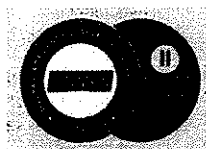


08. DEC. 2025

Nr.

32151

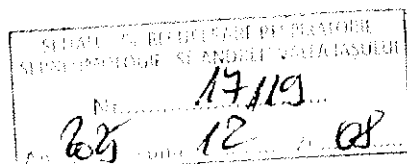


CONSILIUL JUDEȚEAN ARGEȘ
SPITALUL DE RECUPERARE RESPIRATORIE ȘI PNEUMOLOGIE
"SF.ANDREI" VALEA IAȘULUI

Jud. Arges, com.Valea Iasului, CP 117795, CIF 4122019

Tel. 0248724431, Fax 0248724430

Email: postmaster@spviasului.ro, Web: www.spviasului.ro



CATRE : CONSILIUL JUDETEAN ARGES

In atentie: Directiei Tehnice

Subscrisa ,Spitalul de Recuperare Respiratorie si Pneumologie Sf.Andrei ,Valea Iasului, ca urmare a derularii lucrarilor de investitii pentru obiectivul : „**REALIZAREA ALIMENTARII DE REZERVA DIN LINIA 20 KV ELECTROARGES-ORAS, marire putere 20KV**” proiectare si executie conform contractului de lucrari nr. 14346 din 15.10.2025 cu termen de finalizare 31.12.2025 , avand in vedere ca dreptul de proprietate asupra imobilului (teren) inscris in cartea funciara cu nr.cadastral 80297 , este cuprins in domeniul public al Judetului Arges, **va solicitam constituirea dreptului de uz si de servitute in favoarea SC Distributie Energie Oltenia SA pentru amplasarea stalpului nr. 7A** (stalpul din axul liniei, Tarif de Racordare, Etapa 1) conform pct. 3.3 din contractul de racordare nr. 3200118037 din data de 03.12.2025.

Anexam Contractul de racordare nr. 3200118037 din data de 03.12.2025 incheiat intre Spitalul de Recuperare Respiratorie si Pneumologie Sf.Andrei in calitate de beneficiar si S.C Distributie Energie Oltenia S.A pentru realizarea lucrarilor precizate mai sus.

Aviz CTE nr.17179/31.10.2025 emis de S.C Distributie Energie Oltenia S.A

Cu stima,

Manager
J. Matei Florentina

Sef.Serv.AAIIT
Jr.Petricu Georgeta



RDRO10C20104386659

DISTRIBUTIE ENERGIE OLTEA S.A.

Societate administrata in sistem dualist

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

cod postal 200769 județul Dolj

Telefon/fax/: 025 1215002/025 1215004

Email: distributie@distributieoltenia.ro

COER: PITEȘTI

Cod Proiect investiții: IDAG2541853UD

Nr. <u>16885</u>	
An. <u>2025</u>	Lună <u>12</u> Zi <u>08</u>

CONTRACT DE RACORDAREnr. 3200118037 Încheiat astăzi 23.12.2025 (data semnării)**1. Părțile contractante**

Între **Distributie Energie Oltenia S.A.**, societate administrată în sistem dualist, cu sediul în localitatea CRAIOVA, județul/sectorul Dolj, str. CALEA SEVERINULUI, nr. 97,P,2,3,4, telefon nr. 025 1215002, fax nr. 025 1215004, e-mail distributie@distributieoltenia.ro înregistrată la oficiul registrului și comerțului cu numărul J2002000148168/05.03.2025 CUI nr. 14491102, cont nr. RO898RDE170SV18189851700 deschis la Banca BRD - GROUPE SOCIETE GENERALE S.A. reprezentată prin SEF CENTRU OPERATIONAL ACCES RED ARGES CONSTANTIN-CATALIN COMAN în calitate de operator de rețea, denumit în continuare operator, și

persoana juridică SPITALUL DE RECUPERARE RESPIRATORIE SI PNEUMOLOGIE "SF. ANDREI" VALEA IASULUI, cu sediul/domiciliul în localitatea VALEA IASULUI, județul/sectorul Argeș, str. ARMAND CALINESCU, nr. 5, supliment strada , bloc , scara , apartament , etaj , telefon nr. 0748809360, fax nr. 0248724430, e-mail aprov@spviasului.ro, C.N.P. /Înregistrată la oficiul registrului și comerțului cu numărul A1590307, CUI nr. 4122019, cont nr. deschis la Banca , reprezentat(ă) prin având funcția de , în calitate de solicitant de servicii de racordare la rețeaua electrică de interes public, denumit în continuare utilizator, denumite în continuare părți, s-a convenit încheierea prezentului contract, cu respectarea prevederilor de mai jos.

2. Definiții

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

- a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, denumită în continuare Lege,
- b) Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, denumit în continuare Regulament.
- c) Legea nr. 220/2008 pentru stabilirea sistemului de promovare a producerii energiei din surse regenerabile de energie, republicată, cu modificările și completările ulterioare;
- d) Regulamentul (UE) 2016/631 al Comisiei din 14 aprilie 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a instalațiilor de generare;
- e) Regulamentul (UE) 2016/1447 al Comisiei din 26 august 2016 de instituire a unui cod de rețea privind cerințele pentru racordarea la rețea a sistemelor de înaltă tensiune în curent continuu și a modulelor generatoare din centrală conectate în curent continuu;
- f) Regulamentul (UE) 2016/1388 al Comisiei din 17 august 2016 de stabilire a unui cod de rețea privind racordarea consumatorilor;
- g) Regulamentul (UE) 2019/943 al Parlamentului European și al Consiliului din 5 iunie 2019 privind piața internă de energie electrică (reformare).

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

3. Obiectul contractului

3.1. Obiectul contractului îl constituie racordarea instalației de utilizare de la locul de consum și/sau de producere al utilizatorului la rețeaua electrică a operatorului, prin realizarea normelor stabilite în Actul tehnice de racordare nr. 001200086474/07.11.2025 emis de COER Pitești, care face parte integrantă din prezentul contract, pentru:

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

3.2. Denumirea și adresa locului de consum și/sau de producere pentru care se încheie prezentul contract de racordare: SPITAL T B C, localitatea VALEA IASULUI, județul Argeș, sectorul , str. VALEA IASULUI, nr. , bloc , scara , apartament , etaj .

