

Ofertă-tip furnizare de energie electrică dedicată microîntreprinderilor cu un consum anual estimat sub 100.000 kWh

- Furnizor:** Verbund Wind Power Romania S.R.L., o societate cu răspundere limitată organizată conform legislației din România, cu sediul social în mun. București, Sectorul 2, Str. Tudor Arghezi, nr. 8, spațiul C, etaj 7, România, înregistrată la Registrul Comerțului sub numărul de înregistrare J2008008824400, având cod unic de înregistrare (CUI) 23920351, telefon +40 (0)310 8086 44, fax: +40 (0)310 8086 47, e-mail: office@verbund-windpower.com, cont bancar deschis la Raiffeisen Bank, SMB (RON) IBAN RO43 RZBR 0000 0600 1897 9609, BIC RZBRROBU Raiffeisen Bank.
- Aspecte generale privind plafonarea prețurilor de furnizare a energiei electrice**
În conformitate cu prevederile Ordonanței de urgență nr. 6/2025 privind măsurile aplicabile clienților finali din piața de energie electrică în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, respectiv măsurile aplicabile clienților finali din piața de gaze naturale în perioada 1 aprilie 2025-31 martie 2026, precum și pentru modificarea și completarea unor acte normative din domeniul energiei („OUG 6/2025”), în perioada 1 aprilie 2025-30 iunie 2025, clienții noncasnici de energie electrică beneficiază de prevederile OUG 6/2025 privind plafonarea prețurilor finale facturate de către furnizorii de energie electrică.
- Obiectul ofertei:** furnizare de energie electrică la locul/locurile de consum ale microîntreprinderilor¹ cu un consum anual estimat sub 100.000 kWh.
- Data întocmire ofertă:** 31.03.2025.
- Perioada de valabilitate a ofertei:** prezenta ofertă este valabilă în perioada 01.04.2025-30.06.2025.
- Perioada de aplicare a ofertei:** între data încheierii contractului de furnizare a energiei electrice în baza și în condițiile prezentei oferte și data de 30.06.2025.
- Tipul clientului care poate opta pentru ofertă:** microîntreprinderi cu un consum anual estimat sub 100.000 kWh.
- Perioada de facturare:** factura se va emite lunar.
- Prețul final facturat**

9.1 Sub condiția ca prevederile OUG 6/2025 privind plafonarea prețurilor de furnizare a energiei electrice pentru microîntreprinderi să rămână în vigoare (astfel cum acestea sunt reglementate la data întocmirii prezentei oferte) atât pe parcursul perioadei de valabilitate a ofertei cât și pe parcursul perioadei de aplicare a ofertei, prețul final facturat („PFF”) va fi reprezentat de suma dintre Componenta 1 a PFF și Componenta 2 a PFF, după cum urmează:

Componentă	Preț final aferent componentei – exprimat în lei/ kWh (TVA inclus)	Beneficiari	Procent (%) din consumul lunar acoperit de componentă
Componenta 1 a PFF	1,00	Microîntreprinderi cu un	85% din consumul lunar realizat la locul/ locurile de

¹ **Microîntreprindere** înseamnă întreprinderea care are până la 9 salariați și realizează o cifră de afaceri anuală netă sau deține active totale de până la 2 milioane euro, echivalent în lei.

		consum anual estimat sub 100.000 kWh	consum, diferența până la 100% urmând a fi facturată la prețul final aferent Componentei 2 a PFF
Componenta 2 a PFF	1,30		15% din consumul lunar realizat la locul/ locurile de consum

9.2 Orice modificare a plafoanelor de preț și/ sau a procentelor corespunzătoare a consumului lunar acoperit de plafoanele de preț al energiei electrice aplicabile microîntreprinderilor conform OUG 6/2025 pe parcursul perioadei de valabilitate a ofertei sau pe parcursul perioadei de aplicare a ofertei va conduce automat la actualizarea corespunzătoare a condițiilor economice din prezenta ofertă.

