



ROMÂNIA
JUDETUL ALBA
CONSILIUL JUDEȚEAN

municipal Alba Iulia, Piața Ion I.C. Brătianu, nr. 1, cod. 510118
Tel: 0258-813380; 813382; fax: 0258-813325;
e-mail: cjalba@cjalba.ro web: www.cjalba.ro

ACORD DE PRINCIPIU

Nr. 27 / 4236 din 23 februarie 2022

Ca urmare a cererii adresate de COMUNA GÂRBOVA prin MUNTEAN IOAN, în calitate de primar, cu sediul în satul Gârbova, str. Mihai Eminescu, nr. 528, com. Gârbova, jud. Alba și a documentației tehnice, înregistrată la Consiliul Județean Alba cu nr. 4236 din 18.02.2022, se emite prezentul acord de principiu pentru realizarea în zona drumului județean DJ 106F, în localitatea Gârbova, str. Văii, nr. 452, com. Gârbova, jud. Alba a obiectivului **“REDUCEREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ ÎN TRANSPORTURI PRIN PROMOVAREA INFRASTRUCTURII PENTRU VEHICULELE DE TRANSPORT RUTIER NEPOLUANT DIN PUNCT DE VEDERE ENERGETIC STAȚII DE REÎNCĂRCARE PENTRU VEHICULELE ELECTRICE (1 STAȚIE), ÎN COMUNA GÂRBOVA, JUDEȚUL ALBA”**, în conformitate cu documentația depusă, respectând următoarele condiții:

A. CONDIȚII SPECIALE

1. Amplasarea obiectivului va respecta prevederile O.G. 43/1997, republicată, cu modificările și completările ulterioare. Se va respecta art. 19 alin. 4 din OG 43/1997 pentru intravilan.
2. Obiectivul se va realiza conform planului cadastral, planului de situație și profilului transversal (la drumul județean) din planul de situație, anexate și vizate spre neschimbare.
3. Accesul la stația de reîncărcare vehicule electrice se va face direct din drumul comunal DC 50 - strada Văii.
4. Stația de reîncărcare vehicule electrice și indicatorul se vor amplasa la o distanță de minim 12 m față de axul drumului județean.
5. În timpul execuției lucrărilor nu se vor depozita materiale pe partea carosabilă sau pe acostamentul drumului județean.
6. Nu se vor amenaja spații de parcare în zona drumului județean DJ 106F, pe terenul ce aparține administratorului drumului județean.
7. Nu se va afecta structura de rezistență a corpului drumului județean DJ 106F, nu se vor afecta accesoriile de semnalizare pentru siguranța circulației dacă acestea există în zona de siguranță a drumului județean.
8. Orice degradare care va apărea în zona drumului DJ 106F pe sectorul afectat de execuția lucrării, atât în perioada executării lucrărilor, cât și pe întreaga perioadă de existență a acesteia în zona drumului, va fi remediată imediat, pe cheltuiala sa, de către beneficiarul lucrării, cu respectarea condițiilor de calitate impuse prin reglementările în vigoare.

9. La eliberarea Autorizației de construire conform Legii 50/1991 republicată, privind autorizarea executării construcțiilor și unele măsuri pentru realizarea locuințelor, beneficiarul va prezenta și Autorizația pentru amplasarea sau executarea de lucrări în zona drumurilor județene în conformitate cu Ordonanța de Guvern nr. 43/1997 privind regimul drumurilor, cu modificările și completările ulterioare.

B. CONDIȚII GENERALE

În vederea obținerii Autorizației pentru amplasarea sau executarea de lucrări în zona drumului județean, se vor obține următoarele avize:

- Certificatul de urbanism;
- Proiectul tehnic și Detaliile de execuție privind intervenția asupra drumului județean DJ 106F, în localitatea Gârbova, str. Văii, nr. 452, com. Gârbova, județul Alba în vederea realizării obiectivului de investiții "REDUCEREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ ÎN TRANSPORTURI PRIN PROMOVAREA INFRASTRUCTURII PENTRU VEHICULELE DE TRANSPORT RUTIER NEPOLUANT DIN PUNCT DE VEDERE ENERGETIC STAȚII DE REÎNCĂRCARE PENTRU VEHICULELE ELECTRICE (1 STAȚIE), ÎN COMUNA GÂRBOVA, JUDEȚUL ALBA", cu avizul proiectantului.

