

**PROIECT****HOTĂRÂREA NR.**

Cu privire la: Aprobarea contractului de cofinanțare pentru realizare rețea electrică de interes public încheiat cu Distribuție Energie Oltenia SA pentru extindere rețea electrică de distribuție publică, orașul Horezu – Vârful lui Roman – Izvoarele Pleșei, județul Vâlcea

Consiliul Local al orașului Horezu, întrunit în ședința ordinară din data de 24.06.2021 la care participă un număr de consilieri din 15 consilieri aflați în funcție;

Văzând că prin votul unanim domnul Diaconu Gheorghe, a fost ales președinte de ședință;

Luând în dezbateri:

-Adresa nr. RO10/31298/14.06.2021 a Distribuție Energie Oltenia SA;

-Referatul nr.13153/22.06.2021 al cărui semnatar este domnul Sărdărescu Nicolae, Primarul Orașului Horezu, județul Vâlcea, prin care propune aprobarea contractului de cofinanțare pentru realizare rețea electrică de interes public încheiat cu Distribuție Energie Oltenia SA pentru extindere rețea electrică de distribuție publică, orașul Horezu – Vârful lui Roman – Izvoarele Pleșei, județul Vâlcea;

-Raportul de specialitate nr.13183/22.06.2021, întocmit de compartimentul de resort;

-Proiectul de hotărâre cu privire la aprobarea contractului de cofinanțare pentru realizare rețea electrică de interes public încheiat cu Distribuție Energie Oltenia SA pentru extindere rețea electrică de distribuție publică, orașul Horezu – Vârful lui Roman – Izvoarele Pleșei, județul Vâlcea;

-Rapoartele de avizare ale comisiilor de specialitate ale Consiliului local Horezu;

-Anunțul nr.11825/02.06.2021 privind procedura prevăzută de Legea nr.52//2003 - transparența decizională în administrația publică, republicată;

-Ținând seama de Raportul de avizare pentru legalitate al proiectului de hotărâre întocmit de secretarul general al orașului Horezu, județul Vâlcea nr.13200/22.06.2021;

În conformitate cu prevederile Ordinul ANRE nr.36/2019 privind aprobarea metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice; prevederile art.129 alin.2 lit.d) coroborat cu alin.7 lit.n) și art. 139 alin.3 lit a) din OUG nr.57/2019, privind Codul administrativ, cu modificările și completările ulterioare, cu un număr de voturi pentru, voturi împotriva, abțineri, adoptă următoarea:

HOTĂRÂRE:

Art.1-Se aprobă contractul de cofinanțare pentru realizare rețea electrică de interes public încheiat cu Distribuție Energie Oltenia SA pentru extindere rețea electrică de distribuție publică, orașul Horezu – Vârful lui Roman – Izvoarele Pleșei, județul Vâlcea, prevăzut în anexa la prezenta hotărâre.

Art.2-Cu ducerea la îndeplinire a acestei hotărâri se încredințează Serviciul administrativ și Compartimentul achiziții publice.

Art.3-Prezenta hotărâre se va afișa pe site-ul instituției și se va comunica prin grija Secretarului general al UAT orașul Horezu la: Instituția Prefectului–Județul Vâlcea; Primarul orașului Horezu.

**Inițiator,
Primar
Sardărescu Nicolae**

**Avizat pentru legalitate,
Secretar general
Boaghe Monica**

Întocmit,
Cons.sup.Orleanu Cristina Elena

CONTRACT DE COFINANTARE
pentru realizare retea electrica de interes public
nr. 000000008947.F19.1 /11.06.2021

Cod Proiect IX-VL-21-00004-FS

1. Partile contractante

Între **Distributie Energie Oltenia S.A.** cu sediul în localitatea Craiova, județul Dolj, str. Calea Severinului nr. 97, telefon nr. 0251 211 215 fax nr. 0251 215 004, înregistrată la Oficiul Registrului și Comerțului cu numărul. J16/148/04.02.2002, CUI nr. RO 14491102, cont nr. RO63BRDE170SV20212821700 deschis la BRD Sucursala Dolj, reprezentată prin Dr. Ing. Butoarca Eugen având funcția de Director Executiv – Membru al Directoratului și prin Ec. Zorel Cristinel Tita având funcția de Director Directia Administrativ Financiar, în calitate de *Operator de distribuție*, denumit în continuare **Operator**,_ Operator de distribuție (OD) sau Distribuție Energie Oltenia (DEO)

și:

Primaria Horezu reprezentata prin Sardarescu Nicolae, primarul orasului Horezu cont nr..... deschis la....., în calitate de **solicitant si cofinantator al lucrarilor de electrificare** denumit in continuare **Autoritate Publica**, denumite în continuare **Părți**, s-a convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos.

2. Obiectul contractului

2.1. Obiectul contractului îl constituie stabilirea condițiilor de cofinanțare pentru realizarea extinderii rețelei electrice de interes public, pentru racordarea utilizatorilor individuali din: Horezu - Varful lui Roman, denumita " Extindere retea electrica de distributie publica, orasul Horeu, zona Varful lui Roman - Izvoarele Plesei, judetul Valcea – **etapa 1**".

2.2. Pentru realizarea lucrarilor de extindere de retea cofinantate in baza prezentului contract, Distributie Energie Oltenia S.A. este mandata sa organizeze procedurile de achizitie publica pentru atribuirea contractelor pentru proiectare si executare de lucrari cu operatori economici atestati, cu participarea reprezentantilor Autoritatii Publice in comisiile de evaluare.

3. Prețul contractului

3.1. Valoarea estimata a lucrarii care face obiectul cofinantarii (etapa 1 a lucrarilor de electrificare a zonei Varful lui Roman) – Itotal1 este de **5.594.930,83** lei, la care se adauga TVA, din care:

- *Contributia operatorului*, conform Ordinului ANRE nr. 36/2019 reprezinta 50% din valoarea investitiei, si este de **2.797.465,42 lei** la care se adauga TVA ;
- *Contributia Autoritatii Publice*, conform Ordinului ANRE nr. 36/2019 reprezinta 50% din valoarea investitiei si este de **2.797.465,42** lei la care se adauga TVA ;

3.2. Partile convin ca Autoritatea Publica sa plateasca contributia sa catre Operator în 2 transe, prima - reprezentand valoarea proiectarii si taxelor de obtinere avize si AC, în termen de maximum 60 zile de la încheierea contractului iar cea de-a doua, reprezentand executia lucrarilor in termen de 30 de zile de la avizarea proiectului tehnic si obtinerea autorizatieie de construire:

3.3. Valorile transelor de finantare pe care trebuie sa le asigure Autoritatea Publica Locala, pentru etapa 1 de electrificare, sunt prezentate in tabelul de mai jos:

Denumire contributie	Valoare fara TVA (lei)	Cota TVA (lei)	Valoare cu TVA (lei)
Transa 1 _proiectare	111.762,44	21.234,86	132.997,30
Transa 2 _executie	2.685.702,99	510.283,57	3.195.986,55

4. Intrarea în vigoare și durata contractului

4.1. Contractul intră în vigoare la data semnării lui de către ambele **Părți și produce efecte de la data achitării de către APL a primei tranșe de contribuție datorată;**

4.2. Finalizarea contractului de cofinanțare coincide cu data recepției la terminarea lucrărilor pentru care prezentul contract asigură sursa de finanțare, respectiv până la data regularizării cotelor de cofinanțare, dacă va fi cazul.

5. Documentele contractului

Documentele contractului sunt, după caz:

- a) dosarul constituit de Autoritatea Publică în temeiul Ordinului ANRE nr. 36/2019 pentru documentarea cererii de extindere;
- b) studiul de fezabilitate întocmit la comanda Operatorului de Distribuție în conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019;
- c) adresa/adresele de informare ANRE și a Autorității Publice de către Operator privind rezultatele studiului de fezabilitate;
- d) adresa de confirmare a Autorității Publice de acceptare a cofinanțării lucrărilor de extindere rețea electrică de utilitate publică;
- e) alte documente legate de obiectul contractului inițiate de părți;

6. Caracterul confidențial al contractului/confidențialitate

6.1. 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.

6.2. Dezvăluirea oricărei informații față de persoanele implicate în îndeplinirea contractului se va face confidențial și se va extinde numai asupra acelor informații necesare în vederea îndeplinirii contractului.

6.3. O Parte contractantă va fi exonerată de răspunderea pentru dezvăluirea de informații referitoare la contract, după caz, dacă:

- a) informația era cunoscută Părții înainte ca ea să fi fost primită de la cealaltă Parte;
- b) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte Părți pentru asemenea dezvăluire;
- c) Partea contractantă a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația.

6.4. Prevederile de la punctul 6.1 rămân valabile un număr de 4 ani după încetarea relațiilor contractuale.

7. Drepturile și obligațiile Operatorului

- a) cofinanțarea lucrărilor de investiții ce fac obiectul prezentului contract;
- b) organizează achiziția documentației tehnico – economice (PTE) întocmire PAC și obținerea Autorizației de construire pentru realizarea rețelei electrice de interes public pentru racordarea utilizatorilor individuali în termen de 130 de zile de la constituirea sumelor de finanțare în conformitate cu art. 3. din contract și condiționat de încheierea și înscrierea în Cartea Funciara a convenției pentru constituirea, cu titlu gratuit, adreptului de uz și servitute pentru terenurile private afectate de instalațiile proiectate. Termenele de proiectare se pot prelungi în cazuri justificate de complexitatea lucrărilor, și/sau a condițiilor meteo ce pot afecta accesul în teren pentru antemasuratori respectiv de termenele necesare obținerii acordurilor/avizelor, încheierea și înscrierea convențiilor de uz și servitute la OCPI;
- c) organizează achiziția lucrărilor de execuție pentru realizarea rețelei electrice de interes public pentru racordarea utilizatorilor individuali, în termen de maxim 180 de zile de la obținerea Autorizației de Construire și avizarea PTE pentru etapa respectivă.
- d) Asigură execuția și punerea în funcție a lucrărilor în termen de maxim 180 de zile de la semnarea contractului de execuție, condiționat de la plata tranșei de finanțare; acest termen se poate prelungi în cazuri justificate de complexitatea lucrărilor, și/sau a condițiilor meteo ce pot afecta execuția, în corelare cu etapele de realizare a acestora;
- e) numește reprezentanți în comisia comună de recepție a lucrărilor prevăzută în Ordinul nr. 36/2019 care stabilește contribuțiile la cofinanțare în corelare cu valoarea totală a lucrărilor rezultată din procesul-verbal de recepție la terminarea lucrărilor, dacă este cazul, sumele de regularizare a contribuțiilor la cofinanțare, precum și cota-parte de proprietate din rețeaua electrică ce revine fiecărei Părți, proporțional cu cota de cofinanțare;

- f) refactureaza catre cofinantatori, proportional cu cota de participare a fiecaruia, costurile cu investitia;
- g) opereaza si intretine reseaua electrica edificata in baza prezentului contract, sens in care are dreptul: sa utilizeze intreaga capacitate a retelei, sa asigure racordarea la retea a unor noi solicitanti in conditiile legii, sa inlocuiasca elemente de retea in urma unor necesitati aparute in scopul modernizarii, maririi capacitatii retelei sau ca urmare a cresterii gradului de uzura ori deteriorarii acesteia, sa aiba acces neconditionat si gratuit la reseaua electrica edificata pe terenul proprietate publica sau privata a partilor;
- h) incheie cu Autoritatea Publica si cu Utilizatorii contractele de comodat pentru preluarea in folosinta a cotelor de proprietate ale acestora din investitia rezultata in urma prezentului contract si isi exercita atributiile de Operator de Distributie Concesionar in temeiul Legii nr. 123/2012 – Legea energiei electrice si a gazelor naturale, al contractului de concesiune si ale licentei de distributie in folosul utilizatorilor individuali care solicita racordarea la reseaua publica realizata in baza prezentului contract;
- i) in calitate de operator de distributie concesionar, exercita orice alte drepturi conferite de lege.

