gilau;
- conform Normativului P100 – 1/2013 lucrarea este amplaseaza regiunea într-o macrozonă de hazard seismic cu accelerația orizontală a terenului pentru proiectare  $a_g=0.1g$ , (pentru cutremure având intervalul mediu de recurență  $IMR=225$  ani si 20% posibilitate de depasire in 50 de ani) și cu perioada de control a aspectului de raspuns  $T_c=0,7 \text{ s}$ ;
- condiții climato-meteorologice - zonă A, conf. SR-EN 50341;
- conform SR EN 1991-1-3/2005 Eurocod 1: Acțiuni asupra structurilor, partea 1-3: Acțiuni generale. Incărcări date de zăpadă și “Cod de proiectare. Evaluarea acțiunii zăpezii asupra construcțiilor” Indicativ CR 1.1.3. - 2005 amplasamentul se află în zona cu valoarea caracteristică a încărcării cu zapadă pe sol  $s_{0k}=1,5 \text{ KN/m}^2$  pentru  $IMR=50$  ani;
- conform “Cod de proiectare. Bazele proiectării și acțiunii asupra construcțiilor. Acțiunea vântului.” Indicativ NP-082-04, valoarea caracteristică a presiunii vântului, mediată pe 10 min., având  $IMR=50$ ani ( 2% probabilitatea de depășire) este de 0,4 kPa, iar valoarea presiunii vântului mediată pe 1 min. de 31m/s.
- altitudinea: 371 m
- căi de acces : din comuna Gilau;
- conform SR 11100-1/1993 Zonare seismică. Macrozonarea teritoriului României, amplasamentul se află în zona 6 seismică.
- grad de poluare : zonă nepoluată (conf. NTE 001 / 03 / 00)

##### b) Statutul juridic al terenului care urmează să fie ocupat

Lucrarea se desfasoara pe teren aparținând domeniului public si privat.

Suprafata ocupata definitiv: **40 m<sup>2</sup>**.

- c) Studii de teren
- Studiu geotehnic – nu este cazul
  - Alte studii de specialitate necesare: – nu este cazul
- d) Caracteristicile principale ale construcțiilor din cadrul obiectivului de investiții, specifice domeniului de activitate și variantele constructive de realizare a investiției cu recomandarea variantei optime pentru aprobare
- Pentru clădiri: deschideri, aria construită, aria desfășurată, numărul de niveluri și înălțimea acestora, volumul construit
    - ▢ BMPTd - 16A – 1 buc;
  - Pentru rețele: lungimi, lățimi, diametre, materiale, condiții de pozare
    - ▢ LES 0,4 kV cu cablu ACYAbY 4x25 mmp, cca. 80 ml traseu;
    - ▢ Priza de pamant liniara – 1 buc;
- e) Principalele utilaje de dotare ale construcțiilor
- nu e cazul
- f) Situația existentă a utilităților și analiza de consum:
- necesarul de utilități pentru varianta propusă promovării
    - ▢ nu e cazul
  - soluții tehnice de asigurare cu utilități
    - ▢ nu e cazul
- g) Concluziile evaluării impactului asupra mediului
- La elaborarea documentației s-au respectat cerințele impuse de SR EN ISO 14001/2005.
  - Prin grija constructorului pe toată durata de execuție a lucrărilor, materialele folosite vor fi depozitate în locuri special amenajate astfel încât influențele asupra mediului să fie minime, iar la terminarea lucrărilor terenul se va curăța și amenaja prin transportarea materialelor demontate în locurile stabilite.



### Surse de poluanți și protecția factorilor de mediu

Lucrarea respectă prevederile: Ordonanța de Urgență 195/2005 privind protecția mediului și Ordinul 860/2002 – „Procedură de evaluare a impactului asupra mediului și de emitere a acordului de mediu”, asigură condiții de siguranță și eficiență în toate fazele ciclului de viață, pe toată perioada de existență a instalației.

### Protecția apelor

Instalațiile proiectate nu produc agenți poluanți pentru apele sub și suprațere.

### Protecția aerului

Instalațiile proiectate nu produc agenți poluanți pentru aer, în timpul exploatării neexistând nici o formă de emisie. Echipamentele ce se montează nu produc nici un fel de noxe.

### Protecția împotriva zgomotelor și a vibrațiilor

Zgomotul și vibrațiile produse sunt sub cele admise de norme. În ceea ce privește modul de lucru la construcții montaj, utilaje specifice transportului materialelor nu staționează mult timp în zonă, doar pentru descărcatul materialelor, funcționarea lor în această perioadă nu dăunează zonei. Utilajele folosite vor avea verificările impuse prin legislația în vigoare. Lucrările se vor desfășura respectând programul de liniște legiferat (între orele 22 – 6).

### Protecția împotriva radiațiilor

Instalațiile proiectate nu produc radiații poluante pentru mediul înconjurător, oameni sau animale. Distanțele de amplasare, față de obiectivele din zonă sunt cele admise de norme conf. PE 101/85.

### Protecția ecosistemelor terestre și acvatice

Instalațiile proiectate nu produc agenți poluanți pentru ecosistemele terestre și acvatice. Distanțele între instalațiile electrice și clădirile civile respectă prevederile normelor în vigoare.

### Lucrările de reconstrucție ecologică

Zonele afectate de lucrări se vor elibera de toate resturile rezultate la construcție și se va reface stratul vegetal în zonele unde acesta este afectat. În cazul de scurgeri de ulei accidentale, acestea vor fi colectate în cuvele construite sub transformatoare, care sunt etanșe și nu permit infiltrarea în sol.

Proiectul va fi elaborat, verificat și aprobat de personal calificat, conform cerințelor managementului de mediu impuse prin SR EN ISO 14001/2005 – Sisteme de management de mediu. Specificații și ghid de utilizare.

Lucrările ce se execută nu au un impact negativ asupra mediului înconjurător, păstrând în același timp aspectul urbanistic al zonei. Executarea lucrărilor proiectate se va face conform legislației în vigoare: OUG nr. 195/2005.