9.3 Prețul final facturat (**PFF**) va fi calculat în baza următoarei formule:

$$\mathbf{PFF = Componenta 1 a PFF + Componenta 2 a PFF}$$

9.4 Fiecare dintre Componenta 1 a PFF și Componenta 2 a PFF (în continuare, denumite împreună „**Componente**”, iar individual „**Componentă**”) va avea următoarea structură:

$$\mathbf{Componentă [lei/kWh] = [(PE (inclusiv TG)+(TL + TS + TD)] + (TCogen + CV + TcFD + acciza + TVA), unde:$$

PE - prețul energiei electrice active (care include componenta de achiziție a energiei electrice și componenta de furnizare)

TG – tarif de introducere energie electrică în rețea

TD - tarif reglementat pentru serviciul de distribuție (corespunzător zonei de distribuție în care se află locul de consum și nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre instalațiile operatorului de distribuție și cele ale clientului)

TL - tarif reglementat de extragere energie electrică din rețea

TS - tarif reglementat pentru servicii de sistem

T_{Cogen} - contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență

CV – contravaloare certificate verzi

T_{cFD} - contribuția aferentă schemei de sprijin de tipul contractelor pentru diferență

TVA – taxă pe valoarea adăugată

TD, TL și TS – tarifele reglementate pentru serviciile de rețea

TL + TS + TD = componenta de rețea/sistem

PE + (TL + TS + TD) – prețul de furnizare a energiei electrice

T_{Cogen} + CV + T_{cFD} + acciza +TVA = valoarea unitară a impozitelor, comisioanelor, taxelor și contribuțiilor

Componentele prețului final facturat sunt detaliate în tabelele 1 și 2.

9.5 În cazul modificării tarifelor reglementate pentru serviciile de rețea facturate furnizorului de către operatorul de rețea, respectiv tariful pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

corespunzător nivelului de tensiune aferent punctului de delimitare dintre instalațiile operatorului de distribuție și cele ale clientului (**TD**), tariful pentru serviciul de transport - componenta de extragere a energiei electrice din rețea (**TL**) și tariful pentru serviciul de sistem (**TS**), noile valori se aplică în factură de la data intrării lor în vigoare, cu notificarea clientului de către furnizor.

9.6 În cazul apariției unui act normativ de modificare a valorii unitare a impozitelor, comisiunelor, taxelor și contribuțiilor stabilite prin dispozițiile legale în vigoare, noile valori se aplică în factură de la data intrării lor în vigoare, cu notificarea clientului de către furnizor.

9.7 La data intrării în vigoare a prevederilor legale ce instituie o nouă taxă/un nou impozit, respectiv la data abrogării prevederilor legale ce instituie o taxă existentă/un impozit existent, modificarea se reflectă în factură de la aceeași dată, cu notificarea clientului de către furnizor.

9.8 În situațiile prevăzute la punctele 9.5, 9.6 și 9.7 de mai sus, notificarea se consideră efectuată prin înscrierea acestor modificări pe factura de energie electrică.

9.9 Energia electrică reactivă se plătește de către client conform dispozițiilor legale în vigoare.

9.10 Structura fiecărei Componente este prevăzută în tabelele de la finalul prezentei oferte-tip.

10. Descrierea serviciilor oferite prin ofertă: furnizare de energie electrică la locul/locurile de consum ale microîntreprinderilor cu un consum anual estimat sub 100.000 kWh.

11. Termenele, modalitățile și condițiile de plată a facturii:

11.1 **Termenul de plată a facturii:** scadența facturii este de **[7] zile calendaristice** de la data primirii acesteia.

11.2 **Modalitățile de plată a facturii:** factura poate fi achitată prin virament bancar în contul specificat în factură sau prin mandat poștal.

11.3 **Condițiile de plată a facturii:** neachitarea de către clientul final, în termenul scadent, a facturii reprezentând contravaloarea consumului de energie electrică aferent unui loc de consum, duce la: (i) **înteruperea alimentării cu energie electrică**, care se face după transmiterea de către furnizor către client a unui preaviz scris de deconectare a locului de consum, cu minimum 5 zile lucrătoare înainte de data prevăzută pentru întreruperea alimentării cu energie electrică, și (ii) aplicarea de către furnizor clientului de **dobânzi penalizatoare** în cuantum de **[1]% / zi de întârziere** raportat la suma scadentă dar neachitată, cu mențiunea că **valoarea maximă a dobânzilor penalizatoare poate depăși cuantumul sumelor datorate**.

12. Opțiunile privind modul de transmitere a facturii: prin sistemul național de facturare electronică (e-Factură), conform actelor normative incidente în vigoare.

13. Data-limită de încheiere a contractului de furnizare pe baza ofertei: 30.06.2025.

14. Durata contractului, condițiile de reînnoire/prelungire și de încetare a prestării serviciilor și a contractului:

14.1 **Durata contractului:** determinată, de la data intrării în vigoare a contractului de furnizare a energiei electrice² până la data de 30.06.2025.

14.2 **Condițiile de reînnoire/prelungire:** durata contractului poate fi prelungită numai prin acordul părților.