8. Drepturile si obligatiile Autoritatii publice:

- a) cofinanteaza lucrarile de investitii ce fac obiectul prezentului contract;
- b) efectueaza plata cotei sale de cofinantare catre Operator in conditiile si la termenele stabilite la punctul 3;
- c) in baza documentatiei transmise Operatorului, asigura accesul acestuia la reseaua electrica edificata, prin conventii de uz si servitute de trecere asupra terenului afectat de realizarea lucrarilor, incheiate cu proprietarii de teren;
- d) deleaga reprezentanti in comisiile de achizitii publice pentru proiectare si executia lucrarilor de extindere retea de distributie publica;
- e) numeste reprezentanti in comisia comuna de receptie a lucrarilor prevazuta in Ordinul nr. 36/2019 care stabileste contributiile la cofinantare in corelare cu valoarea totala a lucrarilor rezultata din procesul-verbal de receptie la terminarea lucrarilor, daca este cazul sumele de regularizare a contributiilor la cofinantare, precum si cota-parte de proprietate din reseaua electrica ce revine fiecarei Parti, proportional cu cota de cofinantare;
- f) emite HCL pentru asigurarea dreptului de uz si servitute de trecere al operatorului pe terenurile proprietate publica pe care este amplasata reseaua si pentru predarea in comodat catre Operator, in vederea operarii si intretinerii retelei, a cotei sale de proprietate din reseaua de distributie publica realizata in baza prezentului contract;
- g) asigura regularizarea costului lucrarilor in situatia in care acest lucru este necesar, corelat cu cotele de cofinantare rezultate din aplicarea indicatorilor de eficienta financiara.

9. Drepturile si obligatiile Utilizatorului

Utilizatorul are urmatoarele obligatii:

- a) cofinanteaza lucrarile de investitii ce fac obiectul prezentului contract;
- b) efectueaza plata cotelor de cofinantare catre Operator in conditiile si la termenele stabilite la punctul 3;
- c) asigura accesul Operatorului la reseaua electrica edificata, prin incheierea Conventiilor de uz si servitute de trecere asupra terenurilor afectate de reseaua realizata;
- d) predau catre Operator, pe baza de contract de comodat, cota lor de proprietate asupra retelei electrice edificate pentru ca acesta sa isi poata exercita drepturile si obligatiile legale ca operator de distributie.

10. Modificarea pretului contractului

10.1. Pretul contractului se modifica, daca este cazul, in functie de valoarea contractului de executie, si/sau de modificarea numarului utilizatorilor individuali care beneficiaza de reseaua de distributie realizata in baza prezentului contract, cu respectarea prevederilor legale, urmand a se modifica corespunzator si cota de participare a partilor.

10.2. Pretul modificat al contractului se reglementeaza intre Parti prin acte aditionale, in care se stabilesc termenele si modalitatile de plata a diferentelor catre Autoritatea Publica si/sau Utilizatori.

11. Dreptul de proprietate

Conform prevederilor legale in vigoare pentru realizarea retelei electrice de interes public pentru racordarea utilizatorilor individuali, reseaua electrica care face obiectul prezentului

contract de finantare este in proprietatea Partii de la data de punere in functiune, in cotele stabilite la receptie, la terminarea lucrarilor.

Autoritatea publica, precum si utilizatorii reprezentati de aceasta, in calitate de proprietar, atribuie operatorului de distributie concesionar, dreptul de utilizare exclusiva a retelei electrice pentru cota lor de proprietate, prin contract de folosinta cu titlu gratuit, pe perioada de existenta a capacitatii energetice.

12. Forta majora.

12.1. Forta majora este constatata de o autoritate competenta si exonereaza Partile contractante de raspunderea pentru neindeplinirea obligatiilor asumate prin prezentul contract, pe toata perioada in care aceasta actioneaza.

12.2. Îndeplinirea contractului va fi suspendata în perioada de actiune a fortei majore, dar fara a prejudicia drepturile ce li se cuveneau Partilor pâna la aparitia acesteia.

12.3. Partea care invoca forta majora trebuie sa notifice acest lucru în scris celeilalte Parti, complet, în decurs de 48 de ore de la aparitia acesteia, cu confirmarea autoritatii competente de la locul producerii evenimentului ce constituie forta majora si certificarea ei de catre Camera de Comert si Industrie.

Partea care invoca forta majora va lua toate masurile care îi stau la dispozitie în vederea limitarii consecintelor.

Neindeplinirea obligatiei de comunicare a fortei majore nu înlatura efectul exonerator de raspundere al acesteia, dar antreneaza obligatia Partii care trebuia sa o comunice de a repara pagubele cauzate Partii contractante prin faptul necomunicarii.

12.4. Daca forta majora actioneaza sau se estimeaza ca va actiona o perioada mai mare de 6 luni, fiecare Parte va avea dreptul sa notifice celeilalte Parti încetarea de plin drept a prezentului contract, fara ca vreuna din Parti sa poata pretinde celeilalte daune-interese.

13. Sanctiuni pentru neexecutarea culpabila a obligatiilor.

13.1. Nerespectarea obligatiilor asumate prin prezentul contract de catre una dintre Parti da dreptul Partii lezate de a cere rezilierea contractului si de a pretinde plata de daune – interese. Partea lezata va solicita, în scris, celeilalte Parti, rezilierea contractului, cu cel puțin 15 zile înainte de data rezilierii contractului.

13.2. În cazul rezilierii contractului la cererea scrisa a Autoritatii Publice, Operatorul va întocmi, în termen de 15 zile de la primirea solicitarii, situatia de lucrari executate si de materiale specifice déjà aprovizionate si care nu se pot utiliza sub nici o forma la executarea altor lucrari, dupa care se vor stabili sumele ce trebuie retinute din pretul contractului si daunele ce trebuie sa fie suportate de partea vinovata de rezilierea contractului.

13.3. Contravaloarea lucrarilor executate total sau partial (proiectare, asistenta tehnica, consultanta, elemente fizice, etc) pâna la momentul rezilierii contractului precum si a materialelor specifice déjà aprovizionate si care nu se mai pot utiliza, sub nici o forma, la executarea altor lucrari, nu se vor restitui Autoritatii Locale; se vor returna acestuia doar sumele neutilizate la executarea lucrarilor.

14. Penalitati

14.1. În cazul în care, din vina sa exclusiva, Operatorul nu reuseste sa își îndeplineasca obligatiile asumate prin contract, acesta are obligatia de a plati, ca penalitati, o suma echivalenta cu o cota procentuala de 0,03% din pretul contractului, pentru fiecare zi de întârziere, pâna la data remedierii cauzei ce a atras aplicarea penalitatilor.

14.2. În cazul în care Autoritatea Locala/Utilizatorul nu executa platile catre Operatorul în conformitate cu prevederile punctului 11 din contract, acesta are obligatia de a plati, ca penalitati, o suma echivalenta cu o cota procentuala de 0,03% din pretul contractului, pentru fiecare zi de întârziere, pâna la data remedierii cauzei ce a atras aplicarea penalitatilor.

15. Solutionarea litigiilor

15.1. Partile vor face toate demersurile pentru a rezolva pe cale amiabila, prin tratative directe, orice neînțelegere sau disputa care se poate ivi între ele în cadrul sau în legatura cu îndeplinirea contractului.

15.2. În cazul în care, dupa 15 zile de la începerea acestor tratative, Partile contractante nu reusesc sa rezolve în mod amiabil o divergenta contractuala, fiecare poate solicita ca disputa sa se solutioneze de catre instanta judecatoreasca competenta de la sediul Operatorului.

16. Comunicari.

16.1. Orice comunicare între Parti, referitoare la îndeplinirea prezentului contract, trebuie sa fie transmisa în scris; documentele scrise trebuie înregistrate atât în momentul transiterii cât si în momentul primirii.

16.2. Comunicarile între Parti se pot face si prin telefon, fax sau e-mail, cu conditia existentei unei confirmari a primirii comunicarii.

17. Legea aplicabila contractului.

Contractul va fi interpretat conform legilor din România.

18. Dispozitii finale

18.1. Pentru neexecutarea, în totalitate sau partiala, a obligatiilor prevazute în prezentul contract, Partile raspund conform prevederilor legale în vigoare.

18.2. Orice schimbare privind numele uneia din Partile semnatare, a adresei, a contului bancar, a numarului de telefon sau de fax etc, se va comunica în scris celeilalte Parti, în termen de cel mult 5 zile de la data survenirii modificarii.

18.3. Orice modificare a clauzelor contractuale produce efecte doar daca este prevazuta prin act aditional, semnat de ambele Parti.

Prezentul contract s-a încheiat astăzi în 2 (două) exemplare.

Operator ,

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTENIA S.A.

Funcția: Presedinte Directorat

Numele, prenumele Dobrescu Ion

semnătura

L.S.

Funcția: Director Executiv – Membru al Directoratului

Numele, prenumele: Butoarca Eugen

semnătura

Funcția: Director Financiar Administrativ

– Membru al Directoratului

Numele, prenumele Cristinel Zorel Tita

semnătura

Funcția: Director Directia Strategie si Dezvoltare

Numele, prenumele: Miron Alba

semnătura

vizat:

Manager Departament Strategie si Dezvoltare Active

Numele, prenumele: Silviu Zamfirache

semnătura

Autoritate Publica

Primaria orasului Horezu

Funcția: Primar

Numele, prenumele: Nicolae Sardarescu

semnătura

L.S.