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

La stabilirea soluției de alimentare în etape, s-a ținut cont de adresa nr. 15783/08.11.2023 transmisă de către Consiliul Județean Argeș. Etapa 1: Alimentare de bază: Lucrări pe tarif de racordare: Se proiectează și se execută stâlp nr. 7A, tip SC 15014 în axul racordului LEA 20 kV PTA Sanatoriu Valea Iasului , pe domeniul privat. Alimentarea racordului se face din LEA 20kV- Electroarges – Grup Școlar -Musatesti. Stâlpul nr. 7A, tip SC 15014 , va fi echipat cu consola de întindere CIT 140 cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de întindere. Se va reconductora racordul LEA 20 kV PTA Sanatoriu Valea Iasului între stâlpul nr.7A și stâlpul nr.8, cu conductor ASCR 48A/8ST1A, priza de pământ. Beneficiarul va încheia convenție de uz și servitute în favoarea S.C. Distribuție Energie Oltenia pentru amplasarea stâlpului nr. 7A tip SC 15014 pe proprietatea solicitantului. Se vor respecta prevederile tehnice ale SS nr. 8183 avizat cu Aviz CTE nr. 17179 rev.1/data 31.10.2025 , cu variația nr. 1 acceptată de utilizator.

4. Valoarea lucrărilor din contract

4.1. Utilizatorul sau persoana fizică/juridică împuternicită legal de către acesta să facă plata în numele utilizatorului se obligă să achite operatorului tariful de racordare în valoare de 48139,75 lei, din care TVA 8354,83 lei, stabilit conform Legii, Regulamentului, Metodologiei de stabilire a tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 11/2014, cu modificările și completările ulterioare, și Ordinului președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 141/2014 pentru aprobarea tarifelor specifice și indicilor specifici utilizați la stabilirea tarifelor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările ulterioare.

Tariful de racordare însumează următoarele componente:

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

TR - Componenta corespunzătoare realizării instalației de racordare în valoare de 47946,15 lei, din care 8321,23 lei TVA

TU - Componenta corespunzătoare:

a) Verificării dosarului de utilizare punerii sub tensiune a instalației
în valoare de 193,60 lei, din care 33,60 lei TVA

5. Durata contractului

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

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

6. Documentele contractului

6.1. Documentele contractului sunt:

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

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

c) cererea utilizatorului pentru contractarea lucrărilor de proiectare și/sau execuție a instalației de racordare și/sau a lucrărilor de întărire specifice prevăzute la pct. ---- de către operator cu un anumit operator economic atestat și devizul general întocmit de proiectantul și/sau constructorul ales de utilizator;

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

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

7. Norme

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

8. Caracterul confidențial al contractului/Confidențialitate

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

- a) de a face cunoscut contractul sau orice prevedere a acestuia, unei terțe părți;
- b) de a utiliza informațiile și documentele obținute sau la care are acces în perioada de derulare a contractului, în alt scop decât acela de a-și îndeplini obligațiile contractuale.

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

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

- a) informația a fost dezvăluită după ce a fost obținut acordul scris al celeilalte părți în acest sens;
- b) contractanta a fost obligată în mod legal să dezvăluie informația respectivă.

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

9. Obligațiile operatorului

Operatorul are următoarele obligații:

- a) asigurarea documentației tehnico-economice pentru realizarea instalației de racordare în termen de maximum 80 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la punctul 11.1.;

Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de către utilizator, proiectantul instalației de racordare ales de către utilizator este N POWER SERVICES SRL;

- b) obținerea acordului/ autorizației pentru executarea instalației de racordare în termen de maximum 80 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract;
- c) achiziția lucrărilor de execuție a instalației de racordare, care se va face prin cerere de oferte/ licitație/ încredințare directă conform reglementărilor în vigoare, și încheierea contractului de execuție în termen de maximum 85 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la punctul 11.1. și după caz, cele prevăzute la pct. 10., lit. — și g), precum și cu condiția ca acordul/ autorizația pentru executarea instalației de racordare să fie emisă;

Având în vedere cererea expresă, exprimată în scris de utilizator, executantul instalației de racordare ales de către utilizator este N POWER SERVICES SRL;

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

- d) executarea și recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare în termen de maximum 165 zile lucrătoare de la data semnării prezentului contract, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la punctul 11.1; în cazul în care racordarea se realizează la rețeaua de medie tensiune, termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare este de maximum 18 zile calendaristice de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea de către executant, cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la pct. 11.1 și pe cele prevăzute la pct. 10. lit. — și g), în măsura în care sunt aplicabile;
- e) îndeplinirea obligațiilor prevăzute la lit. a), b), c), d) în termen total de maximum 90 de zile calendaristice de la data semnării prezentului contract, în situația în care instalația de racordare constă într-un bransament, din care termenul pentru recepția și punerea în funcțiune a bransamentului este de maximum 18 zile calendaristice de la data notificării terminării lucrărilor transmise operatorului de rețea de către executant și cu condiția ca utilizatorul să respecte prevederile și termenele stabilite la punctul 11.1. și cele prevăzute la punctul 10. lit. — și g) în măsura în care sunt aplicabile;
- f) emiterea și transmiterea către utilizator a certificatului de racordare după recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare, din oficiu și gratuit, fără să fie necesară o cerere în acest sens din partea utilizatorului, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator sau împuternicitul său legal, la operator, a documentației prevăzute la punctul 10. lit.c). În cazul unui loc de producere/loc de consum și de producere, la documentația prevăzută la pct. 10. lit.c) se adaugă documentele prevăzute la punctul 10. lit.d), precum și certificatul de conformitate, dacă acesta este necesar conform normelor tehnice în vigoare. În cazul unui loc de consum, la documentația prevăzută la 10. lit.c) se adaugă notificarea de funcționare finală, dacă aceasta este necesară conform normelor tehnice în vigoare.