Prezentul *acord de principiu* NU permite începerea lucrărilor fără obținerea Autorizației pentru amplasarea sau executarea de lucrări în zona drumurilor județene.

Președinte,
Ion Dumitrel



Vicepreședinte,
Marius Nicolae Hațegan

Director executiv,
Ioan Bodea

Șef serviciu,
Floare Perța

Întocmit,
Alexandru Bașa



Distribuție Energie Electrică România
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

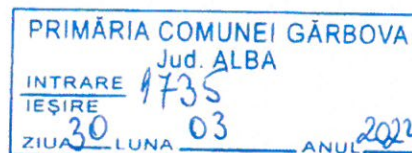
R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

POD: -

**AVIZ TEHNIC DE RACORDARE
PENTRU CONSUMATOR NONCASNIC**

Nr. 7040220208459 din 22.03.2022



Ca urmare a cererii înregistrate cu nr. 7040220208459 din data 21.02.2022, având ca scop Instalatie noua adresată de COMUNA GARBOVA, pentru STATIE REANCARCARE ce aparține utilizatorului COMUNA GARBOVA cu sediul în județul ALBA, - GARBOVA, sat -, cod postal 517305, strada VAIL, nr. 452, telefon 0741271334, email GIRBOVA@AB.E-ADM.RO și a analizării documentației anexate acesteia, depusă complet la data 22.03.2022,

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

**APROBĂ RACORDAREA LA REȚEAUA ELECTRICĂ
A locului de consum Permanent STATIE REANCARCARE**

amplasat(ă) în județul ALBA, - GARBOVA, sat -, cod postal 517305, strada MIHAI EMINESCU, nr. 528, bloc -, scara -, ap. -, nr. cadastral -, în condițiile menționate în continuare.

1. Puterea aprobată:

Puterea aprobată:		Situatia existenta in momentul emiterii avizului	Puterea aprobată pentru organizare de șantier, valabilă până la data	Evoluția puterii aprobate				
				Etapa I, valabila de la data 22.03.2022	Etapa a IIa, valabila de la data 22.03.2023	Etapa a IIIa, valabila de la data 22.03.2024	Etapa a IVa, valabila de la data 22.03.2025	Etapa finala valabila de la data 22.03.2026
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită	kW	-		75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
	kVA	0,00	0,00	83,33	83,33	83,33	83,33	83,33
Puterea maximă simultană ce poate fi absorbită fără realizarea lucrărilor de întărire			kW					
			kVA					

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

7040220208459 / 22.03.2022 sau studiul de soluție nr. , avizat de CTA DEER cu documentul nr. / :

- Punctul de racordare este stabilit la nivelul de tensiune 0,4 kV, la cd, PTA 1 20/0,4 KV GARBOVA, 20/0.4 kV, 250 kVA
- Instalația de racordare existentă în momentul emiterii avizului: CD a PTA 1 20/0,4 KV GARBOVA
- Lucrări pentru realizarea instalației de racordare: Construire coloana electrica cu cablu tip ACYABY 3x50+25mm² in lungime de 6m, racordat la CD existent; montare firida FDCP T de poliester armat cu fibra de sticla (conform ST 113JT) echipata cu un intrerupator trifazat de In=150/300mA si dispozitiv de protectie la supratensiune de frecventa industrială DPST; montare contor tip electronic trifazat 5-10A activ reactiv, cu curba de sarcina, interfata RS 485 si modem inclus in montaj semidirect prin 3 transformatori de curent 150/5A; coloana de la FDCP la tabloul abonatului trifazat sa fie in schema cu 5 conductoare: 3 faze, nul, nul protectie; la FDCP se asigura calitatea energiei;



Realizarea bransamentului se va face conform documentațiilor tehnice de execuție DEER.