Funcția

Numele, prenumele

semnătura

DEFINIȚII

<i>Amonte, aval</i>	Noțiuni asociate sensului de parcurgere a instalațiilor dinspre instalațiile <i>operatorului de rețea spre instalațiile Dezvoltatorului</i>
<i>Daune</i>	Prejudicii suferite de una sau ambele părți semnatare ale contractului
<i>Daune interese compensatorii</i>	<i>Daune interese acordate pentru neexecutarea totală sau parțială, sau pentru executarea necorespunzătoare a obligației contractuale a debitorului.</i>
<i>Daune interese moratoria</i>	Daune interese acordate pentru simpla întârziere în executarea unei obligații contractuale;
<i>Dezvoltator</i>	Entitate angajată în realizarea ansamblurilor de locuințe care fac obiectul prezentului contract
<i>Forță majoră</i>	Un eveniment mai presus de controlul părților, care nu se datorează greșelii sau vinei acestora, care nu putea fi prevăzut la momentul încheierii contractului și care face imposibilă executarea și, respectiv, îndeplinirea contractului; pot fi considerate asemenea evenimente: războaie, revoluții, incendii, inundații sau orice alte catastrofe naturale, restricții apărute ca urmare a unei carantine, embargou, enumerarea nefiind exhaustivă, ci enunțiativă. Nu este considerat forță majoră un eveniment asemenea celor de mai sus care, fără a crea o imposibilitate de executare, face extrem de costisitoare executarea obligațiilor uneia din părți;
<i>Instalație de racordare</i>	Instalație electrică realizată între <i>punctul de racordare la rețeaua electrică și punctul de delimitare</i> dintre <i>operatorul de rețea și Dezvoltator</i>
<i>Instalație de utilizare</i>	Instalație electrică a <i>Dezvoltatorului</i> , în <i>aval de punctul de delimitare</i>
<i>Norme</i>	standarde, coduri, regulamente, reglementări, prescripții energetice, instrucțiuni, hotărâri, alte acte legislative, contracte sau alte documente oficiale, în baza cărora se execută lucrările de racordare la <i>rețeaua electrică</i>
<i>Operator de Distribuție</i>	Persoana juridică, titulară a unei licențe de distribuție, care deține, exploatează, întreține, modernizează și dezvoltă <i>rețeaua electrică de distribuție</i>
<i>Operator de transport și de sistem</i>	Persoana juridică, titulară de licență pentru transportul energiei electrice și servicii de sistem
<i>Operator de rețea</i>	După caz, <i>operatorul de transport și de sistem sau operatorul de distribuție</i>
<i>Producător de energie electrică</i>	persoana fizică sau juridică, titulară de licență, având ca specific activitatea de producere a energiei electrice, inclusiv în cogenerare
<i>Punct de delimitare</i>	Loc în care instalațiile <i>Dezvoltatorului</i> se delimitează ca proprietate de instalațiile <i>operatorului de rețea</i>
<i>Punct de racordare</i>	Punct fizic din <i>rețeaua electrică</i> la care se racordează un <i>Dezvoltator</i>
<i>Rețea electrică</i>	Aansamblul de linii, inclusiv elementele de susținere și de protecție a acestora, stațiile electrice și alte echipamente electroenergetice conectate între ele. <i>Rețeaua electrică</i> poate fi <i>rețea de transport sau rețea de distribuție</i>
<i>Rețea electrică de distribuție (RED)</i>	<i>Rețeaua electrică</i> cu tensiunea de linie nominală până la 110 kV inclusiv;
<i>Utilizator de rețea electrică</i>	<i>Producător, operator de transport și de sistem, operator de distribuție, furnizor, consumator eligibil sau consumator captiv;</i>
<i>ineficient (Contribuția Operator)</i>	<i>Valoarea pentru care indicatorii rezultați din studio au următoarele valori VNA >0 și DRI <20</i>
<i>ineficient (Contribuția Dezvoltator)</i>	<i>Reprezintă diferența dintre valoarea totală a investiției și valoarea eficientă a investiției</i>
<i>PAC</i>	<i>Proiect pentru obținerea autorizației de construcție</i>
<i>PT+CS</i>	<i>Proiect tehnic+caiet de sarcini</i>
<i>PIF</i>	<i>Punere în funcțiune</i>
<i>AC</i>	<i>Autorizație de construcție</i>

accesul, Împuternicitul va permite acestuia, prin angajații sau împuterniciții acestuia, accesul la Datele Personale în curs de prelucrare cu scopul efectuării verificărilor prevăzute în paragraful următor.

s) Împuternicitul îi va permite Operatorului să verifice conformitatea modului său de prelucrare a Datelor Personale cu prezentele prevederi și cu GDPR. Verificarea va consta, în special, în analiza oricăror documente de conformitate solicitate de Operator. În cazul în care Operatorul constată nereguli în timpul acestei verificări, Împuternicitul îi va permite acestuia, prin angajații săi sau persoanele autorizate în mod specific de către acesta, să efectueze un audit care să analizeze conformitatea modului de prelucrare a Datelor Personale cu dispozițiile prezentele prevederi și cele ale GDPR. Auditul se va desfășura la sediul Împuternicitului sau la locațiile unde are loc prelucrarea efectivă a Datelor Personale, în cazul în care acestea diferă de sediul Împuternicitului. Acest audit va fi efectuat de Operator prin angajații săi sau de persoanele autorizate de Operator sau de un alt auditor autorizat de Operator. Fiecare Parte va suporta propriile cheltuieli efectuate cu privire la verificarea conformității modului de prelucrare a datelor cu caracter personal cu aceste prevederi și GDPR.

t) Operatorul va notifica în scris (inclusiv electronic) intenția sa de a efectua auditarea Împuternicitului cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte de efectuarea acesteia. În același timp, Operatorul va comunica Împuternicitului ce proceduri, baze de date și documente urmează să fie auditate, domeniul de aplicare și datele care urmează să fie puse la dispoziție sau furnizate persoanei care efectuează auditul.

u) Persoana care efectuează, pe baza instrucțiunilor Operatorului, auditul menționat anterior trebuie să respecte toate măsurile de securitate ale Împuternicitului conform instrucțiunilor acestuia. Persoana respectivă este de asemenea obligată să respecte obligația de confidențialitate prevăzută la punctul 59.15.

v) În cazul în care din audit reiese neconformitatea prelucrării datelor cu caracter personal cu prevederile acestor prevederi sau GDPR, Operatorul este îndreptățit să solicite Împuternicitului remedierea de urgență a situației. În cazul în care Împuternicitul nu remediaza situația într-un termen rezonabil, care nu va putea depăși 48 de ore de la notificarea respectivei deficiențe și a solicitării de remediere, Operatorul are dreptul de a aplica penalități în cuantumul prevăzut mai jos și poate opta pentru rezilierea unilaterală a Contractului, precum și de a obliga pe Împuternicit la plata oricăror alte daune suferite sub formă de amenzi, penalități sau obligații de reparare a prejudiciilor suferite de persoanele vizate, care vor rezulta din ne-remedierea la timp a acestor deficiențe, daune care se vor aplica suplimentar penalităților pentru ne-remedierea la timp a deficiențelor menționate.

w) Penalitățile menționate anterior vor fi de 10% din valoarea Contractului pentru fiecare încălcare individuală neremediată la timp și vor fi plătite în 30 de zile calendaristice de la primirea unei notificări scrise transmise de Operator către Împuternicit.

5. Efectele prezentelor prevederi

a) Prezentele prevederi își vor extinde efectul și pe perioada ulterioară încetării Contractului în care Împuternicitul încă are acces la Datele Personale.

b) Părțile înțeleg și acceptă faptul că existența și obligativitatea prezentelor prevederi reprezintă o condiție esențială a existenței și obligativității Contractului și că încetarea pentru orice motiv a aplicabilității acestora poate constitui cauză de încetare imediată a Contractului, dacă prelucrarea Datelor Personale este o condiție sau element esențial al executării Contractului.

c) Prevederile din paragrafele anterioare nu îl vor împiedica însă pe Operator să își exercite dreptul de a rezilia oricând Contractul în cazul în care Împuternicitul încalcă o obligație cu impact major din prezentele prevederi sau din Regulament. Prin „obligație cu impact major” se înțelege, în special, oricare dintre obligațiile Împuternicitului specificate în secțiunile 59.1, 59.3 – 59.6, 59.8 – 59.13, 59.15, 59.17 – 59.19 și 59.22 de mai sus, precum și încălcarea repetată a oricăror obligații care decurg din prezentele prevederi.

d) Ca urmare a rezilierii Contractului pentru cauzele menționate anterior, Împuternicitul va înceta imediat prelucrarea oricăror Date Personale în modalitatea prevăzută în secțiunea 59.9 de mai sus. Atât în timpul cât și după încetarea Contractului, Operatorul va avea dreptul să solicite și să obțină de la Împuternicit acoperirea oricăror daune suferite de Operator prin neîndeplinirea de către Împuternicit a obligațiilor ce îi revin în temeiul prezentelor prevederi sau al Regulamentului, daune suferite, de exemplu, prin aplicarea de amenzi, penalități sau obligații de reparare a prejudiciilor suferite de persoanele vizate ca urmare a actelor Împuternicitului, inclusiv cheltuielile ocazionate de litigiile legate de aplicarea acestora.



PRIMĂRIA ORAȘULUI HOREZU

ORAȘUL HOREZU - STAȚIUNE TURISTICĂ

Str. 1 Decembrie, nr. 7, Jud. Vâlcea - 245800

E-mail: primaria@orasul-horezu.ro Web: www.orasul-horezu.ro

Tel: 0250/860190 Fax: 0250/860481

"Împreună spre performanță!"



Sistem de management
al calității conform cu
SR EN ISO 9001:2015
CERTIFICAT Nr. 219 C
SR EN ISO 14001:2015
CERTIFICAT Nr. 155 M

Nr. 13153 din 22.06.2021

REFERAT DE APROBARE

UAT orașul Horezu a solicitat către Distribuție Energie Oltenia SA realizarea Studiului de Fezabilitate privind electrificarea zonei turistice Vârful lui Roman, jud.Vâlcea în conformitate cu Ordinul ANRE nr.36/2019 privind aprobarea metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice.

Prin adresa nr.RO10/31298/14.06.2021 Distribuție Energie Oltenia SA ne comunică că a fost elaborat SF-ul privind electrificarea zonei turistice Vârful lui Roman prin care au fost analizate posibilitățile tehnice de realizare a investiției, rentabilitatea și finanțarea acesteia, în conformitate cu legislația în vigoare.

Având în vedere că investiția propusă se ridică la o valoare foarte mare s-a găsit soluția, împreună cu reprezentanții DEO, realizării investiției în etape.

În urma analizei documentației comisia CTE a DEO a emis aviz favorabil pentru etapa I care constă în realizarea unei linii electrice subterane racordată din Romanii de Sus până în zona Vf.lui Roman la capătul căreia se va monta un post de transformare de 20/0,4KV, în anvelopă.