Certificatul de racordare emis corespunde instalațiilor și capacitaților de consum/producere și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz, realizate pentru oțapă respectivă de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, conform prevederilor punctului 10. lit. b).

- g) punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încheierii contractului pentru transportul, distribuția și/sau furnizarea energiei electrice;

10. Obligațiile utilizatorului

Utilizatorul are următoarele obligații:

- a) achitarea tarifului de racordare prevăzut la punctul 4.1.;
- b) realizarea prin finanțare directă a instalației de utilizare și, în situația unui loc de producere/loc de consum și de producere, a capacităților de producere a energiei electrice și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul tehnic de racordare pentru evoluția puterii aprobate, respectiv pentru:
etapa I, Paprobată = 0.000 kW, finalizare instalații până la data de
etapa a II-a, Paprobată = 0.000 kW, finalizare instalații până la data de
etapa a III-a, Paprobată = 0.000 kW finalizare instalații până la data de
etapa a IV-a, Paprobată = 0.000 kW, finalizare instalații până la data de
etapa finală, Paprobată = 816.900 kW finalizare instalații până la data de 07.02.2026
- c) depunerea la operator a dosarului instalației de utilizare aferente unei etape de dezvoltare, întocmit de executant după realizarea fizică a acesteia, conform prevederilor Regulamentului, până la data prevăzută la lit. b) pentru etapa respectivă;
- d) depunerea la operator a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a capacităților de producere și/sau a sistemelor HVDC și/sau a instalațiilor de stocare, după caz aferente unei etape de dezvoltare, până la data prevăzută la lit. b) pentru etapa respectivă, în cazul unui loc de producere/loc de consum și de producere;
- e) încheierea convenției de exploatare, dacă în avizul tehnic de racordare este prevăzută obligația încheierii acesteia;
- f) încheierea contractului de transport/distribuție/furnizare a energiei electrice;
- g) obținerea, în cazul construcțiilor noi, a autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere și/sau de consum, inclusiv a instalației de utilizare, în termenul prevăzut la punctul 9. lit. c) pentru încheierea contractului de execuție;
- h) permiterea exercitării cu titlu gratuit de către operatorul de rețea a drepturilor de uz și de servitute pentru exploatarea și întreținerea instalației de racordare în folosul propriu; această obligație se precizează în contractul de distribuție/transport încheiat de utilizator cu operatorul de rețea sau, în situația unui loc de consum pentru care utilizatorul nu încheie direct un asemenea contract, se include în contractul de furnizare a energiei electrice încheiat de utilizator.

11. Modalități de plată

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

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

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

12. Modificarea valorii lucrărilor din contract

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

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

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

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

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

- a) achitarea de către utilizator a tarifului de racordare integral/a primei rate, conform punctului 11.1. și graficului de eşalonare la plată a ratelor, care face parte integrantă din contract;

- b) obținerea autorizației de construire a obiectivului și a acordului/ autorizației pentru executarea instalației de racordare,
- c) constituirea, dacă este cazul, a garanției financiare în condițiile prevăzute la punctul 10. lit —

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

13.3. Contractul se consideră finalizat numai după semnarea de către comisia de recepție a procesului verbal de recepție a punerii în funcțiune a instalației de racordare, prin care se confirmă că lucrările au fost executate conform proiectului și contractului, și după ce a fost pusă sub tensiune ultima etapă a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, conform prevederilor Regulamentului.

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

14. Dreptul la proprietate

14.1. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3.3. finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorii de rețea, în baza convenției-cadru pentru predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare.

14.2. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 3.3. finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.

14.3. În cazul în care utilizatorul dorește să renunțe la convenția prevăzută la pct. 14.1, iar la instalația de racordare sunt racordați alți utilizatori, operatorul de rețea preia în proprietate instalația de racordare cu justă despăgubire, conform reglementărilor Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei.

15. Forța majoră

15.1. În situații de forță majoră conform art. 1.351 alin. (2) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract, pe toată perioada în care aceasta acționează.

15.2. Dacă forța majoră acționează sau se estimează că va acționa o perioadă mai mare de luni, fiecare parte va avea dreptul să notifice celeilalte părți încetarea deplin drept a prezentului contract, fără ca vreuna dintre părți să poată pretinde celeilalte daune-interese.

16. Rezilierea contractului

16.1. Nerespectarea obligațiilor asumate prin prezentul contract de către una dintre părți dă dreptul celeilalte părți de a cere rezilierea contractului și de a pretinde plata de daune-interese. Partea prejudiciată va solicita rezilierea contractului în scris celeilalte părți, cu cel puțin 15 zile lucrătoare înainte de data solicitată pentru reziliere.

16.2. În cazul rezilierii contractului la cererea scrisă a utilizatorului, operatorul întocmește, în termen de 15 zile lucrătoare de la primirea solicitării, situația privind lucrările executate și echipamentele/materialele deja aprovizionate, după care se stabilesc sumele ce trebuie reținute din valoarea lucrărilor prevăzute la punctul 4. și daunele.

16.3. Contravaloarea lucrărilor executate total sau parțial (proiectare, avize, acorduri, autorizații, asistență tehnică, consultanță, elemente fizice, etc.) până la momentul rezilierii contractului, precum și a echipamentelor/materialelor deja aprovizionate nu se restituie utilizatorului; se returnează acestuia doar sumele rămase neutilizate.

17. Încetarea contractului

17.1. Contractul încetează de drept în următoarele condiții:

- a) la data finalizării contractului conform punctului 13.3.
- b) la data împlinirii termenului maxim pentru care a fost încheiat;
- c) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică este anulată de către organele administrației publice locale sau de alte organe abilitate ale statului;
- d) în conformitate cu prevederile punctului 16.2;
- e) în situația în care utilizatorul nu face nicio plată în baza contractului în termen de 6 luni de la data semnării.

17.2. Părțile pot hotărî de comun acord încetarea contractului prin acordul lor scris.

17.3. Contractul poate fi reziliat în conformitate cu prevederile punctului 16.

18. Penalități

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

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

19. Soluționarea litigiilor

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

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

20. Limba care guvernează contractul

Limba care guvernează contractul este limba română.

