

HARVÍZ S.A.

530153 Miercurea Ciuc, str.Salcâm nr.1

Tel.fax, mobil: 0266-313636, 0758-770040

E-mail, web: office@harviz.ro, www.harviz.ro

CUI: RO-24499588, Nr.înreg.: J2008000917191

Capital social subscris și vărsat: 3.100.000 lei

Cont bancar: RO91 OTPV 2600 0026 0760 RO01

Banca: OTP Bank Miercurea Ciuc

Operator de date cu caracter personal nr. 28726



APROBAT

Director General

BOGÁTI Csaba

SECȚIUNEA II CAIET DE SARCINI

I. SITUAȚIA EXISTENTĂ

Persoana juridică achizițoare este HARVIZ S.A. cu sediul la str. Salcâm nr. 1, Miercurea Ciuc, 530153, județul Harghita.

HARVIZ SA dorește achiziționarea serviciilor de furnizare a energiei electrice de JT și MT în calitate de consumator eligibil;

Punctele de consum, facturate pe medie tensiune sunt prezentate în Anexa 1 și reprezintă surse de apă, stații de pompare apă și ape uzate, stații de epurare, etc.

Datorită specificului activității, consumul orar de energie electrică nu se încadrează în bandă.

II. CERINȚELE CONTRACTULUI

Furnizarea energiei electrice se va face la un număr de 369 puncte de consum alimentate pe medie tensiune și joasă tensiune, prezentate în **Anexa nr. 1**:

CANTITATI:

Cantitate maximă necesară = 2.914 MWh/semestru (1.961 MWh – MT și 953 MWh – JT) din care:

- LOT 1 – Furnizare energie electrică MT SEAU Miercurea Ciuc (163 MWh/semestru) și SEAU Odorheiu Secuiesc (391 MWh/semestru): 554 MWh/semestru MT
- LOT 2 – Furnizare energie electrică MT și JT: 2.360 MWh/semestru (1.407 MWh/semestru – MT și 952 MWh/semestru – JT)

1. Nu se acceptă furnizarea energiei electrice în bandă, având în vedere specificul activității. Marja de dezechilibre acoperită de furnizor va fi obligatoriu de 100%;
2. Furnizorul va furniza toată cantitatea de energie electrică consumată efectiv de cumpărător, la punctele de consum prezentate în **Anexa 1**, indiferent de prognozele medii orare;
3. Pretul unitar oferit va fi, un pret total - lei/mwh- de tip monom, și va include toate tarifele specifice aferente livrării de energie electrică. Pretul va fi structurat pe componente (A+B+C+D+E), după cum urmează:

A. Preț pentru componenta nereglementată - care reprezintă prețul de livrare al energiei electrice – lei/MWh - preț oferit de fiecare operator economic participant;

COMPONENTE REGLEMENTATE-preturile vor fi:

B. Pret pentru transport, sistem, distribuție - lei/MWh - după cum urmează:

Nr.	Descriere	MT	JT
B=1+2+3	Preț transport, sistem, distribuție	166,47	406,49
1	Tarif transport – componenta de extragere a energiei electrice din rețea	36,45	36,45
2	Sistem, administrare OPCOM	14,70	14,70
3	Distribuție	115,32	355,34

C. Certificate verzi – 74,02 lei/MWh

D. Taxa de cogenerare – 13,60 lei/MWh

E. Acciza – 3,84 lei/MWh

NOTA

La încheierea contractelor subsecvente, prețurile pentru componentele reglementate vor fi actualizate cu prețurile în vigoare la data încheierii contractelor subsecvente și de câte ori va fi cazul în perioada derularii contractului subsecvent, pe baza de Acte adiționale.