### Gestionare deșeurilor

Prin executarea lucrărilor proiectate nu se produc deșeuri periculoase. Gestionarea (colectarea, transportul și eliminarea) deșeurilor și ambalajelor rezultate se va face prin grija beneficiarului și constructorului conform legislației în vigoare: Ordonanța de urgență 195/2005 privind protecția mediului.

Prin grija constructorului pe toată durata de execuție a lucrărilor, materialele folosite vor fi depozitate în locuri special amenajate astfel încât influențele asupra mediului să fie minime, iar la terminarea lucrărilor terenul se va curăța și amenaja aducându-se la starea inițială.

#### h) Durata de realizare și etapele principale; graficul de realizare a investiției

→ Se estimează o durată de realizare a investiției de circa 1 luni;

Graficul de realizare a investiției : anexat documentației

#### i) Costurile estimative ale investiției

##### 1. Valoarea totală cu detalierea pe structura devizului general

Valoarea totală cu detalierea pe structura devizului general este cuprinsă în devizul general anexat prezentei lucrări

##### 2. Eșalonarea costurilor coroborate cu graficul de realizare a investiției

Costurile aferente investiției se vor aloca: 100% la terminarea și recepția lucrării.



### Sursele de finanțare a investiției:

Estimări privind forța de muncă ocupată prin realizarea investiției

Număr de locuri de muncă create în faza de execuție

→ în funcție de resursele de personal ale executantului

Număr de locuri de muncă create în faza de operare

→ se păstrează personalul existent

### 5. PRINCIPALII INDICATORI TEHNICO ECONOMICI AI INVESTIȚIEI

1. Valoarea totală ( INV ) exclusiv TVA (lei ) : **9.067,80** lei fără TVA, din care :
2. Construcții montaj ( C+M ) : **8.925,00** lei fără TVA
3. Eșalonarea investiției ( INV/C+M )
  - 100% la terminarea și recepția lucrării
4. Durata de realizare a investiției
  - 1 luni (estimat)
5. Capacități: ( în unități fizice și valorice )
  - Capacități ( în unități fizice )
    - BMPTd 16A – 1 buc;
    - Cablu ACYABY 4x25 mmp;



Capacități în unități valorice

Valorile estimate ale principalelor capacități pot fi evidențiate din devizul general anexat documentației

Alți indicatori specifici domeniului de activitate în care este realizată investiția , după caz

→ Nu sunt

### 6 .ANEXE

- Referat verificador ANRE;
- Aviz tehnic de racordare nr. 6010240811121 din 26.08.2024;
- Plan de situație proiectat conform ATR nr. 6010240811121 din 26.08.2024, sc. 1: 1000, pl. E01;
- Detaliu montare BMPTd, sc. 1:10, pl. E02;
- Detaliu pozare cablu pe stalp SE 4 existent, sc. 1:100, pl. E03;
- Detaliu saptura pozare LES JT in spatiu verde, sc. 1:10, pl. C01;
- Detaliu saptura pozare LES JT in carosabil pietruit, sc. 1:10, pl. C02;

### 7 .AVIZE

- Conform listei de avize;







**REFERAT nr.759 / 08.10.2024**

**Privind verificarea tehnică de calitate conform Ordinului nr. 116 din 20.12.2016 pentru modificarea anexei la Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2013 privind aprobarea Regulamentului pentru autorizarea, verficatorilor de proiecte în domeniul instalațiilor electrice tehnologice – Lucrarea: Nr. 19/2024: S.C. ELECTROSAN S.R.L.**

Loc. GILAU, str. PRINCIPALA, nr. 680, jud. Cluj

**Bransament subteran de energie electrica pentru obiectivul „Casa” conform ATR nr. 6010240811121 din 26.08.2024**

**1. DATE DE IDENTIFICARE:**

**1.1. Proiectant de specialitate:** S.C. ELECTROSAN S.R.L., Loc. GILAU, str. PRINCIPALA, nr. 680, jud. Cluj;

**1.2. Beneficiar:** DANCIU NICOLAE FLORIN;

**1.3. Titularul investitiei:** Distributie Energie Electrica Romania – Sucursala Cluj Napoca, Mun. Cluj Napoca, str. Taberei, Nr. 20, jud. Cluj;

**1.4. Data prezentării proiectului pentru verificare:** 08.10.2024;

**1.5. Faza de proiectare:** D.T.A.C.;

**2. CARACTERISTICILE PRINCIPALE ALE PROIECTULUI: PARTEA ELECTRICĂ.**

**Date generale:**

**2.1. Denumirea obiectivului:** Bransament subteran de energie electrica pentru obiectivul „Casa” conform ATR nr. 6010240811121 din 26.08.2024;

**2.2. Amplasamentul lucrării:** zonă în intravilanul comunei Gilau;

**2.3. Titularul Investitiei:** Distributie Energie Electrica Romania – Sucursala Cluj Napoca, mun. Cluj Napoca, str. Taberei, Nr. 20, jud. Cluj;

**2.4. Elaboratorul proiectului:** S.C. ELECTROSAN S.R.L., Loc. Gilau, str. Principala, nr. 680, jud. Cluj;

**3. DESCRIEREA GENERALA A LUCRARILOR**

**3.1. Amplasamentul:** jud. Cluj, com. Gilau, Sat Gilau;

**3.2. Topografia:**

→ topologia: zona in intravilanul com. Gilau, Sat Gilau, jud. Cluj;

→ grad de poluare: zonă nepoluată ( conf. NTE 001 / 03 / 00)

→ altitudinea: 400 m.

**3.3. Clima și fenomenele naturale specifice zonei:**

→ Condiții climato-meteorologice - zonă A, conf. NTE 003 / 04 / 00

→ Conform SR EN 1991-1-3/2005 Eurocod 1: Acțiuni asupra structurilor, partea 1-3: Acțiuni generale.