21. Comunicări

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

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

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

22. Legea aplicabilă contractului

Contractul va fi interpretat și executat conform legilor din România

23. Alte clauze : Se va executa PTE pentru instalatia de racordare, ce va fi avizat in comisia CTE a Distributie Energie Oltenia SA. In conformitate cu prevederile OUG 143/2021 pentru modificarea si completarea Legii energiei electrice si a gazelor naturale nr. 123/2012, contravaloarea lucrarilor de racordare, inclusiv a celor de proiectare a racordului/bransamentului, se suporta integral de catre utilizator. Activele rezultate ca urmare a lucrarilor de racordare nu intra in patrimoniul operatorului de distributie de la momentul punerii in functiune. Prevederile si termenele din contractul de racordare prevazute la art.9 lit.a,b,c,d,e; art.12.2; art.13.1 lit a); art.14; art.16.2,16.3, art.18.2 nu se aplica conform OUG 143/2021. Utilizatorul are obligatia ca, pana la data efectuării receptiei si punerii in functiune de catre operator a instalatiei de racordare, sa depuna la operator dosarul instalatiei de utilizare (DIU) intocmit de executantul acesteia. DIU se intocmeste dupa realizarea fizica a instalatiei de utilizare. In cazul in care Operatorul de Distributie nu are posibilitatea achizitionării grupului de măsurare a energiei electrice sau blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice, veti primi o informare in acest sens, până la terminarea lucrărilor de execuție a instalației de racordare, pentru grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție, cu excepția contorului de măsurare a energiei electrice și/sau în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a dosarului instalației de utilizare, pentru contorul de măsurare a energiei electrice. In conformitate cu art. 44, alin. (27) aveti posibilitatea de a achizitiona grupul de măsurare a energiei electrice sau blocul de măsură și protecție complet echipat, inclusiv contorul de masurare a energiei electrice, cu respectarea specificatiilor tehnice puse la dispozitie, in cazul in care optati pentru achizitionarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de masurare a energiei electrice, conform alin. (27) aveti obligatia de a transmite operatorului de reea acordul dvs., în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la primirea informării. Acordul dvs. va este la baza încheierii unui act adițional la contractul de racordare. Operatorul de Distributie va rambursa contravaloarea grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție complet echipat, inclusiv a contorului de măsurare a energiei electrice la o valoare ce nu poate să depășească valoarea maximă a unui echipament de același tip achiziționat de operatorul de reea în ultimele 12 luni, la termenele stabilite pentru rambursarea contravalorii lucrărilor de

1 2

1 2

- 1 2

1 2

1 2

1 2

1 2



DEFINIȚII

Compensație (bănească)	Suma de bani pe care utilizatorul o plătește primului utilizator, în cazul în care urmează să beneficieze de instalația de racordare realizată pentru acesta din urmă
Data semnării	Data depunerii la operatorul de rețea a contractului semnat de ambele părți
Daune	Prejudicii suferite de una sau de ambele părți semnatare ale contractului
Daune-interese	Compensări sau despăgubiri bănești acordate pentru acoperirea prejudiciului cauzat: fie prin neexecutarea totală sau parțială ori executarea necorespunzătoare a obligației contractuale a debitorului, fie prin simpla întârziere în executarea unei obligații contractuale
Incredințare directă	Procedeu prin care realizarea instalației de racordare este contractată de operatorul de rețea direct cu un proiectant/executant atestat, ales de către utilizator, care cere în scris, în mod expres, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare
Lucrări de întreținere generale	Lucrările de întreținere pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere
Lucrări de întreținere specifica	Lucrările de întreținere determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării/consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum și/sau de producere în cauză
Prim utilizator	Un utilizator pentru care, în baza tarifului de racordare achitat, se realizează o instalație de racordare folosită ulterior și pentru racordarea altor utilizatori



COMISIA TEHNICO-ECONOMICA ZONA PITESTI

AVIZ CTE

Nr. 17179 rev.1/data 31.10.2025

(înlocuiește Aviz CTE 11422 rev.1/data 17.11.2023)

Comisia Tehnico-Economica COMISIA TEHNICO-ECONOMICA ZONA PITESTI din cadrul Distribuție Energie Oltenia S.A., în ședința din 17.11.2023, a examinat lucrarea: AEE SPOR PUTERE SPITALUL DE PNEUMOTIZIOLOGIE "SF.ANDREI, LOC VALEA IASULUI, JUD. ARGES , 6200062355

Sursa de finanțare:

Faza lucrare: SS

Nr. lucrare: 8183

Elaborată de: EDEN DESIGN SRL

Beneficiar: Distribuție Energie Oltenia S.A.

1. Categoria de importanță a construcției: Construcții de importanță redusă
2. În urma examinării documentației, a referatelor de specialitate și a avizelor ce însoțesc lucrarea se constată următoarele:
Valoarea lucrării:

Varianta 1

2.610.819,02 lei (fără TVA)

din care:

- C+M: 1.008.046,93 lei (fără TVA)

- **Lucrări tarif racordare**

51.035,73 lei (fără TVA),

din care:

- C+M: 32.796,99 lei (fără TVA),

- **Lucrări fonduri beneficiar**

2.559.783,29 lei (fără TVA),

din care:

- C+M: 975.249,94 lei (fără TVA),

Durata realizare - varianta 1: 12,00 luni

ETAPA 1

1.282.356,17 lei (fără TVA)

din care:

- C+M: 80.146,27 lei (fără TVA)

- **Lucrări tarif racordare**

51.035,73 lei (fără TVA),

din care:

- C+M: 32.796,99 lei (fără TVA),

Aviz CTE pentru SS : 17179 rev.1/31.10.2025

Distribuție Energie Oltenia
societate administrată în sistem
dualist

Pagina Nr. 1 din 10

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

- **Lucrari fonduri beneficiar**
1.231.320,44 lei (fara TVA),
din care:
- C+M: 47.349,28 lei (fara TVA),