Pentru această etapă s-a propus contractul de cofinanțare pentru realizare rețea electrică de interes public, având o valoare totală de 5.594.930,83 lei fără TVA din care contribuția orașului Horezu este de 2.797.465,42 lei fără TVA.

Drept pentru care supun dezbaterii și aprobării proiectul de hotărâre cu privire la aprobarea contractului de cofinanțare pentru realizare rețea electrică de interes public încheiat cu Distribuție Energie Oltenia SA.

Primar,
Sărdărescu Nicolae



PRIMĂRIA ORAȘULUI HOREZU

ORAȘUL HOREZU - STAȚIUNE TURISTICĂ

Str. 1 Decembrie, nr. 7, Jud. Vâlcea - 245800

E-mail: primaria@orasul-horezu.ro Web: www.orasul-horezu.ro

Tel: 0250/860190 Fax: 0250/860481

"Împreună spre performanță!"



Sistem de management
al calității conform cu
SR EN ISO 9001:2015
CERTIFICAT Nr. 219 C
SR EN ISO 14001:2015
CERTIFICAT Nr. 155 M

Nr. 13183 din 22.06.2021

Raport de specialitate

Având în vedere adresa nr.RO10/31298/14.06.2021 a Distribuție Energie Oltenia SA prin care se comunică că a fost elaborat SF-ul privind electrificarea zonei turistice Vârful lui Roman precum și că s-a emis aviz favorabil pentru etapa I care constă în realizarea unei linii electrice subterane racordată din Romanii de Sus până în zona Vf.lui Roman la capătul căreia se va monta un post de transformare de 20/0,4KV, în anvelopă;

-contractul de cofinanțare pentru realizare rețea electrică de interes public nr.000000008947.F19.1/11.06.2021 – Cod Proiect IX-VL-21-00004-FS;

-Ordinul ANRE nr.36/2019 privind aprobarea metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice.

-prevederile Codului administrativ unde se arată că consiliul local asigură, potrivit competenței sale și în condițiile legii, cadrul necesar pentru furnizarea serviciilor publice de interes local;

Avizez favorabil proiectul de hotărâre cu privire la aprobarea contractului de cofinanțare pentru realizare rețea electrică de interes public încheiat cu Distribuție Energie Oltenia SA.

Întocmit

Compartiment energetic
Stănescu Cornel

Catre Primaria orasului Horezu

În atenția Domnului Sărdărescu Nicolae - Primarul orasului Horezu

Adresa: Orasul Horezu, str. 1 Decembrie, nr. 7, judetul Valcea, fax: 0250 860 481, mail: primaria@orasul-horezu.ro

Stimate Domnule,

Referitor la cererea dumneavoastră, înregistrată la Distribuție Energie Oltenia S.A., cu nr. 60042166122, vă comunicăm faptul că a fost elaborat studiul de fezabilitate privind electricizarea zonei turistice *Varful lui Roman*, Jud. Valcea, prin care au fost analizate posibilitățile tehnice de realizare a investiției, rentabilitatea și finanțarea acesteia în conformitate cu legislația în vigoare. În urma analizei documentației comisia CTE a Distribuție Energie Oltenia SA a emis aviz favorabil pentru varianta 1 care reprezintă soluția optimă din punct de vedere tehnico – economic.

Astfel, alimentarea stației Varful lui Roman la nivelul tensiunii de 20 kV se va face prin realizarea a două linii electrice de medie tensiune subterane cu alimentare din Stația de transformare Horezu, una prin localitatea Romanii de Sus și cea de-a doua prin localitatea Tanasesti.

Alimentarea celor 9 posturi de transformare de pe Platoul stației Varful lui Roman se face direct din axul LES 20 kV respectiv prin circuite derivate din cele două puncte de alimentare proiectate PA1 și PA2 vezi planșa nr E 25 din studiul de fezabilitate.

Alimentarea stației Varful lui Roman la nivelul tensiunii de 0,4 kV se va face în soluție radială, cu realizarea de linii electrice de joasă tensiune aeriene cu alimentare din posturile de transformare proiectate. S-au prevăzut circuite stradale la care se pot racorda imobile de pe toate loturile aflate în evidența APL Horezu și a altor potențiali agenți economici/ dezvoltatori din stațiunea Varful lui Roman.

Liniile electrice aeriene de 0,4 kV vor fi realizate pe stalpi din beton centrifugați cu conductoare de tip torsadat cu secțiunea fazelor de 95 mmp și 120 mmp, conductorul de nul cu secțiunea de 95 mmp.

Reteaua electrică de joasă tensiune nu va include și conductoarele de iluminat, intrucat aceasta retea nu face obiectul prezentei electrificari. Pentru iluminatul public APL va solicita separat aviz tehnic / avize tehnice de racordare și va încheia cu DEO contract prin care i se va pune la dispoziție gratuit infrastructura de distribuție (stalpii rețelei stradale 0.4 kV) pentru realizarea circuitelor de iluminat public și pentru amplasarea corpurilor de iluminat public

Stalpii rețelei electrice aeriene de 0,4 kV au fost proiectați în așa fel încât pot prelua și conductoarele rețelei de iluminat viitoare.

Pe întreg traseul rețelelor de MT între Stația Horezu și Varful lui Roman și între PTAb-urile și PA-urile montate în viitoarea Stațiune Varful lui Roman **se va monta FO pentru integrarea în SCADA la nivelul tensiunii de 20 kV a stației Varful lui Roman.**

Având în vedere precizările primăriei orașului Horezu din adresa nr. 9559/28.04.2021, lucrările necesare realizării soluției de alimentare, a întregii zone, se vor executa etapizat în funcție de necesități și solicitările primăriei Horezu și/sau a agenților/persoanelor fizice interesate. Prin urmare propunerea de contract de finanțare se va face doar pentru etapa 1 de electricizare care presupune:

Lucrarile din aceasta etapa constau in realizarea unei linii electrice subterane 20 kV, racordata din stalpul nr. 69 propus al Derivatiei 20kV Romanii de Sus pana in zona *Varful lui Roman*, la capatul careia se va monta un post de transformare 20/0,4kV in anvelopa: PTab 9 Vf Roman vezi plansa E25 din studiul de fezabilitate si planurile de detalii cu traseul axului subteran 20 kV

Pentru etapele urmatoare de electrificare in studiul de fezabilitate sunt elaborate devize generale care sa permita electrificarea in zonele pentru care exista interes si se pot constitui fondurile de cofinantare necesare. Singura constrangere fiind data de topologia retelei 20 kV proiectate care presupune finantare prealabila a punctelor de alimentare PA 1 si respectiv PA 2 pentru a putea asigura conditiile de racordare a PTab-urilor derivate din aceste PA-uri In etapele ulterioare de cofinantare se vor realiza urmatoarele lucrari :

2 Montare PA 1

La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza urmatoarele lucrari principale :

- cablurile de MT si FO se vor sectiona, in dreptul locului pentru amplasarea si montarea PA 1, cablul existent de medie tensiune 20 kV si FO fiind montate in etapa 1 de cofinantare;
- Se va executa amenajarea fundatiei pentru montarea anvelopei PA-ului;
- Se va executa montarea prizei de pamant;
- Cablul de 20 kV sosire dinspre capat derivatie Romanii de Sus se va monta prin intermediul capetelor terminale in celula dedicata **LES PTab 3**

Echiparea din punct de vedere electric: PA1

Nr. crt	Punct de alimentare/conexiune, in anvelopa de beton , cu exploatare din interior echipat cu urmatoarele echipamente	
1.	TABLOU DE MEDIE TENSIUNE	Buc
1.1	<p>Celula de linie realizata in constructie fixa, cu barele principale izolate in aer, si contine urmatoarele elemente principale :</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutatie in SF6, cu 3 pozitii (inchis, deschis, pus la pamant), prevazut cu actionare manuala/electrica (48Vcc) ✓ intrerupator automat (24kV/630A/16kA) cu comutatie in vid, in constructie fixa, prevazut cu actionare manuala/electrica (48Vcc); ✓ bloc digital de protectii, prevazut cu port de comunicatie pentru interfata SAD; ✓ 3 buc. transformatori de curent, 24kV, 2xXXX/5/5A, clasa 0,5S/5P10, cu buletine de verificare metrologica; indicator de prezenta tensiune; ✓ CLP in aval de intrerupator; sistem anticondens (rezistenta, termostat) 	2 buc
1.2	<p>Celula de servicii interne, realizata in constructie fixa, cu barele principale izolate in aer, si contine urmatoarele elemente principale:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Separator de sarcina in SF6 (24kV/630A/16kA) cu comutatie in SF6, cu 3 pozitii (inchis, deschis, pus la pamant), prevazut cu actionare manuala/electrica (48Vcc); ✓ 2 buc. sigurante fuzibile 24kV/2,5A; ✓ Transformator de servicii interne 4kVA; 20/0,4 kV; ✓ Indicator de prezenta tensiune cu contact auxiliary pentru integrare in SCADA; 	1 buc



	✓ Sistem anticondens (rezistența, termostat)	
1.3	Celula de cupla realizată în construcție fixă, cu barele principale în aer și conține următoarele echipamente principale: ✓ Două separatoare de sarcină (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6, cu 2 poziții (închis, deschis, prevăzută cu acționare manuală/electrică (48Vcc); ✓ Intrerupător automat (24kV/630A/16kA) cu comutație în vid, în construcție fixă, prevăzută cu acționare manuală/electrică (48Vcc); ✓ Bloc digital de protecție, prevăzută cu port de comunicație pentru interfața SAD; ✓ 3 buc. transformatori de curent, 24kV, 2x100/5/5A, clasa 0,5S/5P10, cu buletine de verificare metrological; ✓ Indicator de prezență tensiune; ✓ Sistem anticondens (rezistența, termostat)	1+1 buc
1.4.	Celula de linie realizată în construcție fixă, cu barele principale izolate în aer, și conține următoarele elemente principale: ✓ separator de sarcină (24kV/630A/16kA) cu comutație în SF6, cu 3 poziții (închis, deschis, pus la pământ), prevăzută cu acționare manuală/electrică (48Vcc) ✓ CLP în aval de intrerupător; sistem anticondens (rezistența, termostat)	3 buc
1.5	Dulap de electroalimentare, alimentat din transformatorul de servicii interne, 4kVA, 20/0,4 kV și este echipat cu: ✓ Sistem redresor 48Vcc-13A; ✓ Baterie acumulatori 48 Vcc-100Ah; ✓ Releu de monitorizare izolație; ✓ Circuite de distribuție curent alternativ cu intrerupătoare 2P cu contacte auxiliare; ✓ Circuite de distribuție curent continuu cu intrerupătoare 2P cu contacte auxiliare	1 buc
1.6	Dulap SCADA, constituit dintr-un rack de 19', 12U, cu montaj pe perete, este echipat cu: ✓ RTU; ✓ Modem GPRS și FO; ✓ Conectivitate Ethernet, RS232/485; ✓ IEC60780-5-104/103/101, DNP3.0 și ModBus TRU/tcp; ✓ Switch Ruggedcom	1 buc
1.7	Accesorii incluse: ✓ Levier de manevră celule de linie; ✓ Comparator de faze; ✓ Cover electroizolant; ✓ Sigurante fuzibile de rezervă	1 set
1.8	Spațiu în anvelopă PA1 pentru montare celule de linie cu separator	2 buc