Se va obține certificatul de urbanism, avizele solicitate prin acesta, autorizație de construire și acord notarial sau documente care din care să rezulte montarea firidei pe domeniul public;

- c') Lucrări pentru realizarea instalației de utilizare: -
- d) Lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice existente deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:
 - i) Lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauza: - **Amplificare PTA Garbova prin înlocuire trafa 160KVA existent cu un trafa 250KVA.**
 - **Inlocuire I 0.4KV general 250A existent cu un întrerupător cu valoarea de 400A.**
 - **Inlocuire CD existent cu CD 2.8 și înlocuire coloane 0.4kV;**
 - ii) Lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum / de consum și de producere:
- e) Punctul de măsurare este stabilit la nivelul de tensiune 400 V la/in/pe firida
- f) Măsurarea energiei electrice se realizează prin contor tip electronic trifazat 5-10A activ reactiv, cu curba de sarcină, interfata RS 485 și modem inclus în montaj semidirect prin 3 transformatoare de curent 150/5A;
- g) Punctul de delimitare a instalațiilor este stabilit la nivelul de tensiune 0.4 kV, la La clemele de joasă tensiune ieșire din FDCP spre utilizator.

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

- a) punctul de racordare;
- b) punctul de delimitare a instalațiilor;
- (2) Alte cerințe, nominalizate:
 - a) de monitorizare și reglaj;
 - b) interfețele sistemelor de monitorizare, comandă, achiziție de date, măsurare a energiei electrice, telecomunicații
 - c) pentru principalele echipamente de măsurare, protecție, control și automatizare din instalațiile utilizatorului, inclusiv;
 - d) pentru sistemele HVDC;
 - e) pentru instalațiile de stocare.

(3) Condiții specifice pentru racordare

4. Datele înregistrate care necesită verificarea în timpul funcționării

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

(2) Pentru încheierea contractului de racordare, utilizatorul anexează cererile depuse la operatorul de rețea următoarele documente prevăzute de *Regulament: acord notarial sau documente care din care să rezulte montarea firidei pe domeniul public*

6. (1) Valoarea tarifului de racordare corespunzătoare realizării instalației de racordare, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz, este 12227,49 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: Tariful de proiectare: 0,00 lei (faza SF) + 0,00 lei (faza PTE) + 1190,00 lei (faza DTAC) + 0 lei (faza DE); componenta T_R : 5355,00 lei (utilaj) + 5593,00 lei (C+M) + 0 lei (Integrare SCADA) + 0 lei (grup masura); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM+SCADA) = 5,59 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM+SCADA) = 27,97 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1 % x (CM + SCADA) = 55,93 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(1.1) Valoarea componentei tarifului de racordare corespunzătoare verificării dosarului instalației de utilizare și punerii sub tensiune a acestei instalații, stabilită conform reglementărilor în vigoare la data emiterii prezentului aviz tehnic de racordare, este T_u : 154,70 lei, inclusiv TVA.

(1.2) Valoarea costurilor de realizare a lucrărilor de întărire, stabilită conform reglementărilor în vigoare este 78421,00 lei, inclusiv TVA, rezultată din următoarele componente: 5950,00 lei (faza SF-Ti) + 5950,00 lei (faza PTE-Ti) + 0,00 lei (faza DTAC-Ti); lucrări efective întărire: 53550,00 lei (utilaj-Ti) + 12971,00 lei (C+M-Ti) + 0,00 lei (Integrare SCADA-Ti) (conform Ordin ANRE 11/2014); cota ITC(ISC) = 0,1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.50/1991 art.30, completată și modificată de Ordinul nr. 839/2009, art.70, alin.1); cota ISC = 0,5 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.10/1995 art.40 și Ordinului nr. 839/2009, art.70, alin.2); taxa AC = 1 % x (CM + SCADA) = 0,00 lei (conform Legii nr.227/2015 art.474, alin.(6)).

(2) Valoarea menționată pentru tariful de racordare se actualizează la încheierea contractului de racordare, dacă tarifele aprobate de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, pe baza cărora a fost stabilit, au fost modificate prin Ordin al președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei. Actualizarea în acest caz se face în condițiile stabilite prin Ordinul de aprobare a noilor tarife.

(3) Dacă tariful de racordare a fost stabilit integral sau parțial pe bază de deviz general, acesta se actualizează la încheierea contractului de racordare în funcție de prețurile echipamentelor și/sau ale materialelor în vigoare la data încheierii contractului de racordare.