Durata realizare - varianta 1, ETAPA 1: 3,00 luni

ETAPA 2

- 1.328.462,85 lei (fara TVA)
din care:
- C+M: 927.900,66 lei (fara TVA)
- **Lucrari fonduri beneficiar**
1.328.462,85 lei (fara
TVA), din care:
- C+M: 927.900,66 lei (fara TVA),

Durata realizare - varianta 1, ETAPA 2: 9,00 luni

Varianta 2

- 2.943.244,07 lei (fara TVA)
din care:
- C+M: 1.055.263,51 lei (fara TVA)
- **Lucrari tarif racordare**
85.345,76 lei (fara TVA),
din care:
- C+M: 59.454,48 lei (fara TVA),
- **Lucrari fonduri beneficiar**
2.857.898,31 lei (fara TVA),
din care:
- C+M: 995.809,03 lei (fara TVA),

Durata realizare - varianta 2: 12,00 luni

ETAPA 1

- 1.580.471,19 lei (fara TVA)
din care:
- C+M: 100.705,36 lei (fara TVA)
- **Lucrari tarif racordare**
51.035,73 lei (fara TVA),
din care:
- C+M: 32.796,99 lei (fara TVA),

Aviz CTE pentru SS : 17179 rev.1/31.10.2025

Distributie Energie Oltenia
societate administrata în sistem
dualist

Pagina Nr. 2 din 10

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

- **Lucrari fonduri beneficiar**
1.529.435,46 lei (fara TVA),
din care:
- C+M: 67.908,37 lei (fara TVA),

Durata realizare - varianta 2, ETAPA 1: 3,00 luni

ETAPA 2

- 1.362.772,88 lei (fara TVA)
din care:
- C+M: 954.558,15 lei (fara TVA)
- **Lucrari tarif racordare**
34.310,03 lei (fara TVA),
din care:
- C+M: 26.657,49 lei (fara TVA),
- **Lucrari fonduri beneficiar**
1.328.462,85 lei (fara
TVA), din care:
- C+M: 927.900,66 lei (fara TVA),

Durata realizare - varianta 2, ETAPA 2: 9,00 luni

Indicatori de eficienta economica

Indicatori de proiect

Aviz CTE pentru SS : 17179 rev.1/31.10.2025

Distributie Energie Oltenia
societate administrata în sistem
dualist

Pagina Nr. 3 din 10

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

VARIANTA 1

ETAPA 1

Alimentare din Racord –PTA Sanatoriu Valea Iasului al liniei LEA 20KV- Electroarges – Grup Scolar – Musatesti

Fonduri racordare

Termen executie- 90 ZILE de la obtinerea-Autorizatie de construire

Se va amplasa in axul LEA 20KV- intre stalpul nr. 44 si stalpu Inr.8 al Racordului –PTA Sanatoriu Valea Iasului- al liniei LEA 20KV- Electroarges – Grup Scolar – Musatesti, pe domeniului privat un stalp tip SC 15014-nr.7A. Stalpul va fi echipat cu consola de intindere CIT 140 cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere. Se va monta conductor nou LEA 20KV-ASCR 48Al/8ST1A intre stalp nr.7A si stalp nr.8 , avand in vedere realizarea legaturilor de intindere la stalpul nou.

Lucrarile vor cuprinde :

- Montare stalp tip SC 15014 –, echipat cu,consola de intindere CIT 140 prevazut cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere.
- Montare LEA 20KV cu conductor tip ASCR 48Al/8ST1A intre stalp nr.7A si stalp existent nr.8 (PTA .Sanatoriu Valea Iasului)

.Se va realiza racordarea la priza de pamant a stalpului nr.7A.

Se va incheia. cu S.C Distributie Energie Oltenia ,conventie de uz si servitute pentru stalp nr. 7A tip SC 15014 pe tarif de racordare

Fonduri beneficiar

Termen executie- 90 ZILE de la obtinerea-Autorizatie de construire

Se va monta la o distanta de 5m fata de stalpul 7A , un stalpnou tip SC 15014 –nr. 1 , ce va fi echipat cu separator exterior (STEPn- 25KV 400A/50A) in montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140prevazut cu3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport cutii terminale si descarcatori .

Se va monta pe stalp nr.5A , consola de derivatie CDV 550 prevazutcu3 lanturi cu izolatori compozit de intindere . Se va monta conductor nou LEA 20KV-ASCR 48Al/8ST1A intre stalpnr.1 si stalp nr.5A. Se va monta cablu LES-A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp – l=20m intre stalp nr.1 si PTAB -2x 1250kVA . PTAB se va monta pe teren beneficiar cu acces in interior .

Lucrarile vor cuprinde :

- Montare stalp nr.1- tip SC 15014 –, echipat cu separator de sarcina tripolar de exterior in montaj vertical prevazut cu CLP , consola de intindere CIT 140 cu3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport de cutii terminale si descarcatori.

Se va monta pe stalp nr.7A , consola de derivatie CDV 550 cu3 lanturi cu izolatori compozit de intindere- Montare LEA 20KV cu conductor tip ASCR 48Al/8ST1A intre stalp nr.5A si stalp nr.1

- Montare cablu 20KV tip A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp intre stalpul nou proiectat nr.1 si postul de transformare in lungime de 20m;

- Montare PTAB -20/0,4 KV , 2x1250KVA echipat cu echipat cu :

- 2buc. celulaM.T de liniecu sistem simplu de bare cu izolatie in aer ,echipata cu separator de sarcinacu motor de actionare (48 Vcc) siCLP, indicatoareprezentatensiune, rezistentaanticondens.

Separatoarele de sarcinavor fi interblocaateintre ele,

- 2 buc. celule M.T de transformator cu sistem simplu de bare cu izolatie in aer. echipate fiecare cu separator de sarcina cu actionare manuala , Intreruptor in vid 24KV, 630A, 16KA cu cu motor de actionare (48 Vcc) ,releu de protectie digital protectie linie , 3 transformatoare de curent-30/5A ,

Aviz CTE pentru SS : 17179 rev.1/31.10.2025

Distributie Energie Oltenia
societate administrata in sistem
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

indicatoare prezenta tensiune, rezistentă anticondens

- 1 buc. celula M.T de masura cu sistem simplu de bare cu izolație în aer , echipata cu 3 reductori de curent 30/5/5A- cls0,5s, 3 transformatoare de tensiune –

3x20/√3/0,1/√3/0,1/√3/0.1/3 kV- clasa 0,5, Set fuzibile medie tensiune 2,5A ptr. protecție trafo tensiune, rezistentă anticondens

Celula de masura va fi montata în compartiment cu acces limitat (sigilabil).