3 Montare PTA₁ și rețeaua aferentă

La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza următoarele lucrări principale :

- cablurile de MT și FO se vor sectiona, în dreptul locului pentru amplasarea și montarea PTA₁, cablul existent de medie tensiune 20 kV și FO fiind montate în etapa 1 de cofințare;
- Se va executa amenajarea fundației pentru montarea anvelopei PTA₁-ului;
- Se va executa montarea prizei de pământ;
- Cablul de 20 kV sosire dinspre capăt derivat România de Sus se va monta prin intermediul capetelor terminale în celula dedicată **LES PA 2**



- Cablul de 20 kV plecare spre PTA_b 3 montat in etapa 1 de cofinantare se va monta in celula de linie dedicata cu denumirea **LES PTA_b 3**

La nivelul tensiunii de 0,4 kV se vor realiza urmatoarele lucrari:

- Se vor realiza linii electrice aeriene in solutie radiala, realizate cu cabluri torsadate de tip T2x 95 OLAL +3x95 mmp;
- Se vor realiza linii electrice subterane realizate cu cabluri electrice de tip ACYY 4x185 mmp de la tabloul de distributie al PTA_b 1 pana la primul stalp al liniei electrice aeriene de joasa tensiune aferenta circuitelor C1 si C2.
- Liniile electrice aeriene se vor monta pe stalpi centrifugati de tip SC 10002 si SC 10005 montati in fundatii turnate;
- Se vor folosi legaturi specifice acestui tip de lucrari, de sustinere in aliniament si in colt , de intandere in aliniament si in colt si legaturi terminale.
- Stalpii terminali vor si echipati cu prize de pamant, la care se va lega si nulul retelei de 0,4 kV proiectate.
- La faza PTE se vor proiecta pe stalpii retelei de 0,4 kV proiectate si descarcatoare de supratensiuni atmosferice si scurtcircuitoare electrice montate corespunzator.

Principalele cantitati de lucrari si date despre viitorii abonati sunt centralizate in tabelul de mai jos:

PTAb-1

	Total	
Numar solicitari CU-AC=7; rest loturi =191	198	
Numar de stalpi pe circuitele proiectate	78	
Total lungime retele proiectate din care :	3240 m	
• ACYY 4x185mmp;	80 m	
• T2X 95 OLAL 3x95 mmp	3160 m	
Putere maxim simultan absorbita conform breviare de calcul:		
- P [kW]	169,83	
- S[kVA]	188,70	
PTAb 1 proiectat 20/0,4 kV- conform breviare de calcul [kVA]	250	
- Grad de incarcare [%]	75,84	
Consumatori PTA _b 1:	Monofazati	Trifazati
▪ Circuit 1;	58	16
▪ Circuit 2	88	36
Consumatori totali pe PTA _b 1	146	52
Total consumatori	198	

4 Montare PTA_b 3 si retea jt aferenta

La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza urmatoarele lucrari principale :

- cablurile de MT si FO se vor sectiona, in dreptul locului pentru amplasarea si montarea PTA_b 1, cablul existent de medie tensiune 20 kV si FO fiind montate in etapa 1 de cofinantare;
- Se va executa amenajarea fundatiei pentru montarea anvelopei PTA_b-ului;
- Se va executa montarea prizei de pamant;
- Cablul de 20 kV sosire dinspre capat derivatie Romanii de Sus se va monta prin intermediul capetelor terminale in celula dedicata **LES PTA_b 1**
- Cablul de 20 kV plecare spre PTA_b 9 montat in etapa 1 de cofinantare se va monta in celula de linie dedicata cu denumirea **LES PA 1**

La nivelul tensiunii de 0,4 kV se vor realiza urmatoarele lucrari –plan E-07 si plan E-13:



- Se vor realiza linii electrice aeriene in solutie radiala, realizate cu cabluri torsadate de tip T2x 95 OLAL +3x95 mmp;
- Se vor realiza linii electrice subterane realizate cu cabluri electrice de tip ACYY 4x185 mmp de la tabloul de distributie al PTab 3 pana la primul stalp al liniei electrice aeriene de joasa tensiune aferenta circuitelor C1 ; C2 si C3
- Liniile electrice aeriene se vor monta pe stalpi centrifugati de tip SC 10002 si SC 10005 montati in fundatii turnate;
- Se vor folosi legaturi specifice acestui tip de lucrari, de sustinere in aliniament si in colt , de intandere in aliniament si in colt si legaturi terminale.
- Stalpii terminali vor si echipati cu prize de pamant, la care se va lega si nulul retelei de 0,4 kV proiectate.
- La faza PTE se vor proiecta pe stalpii retelei de 0,4 kV proiectate si descarcatoare de supratensiuni atmosferice si scurtcircuitoare electrice montate corespunzator.

Principalele cantitati de lucrari si date despre viitorii abonati sunt centralizate in tabelul de mai jos:

PTAb-3

	Total	
Numar solicitari CU-AC=9; rest loturi =132	142	
Numar de stalpi pe circuitele proiectate	50	
Total lungime retele proiectate din care :	2400 m	
• ACYY4x185mmp;	180 m	
• T2X 95 OLAL 4x95 mmp	2200 m	
Putere maxim simultan absorbita conform breviare de calcul:		
- P [kW]	115,45	
- S[kVA]	128,28	
PTAb 1 proiectat 20/0,4 kV- conform breviare de calcul [kVA]	160	
- Grad de incarcare [%]	80,17	
Consumatori PTAB 1:	Monofazati	Trifazati
▪ Circuit 1;	20	17
▪ Circuit 2;	29	23
▪ Circuitul 3	33	60
Consumatori totali pe PTAB 3	82	60
Total consumatori	142	

5 Montare PA 2 si retea jt aferenta schema monofilara 20kV

La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza urmatoarele lucrari principale :

- cablurile de MT si FO se vor sectiona, in dreptul locului pentru amplasarea si montarea PA 2, cablul existent de medie tensiune 20 kV si FO fiind montate in etapa 1 de cofinatare;
- Se va executa amenajarea fundatiei pentru montarea anvelopei PA-ului;
- Se va executa montarea prizei de pamant;
- Cablul de 20 kV sosire dinspre capat derivatie Romanii de Sus se va monta prin intermediul capetelor terminale in celula dedicata **LES Romanii de Sus**
- Cablul de 20 kV plecarea spre PTab 1 montat in alta etapa de cofinantare se va monta in celula de linie dedicata cu denumirea **LES PTab 1**

La nivelul tensiunii de 0,4 kV se vor realiza urmatoarele lucrari –plan E-06:

- Se vor realiza linii electrice aeriene in solutie radiala, realizate cu cabluri torsadate de tip T2X 95 OLAL +3x95 mmp ;



- Se vor realiza linii electrice subterane realizate cu cabluri electrice de tip ACYY 4x185 mmp de la tabloul de distributie al PA 2 pana la primul stalp al liniei electrice aeriene de joasa tensiune aferenta circuitelor C1.
- Liniile electrice aeriene se vor monta pe stalpi centrifugati de tip SC 10002 si SC 10005 montati in fundatii turnate;
- Se vor folosi legaturi specifice acestui tip de lucrari, de sustinere in aliniament si in colt , de intandere in aliniament si in colt si legaturi terminale.
- Stalpii terminali vor si echipati cu prize de pamant, la care se va lega si nulul retelei de 0,4 kV proiectate.
- La faza PTE se vor proiecta pe stalpii retelei de 0,4 kV proiectate si descarcatoare de supratensiuni atmosferice si scurtcircuitoare electrice montate corespunzator.

Principalele cantitati de lucrari si date despre viitorii abonati sunt centralizate in tabelul de mai jos:

PA 2

	Total	
Numar solicitari CU-AC=1; rest loturi =3	4	
Numar de stalpi pe circuitele proiectate	4	
Total lungime retele proiectate din care :	300 m	
• ACYY4x185mmp;	125 m	
• T2X 95OLALA 3x95 mmp	175 m	
Putere maxim simultan absorbita conform breviare de calcul:		
- P [kW]	14	
- S[kVA]	15,5	
PA 2 proiectat 20/0,4 kV- conform breviare de calcul [kVA]	100	
- Grad de incarcare [%]	16	
Consumatori PA 2:	Monofazati	Trifazati
▪ Circuit 1	0	4
Consumatori totali pe PA 2	0	4
Total consumatori	4	

Echippinga din punct de vedere electric: PA2

Nr. crt	Punct de alimentare/conexiune, in anvelopa de beton , cu exploatare din interior echipat cu urmatoarele echipamente	
1.	TABLOU DE MEDIE TENSIUNE	Buc
1.1	<p>Celula de linie, (3 buc. de baza si 2 buc de rezerva) realizata in constructie fixa, cu barele principale izolate in aer si contine urmatoarele echipamente principale:</p> <ul style="list-style-type: none"> ✓ Separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutatie in SF6,cu 3 pozitii (inchis, deschis,pus la pamant),prevazut cu actionare manuala/electrica (48Vcc); ✓ Intrerupator automat (24kV/630A/16kA) cu comutatie in vid, in constructie fixa, prevazut cu actionare manuala/electrica (48Vcc); ✓ Bloc digital de protectii, prevazut cu port de comunicatie pentru interfata SAD; ✓ 3 buc.transformatori de curent, 24kV,2xXXX/5/5A, clasa 0,5S/5P10, cu buletine de verificare metrological; ✓ Indicator de prezenta tensiune; ✓ CLP in aval de intrerupator; ✓ Sistem anticondens (rezistenta, termostat) 	1 buc
1.2.	Celula de linie realizata in constructie fixa, cu barele principale izolate in aer, si contine urmatoarele elemente principale :	2 buc.