- altitudinea: 400 m;
- topologia : zonă în intravilanul comunei Gilau;
- grad de poluare : zonă nepoluată (conf. NTE 001 / 03 / 00)
- condiții climato-meteorologice - zonă A, conf. NTE 003 /04/00
- viteza vântului: 22,1 m/s
- depunere chiciură:  $D < 16 \text{ mm}$
- temperatura aerului:  $-30^{\circ}\text{C} \text{ — } +40^{\circ}\text{C}$



- condiții cronokeraunice – zonă A>160 ore media anuală a orajelor, conf. NTE 001 / 03/ 00
- condiții izokeraunice – zonă B 40 - 49 zile cu oraje anual, conf. NTE 001/03/00;
- conform Normativului P100 – 1/2013 lucrarea este amplasează regiunea într-o macrozonă de hazard seismic cu accelerația orizontală a terenului pentru proiectare  $a_g=0.1g$ , (pentru cutremure având intervalul mediu de recurență  $IMR=225$  ani și 20% posibilitate de depășire în 50 de ani) și cu perioada de control a aspectului de răspuns  $T_c=0,7$  s;

### 3.4. Geologia, seismicitatea:

→Conform SR 11100-1/1993 Zonare seismică. Macrozonarea teritoriului României, amplasamentul se află în zona 6 seismică.

→conform Normativului P 100-1/2013 lucrarea este amplasată în zonă de hazard seismic cu accelerația orizontală a terenului pentru proiectare  $a_g=0.10g$ , (pentru cutremure având intervalul mediu de recurență  $IMR=100$  ani) și cu perioada de colț:  $T_c=0,7$  s.

### 3.5. Elemente care stau la baza elaborării documentației:

Comanda Contract nr. 19/2024;

- ▢ Aviz tehnic de racordare nr.6010240811121 din 26.08.2024;
- ▢ Date culese pe teren;
- ▢ Date furnizate de beneficiar ;

### 3.6. Prezentarea proiectului pe specialități:

#### Lucrări în instalații electrice:

În prezent imobilul nu este racordat la rețeaua electrică de distribuție.

- Se vor executa următoarele lucrări:
  - Lucrările se vor realiza conform Aviz Tehnic de Racordare nr. 6010240811121 din 26.08.2024 emis de Distribuție Energie Electrică România – Sucursala Cluj;
  - În zona studiată există rețea electrică aeriană de joasă tensiune, montată pe stalpi de beton vibrați de tip SE, care alimentează consumatorii existenți;
  - Soluția propusă constă în realizarea unui bransament subteran trifazat din linia electrică aeriană, LEA 0,4 kV existentă, cu cablu de tip ACYAbY 4x25 mm<sup>2</sup> până la un bloc de măsură și protecție nou proiectat, de tip BMPTd – 16A, amplasat la limita de proprietate a beneficiarului, cu acces din domeniul public, echipat conform avizului tehnic de racordare;
  - Blocul de măsură și protecție se va racorda la o priză de pământ având  $R_p < 4$  Ohm;
  - Lungimea traseului de săpătură este de aproximativ 80 ml;
  - Cablul se va monta în șanț pe pat de nisip;
  - Lucrările se vor desfășura pe domeniul public și pe domeniul privat al beneficiarului

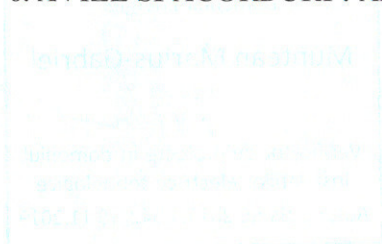
### 4. PĂRȚILE DESENAȚE PREVĂZUTE ÎN LUCRARE:

- Plan de situație proiectat conform ATR nr. 6010240811121 din 26.08.2024, sc. 1: 1000, pl. E01;
- Detaliu montare BMPTd, sc. 1:10, pl. E02;
- Detaliu pozare cablu pe stalp SE 4 existent, sc. 1:100, pl. E03;
- Detaliu săpătură pozare LES JT în spațiu verde, sc. 1:10, pl. C01;
- Detaliu săpătură pozare LES JT în carosabil pietruit, sc. 1:10, pl. C02;

### 5.DOCUMENTE CE SE PREZINTĂ LA VERIFICARE:

- Piese scrise
- Memoriu Tehnic
- Parti desenate, conform celor menționate la punctul4.

### 6. AVIZE SI ACORDURI : Anexate documentatiei.





## 6.LISTA MINIMALĂ DE CONTROL

Nr. Crt.	Cerinta necesara si cuprinsa in proiect	Faza D.T.A.C.	Observatii
1	Conformitate cu Aviz Tehnic de Racordare nr.6010240811121 din 26.08.2024, emis de catre Distributie Energie Electrica Romania- Sucursala Cluj-Napoca	Da	-
2	Conformitate la cerintele legale si alte cerinte	Da	-
3	Conformitate la cerintele de mediu	Da	-
4	Fundamentarea necesității și oportunității lucrărilor	Da	-
5	Incadrarea în zona seismica	Da	-
6	Tehnologii de executie	Da	-
7	Conformitate la cerintele de securitate si sanatate a muncii	Da	
8	Conformarea la cerintele de Situatii de Urgenta (PSI)	Da	
9	Piese scrise si desenate	Da	-

In urma verificării se consideră proiectul corespunzător, pe faza verificată, semnându-se documentele prezentate spre verificare. Orice modificare adusă documentației și nesupuse unei noi verificări conduce la încetarea responsabilității.

Verificator proiecte de instalații electrice:  
Ing. Muntean Marius Gabriel







**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Cluj-Napoca

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Cluj-Napoca  
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702  
Fax: +40264 205704  
office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14495789  
R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 312/426/2002  
www.distributie-energie.ro

POD: -

## AVIZ TEHNIC DE RACORDARE PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC

Nr. 6010240811121 din 26.08.2024

Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 6010240811121 din data 01.08.2024, având ca scop Instalatie noua adresată de DANCIU NICOLAE FLORIN, pentru Casa ce aparține utilizatorului DANCIU NICOLAE FLORIN cu domiciliul în județul CLUJ, COMUNA , sat MARISEL, cod postal 407390, strada PRINCIPALA, nr. 24, telefon 0749157165, email METIMSRL@GMAIL.COM și a analizării documentației anexate acestora, depusă complet la data 26.08.2024.

În conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament, se

### APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ a locului de consum Permanent Casa

amplasat(ă) în județul CLUJ, - GILAU, sat GILAU, cod poștal 407310, strada PRINCIPALA, nr. FN, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

#### 1. Puterea aprobată:

		Situația existentă în momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	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
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		9,00	9,00	9,00	9,00	9,00
	kVA	0,00	0,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

#### 2. Descrierea succintă a soluției de racordare corelată cu evoluția puterii aprobate, stabilită prin fișa de soluție nr.

6010240811121 /26.08.2024 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la LEA 0,4 kV, PTA PATISERIE GILAU, 20/0,4 kV, - kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: LEA 0,4 kV consum general
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Realizare bransament trifazat subteran cu cablu ACYAbY 4x25mm<sup>2</sup> din LEA 0,4KV consum general, subtraversare în tub de protecție, până la un BNPTd din PAFS amplasat în limita de proprietate cu acces din domeniul public, echipat cu întrerupător automat It=16A, Iem=(5-10)It, DPST cu loc de contor trifazat 400V, COR MT/IT Cluj va monta Contor Trifazat.

Este necesară obținerea Acordului/Autorizației pentru instalația de racordare obținută de la Administratorul Drumului, conf. Lege 193 din 28.10.2019 Lege pentru modificarea și completarea Legii nr. 50/1991 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții.

ATR nr. 6010240811121 /26.08.2024





**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Cluj-Napoca

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Cluj-Napoca  
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702  
Fax: +40264 205704  
office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14495789  
R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 312/426/2002  
www.distributie-energie.ro

Realizarea bransamentului se va face conform documentației tehnice cu codul DTE-R-21-20238 Documentația se găsește pe site-ul  
DEER la adresa : <https://www.distributie-energie.ro/distributie/dte-tip-pentru-bransamente>

- c) Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare -  
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 consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză -  
ii) Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere  
e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la în/pe BMPT  
f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin **Contor Trifazat**.  
g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la **Borne Iesire din Contor a Coloanei Utilizator**

3. (1) Cerințe pentru protecțiile și automatizările la:

- a) punctul de racordare  
b) punctul de delimitare a instalațiilor

(2) Alte cerințe, nominalizate

- a) de monitorizare și reglaj  
b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații  
c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv  
d) pentru sistemele HVDC  
e) pentru instalațiile de stocare

(3) Condiții specifice pentru racordare

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

5. (1) În conformitate cu prevederile *Regulamentului*, pentru realizarea racordării la rețeaua electrică, utilizatorul încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare reglementat

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererii depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament*:

6. (1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este **9067,80 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: **0,00 lei** (faza SF) + **0,00 lei** (faza PTE) + **0,00 lei** (faza DTAC) + **0 lei** (faza DE); componenta  $T_R$ : **0,00 lei** (utilaj) + **8925,00 lei** (C+M) + **0 lei** (Integrare SCADA) + **0 lei** (grup masura); cota ITC(ISC) =  $0,1\% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 8,93 lei$  (conform Legii nr 50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC =  $0,5\% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 44,63 lei$  (conform Legii nr 10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC =  $1\% \times (CM + SCADA + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 89,25 lei$  (conform Legii nr 227/2015 art.474, alin.(6)); dirigentie santier =  $2\% \times (CM + utilaj + Subtraversari + Refacere Pavaje) = 0,00 lei$ , refaceri pavaje **0,00 lei**, subtraversari **0,00 lei**.

Suplimentar tarifului de racordare, utilizatorul sau persoana fizică/juridică imputernicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului achită operatorului suma de lei fără TVA, reprezentând contravaloare blocului de măsură și protecție

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este **Tu: 142,80 lei**, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este **0,00 lei**, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: **0,00 lei** (faza SF-Ti) + **0,00 lei** (faza PTE-Ti) + **0,00 lei** (faza DTAC-Ti); lucrări efective întărire: **0,00 lei** (utilaj-Ti) + **0,00 lei** (C+M-Ti) + **0,00 lei** (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) =  $0,1\% \times (CM + SCADA) = 0,00 lei$  (conform Legii nr 50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC =  $0,5\% \times (CM + SCADA) = 0,00 lei$  (conform Legii nr 10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC =  $1\% \times (CM + SCADA) = 0,00 lei$  (conform Legii nr 227/2015 art.474, alin.(6)).

(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





**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Cluj-Napoca

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Cluj-Napoca  
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14495789

R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 312/426/2002

www.distributie-energie.ro

7. (1) Odată cu tariful de racordare, utilizatorul va plăti operatorului de rețea sau primului utilizator, după caz, conform prevederilor Regulamentului și ale contractului de racordare, suma de 0,00 lei (inclusiv TVA), stabilită în fișa de calcul anexată, drept compensație bancască.

(2) Utilizatorul va primi o compensație bancască, dacă la instalația de racordare prevăzută la punctul 2 vor fi racordați și alți utilizatori, în condițiile și la termenele prevăzute în reglementările în vigoare.

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare 0,00 lei, reprezentând 0,00 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:

(2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin. (1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.

9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.

(3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/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 - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.

(5) În situația în care, din următoarele motive - 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 punctul 1;

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.

10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 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. 2 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. 2 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) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 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.

(5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 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. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

11. (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.

12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, regulajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.

13. (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 respectivul





**Distribuție Energie  
Electrică România**  
Sucursala Cluj-Napoca

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Cluj-Napoca  
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

Tel: +40264 205702

Fax: +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. PD 14476722 / 14495729

R.C. DEER/Suc. 312/352/2002 / 312/426/2002

www.distributie-energie.ro

operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o 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 căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, 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 căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: 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.distributie-energie.ro](http://www.distributie-energie.ro).

14. (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 lipoate 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 punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.

(3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.

15. (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 aparatul 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. 2.741/2011.

16. (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) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuri pentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform 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:

17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).

(2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:

- în termen de 12 luni de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
- la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat;
- 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;
- în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1) din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
- 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.

18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).

(2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.