4. Modificarea cantitatilor orare prognozate pentru ziua Z sa se poata face inainte cu 24 de ore (Z-1), pentru oricare din intervalele orare ale zilei Z pentru care se solicita modificarea;
5. Pe intreaga durata a contractului, furnizorul va emite lunar factura pentru energie electrică, în primele 15 zile lucratoare ale lunii următoare celei pentru care se efectueaza facturarea, aceasta fiind aferentă consumului contorizat, fără plata în avans și fără garanții . Factura se va transmite consumatorului prin intermediul sistemului național privind factura electronică, RO e-Factura. Determinarea cantitatilor de energie electrica furnizate se face pe baza indicatiilor grupurilor de masurare/ contoarelor instalate, pentru decontare, instalate de către „Operatorul de Distribuție”, la care se fac corecțiile în conformitate cu prevederile prezentului contract și a reglementarilor legale. Pentru perioadele de facturare în care indexul grupului de măsură de decontare se citește la intervale mai mari de o lună sau decalat față de începutul lunii, cantitatea de energie facturată se determină pe baza indexului grupului de măsurare transmis de către client în intervalul de timp și în condițiile comunicate de furnizor sau, în lipsa acestuia, pe baza conventiei de consum încheiata de catre furnizor cu consumatorul, elaborata de catre furnizor pe baza datelor puse la dispozitie de catre Operatorul de distributie. Regularizarea consumului se face periodic, prin citirea contorului de către Operatorul de Distribuție
6. Se va emite o singura factura pentru toate punctele de consum; factura va contine o anexa cu detaliile de facturare: denumire loc consum, cod eneltel, index nou, index vechi, diferenta index, etc.
7. Consumul energiei electrice reactive se face în baza facturii emise de furnizor conform inregistrarilor operatorului de distribuție al zonei, pentru fiecare loc de consum.
8. Furnizorul va încheia contracte cu operatorii in vederea asigurarii transportului energiei electrice pana la consumator;
9. Termenul de plata, scadent, a facturii va fi **de minim 30 de zile, de la data inregistrarii facturii.**
10. Termenul de plata fara aplicare de penalitati va fi de minim 60 de zile, de la primirea facturii;
11. Contractul de furnizare se încheie pe 6 luni.
12. La următoarele locuri de consum avem certificate de prosumator (17):
 LOT 1: Furnizare energie electrica MT SEAU Miercurea Ciuc si SEAU Odorheiu Secuiesc:
 - **7050221109096 din 05.06.2024.** – Statie de epurare ape uzate, Miercurea Ciuc Str. Primaverii FN – Putere instalata: 864,000 kW; Energie livrata: 150 MWh
 - **7050221109094 din 05.06.2024.** – Statie de epurare ape uzate, Odorheiu Secuiesc Str. II Rakoczi Ferenc FN – Putere instalata: 972,000 kW; Energie livrata: 300 MWh

LOT 2: Furnizare energie electrica MT si JT:

- **7050231214690 din 05.03.2024.** - Rezervoare inmagazinare apa potabila, Miercurea Ciuc Str. Dr. Denes Laszlo FN – Putere instalata: 14,300 kW; Energie produsa: 9,70 kW;
- **7050231214687 din 05.03.2024.** – Statie de epurare ape uzate, Siculeni Str. Principala FN – Putere instalata: 56,100 kW; Energie produsa: 34,80 kW;
- **7050231013749 din 04.03.2024.** – Cladire, Praid Str. Principala FN – Putere instalata: 14,300 kW; Energie produsa: 7 kW;
- **7050231214685 din 05.03.2024.** – Statii de epurare, statii de pompare, statii de tratare apa, rezervoare de apa, Danesti Str. Principala FN – Putere instalata: 48,400 kW; Energie produsa: 25 kW;
- **7050231013743 din 05.03.2024.** – Cladire, Carta, Ineu FN – Putere instalata: 6,600 kW; Energie produsa: 2,80 kW;
- **7050231013744 din 04.03.2024.** – Cladire, Tomesti Str. Principala FN – Putere instalata: 16,500 kW; Energie produsa: 8,50 kW;
- **7050231214686 din 05.03.2024.** – Statie de pompare apa potabila, Sandominic FN – Putere instalata: 37,400 kW; Energie produsa: 17 kW;
- **7050231013745 din 05.03.2024.** – Cladire, Sanmartin FN – Putere instalata: 9,900 kW; Energie produsa: 5,77 kW;
- **7050231013742 din 01.03.2024.** – Cladire, Tusnad Nou Str. Principala FN – Putere instalata: 5,500 kW; Energie produsa: 2,63 kW;
- **7050231013746 din 04.03.2024.** – Cladire, Vlahita Str. Turistilor nr. 66. – Putere instalata: 48,400 kW; Energie produsa: 28 kW;
- **7050231013747 din 04.03.2024.** – Cladire, Vlahita Str. Rakos nr. 2. – Putere instalata: 20,350 kW ; Energie produsa: 9 kW;
- **7050231214688 din 05.03.2024.** – Statie de tratare apa, Zetea, Izvoare Str. Izvoare FN – Putere instalata: 56,100 kW; Energie produsa: 29 kW;
- **7050231013748 din 04.03.2024.** – Cladire, Zetea FN – Putere instalata: 4,950 kW ; Energie produsa: 2 kW;
- **7050240401592 din 28.05.2024.** – Statie de pompare apa potabila, Bradesti, Tarnovita Str. Tarnovita FN – Putere instalata: 34,100 kW; Energie produsa: 12 kW;
- **7050221109116 din 19.06.2024.** – Statie de epurare ape uzate, Madaras FN – Putere instalata: 311,040 kW; Energie produsa: 205 kW