	<ul style="list-style-type: none">✓ separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutatie in SF6, cu 3 pozitii (inchis, deschis, pus la pamant), prevazut cu actionare manuala/electrica (48Vcc)✓ CLP in aval de intrerupator; sistem anticondens (rezistenta, termostat)	
1.3.	Celula de transformator, realizata in constructie fixa, cu barele principale izolate in aer, si contine urmatoarele elemente principale: <ul style="list-style-type: none">✓ Separator de sarcina in SF6 (24kV/630A/16kA) cu comutatie in SF6, cu 3 pozitii (inchis, deschis, pus la pamant), prevazut cu actionare manuala/electrica (48Vcc);✓ 3 buc sigurante fuzibile, 1A/24kV,✓ Indicator de prezenta tensiune;Sistem anticondens (rezistenta, termostat)	1 buc
1.4	Dulap de electroalimentare, alimentat din transformatorul de servicii interne, 4kVA, 20/0,4 kV si este echipat cu: <ul style="list-style-type: none">✓ Sistem redresor 48Vcc-13A;✓ Baterie acumulatori 48 Vcc-100Ah;✓ Releu de monitorizare izolat;✓ Circuite de distributie current alternative cu intrerupatoare 2P cu contacte auxiliare;✓ Circuite de distributie curent continuu cu intrerupatoare 2P cu contacte auxiliare	1 buc
1.5	Accesorii incluse: <ul style="list-style-type: none">✓ Levier manevre celule de linie;✓ Comparatoar de faze;✓ Cover electroizolant;✓ Sigurante fuzibile de rezerva	1 set
1.6.	Compartiment transformator 20/0,4 kV-100-630 kVA cu spatiu necesar pentru montarea unui transformator cu puterea pana la 630 kVA	1 buc
1.7	Compartiment TDRI 0,4 kV cu 8 plecari SIST 400 A	1 buc

6 Montare PTA b 2 si rețeaua jt aferenta

La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza urmatoarele lucrari principale :

- Montare LES MT si FO de la PA 2 pana la PTA b 2 proiectat pe un traseu in **lungime de 1,15 km** ;
- Se va executa canalizatie pentru montarea liniei electrice subterane de medie tensiune si a cablului de fibra optica in acelasi profil de sant.
- Se va executa amenajarea fundatiei pentru montarea anvelopei PTA b-ului;
- Se va executa montarea prizei de pamant;
- Cablul de 20 kV sosire dinspre capat derivatie Romanii de Sus se va monta prin intermediul capetelor terminale in celula dedicata **LES PA 2**
- Celula nr.2 va fi lasata libera avand denumirea **LES PA 1**.

La nivelul tensiunii de 0,4 kV se vor realiza urmatoarele lucrari:

- Se vor realiza linii electrice aeriene in solutie radiala, realizate cu cabluri torsadate de tip T2X 95 OLAL +3x95 mmp si T2X 95OLAL 3x120 mmp;
- Se vor realiza linii electrice subterane realizate cu cabluri electrice de tip ACYY 4x185 mmp de la tabloul de distributie al PTA b 2 pana la primul stalp al liniei electrice aeriene de joasa tensiune aferenta circuitelor C1 ; C2 , C3, C4 si C5.
- Liniile electrice aeriene se vor monta pe stalpi centrifugati de tip SC 10002 si SC 10005 montati in fundatii turnate;
- Se vor folosi legaturi specifice acestui tip de lucrari, de sustinere in aliniament si in colt , de intandere in aliniament si in colt si legaturi terminale.



- Stalpii terminali vor si echipati cu prize de pamant, la care se va lega si nulul rețelei de 0,4 kV proiectate.
- La faza PTE se vor proiecta pe stalpii rețelei de 0,4 kV proiectate si descarcatore de supratensiuni atmosferice si scurtcircuitoare electrice montate corespunzator.

Principalele cantitati de lucrari si date despre viitorii abonati sunt centralizate in tabelul de mai jos:

PTAb-2

	Total	
Numar solicitari CU-AC=17; rest loturi =355	372	
Numar de stalpi pe circuitele proiectate	121	
Total lungime retele proiectate din care :	5647 m	
• ACYY 4x185mmp;	457 m	
• T2X 95 OLAL 3x95 mmp	3145 m	
• T2X 95 OLAL 3x120 mmp	1955 m	
Putere maxim simultan absorbita conform breviare de calcul:		
- P [kW]	316	
- S[kVA]	351	
PTAb 1 proiectat 20/0,4 kV- conform breviare de calcul [kVA]	630	
- Grad de incarcare [%]	54,47	
Consumatori PTAB 1:	Monofazati	Trifazati
▪ Circuit 1;	66	23
▪ Circuit 2;	18	10
▪ Circuitul 3;	15	10
▪ Circuitul 4;	77	46
▪ Circuitul 5	83	24
Consumatori totali pe PTAB 2	259	113
Total consumatori	372	

7 Montare PTAb 4 si rețeaua jt aferenta

La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza urmatoarele lucrari principale :

- Montare LES MT si FO de la PA 1 pana la PTAb 4 proiectat pe un traseu in lungime de 0,65 km ;
- Se va executa canalizatie pentru montarea liniei electrice subterane de medie tensiune si a cablului de fibra optica in acelasi profil de sant.
- Se va executa amenajarea fundatiei pentru montarea anvelopei PTAb-ului;
- Se va executa montarea prizei de pamant;
- Cablul de 20 kV sosire dinspre PA 1 se va monta prin intermediul capetelor terminale in celula dedicata **LES PA 1**
- Celula nr.2 va fi lasata libera avand denumirea **LES PTAb 5**.

La nivelul tensiunii de 0,4 kV se vor realiza urmatoarele lucrari:

- Se vor realiza linii electrice aeriene in solutie radiala, realizate cu cabluri torsadate de tip T2X 95 OLAL +3x95 mmp ;
- Se vor realiza linii electrice subterane realizate cu cabluri electrice de tip ACYY 4x185 mmp de la tabloul de distributie al PTAb 4 pana la primul stalp al liniei electrice aeriene de joasa tensiune aferenta circuitelor C1 ; C2 si C3;
- Liniile electrice aeriene se vor monta pe stalpi centrifugati de tip SC 10002 si SC 10005 montati in fundatii turnate;
- Se vor folosi legaturi specifice acestui tip de lucrari, de sustinere in aliniament si in colt , de intandere in aliniament si in colt si legaturi terminale.
- Stalpii terminali vor si echipati cu prize de pamant, la care se va lega si nulul rețelei de 0,4 kV proiectate.

- La faza PTE se vor proiecta pe stalpii rețelei de 0,4 kV proiectate și descarcatoare de supratensiuni atmosferice și scurtcircuitoare electrice montate corespunzător.

Principalele cantități de lucrări și date despre viitorii abonati sunt centralizate în tabelul de mai jos:

PTAb-4

	Total	
Numar solicitari CU-AC=9; rest loturi =123	132	
Numar de stalpi pe circuitele proiectate	61	
Total lungime rețele proiectate din care :	2587 m	
• ACYY 4x185mmp;	260 m	
• T2X 95 OLAL 3x95 mmp	2327 m	
Putere maxim simultan absorbita conform breviare de calcul:		
- P [kW]	117,11	
- S[kVA]	130,12	
PTAb 1 proiectat 20/0,4 kV- conform breviare de calcul [kVA]	160	
- Grad de incarcare [%]	81,32	
Consumatori PTA B 1:	Monofazati	Trifazati
▪ Circuit 1;	43	22
▪ Circuit 2;	19	7
▪ Circuitul 3;	26	15
Consumatori totali pe PTA B 4	88	44
Total consumatori	132	

8 Montare PTA B 5 și rețeaua jt aferenta

La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza următoarele lucrări principale :

- Montare LES MT și FO de la PTA B 4 până la PTA B 5 proiectat pe un traseu în lungime de **1,38 km** ;
- Se va executa canalizație pentru montarea liniei electrice subterane de medie tensiune și a cablului de fibra optica în același profil de sant.
- Se va executa amenajarea fundației pentru montarea anvelopei PTA B-ului;
- Se va executa montarea prizei de pamant;
- Cablul de 20 kV sosire dinspre PTA B 4 se va monta prin intermediul capetelor terminale în celula dedicată **LES PTA B 4**
- Celula nr.2 va fi lasată liberă având denumirea **LES PA 1**.

La nivelul tensiunii de 0,4 kV se vor realiza următoarele lucrări:

- Se vor realiza linii electrice aeriene în soluție radială, realizate cu cabluri torsadate de tip T2X 95 OLAL +3x95 mmp ;
- Se vor realiza linii electrice subterane realizate cu cabluri electrice de tip ACYY 4x185 mmp de la tabloul de distribuție al PTA B 5 până la primul stalp al liniei electrice aeriene de joasă tensiune aferenta circuitelor C1 ; C2 , C3 și C4;
- Liniile electrice aeriene se vor monta pe stalpi centrifugați de tip SC 10002 și SC 10005 montați în fundații turnate;
- Se vor folosi legături specifice acestui tip de lucrări, de susținere în aliniament și în colț , de întindere în aliniament și în colț și legături terminale.
- Stalpii terminali vor și echipați cu prize de pamant, la care se va lega și nulul rețelei de 0,4 kV proiectate.
- La faza PTE se vor proiecta pe stalpii rețelei de 0,4 kV proiectate și descarcatoare de supratensiuni atmosferice și scurtcircuitoare electrice montate corespunzător.

Principalele cantitati de lucrari si date despre viitorii abonati sunt centralizate in tabelul de mai jos:

PTAb-5

	Total	
Numar solicitari CU-AC=10; rest loturi =240	250	
Numar de stalpi pe circuitele proiectate	89	
Total lungime retele proiectate din care :	4424 m	
• ACYY 4x185mmp;	290 m	
• T2X 95 OLAL 3x95 mmp	3856 m	
• T2X 95 OLAL 3x120 mmp	278 m	
Putere maxim simultan absorbita conform breviare de calcul:		
- P [kW]	197,01	
- S[kVA]	218,90	
PTAb 1 proiectat 20/0,4 kV- conform breviare de calcul [kVA]	400	
- Grad de incarcare [%]	54,73	
Consumatori PTAB 1:	Monofazati	Trifazati
▪ Circuit 1;	45	21
▪ Circuit 2;	18	11
▪ Circuitul 3;	42	20
▪ Circuitul 4	65	28
Consumatori totali pe PTAB 5	170	80
Total consumatori	250	

9 Montare PTAb 6 si retea jt aferenta
La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza urmatoarele lucrari principale :

- Montare LES MT si FO de la PA 1 pana la PTAb 6 proiectat pe un traseu in lungime de 1,85 km ;
- Se va executa canalizatie pentru montarea liniei electrice subterane de medie tensiune si a cablului de fibra optica in acelasi profil de sant.
- Se va executa amenajarea fundatiei pentru montarea anvelopei PTAb-ului;
- Se va executa montarea prizei de pamant;
- Cablul de 20 kV sosire dinspre PA 1 se va monta prin intermediul capetelor terminale in celula dedicata **LES PA 1**
- Celula nr.2 va fi lasata libera avand denumirea **LES PTAb 7**.