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

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



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare 0,00 lei, reprezentând 0,00 % din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:
- (2) Termenul în care utilizatorul are obligația să constituie garanția financiară prevăzută la alin.(1), situațiile în care garanția financiară poate fi executată de operatorul de rețea, precum și situațiile în care aceasta încetează/se restituie utilizatorului se prevăd în contractul de racordare.
9. (1) Termenul estimat pentru realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire este - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și - pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.
- (2) Termenul și condițiile de realizare de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) se prevăd în contractul de racordare.
- (3) Necesitatea realizării lucrărilor de întărire precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii) este influențată de apariția locurilor de consum/de consum și de producere care au fost luate în considerare în calculele pentru regimurile de funcționare ce au determinat lucrările de întărire respective.
- (4) Costurile pentru realizarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice care nu pot fi finanțate de operatorul de rețea în perioada imediat următoare sunt în valoare de lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. i și lei, inclusiv TVA, pentru lucrările precizate la punctul 2 lit d) subpt. ii.
- (5) În situația în care, din următoarele motive: operatorul de rețea nu are posibilitatea realizării lucrărilor de întărire până la data solicitată pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare, utilizatorul poate opta pentru una dintre următoarele variante:
- a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;
- b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv, până la finalizarea lucrărilor de întărire de către operatorul de rețea; în acest caz, utilizatorul și operatorul de rețea încheie contractul de racordare cu obligația operatorului de rețea de a realiza lucrările de întărire la termenul precizat la alin. (1).
- c) dezvoltarea în etape a obiectivului cu încadrarea în limita de putere aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire, precizată în tabelul de la punctul 1;
- d) achitarea costurilor care revin operatorului de rețea pentru lucrările de întărire a rețelei în amonte de punctul de racordare, în cazul în care motivul întârzierii se datorează faptului că respectivele costuri nu sunt prevăzute în programul de investiții al operatorului de rețea. În condițiile în care utilizatorul optează pentru achitarea acestor costuri, respectivele cheltuieli i se returnează de către operatorul de rețea printr-o modalitate convenită între părți, ce urmează a fi prevăzută în contractul de racordare.
10. (1) Pentru proiectarea și executarea lucrărilor din categoria prevăzută la pct. 2 lit. c), operatorul de rețea încheie un contract de achiziție publică pentru proiectarea și/sau executarea de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (2) Prin derogare de la prevederile alin. (1), contractul pentru proiectarea și/sau executarea lucrărilor din categoria celor prevăzute la pct. 2 lit. c) se poate încheia prin una dintre următoarele modalități:
- a) de către operatorul de rețea cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către utilizator, în condițiile în care utilizatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare;
- b) de către utilizator cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către acesta, în condițiile în care utilizatorul a notificat în scris, explicit, acest lucru operatorului de rețea, înainte de încheierea contractului de racordare.
- (3) Operatorul de rețea proiectează și execută lucrările prevăzute la pct. 2 lit. d) cu personal propriu sau atribuie contractul de achiziție publică pentru proiectare/executare de lucrări unui operator economic atestat, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.
- (4) În situațiile prevăzute la alin. (2), tariful de racordare prevăzut la pct. 6 alin. (1) se recalculează conform prevederilor Regulamentului, corelat cu rezultatul negocierii dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales. Operatorul nu are dreptul de a interveni în negocierea dintre utilizator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales.
- (5) Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către utilizatori sunt în proprietatea acestora și sunt exploatate de către operatorul de rețea, în baza unei convenții-cadru inițiate de către operator, având ca obiect predarea în exploatare de către utilizator operatorului a instalației de racordare recepționate și puse în funcțiune. Instalațiile rezultate în urma lucrărilor prevăzute la pct. 2 lit. c) finanțate de către operatorii de rețea sunt în proprietatea acestora.
11. (1) Lucrările pentru realizarea instalației de utilizare se execută pe cheltuiala utilizatorului, de către o persoană autorizată sau un operator economic atestat potrivit legii, pentru categoria respectivă de lucrări. Valoarea acestor lucrări nu este inclusă în tariful de racordare.
- (2) Executantul instalației de utilizare, precum și utilizatorul vor respecta normele și reglementările în vigoare privind realizarea și exploatarea instalațiilor electrice.
12. La solicitarea operatorului de rețea, utilizatorul va încheia convenția de exploatare prin care se precizează modul de realizare a conducerii operaționale prin dispecer, condițiile de exploatare și întreținere reciprocă a instalațiilor, reglajul protecțiilor, executarea manevrelor, intervențiile în caz de incidente, urmărirea consumului și reducerea acestuia în situații excepționale apărute în funcționarea sistemului electroenergetic național.
13. (1) Cerințele standardelor de performanță pentru serviciile prestate de operatorul de distribuție și de operatorul de transport și de sistem, după caz, referitoare la asigurarea continuității serviciului și la calitatea tehnică a energiei electrice reprezintă condiții minime pe care respectivul operator de rețea are obligația să le asigure utilizatorilor în punctele de delimitare. Durata maximă pentru restabilirea alimentării după o întrerupere neplanificată este stabilită prin standardul de distribuție sau standardul de transport, după caz. Pentru nerespectarea termenelor prevăzute, după caz, de standardul de distribuție sau de standardul de transport, operatorii de rețea acordă utilizatorilor compensații, în condițiile prevăzute de standardul respectiv.