- 2buc. Transformator ermetic în ulei, 1250 kVA, 20/0,4 KV
- 1 buc – Tablou de distribuție TDRI -0,4KV , echipata cu 2 intrerupătoare generale debrosabile 3P/1600A cu acționare manuală;;
- 1 buc- Sursa 230/48Vcc , cu acumulator pentru asigurarea tensiunii de comandă 48Vcc necesară alimentării motoarelor, releelor de protecție, circuitelor de comandă;
- 1 buc – loc pentru contor de energie

Realizarea prize de pământ la stâlpu nr.1 și PTAB proiectat;

Se va încheia. cu S.C Distribuție Energie Oltenia ,convenție de uz și servitute pentru stâlpu 1-tip SC 15014 , separator , și acces la grupul de masura pe tarif beneficiar .

PUNCTUL DE DELIMITARE A INSTALAȚIILOR / PUNCTUL DE MASURA

Delimitarea patrimonială între instalațiile Distribuție Energie Oltenia SA și Utilizator, respectiv măsurarea energiei electrice, se va face astfel:

Punctul de racordare va fi la tensiunea de 20 kV, la clemele de legătură la stâlpu 7A montat în axul al LEA 20KV- între stâlpu 44 și stâlpu 18- Racord –PTA Sanatoriu Valea Iasului al liniei LEA 20KV- Electroarges – Grup Școlar – Musătești.

Punctul de delimitare va fi la clemele de legătură la stâlpu 7A montat în axul al LEA 20KV- între stâlpu 44 și stâlpu 18- Racord –PTA Sanatoriu Valea Iasului al liniei LEA 20KV- Electroarges – Grup Școlar – Musătești.

Măsurarea energiei electrice se va face la tensiunea de 20kV, cu contor de electronic clasa 0.5S , montaj indirect compatibil Converge (grupul de masura -20KV va fi amplasat într-un compartiment separat și securizabil al PTAB), transformatoare de curent de 30/5/5A –clasa 0,5S, transformatoare de masura 3x20/√3/0,1/√3/0,1/√3/0.1/3 kV- clasa 0,5

ETAPA 2- VARIANTA 1

Realizarea alimentării de rezervă din linia LEA 20KV- Electroarges – Oras

Fonduri beneficiar

Termen executie- 90 ZILE de la obținerea-Autorizație de construire

Se va monta la o distanță de 18 m față de stâlpu nr. 39 (conf. inscripționării din teren) aferent LEA 20 kV dublu circuit ELECTROARGES-GRUP ȘCOLAR MUSĂTESTI, ELECTROARGES-ORAS, un stâlpu nou tip SC 15015 –notat cu nr. 1 în fundație turnată, pe teren aflat în domeniul public al mun. Curtea de Argeș, racordat din LEA 20 kV ELECTROARGES-ORAS, ce va fi echipat cu separator exterior (STEPn- 25 kV 400A/50A) în montaj vertical prevăzut cu CLP, consolă de întindere CIT 140 prevăzut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de întindere, suport cutii terminale și descarcatori .

Se va monta pe stâlpu nr. 39 (conf. inscripționării din teren) al LEA 20 kV ELECTROARGES-ORAS o consolă de derivație CDV 550 prevăzut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de întindere. Se va monta conductor nou LEA 20 kV- ASCR 48Al/8ST1A între stâlpu nr. 39 și stâlpu nr. 1. Stâlpu nr. 1 proiectat va fi prevăzut cu priza artificială de pământ de 4 ohm.

Aviz CTE pentru SS : 17179 rev.1/31.10.2025

Distribuție Energie Oltenia
societate administrată în sistem
dualist

Pagina Nr. 5 din 10

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

Se va monta cablu LES- A2XS(F)2Y 3x1x150 mmp in lungime totala de 2340 m (din care lungime traseu subteran 2225 m si 115 m rezerve necesare) intre stalp nr. 1 pr. si PTAB 20/0,4 kV-2x1250 kVA Sanatoriu Valea Iasului, executat in prima etapa, defalcata astfel:

-Pe teritoriul UAT Curtea de Arges se va monta cablu LES- A2XS(F)2Y 3x1x150 mmp in lungime totala de 400 m (din care: lungime traseu subteran 370 m, 10 m coborare pe stalpul nr. 1 pr. si 20 m rezerve necesare) intre stalpul proiectat nr. 1

si borna LES 20 kV nr. 6.

-Pe teritoriul UAT Valea Iasului se va monta cablu LES- A2XS(F)2Y 3x1x150 mmp in lungime totala de 1940 m (din care: lungime traseu subteran 1855 m si 85 m rezerve necesare) intre borna LES 20 kV nr. 6 si PTAB 20/0,4 kV-2x1250 kVA Sanatoriu Valea Iasului, executat in prima etapa.

Cablurile se vor poza in sant sapat la 90 cm adancime fata de cota finala a terenului. Cablurile se vor poza in sant intre doua straturi de nisip de circa 10cm fiecare , peste care se pune un dispozitiv avertizor si pamantul rezultat din sapatura

- Se va realiza racordarea la priza de pamant a stalpului nr.1

- Pentru marcarea traseelor de cabluri electrice se va utiliza borne de beton montate la suprafata .