La nivelul tensiunii de 0,4 kV se vor realiza urmatoarele lucrari:

- Se vor realiza linii electrice aeriene in solutie radiala, realizate cu cabluri torsadate de tip T2X 95 OLAL +3x95 mmp si T2X 95 OLAL +3x120 mmp ;
- Se vor realiza linii electrice subterane realizate cu cabluri electrice de tip ACYY 4x185 mmp de la tabloul de distributie al PTAb 6 pana la primul stalp al liniei electrice aeriene de joasa tensiune aferenta circuitelor C1 ; C2 ;
- Liniile electrice aeriene se vor monta pe stalpi centrifugati de tip SC 10002 si SC 10005 montati in fundatii turnate;
- Se vor folosi legaturi specifice acestui tip de lucrari, de sustinere in aliniament si in colt , de intandere in aliniament si in colt si legaturi terminale.
- Stalpii terminali vor si echipati cu prize de pamant, la care se va lega si nulul retelei de 0,4 kV proiectate.
- La faza PTE se vor proiecta pe stalpii retelei de 0,4 kV proiectate si descaratoare de supratensiuni atmosferice si scurtcircuitoare electrice montate corespunzator.

Principalele cantitati de lucrari si date despre viitorii abonati sunt centralizate in tabelul de mai jos:

PTAb-6

	Total	
Numar solicitari CU-AC=10; rest loturi =140	150	
Numar de stalpi pe circuitele proiectate	61	
Total lungime retele proiectate din care :	1800 m	
• ACYY 4x185mmp;	118 m	
• T2X 95 OLAL 3x95 mmp	1210 m	
• T2X 95 OLAL 3x120 mmp	472 m	
Putere maxim simultan absorbita conform breviare de calcul:		
- P [kW]	144,25	
- S[kVA]	160,28	
PTAb 1 proiectat 20/0,4 kV- conform breviare de calcul [kVA]	250	
- Grad de incarcare [%]	64,11	
Consumatori PTA B 1:	Monofazati	Trifazati
▪ Circuit 1;	68	25
▪ Circuit 2;	37	20
Consumatori totali pe PTA B 6	105	45
Total consumatori	150	

10 Montare PTA B 7 si retea jt aferenta
La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza urmatoarele lucrari principale :

- Montare LES MT si FO de la PTA B 6 pana la PTA B 7 proiectat pe un traseu in lungime de **1,55 km** ;
- Se va executa canalizatie pentru montarea liniei electrice subterane de medie tensiune si a cablului de fibra optica in acelasi profil de sant.
- Se va executa amenajarea fundatiei pentru montarea anvelopei PTA B-ului;
- Se va executa montarea prizei de pamant;
- Cablul de 20 kV sosire dinspre PTA B 6 se va monta prin intermediul capetelor terminale in celula dedicata **LES PTA B 6**
- Celula nr.2 va fi lasata libera avand denumirea **LES Tanasesti-Horezu**.

La nivelul tensiunii de 0,4 kV se vor realiza urmatoarele lucrari:

- Se vor realiza linii electrice aeriene in solutie radiala, realizate cu cabluri torsadate de tip T2X 95 OLAL +3x95 mmp ;
- Se vor realiza linii electrice subterane realizate cu cabluri electrice de tip ACYY 4x185 mmp de la tabloul de distributie al PTA B 7 pana la primul stalp al liniei electrice aeriene de joasa tensiune aferenta circuitelor C1 ; C2 ;
- Liniile electrice aeriene se vor monta pe stalpi centrifugati de tip SC 10002 si SC 10005 montati in fundatii turnate;
- Se vor folosi legaturi specifice acestui tip de lucrari, de sustinere in aliniament si in colt , de intandere in aliniament si in colt si legaturi terminale.
- Stalpii terminali vor si echipati cu prize de pamant, la care se va lega si nulul retelei de 0,4 kV proiectate.
- La faza PTE se vor proiecta pe stalpii retelei de 0,4 kV proiectate si descaratoare de supratensiuni atmosferice si scurtcircuitoare electrice montate corespunzator.

Principalele cantitati de lucrari si date despre viitorii abonati sunt centralizate in tabelul de mai jos:

PTAb-7

	Total	
Numar solicitari CU-AC=5; rest loturi =120	125	
Numar de stalpi pe circuitele proiectate	44	

Total lungime rețele proiectate din care :	1000 m	
• ACYY 4x185mmp;	100 m	
• T2X 95 OLAL 3x95 mmp	900 m	
Putere maxim simultan absorbita conform breviare de calcul:		
- P [kW]	133,70	
- S[kVA]	148,55	
PTAb 1 proiectat 20/0,4 kV- conform breviare de calcul [kVA]	250	
- Grad de incarcare [%]	59,42	
Consumatori PTAB 1:	Monofazati	Trifazati
▪ Circuit 1;	46	25
▪ Circuit 2;	33	21
Consumatori totali pe PTAB 7	79	46
Total consumatori	125	

11 Montare PTAb 8 si rețea jt aferenta - schema monofilara 20kV

La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza urmatoarele lucrari principale :

- Montare LES MT si FO de la PA 1 pana la PTAb 8 proiectat pe un traseu in lungime de 1,55 km ;
- Se va executa canalizatie pentru montarea liniei electrice subterane de medie tensiune si a cablului de fibra optica in acelasi profil de sant.
- Se va executa amenajarea fundatiei pentru montarea anvelopei PTAb-ului;
- Se va executa montarea prizei de pamant;
- Cablul de 20 kV sosire dinspre PA 1 se va monta prin intermediul capetelor terminale in celula dedicata **LES PA 1**
- Celula nr.2 va fi lasata libera avand denumirea **LES PTAb 9**

La nivelul tensiunii de 0,4 kV se vor realiza urmatoarele lucrari:

- Se vor realiza linii electrice aeriene in solutie radiala, realizate cu cabluri torsadate de tip T2X 95 OLAL +3x95 mmp si T2X 95 OLAL 3x120 mmp ;
- Se vor realiza linii electrice subterane realizate cu cabluri electrice de tip ACYY 4x185 mmp de la tabloul de distributie al PTAb 8 pana la primul stalp al liniei electrice aeriene de joasa tensiune aferenta circuitelor C1 ; C2 ;C3 si C4
- Liniile electrice aeriene se vor monta pe stalpi centrifugati de tip SC 10002 si SC 10005 montati in fundatii turnate;
- Se vor folosi legaturi specifice acestui tip de lucrari, de sustinere in aliniament si in colt , de intandere in aliniament si in colt si legaturi terminale.
- Stalpii terminali vor si echipati cu prize de pamant, la care se va lega si nulul rețelei de 0,4 kV proiectate.
- La faza PTE se vor proiecta pe stalpii rețelei de 0,4 kV proiectate si descarcatoare de supratensiuni atmosferice si scurtcircuitoare electrice montate corespunzator.

Principalele cantitati de lucrari si date despre viitorii abonati sunt centralizate in tabelul de mai jos:

PTAb-8

	Total	
Numar solicitari CU-AC=6; rest loturi =303	309	
Numar de stalpi pe circuitele proiectate	132	
Total lungime rețele proiectate din care :	6141 m	
• ACYY 4x185mmp;	270 m	
• T2X 95 OLAL 3x95 mmp	5324 m	
• T2X 95 OLAL 3x120 mmp	545 m	
Putere maxim simultan absorbita conform breviare de calcul:		



- P [kW]	260,73	
- S[kVA]	289,70	
PTAb 1 proiectat 20/0,4 kV- conform breviare de calcul [kVA]	400	
- Grad de incarcare [%]	72,43	
Consumatori PTAB 1:	Monofazati	Trifazati
▪ Circuit 1;	40	23
▪ Circuit 2;	107	43
▪ Circuit 3;	40	17
▪ Circuit 4;	26	13
Consumatori totali pe PTA b 8	213	96
Total consumatori	309	

Echiparea din punct de vedere electric: PTA b 1÷PTAb 9:

Nr. crt	Post de transformare in anvelopa de beton , cu exploatare din exterior echipat cu urmatoarele echipamente	
1.1	Celula de linie, realizata in constructie fixa, cu barele principale izolate in aer si contine urmatoarele echipamente principale: <ul style="list-style-type: none"> ✓ Separator de sarcina (24kV/630A/16kA) cu comutatie in SF6,cu 3 pozitii (inchis, deschis,pus la pamant),prevazut cu actionare manuala/electrica (48Vcc); ✓ Indicator de prezenta tensiune; ✓ CLP in aval de intrerupator; ✓ Sistem anticondens (rezistenta, thermostat) 	2 buc
1.2.	Celula de transformator, realizata in constructie fixa, cu barele principale izolate in aer, si contine urmatoarele elemente principale: <ul style="list-style-type: none"> ✓ Separator de sarcina in SF6 (24kV/630A/16kA) cu comutatie in SF6,cu 3 pozitii (inchis, deschis,pus la pamant),prevazut cu actionare manuala/electrica (48Vcc); ✓ 3 buc sigurante fuzibile , XA/24kV, ✓ Indicator de prezenta tensiune; Sistem anticondens (rezistenta, thermostat) 	1 buc
1.3.	Transformator 20/0,4 kV-1x160 kVA;250 kVA; 400 kVA si 630kVA cu dimensiuni de montare trafo pana la 630 kVA	1 buc
1.4	Montare TDRI 0,4 kV cu 8 plecari echipate cu SIST 400 A	1 buc
1.5	Spatiu pentru montare dulap de electroalimentare , alimentat din TDRI jt interne, este echipat cu: <ul style="list-style-type: none"> ✓ Sistem redresor 48Vcc-13A; ✓ Baterie acumulatori 48 Vcc-50Ah; ✓ Releu de monitorizare izolatie; ✓ Circuite de distributie curent alternativ cu intrerupatoare 2P cu contacte auxiliare; ✓ Circuite de distributie curent continuu cu intrerupatoare 2P cu contacte auxiliare 	1 buc
1.6	Spatiu pentru montare dulap SCADA, constituit dintr-un rack de 19',12U, cu montaj pe perete, este echipat cu: <ul style="list-style-type: none"> ✓ RTU; ✓ Modem GPRS si FO ; ✓ Conectivitate Ethernet, RS232/485; ✓ IEC60780-5-104/103/101, DNP3.0 si ModBus TRU/tcp; ✓ Switch Ruggedcom 	1buc
1.7	Accesorii incluse: <ul style="list-style-type: none"> ✓ Levier manevre celule de linie; ✓ Comparatoar de faze; 	1 set



Nota: Toate anvelopele proiectate si montate (PTA-uri) vor fi montate pe o fundatie din beton cu inaltimea normala deasupra solului de cca 0,5 m datorita stratului de zapada care poate ajunge in lunile de iarna cu precipitatii abundente pana la 1,5m.

Grilele de ventilatie pentru PA-uri si PTA-uri vor avea la interior site care sa impiedice patrunderea zapezii viscolite.

12 Montare calea 2 de alimentare cu energie electrica Varful lui Roman prin Tanasesti

La nivelul tensiunii de 20 kV se vor realiza urmatoarele lucrari pentru realizarea celei de-a doua cai de alimentare a consumatorilor la nivelul tensiunii de 20 kV.