- (2) În situația în care racordarea este realizată prin două sau mai multe căi de alimentare, în cazul întreruperii accidentale a unei căi de alimentare, ca urmare a defectării unui element al acesteia, în condițiile existenței și funcționării corecte a instalației de automatizare, durata maximă pentru conectarea celei de-a doua căi de alimentare este cea corespunzătoare funcționării instalației de automatizare: secunde.
- (3) Informațiile privind monitorizarea continuității și calității comerciale a serviciului de distribuție sunt publicate și actualizate în fiecare an de către operatorul de rețea. Acestea sunt disponibile pentru consultare la adresa web www.distributie-energie.ro.
14. (1) În cazul în care utilizatorul deține echipamente sau instalații la care întreruperea alimentării cu energie electrică poate conduce la efecte economice și/sau sociale deosebite (explozii, incendii, distrugerii de utilaje, accidente cu victime umane, poluarea mediului etc.), acesta are obligația ca prin soluții proprii, tehnologice și/sau energetice, inclusiv prin sursă de intervenție, să asigure evitarea unor astfel de evenimente în cazurile în care se întrerupe furnizarea energiei electrice.
- (2) În situația în care, din cauza specificului activităților desfășurate, întreruperea alimentării cu energie electrică poate provoca utilizatorului pagube materiale importante și acesta consideră că este necesară o siguranță în alimentare mai mare decât cea oferită de operatorul de rețea, prezentată la punctul 15, utilizatorul este responsabil pentru luarea măsurilor necesare evitării acestor pagube.
- (3) Utilizatorul va lua măsurile necesare de protecție contra supratensiunilor tranzitorii de origine atmosferică sau de comutație, pe baza unei analize de risc.
15. (1) În scopul asigurării unei funcționări selective a instalațiilor de protecție și automatizare din instalația proprie, utilizatorul asigură accesul operatorului de rețea pentru corelarea permanentă a reglajelor acestora cu cele ale instalațiilor din amonte.
- (2) Echipamentul și aparatură prin care instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică trebuie să corespundă normelor tehnice în vigoare în România, inclusiv Normativului pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor, indicativ I7-2011, aprobat prin Ordinul ministrului dezvoltării regionale și turismului nr. 2.741/2011.
16. (1) Utilizatorul va lua măsurile necesare pentru limitarea la valoarea admisibilă, conform normelor în vigoare, a efectelor funcționării instalațiilor și receptoarelor speciale (cu șocuri, cu regimuri deformante, cu sarcini dezechilibrate, flicker etc.). Instalațiile noi se vor pune sub tensiune numai dacă perturbațiile instalațiilor și receptoarelor speciale se încadrează în limitele admise, prevăzute de normele în vigoare.
- (2) În vederea reducerii consumului/injecției de energie reactivă din/rețeaua electrică, utilizatorul va lua măsuripentru menținerea factorului de putere între limitele prevăzute prin reglementările în vigoare. Neîndeplinirea acestei condiții determină plata energiei electrice reactive conform reglementărilor în vigoare.
- (3) În situația de excepție în care punctul de măsurare nu coincide cu punctul de delimitare, cantitatea de energie electrică înregistrată de contor este diferită de cea tranzacționată în punctul de delimitare. În acest caz, se face corecția energiei electrice în conformitate cu reglementările în vigoare. Elementele de rețea cu pierderi, situate între punctul de măsurare și punctul de delimitare, sunt:
17. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum definitiv, acesta este valabil până la data emiterii certificatului de racordare pentru puterea aprobată pentru etapa finală, menționată la punctul 1, dacă nu intervine anterior una dintre situațiile prevăzute la alin. (2).
- (2) În cazul în care este emis pentru un loc de consum definitiv, prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea în următoarele situații:
- în termen de **12 luni** de la emitere, dacă nu a fost încheiat contractul de racordare;
 - la rezilierea contractului de racordare căruia îi este anexat.
 - la expirarea perioadei de valabilitate a acordurilor/autorizațiilor sau a perioadei de valabilitate a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare;
 - în cazul în care documentele prevăzute la art. 14 alin. (1') din Regulament se anulează printr-o hotărâre judecătorească definitivă, emisă în perioada de valabilitate a avizului tehnic de racordare;
 - la încetarea valabilității acordurilor/autorizațiilor și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare pentru orice temei, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă.
18. (1) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta este valabil până la data 22.03.2023 (data expirării valabilității autorizației de construire sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis).
- (2) În situația prevăzută la alin. (1), prezentul aviz tehnic de racordare își încetează valabilitatea la data încetării pentru orice cauză, constatată prin hotărâre judecătorească definitivă și irevocabilă, a valabilității autorizației de construire și/sau a aprobărilor legale în baza cărora a fost emis avizul tehnic de racordare.
- (3) În situația în care prezentul aviz tehnic de racordare este emis pentru un loc de consum temporar, acesta constituie anexă la contractul pentru transportul/distribuția/furnizarea energiei electrice.
19. Prezentul aviz tehnic de racordare poate fi contestat la operatorul de rețea în termen de 30 de zile de la data comunicării acestuia.
20. (1) Materialele și echipamentele care se utilizează la realizarea instalației derulate în regimul tarifului de racordare, trebuie să fie conforme cu cerințele din specificațiile tehnice DEER. Celelalte materiale și echipamente pentru care nu sunt elaborate în prezent specificații tehnice DEER, trebuie să fie omologate, noi, compatibile cu starea tehnică a instalației, să îndeplinească cerințele specifice de fiabilitate și siguranță.
- (2) Alte condiții: Se va obține certificatul de urbanism, avizele solicitate prin acesta, autorizație de construire și acord notarial sau documente care din care se rezulte montarea fridei pe domeniul public;