PUNCTUL DE DELIMITARE A INSTALATIILOR / PUNCTUL DE MASURA

Delimitarea patrimoniala intre instalatiile Distributie Energie Oltenia SA si Utilizator, respectiv masurarea energiei electrice, sa se faca astfel:

Delimitarea patrimoniala intre instalatiile Distributie Energie Oltenia SA si Utilizator, respectiv masurarea energiei electrice, se va face astfel:

Punctul de racordare va fi la tensiunea de 20 kV, la clemele de legatura la stalpul 39 aflat in axul al LEA 20 kV al liniei LEA 20 kV Electroarges – Oras;

Punctul de delimitare va fi la clemele de legatura la stalpul 39 aflat in axul al LEA 20 kV al liniei LEA 20 kV Electroarges – Oras

Masurarea energiei electrice se va face la tensiunea de 20 kV, cu contor de electronic clasa 0.5S , montaj indirect compatibil Converge (grupul de masura -20 kV va fi amplasat intr-un compartiment separat si securizabil al PTAB), transformatoare de curent de 30/5/5A –clasa 0,5S, transformatoare de masura 3x20/√3/0,1/√3/0,1/√3/0.1/3 kV- clasa 0,5

VARIANTA 2

ETAPA 1 – VARIANTA 2

Fonduri racordare

Termenexecutie- 90 ZILE de la obtinerea-Autorizatie de construire

Se va amplasa in axul LEA 20KV- intre stalpul nr.44 si stalpulnr. 8 al Racordului –PTA Sanatoriu Valea Iasului- al liniei LEA 20KV- Electroarges – Grup Scolar – Musatesti., pe domeniulprivatunstalp tip SC 15014-nr.7A. Stalpul va fi echipata cu consola de intindere CIT 140 cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere.Se va monta conductor nou LEA 20KV-ASCR 48A/8ST1A intre stalp nr.7A si stalp nr.8 , avand in vedere realizarea legaturilor de intindere la stalpul nou .

Lucrarile vor cuprinde :

- Montare stalp tip SC 15014 –, echipat cu,consola de intindere CIT 140 prevazut cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere.

- Montare LEA 20KV cu conductor tip ASCR 48A/8ST1A intre stalp nr.7A si stalp existent nr. 8 (PTA .Sanatoriu Valea Iasului)

.Se va realiza racordarea la priza de pamant a stalpului nr.7A.

Se va incheia. cu S.C Distributie Energie Oltenia ,conventie de uz si servitute pentru stalp nr. 7A tip SC 15014pe tarif de racordare

Aviz CTE pentru SS : 17179 rev.1/31.10.2025

Distributie Energie Oltenia
societate administrata in sistem
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro
Cod unic de inregistrare: RO 14491102 | Nr. de inregistrare: J16/148/2002

Fonduri beneficiar

Termen executie- 90 ZILE de la obtinerea-Autorizatie de construire

Se va monta la o distanta de 5m fata de stalpul nr.5A , un stalp nou tip SC 15014 –nr. 1 , ce va fi echipatcu separator exterior (STEPn- 25KV 400A/50A) in montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140prevazut cu3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport cutii terminale si descarcatori .

Se va monta pe stalp nr.7A , consola de derivatie CDV 550 prevazutcu3 lanturi cu izolatori compozit de intindere . Se va monta conductor nou LEA 20KV-ASCR 48Al/8ST1A intre stalpnr. 1 si stalp nr.7A. Se va monta cablu LES-A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp – l=20m intre stalp 1 si Punct de Conexiune. Punct de Conexiune se va monta pe teren beneficiar cu acces in interior.

Montare cablu 20KV tip A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp intre Punct de Conexiune si PTAB -2x 1250 kVA in lungime de 12m ;

Lucrarile vor cuprinde :

- Montare stalp tip SC 15014 –, echipat cu separator de sarcina tripolar de exterior in montaj vertical prevazut cu CLP , consola de intindere CIT 140 cu3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport de cutii terminale si descarcatori.

- Se va monta pe stalpnr.7A , consola de derivatie CDV 550 cucu3 lanturi cu izolatori compozit de intindere - Montare LEA 20KV cu conductor tip ASCR 48Al/8ST1A intre stalp nr.7a si stalp nr.1

- Montare cablu 20KV tip A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp intre stalpul nou proiectat nr.1 si Punct de Conexiune in lungime de 20m;

- Montare cablu 20KV tip A2XS(F)2Y 3x1x185 mmp intre Punct de Conexiune si PTAB -2x 1250 kVA in lungime de 12m

- Montare Punct de conexiune -20KVechipat cu echipat cu :

- 2buc. celulaM.Tde liniecu sistemssimplu de bare cu izolatie in aerechipata cu separator de sarcinacu motor de actionare (48 Vcc) siCLP (sosire din LEA MT), transformatorbifazat 2 kVA, 20/0.230 kV(protejat cu sigurantefuzibile MT, indicatoareprezentatensiune, rezistentaanticondens ;Separatoarele de sarcinavor fi interbloccateintre ele .

- 2. - 1buc.celulaM.T de masuracu sistemssimplu de bare cu izolatie in aer ,echipata cu transformatoare de masura de current si detensiune (trafotensiune20/√3/0,1/√3/0,1/√3kV -cls 0,5, treibucati, trafocurent30/5/5A- cls0,5s -treibucati,descarcatorisilocpentrucontor de energie;

- 3. -1buc. celulaM.Tde liniecu sistemssimplu de bare cu izolatie in aer ,echipata cu: separator de sarcinacu motor de actionare (48 Vcc)siintreruptor in vid cu motor de actionare (48 Vcc) siCLP, terminal numeric deprotectie, trafocurent30/5/5A, treibucati;

- 4. Spatiudedicatsursei de electroalimentare 48 Vcc (baterie + redresor) sipentru montareaulterioara a unuiulap SCADA.