Se va realiza linie electrica subterana de 20 kV cu cabluri monofilare cu izolatie XLPE pentru retele de distributie pana la 35 kV cu sectiunea de 185/25 mm², in lungime de 14,5 km de la Statia de transformare Horezu , strada Nicolae Balcescu, DC 143 din localitatea Tanasesti- drum forestier , pana la PTA 7 Varful lui Roman proiectat .

In statia de transformare Horezu LES 20 kV proiectat va fi racordat in una din celulele de rezerva existenta complet echipate.

Cablul de medie tensiune va fi insotit pe acest traseu si de cablul de Fibra optica care va realiza corelarea protectiilor de linie intre statia de transformare 110/20 kV Horezu si PA 1 Varful lui Roman proiectat.

Capacitatile totale pentru noua investitie sunt:

Nr. crt	Denumire	UM	Cantitati
1	LES 20 kV- XLPE 185 mm ²	km	37,98
2	LES 0,4 kV –ACY 4x185 mm ²	km	1,755
3	LEA 0,4 kV –T2X 95 OLAL 3x95 mmp	Km	20,932
4	LEA 0,4 kV –T2X 95 OLAL 3x120 mmp	km	1,195
5	PA-1 echipare 8 celule	buc	1
6	PA-2 echipare 4 celule cu trafo 100-630 KVA-fara SCADA	buc	1
7	PTAb- 20/0,4 kV 160kVA; 250KVA; 400kVA si 630 KVA	buc	9
8	Numar locuri de consum inventariate	buc	1712

Valoarea totala a investitiei este de 21.778.098,14 lei fara TVA din care C+M: 15.512.737,40 lei fara TVA din care:

Lucrarile corespunzatoare Ief= 7.020.449,55 lei fara TVA calculate in conformitate cu macheta de indicatori de eficienta economica reprezenta un procent de **32,24%** din valoarea totala a lucrarilor;

Lucrarile corespunzatoare Itotal-Ief= 14.757.648,59 lei fara TVA, calculate in conformitate cu macheta de indicatori de eficienta economica reprezenta un procent de **67,76%** din valoarea totala a lucrarilor;

In conformitate cu prevederile Ordinului ANRE nr. 36/2019 cu completarile si modificarile ulterioare, daca raportul dintre I_{ef} si I_{total} (**32,24%** in cazul nostru) este mai mic de 50% investitia de va realiza in regim de cofinantare partile suportand cate 50% din valoarea totala a investitiei.

Prin „partile care participa la cofinantare” se intelege DEO si APL Horezu si/sau persoane fizice si/sau persoane juridice.

Raportul de cofinatar de 50% se va mentine pentru fiecare etapa de realizare a electrificarii pana la realizarea completa a solutiei proiectate conform descrierii de mai sus (vezi si planul E25 din studiu de fezabilitate):

Valoare cumulata suportata de DEO (50% I_{total}) 10.889.049,07 lei fara TVA calculata in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019, art. 11, alineatul 2, litera c) si reprezinta un procent de **50%** din valoarea totala a investitiei;

Valoare cumulata suportata de APL Horezu si/sau persoane fizice si/sau persoane juridice in baza contractelor de cofinantare 10.889.049,07 lei fara TVA calculat in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019, art. 11, alineatul 2, litera c) si reprezinta un procent de **50%** din valoarea totala a investitiei ;

Avand in vedere solicitarea expresa a primariei Horezu de a finanta in prima etapa doar proiectarea si executia liniei 20kV de la capatul derivatiei 20kV Romanii de sus pana pe platoul Varful lui Roman si a unui post de transformare 20/0,4kV la capatul acestui circuit: PTab 9 prezentam mai jos valoarea totala a acestei etape si cotele de coparticipare:

Valoarea totala a investitiei etapa 1 este de 5.594.930,83 lei fara TVA din care C+M: **4.524.465,00 lei fara TVA** din care:

Valoare cumulata suportata de DEO (50% I_{total_et1}) 2.797.465,42 lei fara TVA calculata in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019, art. 11, alineatul 2, litera c) si reprezinta un procent de **50%** din valoarea totala a investitiei din etapa 1;

Valoare cumulata suportata de APL Horezu 2.797.465,42 lei fara TVA calculat in conformitate cu Ordinul ANRE nr. 36/2019, art. 11, alineatul 2, litera c) si reprezinta un procent de **50%** din valoarea totala a investitiei din etapa 1;

Realizarea lucrarilor de electrificare mentionate mai sus necesita realizarea de catre Distribuție Energie Oltenia SA, din surse proprii, a unor lucrari de intarire retea in amonte de punctul de racordare. Acestea se vor realiza in doua etape : una corelata cu prima etapa de electrificare si una corelata cu etapa finala de electrificare. Valoarea totala a acestor lucrari este de **2.524.111,50 lei fara TVA** (din care **1.832.869,12 lei fara TVA** pentru a doua etapa de intarire cate **691.242,38 lei fara TVA** pentru a doua etapa de intarire) si presupun:

Etapa 1 – lucrari de intarire:

Lucrari la Statia 110/20 kV HOREZU

Se vor executa urmatoarele lucrari si monta urmatoarele echipamente:

- Demontare echipamente tratare neutru existente din statia de transformare Horezu BS1+TSI 1;
- Refacere fundatii (readaptare cele existente) la noile echipamente de tratare neutru proiectate;
- Montare 1 buc. Bobina de stinge 20/V3 ; 200 A reglaj 20-200A; de tip constructiv ONAN, infasurare de tensiune 100V, Transformator de curent 200/5A

- Montare 1 buc. Transformator de servicii interne si creere nul 20/0,4 kV / kVA 2312 +100 kVA pentru 2 h /24 h kVA;

Lucrari in retelele de medie tensiune

In vederea minimalizarii costurilor pentru realizarea investitiei sunt necesare lucrari de intarire in retelele de medie tensiune din care se poate face alimentarea cu energie electrica si care sunt mai apropiate de zona Varful lui Roman-Izvoarele Plesei.

- Realizare linie electrica subterana de 20 kV cu cablu XLPE cu sectiunea de 185/25 mmp care se va racorda in una din cele 4 celule de rezerva existente, complet echipata si integrata sistemul de teleconducere SCADA din statia Horezu.

- Linia electrica subterana de medie tensiune va avea urmatorul traseu : statia de transformare 110/20 kV-2x16 MVA, Horezu- strada Romani- strada Manastirii pana la stalpul nr. 37 bis, proiectat in axul LEA 20 kV derivatia Romanii de Sus, pe o lungime de cca 2,139 km. LES 20 kV proiectata se va amplasa pe domeniul public al orasului Horezu. Stalpul nr.37bis proiectat va fi un stalp special terminal, de preferinta centrifugat de tip SC 15015, echipat cu consola metalica CIT 140, legaturi duble de intindere si separator de medie tensiune in montaj vertical 25 kV-50/600 A. Stalpul proiectat se va amplasa tot pe domeniul public.

- Realizare reconductorare si intarire LEA 20 kV Derivatia Romanii de Sus de la stalpul nr.37 bis proiectat pana la stalpul nr.68 al capatului de derivatie 20 kV Romanii de Sus pe o lungime de traseu de cca.2,86 km. Reconductorarea se va face cu conductor ACSR 94AL 1/15 ST1A pentru tensiuni nominala pana la 20 kV.

- LEA existenta intre stalpii nr.37 existent si nr.38 existent se va sectiona. Posturile de transformare existente alimentate din LEA 20 kV Pietreni-Derivatia Romanii de Sus amplasate in amonte de stalpul nr.38 vor aramane alimentate din LEA 20 kV Horezu-Pietreni, Derivatia 20 kV Romanii de Sus.

- Pe intreg traseul liniei electrice subterane de medie tensiune proiectate si al liniei electrice aeriene de medie tensiune care se reconductoreaza **se va monta fibra optica** pentru realizarea comunicatiilor intre Statia de transformare 110/20 kV Horezu si echipamentele electrice care se proiecteaza la Varful lui Roman, in speta PA 1 si PA 2-Varful lui Roman

Etapa 2 – lucrari de intarire:

- Demontare echipamente tratare neutru existente din statia de transformare Horezu BS2+TSI 2;
- Refacere fundatii (readaptare cele existente) la noile echipamente de tratare neutru proiectate;
- Montare 1 buc. Bobina de stinge 20/V³ ; 200 A reglaj 20-200A; de tip constructiv ONAN, infasurare de tensiune 100V, Transformator de curent 200/5A;
- Montare 1 buc. Transformator de servicii interne si creere nul 20/0,4 kV / kVA 2312 +100 kVA pentru 2 h /24 h kVA;

Precizam ca in situatia in care instalatiile electrice proiectate se vor amplasa sau vor afecta terenuri private este necesara incheierea cu proprietarii acestora si inregistrarea la cartea funciara, cu titlu gratuit, a unor conventii pentru instituirea dreptului de uz si servitute, in favoarea Distribuție Energie Oltenia SA pe durata de existență a rețelei electrice. Inscrierea acestor conventii la cartea unciara este conditie de avizarea proiectului tehnic in CTE Distribuție Energie Oltenia SA.

Anexat la prezenta corespondență vă transmitem Contractul de Cofinanțare pentru lucrarea “Extindere rețea electrica de distributie publica, orasul Horeu, zona Varful lui Roman - Izvoarele Plesei, judetul Valcea” în conformitate cu prevederile ordinului 36/2019, cu modificarile si completarile ulterioare, însoțit de Avizul CTE al studiului de fezabilitate

În acest sens, vă rugăm să analizați documentele transmise, iar în cazul acceptării Contractului, să-l transmiteți semnat în termen de 60 de zile de la primire.

Menționăm că transmiterea documentelor se poate face prin unul din canalele de comunicare puse la dispoziție de către operatorul Distribuție Oltenia:

prin servicii de corespondență, la adresa: Distribuție Oltenia SA, localitatea Rm. Valcea, Strada Stirbei Voda, numărul 7, județul Valcea cod poștal 240184

Subliniem faptul că netransmiterea contractului semnat de către partea dumneavoastră are drept consecință clasarea de către Distribuție Oltenia a cererii pentru extinderea rețelei, urmată de recuperarea cheltuielilor efectuate pentru realizarea studiului de fezabilitate în cuantum de 5.831 lei din care TVA 931 lei.

Pentru informații suplimentare dnul Tanasie Petre vă stă la dispoziție la nr. de tel. 0251 215 708, e-mail_petre.tanasie@distributieoltenia.ro

Vă asigurăm în continuare de întreaga noastră disponibilitate pentru colaborare.

Cu stimă,

Eugen Butoarca,

Director Executiv -
Membru Directorat

Distribuție Oltenia

Cristinel Zorel Tița,

Membru Directorat

Distribuție Oltenia



Miron Albă,

Director Direcția SDA

Distribuție Oltenia