În vederea emiterii certificatului de racordare trebuie să depuneți la CE MT/JT dosarul complet pentru instalația de utilizare întocmit de executantul acesteia



**Distribuție Energie
Electrică România**
Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

Semnături autorizate,

**Director Sucursala
CETERAS MARIUS NICOLAE**

Marius-
Nicolae
Ceteras

Semnat digital de
Marius-Nicolae
Ceteras
Data: 2022.03.29
09:04:52 +03:00

**Şef S.A.R.
ADRIAN RUSU**

Adrian
Rusu

Semnat digital
de Adrian Rusu
Data: 2022.03.29
08:46:30 +03:00

**Serviciu A.R.
Sorina Secasiu**



**Distribuție Energie
Electrică România**

Sucursala Alba

Distribuție Energie Electrică România Sucursala Alba
Piața Consiliul Europei, Nr. 1, 510096, Alba Iulia, jud. Alba

Tel: +40258805999

Fax: +40258812410

office.alba@distributie-energie.ro

C.I.F. DEER/C.U.I. Suc. RO 14476722 / 14519580

R.C. DEER/Suc. J12/352/2002 / J01/121/2002

www.distributie-energie.ro

28.3.2022 13:26 Document id: 4050153
Semnat de: Sorina Secasiu



Ministerul Mediului Apelor și Pădurilor
Agenția Națională pentru Protecția Mediului