(3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.

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

20. (1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.

(2) Alte condiții: -



## Distribuție Energie Electrică România

Sucursala Cluj-Napoca

**Distribuție Energie Electrică România** Sucursala Cluj-Napoca  
Str. Taberei, Nr. 20, 400512, Cluj-Napoca, Jud. Cluj

**Tel:** +40264 205702

**Fax:** +40264 205704

office.cluj@distributie-energie.ro

**C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO** 14476722 / 14496789

**R.C. DEER/Suc.** 312/352/2002 / 312/426/2002

www.distributie-energie.ro

Semnături autorizate.

Director Sucursala Cluj-Napoca  
Ing. Ovidiu Popescu

Ovidiu  
Popescu

Semnăt digital de  
Ovidiu Popescu  
Data: 2024.08.27  
10:43:31 +03:00

Sef S.A.R.

Ing. Romulus Cosmin PRECUP

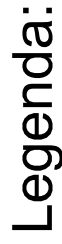
Semnăt de Cosmin Precup la data de 26.08.2024  
17:41

Serviciu A.R.

Flaviu Ungurean







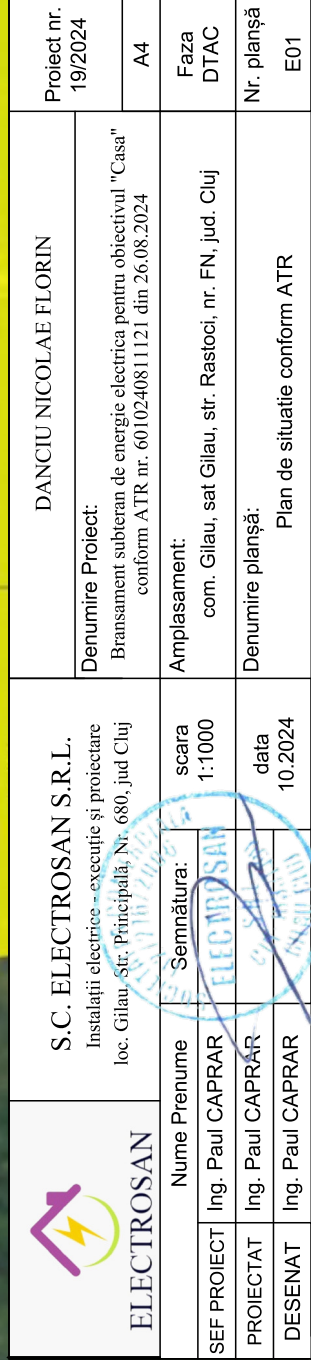
Stalp de beton existent tip SE 4

# Linie electrica subterana proiectata,

cu cablu ACYAbY 4x25 mmp



Bloc de masura si protectie, BMPTd 16A



ELECTROSAN

Nume Prenume	Semnătura:
--------------	------------

Ing. Paul CAPRARO

Ing. Paul CAPRAR

Ing. Paul CAPRARO

S.C. ELECTROSAN S.R.L.

## Instalatii electrice - executie si proiectare

loc. Gilau, Str. Principală, Nr. 680, jud Cluj

Semnătura:

1:1000

dot to

10.2024

DANCIU NICOLAE FLORIN

Denumire Proiect:

ment subteran de energie electrica pentru obiectivul "Casa"

Amplasament:

com. Gilau, sat Gilau, str. Rastoci, nr. FN, jud. Cluj

Denumire planșă:

Plan de situatie conform ATR

Proiect nr.  
19/2024

A4

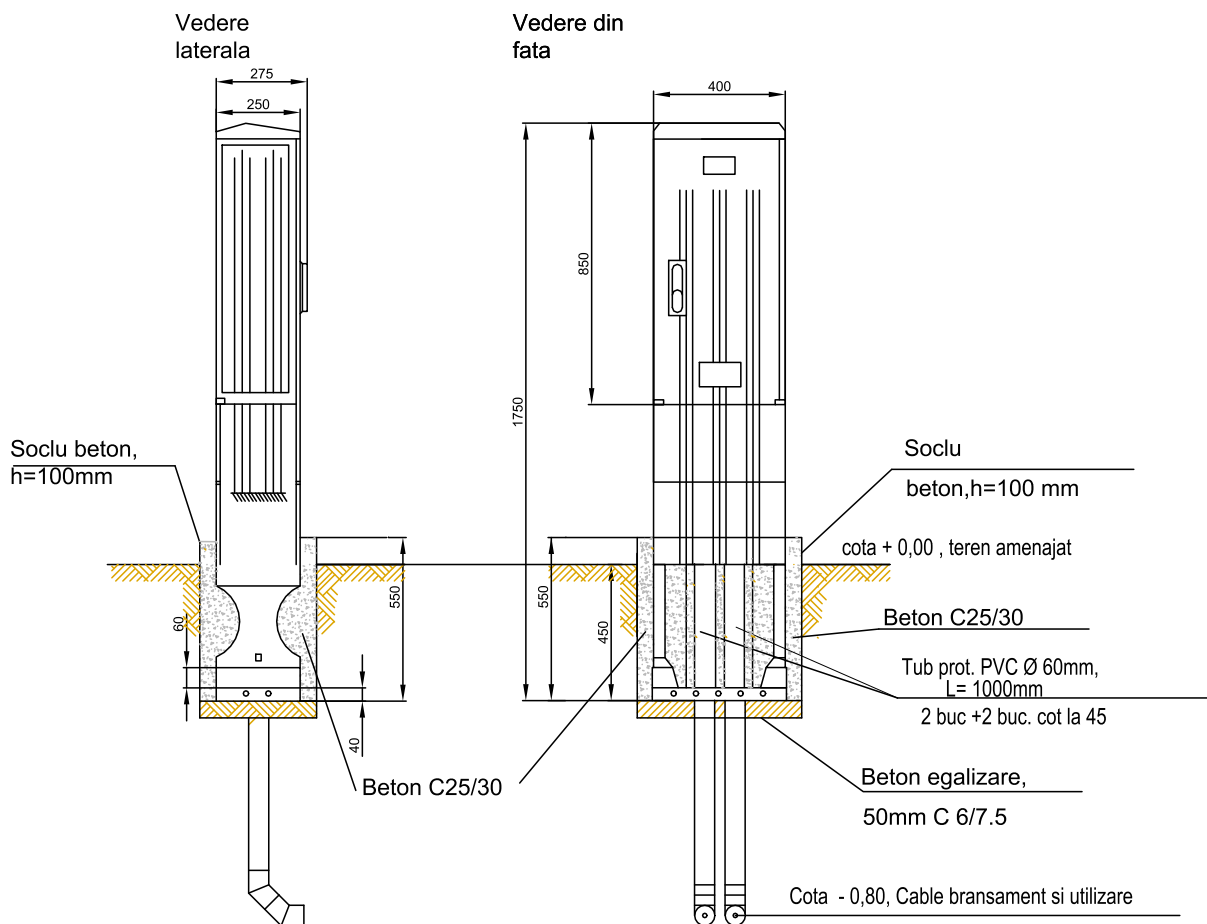
Faza


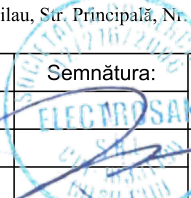
Nr. plansă



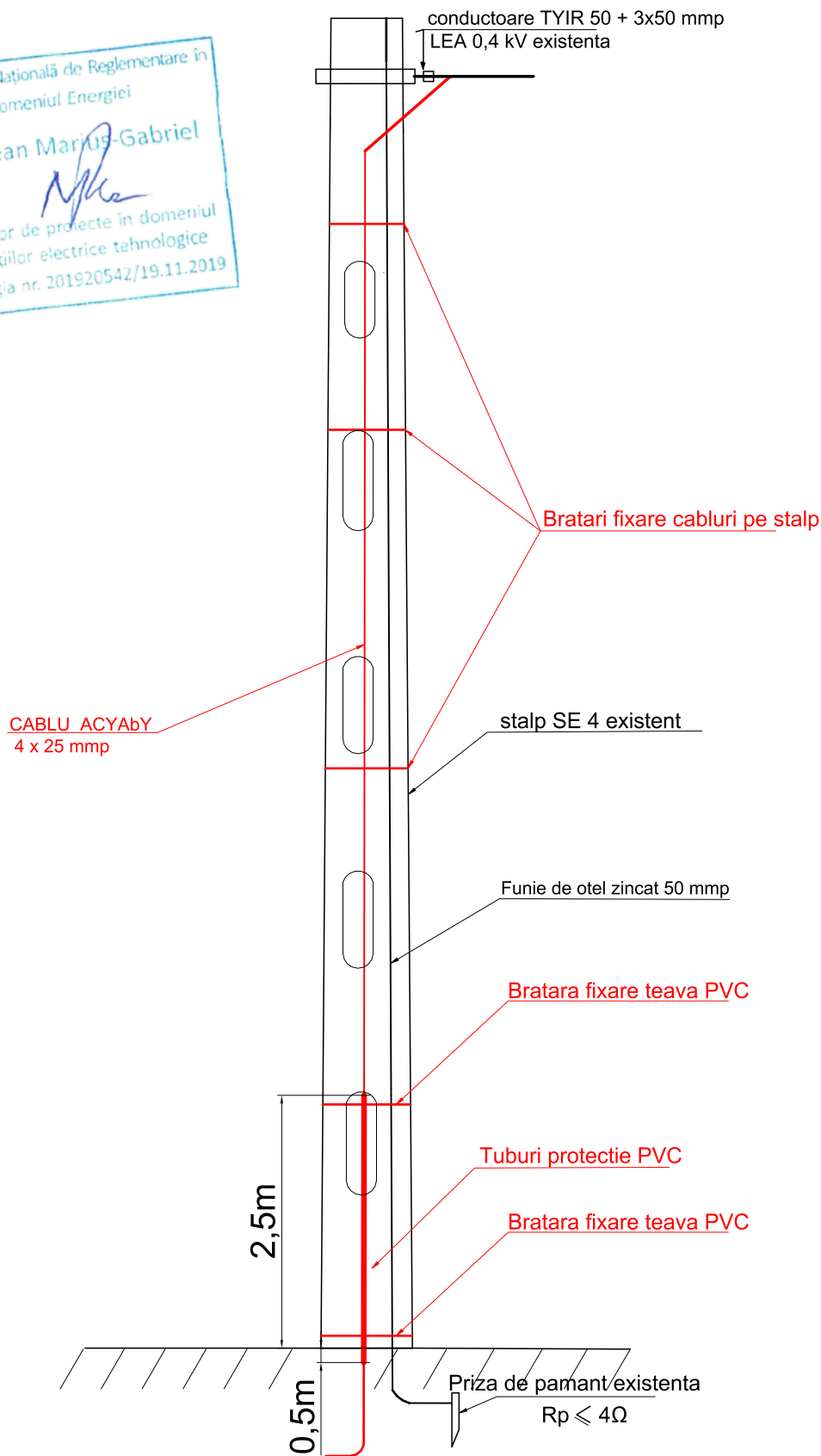
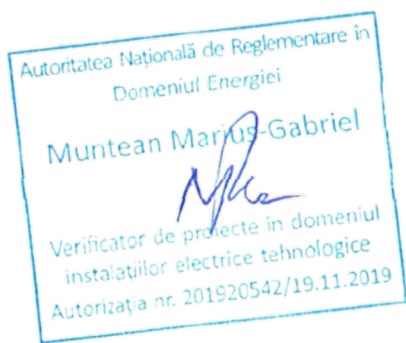
Autoritatea Națională de Reglementare în  
Domeniul Energiei  
Muntean Marius-Gabriel  
Verificator de proiecte în domeniul  
instalațiilor electrice tehnologice  
Autorizația nr. 201920542/19.11.2019


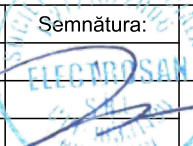
## BMPT (BMPM)