- Montare PTAB -20/0,4 KV , 2x1250KVA echipat cu echipat cu :

- 1buc.celulaM.Tde linie cu sistemssimplu de bare cu izolatie in aer , echipata cu separator de sarcinacumotor de actionare (48 Vcc) siCLP,indicatoareprezentatensiune, rezistentaanticondens ;

- 2 buc. celule M.Tde transformator cu sistemssimplu de bare cu izolatie in aer ,echipate fiecare cu separator de sarcina cu actionare manuala , Intreruptor in vid cu motor de actionare (48 Vcc) siCLP, releu de protectie digital protectie linie , 3 transformatoare de curent-30/5

- 2 buc. Transformatorermetic in ulei, 1250 kVA, 20/0,4Kv

- 1 buc – Tablou de distributie TDRI -0,4KV ,echipata cu 2 intrerupatoaregeneraledebrosabile 3P/1600A cu actionaremanuala;

- 1buc- Sursa 230/48Vcc siacumulatoripentruasigurareatensiunii de comanda 48Vcc necesaraalimentariimotoarelor, releelor de protectie,circuitelor de comanda;

Aviz CTE pentru SS : 17179 rev.1/31.10.2025

Distributie Energie Oltenia
societate administrata in sistem
dualist

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

Pagina Nr. 7 din 10

- 1 buc – loc pentru contor de energie;

Realizarea prizei de pamant la stalpul nr.1, Punctul de Conexiune, PTAB. Se va incheia. cu S.C Distributie Energie Oltenia ,conventie de uz si servitute pentru stalp 1- tip SC 15014, separator, si acces la grupul de masura pe tarif beneficiar

PUNCTUL DE DELIMITARE A INSTALATIILOR / PUNCTUL DE MASURA

Delimitarea patrimoniala intre instalatiile Distributie Energie Oltenia SA si Utilizator, respectiv masurarea energiei electrice, sa se faca astfel:

Punctul de racordare va fi la tensiunea de 20 kV, la clemele de legatura la stalpul 7A montat in axul al LEA 20KV- intrestalpul 44sistalpul8- Racord –PTA Sanatoriu Valea lasului al liniei LEA 20KV- Electroarges – Grup Scolar – Musatesti.

Punctul de delimitare va fi la clemele de legatura la stalpul 7A montat in axul al LEA 20KV- intrestalpul 44sistalpul8- Racord –PTA Sanatoriu Valea lasului al liniei LEA 20KV- Electroarges – Grup Scolar – Musatesti.

Masurarea energiei electrice se va face la tensiunea de 20kV, cu contor de electronic clasa 0.5S , montaj indirect compatibil Converge (grupul de masura -20KV va fi amplasat intr-un compartiment separat si securizabil al PTAB), transformatoare de curent de 30/5/5A –clasa 0,5S, transformatoare de masura 3x20/√3/0,1/√3/0,1/√3/0.1/3 kV- clasa 0,5

ETAPA 2 –VARIANTA 2

Realizarea alimentarii de rezerva din linia LEA 20KV- Electroarges – Oras

Fonduri racordare

Termen executie- 9LUNI ,de la obtinerea-Autorizatie de construire

Se va amplasa in axul LEA 20KV- Electroarges – Oras intre stalpul nr.41 si stalpul nr.42 - al liniei LEA 20KV- Electroarges – Oras., pe domeniul public un stalp tip SC 15015-nr.41A..Stalpul va fi echipata cu consola de intindere CIT 140 cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere.Se va monta conductor nou LEA 20KV-din OL-AL cu sectiunea de 70mmp intre stalp nr.41A si stalp nr.42 , avand in vedere realizarea legaturilor de intindere la stalpul nou .

Lucrarile vor cuprinde :

- Montare stalp tip SC 15015 –, echipat cu,consola de intindere CIT 140 prevazut cu 6 lanturi cu izolatori ceramici de intindere.
 - Montare LEA 20KV cu conductor OL-AL de 70mmp intre stalp nr.41A si stalp existent nr.42;
- .Se va realiza racordarea la priza de pamant a stalpului nr.41A.

Fonduri beneficiar

Termen executie- 90 ZILE de la obtinerea-Autorizatie de construire

Se va monta la o distanta de 15m fata de stalpul nr. 41A , un stalp nou tip SC 15015 –nr. 1 ,pe teren public, ce va fi echipat cu separator exterior (STEPn- 25KV 400A/50A) in montaj vertical prevazut cu CLP, consola de intindere CIT 140prevazut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere, suport cutii terminale si descarcatori .

Se va monta pe stalp nr.41A , consola de derivatie CDV 550 prevazut cu 3 lanturi cu izolatori compozit de intindere . Se va monta conductor nou LEA 20KV-ASCR 48Al/8ST1A intre stalp nr.1 si stalp nr.41A .Se va monta cablu LES-A2XS(F)2Y 3x1x150 mmp – l=2250m intre stalp nr.1 si PTAB 20/0,4 KV – 2 X 1250KVA.

Lucrarile vor cuprinde :

- Montare stalp tip SC 15015 –, echipat cu separator de sarcina tripolar de exterior in montaj vertical prevazut cu CLP , consola de intindere CIT 140 si izolatori ceramici de intindere, suport de

Aviz CTE pentru SS : 17179 rev.1/31.10.2025

Distributie Energie Oltenia
societate administrata in sistem
dualist

Pagina Nr. 8 din 10

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002

3. In urma constatarilor de mai sus si a discutiilor purtate in cadrul sedintei, Comisia Tehnico-Economica COMISIA TEHNICO-ECONOMICA ZONA PITESTI a Distributie Energie Oltenia S.A.

Avizeaza FAVORABIL lucrarea mentionata,
in variantele 1 si 2

cu urmatoarele concluzii :
si precizari:

Prezentul aviz nu exonereaza proiectantul de responsabilitati privind corectitudinea solutiilor, exactitatea calculelor, corectitudinea devizelor si privind includerea in DTE a tuturor avize/acorduri/autorizatiilor necesare executarii legale a obiectivului de investitii precum si pentru exploatarea acestuia netulburata de terti.

PRESEDINTE C.T.E.

PETCAN VASILE-DANUT



Aviz CTE pentru SS : 17179 rev.1/31.10.2025

Distributie Energie Oltenia
societate administrata in sistem
dualist

Pagina Nr. 10 din 10

Str. Calea Severinului, Nr. 97, parter, et. 2, 3, 4 Craiova, Jud. Dolj, România
Fax: +40 251 215 004 | www.distributieoltenia.ro
Cod unic de înregistrare: RO 14491102 | Nr. de înregistrare: J16/148/2002