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ALBA

Nr. 1865/23.02.2022

Clasarea notificării

Ca urmare a solicitării depuse de **COMUNA GARBOVA**, cu sediul/domiciliul în Județul Alba, loc Garbova, cp 517305, str Vaii, nr 452, pentru proiectul „*Reducerea emisiilor de gaze cu efect de sera în transporturi prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic- stații de reincarcare pentru vehiculele electrice (1 stație), în comuna Garbova, județul Alba*”, propus a fi amplasat în județul Alba, loc Garbova, cp 517305, str Vaii, nr FN, înregistrată la Agenția pentru Protecția Mediului Alba cu numărul 1865 din data de 18.02.2022,

-în urma analizării documentației depuse, a localizării amplasamentului în planul de urbanism și în raport cu poziția față de arii protejate, zone-tampon, monumente ale naturii sau arheologice, zone cu restricții de construit, zona costieră;

-având în vedere că:

- proiectul propus **nu intră** sub incidența legii nr. 292/2018 privind evaluarea impactului anumitor proiecte publice și private asupra mediului;
- proiectul propus **nu intră** sub incidența art. 28 din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 57/2007 privind regimul ariilor naturale protejate, conservarea habitatelor naturale, a florei și faunei sălbatice, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 49/2011, cu modificările și completările ulterioare;
- proiectul propus **nu intră** sub incidența art. 48 și 54 din Legea apelor nr. 107/1996, cu modificările și completările ulterioare.

Agenția pentru Protecția Mediului Alba decide:

Clasarea notificării, deoarece proiectul propus nu se supune procedurilor de evaluare a impactului asupra mediului.

DIRECTOR EXECUTIV,

Mărioara POPESCU



**ȘEF SERVICIU
AVIZE,
ACORDURI, AUTORIZAȚII,
Doina BĂRBAT**

[Signature]

**ȘEF BIROU
CALITATEA
FACTORILOR DE MEDIU
Delia STĂNESCU**

[Signature]

Întocmit: Carmen MUTU



AGENȚIA PENTRU PROTECȚIA MEDIULUI ALBA

Strada Lalelelor nr.7B, Alba Iulia, județul Alba, Cod 510217

E-mail: office@apmab.anpm.ro; Tel. 0258.813290; Fax: 0258.813248

Operator de date cu caracter personal, conform Regulamentului (UE) 2016/679



Nr. 254/02.03.2022

Către,

PRIMĂRIA COMUNEI GÂRBOVA, JUD. ALBA

Aprobat,
Matei DRIMBĂREAN
Director executiv DJC Alba



AVIZ
Nr. 20/ZP/02.03.2022

OBIECTIVUL: Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în transporturi prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic stații de reîncărcare pentru vehiculele electrice (1 stație) în comuna Gârbova, județul Alba;

ADRESA: loc. Gârbova, str. Văii, (CF nr. 82511 Gârbova) jud. Alba;

REGIM DE PROTECȚIE: *Cetatea Greavilor*, cod LMI 2015 AB-II-a-A-00222;

FAZA: DTAC;

PROIECT NR. 36/2021;

PROIECTANT: SC Redsocket SRL – Iași;

ELABORATOR: ing. Ștefania POENARU – șef proiect;

BENEFICIAR: Comuna Gârbova;

SE PROPUNE: Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seară în transporturi prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic stații de reîncărcare pentru vehiculele electrice (1 stație) în comuna Gârbova, județul Alba.

Documentația înregistrată la DJC Alba cu nr. 254/28.02.2022, cuprinde:

- a. piese scrise: cerere, memoriu tehnic;
- b. piese desenate: plan de încadrare, plan de amplasament.
- c. alte documente: certificat de urbanism nr. 2/11.01.2022, eliberat de Primăria com. Gârbova.

În baza art. 24, alin. (1) din Legea nr. 422/2001; art. 1, pct. 11 și pct. 12 din OMCIN nr. 2797 din 14. 11. 2017, modificat prin OMCIN nr. 2807 din 24. 10. 2018, se acordă,

AVIZ FAVORABIL

Elaborat,
Camelia Maria BRESECAN



GUVERNUL ROMÂNIEI
MINISTERUL CULTURII



DIRECȚIA JUDEȚEANĂ PENTRU CULTURĂ ALBA
Str. Regina Maria nr. 20, 510103, Alba Iulia, Tel: 0258/819212,
Fax: 0258/813119 E-mail: djcalba@gmail.com