III. OBLIGATIILE FURNIZORULUI

1. Să dețină licență de furnizare a energiei electrice și să respecte prevederile acesteia;
2. Sa furnizeze energia electrica la parametrii prevazuti in standardul de performanta in vigoare;
3. Furnizorul, in baza contractului de distributie, va asigura intermedierea relatiei intre consumator si operatorul de distributie, in conformitate cu Conditiiile asociate licentei de furnizare a energiei electrice, aprobate prin Ordinul ANRE 8/2014, cu modificarile si completarile ulterioare, precum si cu prevederile Standardului de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gaze naturale, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 83/2021 , pentru îndeplinirea de către operatorul de distributie a obligatiilor ce ii revin conform legislatiei aplicabile privind:
 - a) asigurarea, în punctele de delimitare, a parametrilor de calitate ai energiei electrice, respectiv tensiunea și frecvența la valorile nominale, cu abaterile prevăzute în reglementările în vigoare, în concordanță cu prevederile “Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice” in vigoare (Ord. ANRE 46/2021 cu

- modificările și completările ulterioare) și cu condițiile din avizele tehnice de racordare și convențiile de exploatare în vigoare;
- b) să gestioneze grupurile de măsură și să asigure echipamente de măsură în conformitate cu reglementările legale în vigoare, inclusiv instalarea, verificarea, întreținerea, repararea și înlocuirea grupurilor de măsură, asigurând funcționarea corectă a echipamentelor de măsurare a energiei electrice conform reglementărilor legale în vigoare;
 - c) să stabilească împreună cu consumatorul eligibil datele și duratele reviziilor programate și să efectueze reviziile programate ale echipamentelor și instalațiilor de racordare, conform prescripțiilor energetice în vigoare cu respectarea prevederilor legale aplicabile în vigoare;
 - d) să anunțe consumatorul eligibil despre întreruperile programate în furnizarea energiei electrice, conform prevederilor legale în vigoare inclusiv celor prevăzute în Standardul de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
 - e) să asigure continuitate în alimentarea cu energie electrică a punctelor de consum în limitele nivelului de siguranță, durata maximă de restabilire a alimentării în cazul unor avarii în instalațiile operatorului de distribuție fiind în concordanță cu prevederile avizelor tehnice de racordare/certificatelor de racordare, corelat cu prevederile Standardului de performanță pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, în vigoare (Ord. ANRE 46/2021 cu modificările și completările ulterioare);
 - f) să citească contoarele, cu respectarea reglementărilor în vigoare, și să transmită datele de măsurare în vederea decontării consumului de energie electrică în formatul stabilit de ANRE prin Ordin ANRE 25/2021, în termen de maximum 8 zile lucrătoare, calculat de la ultima zi calendaristică a fiecărei luni contractuale.;
4. Completarea contractului cu noi locuri de consum se face numai cu acordul prealabil al furnizorului. În acest caz, beneficiarul are obligația de a notifica furnizorul cu cel puțin 15 zile înainte și de a transmite acestuia, conform legislației în vigoare, avizul tehnic de racordare și declarația pe propria răspundere privind deținerea unui drept locativ, respectiv faptul că nu există litigii locative cu privire la spațiul pentru care se solicită încheierea contractului
 5. Furnizorul are obligația să asigure măsurarea energiei electrice, verificarea grupurilor de măsurare, citirea contoarelor și transmiterea valorilor măsurate către entitățile autorizate să primească aceste date, conform reglementărilor în vigoare;
 6. *Furnizorul se obligă să asigure gratuit achizitorului consultanță în ridicarea diagramelor de sarcină*
 7. Furnizorul are obligația să transmită pentru perioada de facturare în format excel facturile cumulate pentru toate punctele de consum.

IV. Servicii asociate contractului de furnizare

Condițiile de exploatare

Funcție de delimitarea instalațiilor electrice operatorul de distribuție va interveni la remedierea avariilor pe baza reclamațiilor și sesizărilor HARVIZ S.A. adresate furnizorului, asigurând, astfel, nivelul de siguranță prevăzut în avizul energetic al fiecărui punct de consum.

În acest fel, furnizorul va trebui să țină seama de efectele negative generate de întreruperile în furnizarea energiei electrice asupra funcționării sistemelor publice de alimentare cu apă și canalizare, asupra procesului tehnologic de epurare a apelor uzate și asupra sănătății populației, anume:

☞ dereglarea întregului proces tehnologic de tratare a apelor potabile sau uzate; reluarea proceselor la parametrii cantitativi și calitativi existenți în momentul întreruperii necesită perioade lungi de timp;

- ☞ avarii importante ale rețelelor de distribuție a apei, datorate fenomenelor hidraulice;
- ☞ perturbarea gravă a vieții sociale și creșterea riscului de apariție a îmbolnăvirilor pentru populația deservită de pe toată raza de operare a HARVIZ SA;
- ☞ imposibilitatea recuperării pierderilor de producție.
- ☞ producerea de poluări accidentale asupra mediului, cu afectarea apelor de suprafață și a solurilor prin descărcări de ape uzate neepurate (în emisarii naturale sau direct în sol), producerea de inundații ale arterelor de circulație și în zonele adiacente stațiilor de pompare, poluarea plajelor și a apelor de băi în zonele litorale, etc.

Întocmit,
Xantus Ágnes
Responsabil achiziții