 <b>ELECTROSAN</b>		<b>S.C. ELECTROSAN S.R.L.</b> Instalații electrice - execuție și proiectare loc. Gilau, Str. Principală, Nr. 680, jud Cluj		<b>DANCIU NICOLAE FLORIN</b>		Proiect nr. 19/2024
				Denumire Proiect: Bransament subteran de energie electrica pentru obiectivul "Casa" conform ATR nr. 6010240811121 din 26.08.2024		A4
Nume Prenume		Semnătura:	scara 1:10	Amplasament: com. Gilau, sat Gilau, str. Rastoci, nr. FN, jud. Cluj	Faza DTAC	
SEF PROIECT	Ing. Paul CAPRAR					
PROIECTAT	Ing. Paul CAPRAR					
DESENAT	Ing. Paul CAPRAR					
			data 10.2024	Denumire planșă: Detaliu montare BMPT	Nr. planșă E02	



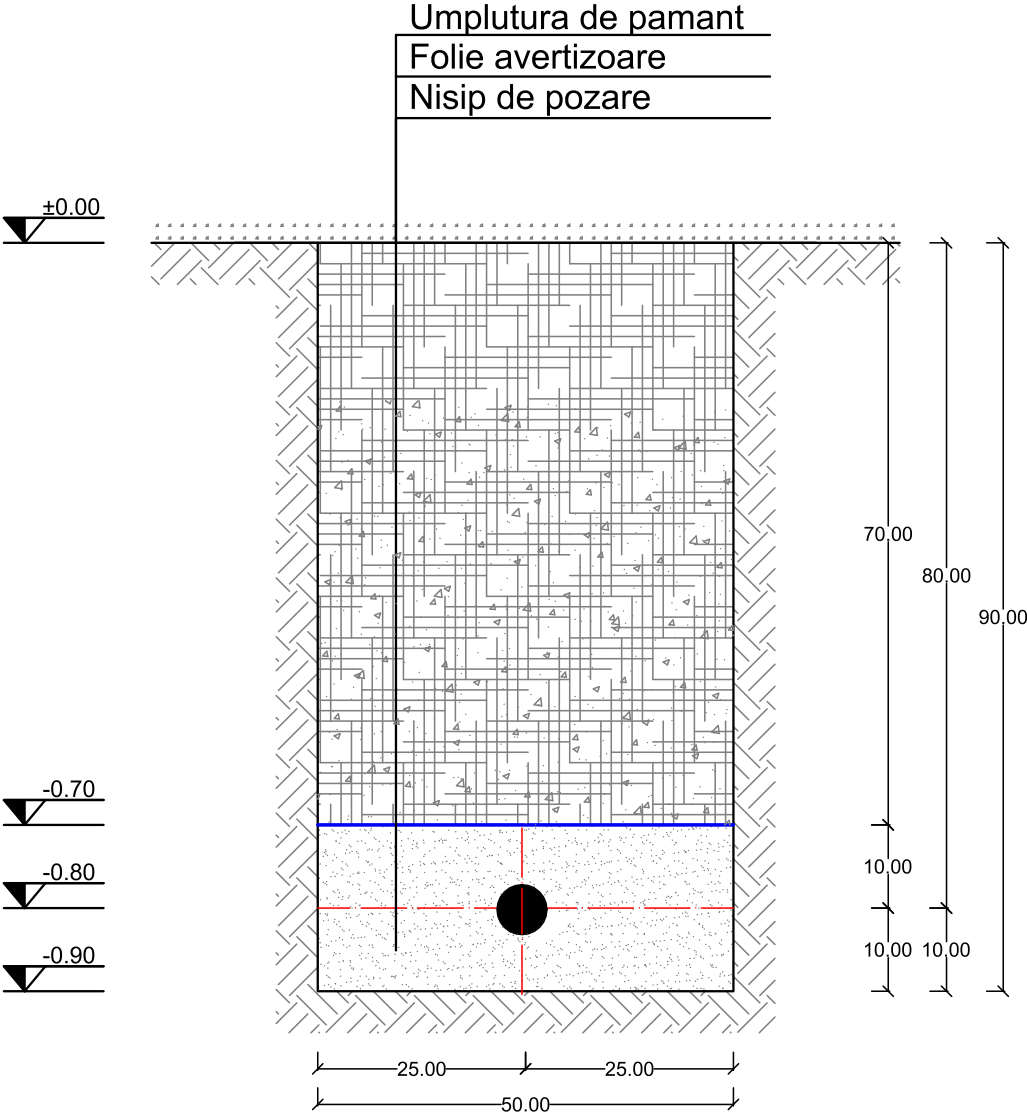
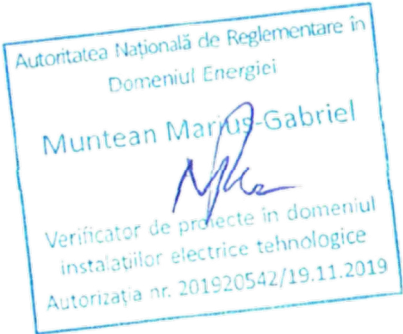




 ELECTROSAN		S.C. ELECTROSAN S.R.L. Instalații electrice - execuție și proiectare loc. Gilau, Str. Principală, Nr. 680, jud Cluj		DANCIU NICOLAE FLORIN		Proiect nr. 19/2024	
				Denumire Proiect: Bransament subteran de energie electrica pentru obiectivul "Casa" conform ATR nr. 6010240811121 din 26.08.2024		A4	
Nume Prenume		Semnătura:			scara 1:100	Amplasament: com. Gilau, sat Gilau, str. Rastoci, nr. FN, jud. Cluj	Faza DTAC
SEF PROIECT	Ing. Paul CAPRAR						
PROIECTAT	Ing. Paul CAPRAR						
DESENAT		Ing. Paul CAPRAR			data 10.2024	Denumire planșă: Detaliu pozare cablu pe stalp SE 4 existent	Nr. planșă E03



# DS1 - SPATIU VERDE

(pozare cablu in nisip)