DEVIZ

reprezentând tarif de avizare obiectiv: *Reducerea emisiilor de gaze cu efect de seră în transporturi prin promovarea infrastructurii pentru vehiculele de transport rutier nepoluant din punct de vedere energetic stații de reîncărcare pentru vehiculele electrice (1 stație) în comuna Gârbova, județul Alba, situat în loc. Gârbova, str. Văii, jud. Alba, beneficiar Comuna Gârbova. Tariful se stabilește conform Ordinului ministrului culturii și identității naționale Nr. 2515 din 28 iunie 2018, publicat în Monitorul Oficial al României nr. 614 din 17 iulie 2018.*

S_d 25,00 mp x 3 lei/mp = 75,00 lei

Total: 75,00 lei

Prezentul tarif s-a calculat în baza Avizului DJC Alba Nr. 20/ZP/02.03.2022.

Director executiv,
Matei DRÎMBĂREAN



Întocmit,
Camelia Maria PRESECAN

DIRECȚIA JUDEȚEANĂ PENTRU CULTURĂ ALBA

CIF 4331503

ALBA IULIA, str. Regina Maria, nr. 20, jud. Alba

Trezoreria Municipiului Alba Iulia, jud. Alba

IBAN RO06TREZ00220E365000XXXX

PROCES VERBAL DE RECEPȚIE 298 / 2022

Întocmit astăzi, 07/03/2022, privind cererea 3779 din 25/02/2022
având aviz de începere a lucrărilor cu nr din

Semnat : cu semnatura
electronica extinsa, cf.
L 455/2001 si eIDAS

1. **Beneficiar:** COMUNA GARBOVA

2. **Executant:** Rasinariu Avram-Florin

3. **Denumirea lucrărilor recepționate:** RECEPȚIE TEHNICĂ—Plan Topografic întocmit în vederea, elaborării documentației pentru autorizarea lucrărilor de construcții privind: „REDUCEREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ ÎN TRANSPORTURI PRIN PROMOVAREA INFRASTRUCTURII PENTRU VEHICULELE DE TRANSPORT RUTIER NEPOLUANT DIN PUNCT DE VEDERE ENERGETIC STAȚII DE REÎNCĂRCARE PENTRU VEHICULELE ELECTRICE (1 STAȚIE), ÎN COMUNA GÂRBOVA, JUDEȚUL ALBA”

4. **Nominalizarea documentelor și a documentațiilor care se predau Oficiului de Cadastru și Publicitate Imobiliară ALBA conform avizului de începere a lucrărilor:**

Număr act	Data act	Tip act	Emitent
CU NR. 7	04.03.2022	act administrativ	PRIMARIA COMUNEI
DOCUMENTAȚIE	25.02.2022	înscris sub semnatura privată	Rasinariu Avram-Florin
PLAN	25.02.2022	ordonanță	Rasinariu Avram-Florin
CERT. URB.	11.01.2022	înscris sub semnatura privată	Rasinariu Avram-Florin

Așa cum sunt atașate la cerere.

5. Concluzii:

Pentru procesul verbal 298 au fost recepționate 1 propuneri:

* RECEPȚIE TEHNICĂ—Plan Topografic întocmit în vederea, elaborării documentației pentru autorizarea lucrărilor de construcții privind: „REDUCEREA EMISIILOR DE GAZE CU EFECT DE SERĂ ÎN TRANSPORTURI PRIN PROMOVAREA INFRASTRUCTURII PENTRU VEHICULELE DE TRANSPORT RUTIER NEPOLUANT DIN PUNCT DE VEDERE ENERGETIC STAȚII DE REÎNCĂRCARE PENTRU VEHICULELE ELECTRICE (1 STAȚIE), ÎN COMUNA GÂRBOVA, JUDEȚUL ALBA” PENTRU IMOBILUL ÎNSCRIS ÎN CFE 82552 GARBOVA.

6. Erori topologice față de alte entități spațiale:

Identificator	Tip eroare	Mesaj suprapunere
82552	Avertizare	Recepția 1611999: Imobilul TR-228-1 se suprapune cu terenul 82552 din stratul permanent!

Lucrarea este declarată **Admisă**

Inspector
ELENA MIHAELA RASA