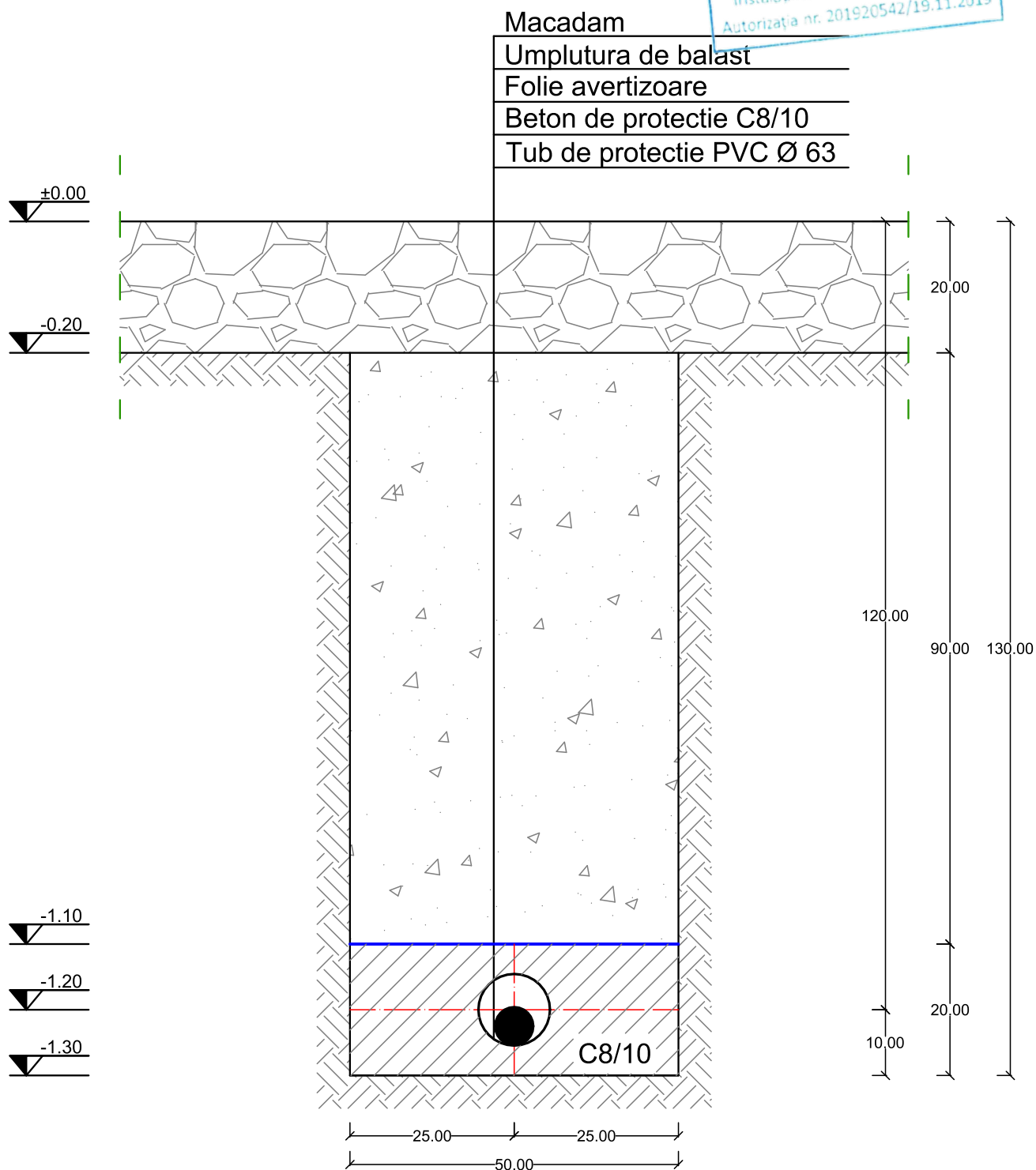
		S.C. ELECTROSAN S.R.L. Instalații electrice - execuție și proiectare loc. Gilau, Str. Principala, Nr. 680, jud Cluj		DANCIU NICOLAE FLORIN		Proiect nr. 19/2024
				Denumire Proiect: Bransament subteran de energie electrica pentru obiectivul "Casa" conform ATR nr. 6010240811121 din 26.08.2024		A4
Nume Prenume		Semnătura:	scara 1:10	Amplasament: com. Gilau, sat Gilau, str. Rastoci, nr. FN, jud. Cluj		Faza DTAC
SEF PROIECT	Ing. Paul CAPRAR		data 10.2024	Denumire planșă: Detaliu sapatura pozare LES JT in spatiu verde		Nr. planșă C01
PROIECTAT	Ing. Paul CAPRAR					
DESENAT	Ing. Paul CAPRAR					


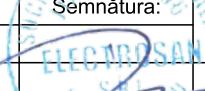




# DS2 - CAROSABIL PIETRUIT (pozare cabluri in beton)

Autoritatea Națională de Reglementare în  
Domeniul Energiei  
Muntean Marius-Gabriel  
Verificator de proiecte în domeniul  
instalațiilor electrice tehnologice  
Autorizația nr. 201920542/19.11.2019



<div></div> <div>ELECTROSAN</div>		<div>S.C. ELECTROSAN S.R.L.</div> <div>Instalații electrice - execuție și proiectare</div> <div>loc. Gilau, Str. Principală, Nr. 680, jud Cluj</div>		DANCIU NICOLAE FLORIN		Proiect nr. 19/2024
				Denumire Proiect:  Bransament subteran de energie electrica pentru obiectivul "Casa" conform ATR nr. 6010240811121 din 26.08.2024		A4
Nume Prenume		Semnătura:		scara 1:10	Amplasament:  com. Gilau, sat Gilau, str. Rastoci, nr. FN, jud. Cluj	Faza DTAC
SEF PROIECT	Ing. Paul CAPRAR	<div></div>				
PROIECTAT	Ing. Paul CAPRAR			data 10.2024		
DESENAT	Ing. Paul CAPRAR					
					Denumire planșă:  Detaliu sapatura pozare LES JT in carosabil pietruit	Nr. planșă  C02