14.3 **Condițiile de încetare a prestării serviciilor și a contractului.** Contractul de furnizare încetează: (i) la încetarea perioadei de valabilitate a contractului, (ii) prin acordul de voință al părților contractante, (iii) prin denunțarea unilaterală de către client, cu o notificare prealabilă de minim [21] de zile calendaristice

² Data intrării în vigoare a contractului de furnizare va fi stabilită și comunicată ulterior clientului, în funcție de circumstanțele concrete aplicabile.

și respectarea legislației aplicabile, (iv) prin rezilierea de către furnizor în baza unei notificări de reziliere a contractului transmisă clientului cu minimum 15 zile înainte de data rezilierii, în cazul neîndeplinirii de către client a obligațiilor sale contractuale, (v) în situația schimbării furnizorului, după notificarea furnizorului actual, conform legislației aplicabile, (vi) la data expirării/retragerii licenței de furnizare a energiei electrice a furnizorului, (vii) în alte cazuri prevăzute de lege.

15. Modalitatea de acceptare a ofertei: prin e-mail la: operations@axpo.ro; sales@axpo.ro.

16. Documentele necesare pentru încheierea contractului de furnizare energie electrică:

- a) certificatul de înregistrare la Registrului Comerțului al solicitantului;
- b) copia actului de identitate al reprezentantului solicitantului;
- c) un document din care să rezulte dreptul/ puterile de reprezentare ale reprezentantului solicitantului (certificat constatator de bază de la Registrul Comerțului pentru solicitant, actul constitutiv/ statutul la zi al solicitantului etc.)
- d) acordul solicitantului pentru încheierea contractului de furnizare energie electrică în care trebuie să se regăsească opțiunea sa privind oferta aleasă;
- e) declarație pe proprie răspundere a solicitantului (i) privind deținerea unui drept locativ, cu precizarea calității sale (proprietar/coproprietar, chiriaș, etc.), și (ii) privind faptul că nu există litigii locative cu privire la spațiul pentru care se solicită încheierea contractului, iar în cazul în care se dovedește contrariul, exprimarea acordului pentru rezilierea contractului, cu posibilitatea actualizării declarației, dacă este cazul, atât prin mijloace de comunicare la distanță, cât și prin acord tacit;
- f) în cazul locurilor de consum existente, ultima factură de energie electrică emisă clientului final pentru locul/locurile de consum care va/vor face obiectul contractului de furnizare;
- g) în cazul locurilor de consum noi, o declarație scrisă a solicitantului prin care acesta estimează (raportat la durata contractului de furnizare) consumul lunar mediu de energie electrică (în continuare „CLM”), exprimat în kWh/lună, pentru locul nou / locurile noi de consum care va/vor face obiectul contractului de furnizare. În acest caz, în situația în care cantitatea lunară efectiv consumată de client (în continuare “CLEC”) depășește CLM cu mai mult de 50%, furnizorul va avea dreptul să obțină de la client, pe lângă contravaloarea energiei electrice efectiv consumate în luna respectivă, plata unei penalități care va fi calculată utilizând următoarea formulă: **$penalitatea = 2 * [CLEC - (CLM + 50\% \text{ din } CLM)] * 1,00 \text{ lei/kWh}$** .
- h) alte documente, dacă este cazul.

17. Comisioane percepute pentru încetarea contractului de furnizare înainte de data de încetare prevăzută în contract sau schimbarea furnizorului: nu este cazul.

18. Garanții solicitate de furnizor: în vederea evitării riscurilor de neplată a consumului de energie electrică, clientul final trebuie să constituie în favoarea furnizorului, în termen de maxim 10 zile calendaristice de la data încheierii contractului, **o garanție financiară** în cuantum egal cu **triplul valorii ultimei facturi de energie electrică** emisă clientului final pentru locul/locurile de consum care va/vor face obiectul contractului de furnizare sau, în cazul unui loc nou / unor locuri noi de consum, **triplul valorii CLM³** conform declarației prevăzute la pct. 16, litera g) de mai sus, după caz. Tipul garanției

³ În cazul unui loc nou / unor locuri noi de consum, garanția financiară (“GF”) va fi calculată după cum urmează: **$GF = 3 * (85\% \text{ din } CLM * 1,00 \text{ lei/kWh} + 15\% \text{ din } CLM * 1,30 \text{ lei kWh})$** .

financiare va fi stabilit de către furnizor și client (de exemplu, bilet la ordin avalizat de o instituție bancară, depunerea garanției prin virament bancar în contul furnizorului, scrisoare de garanție bancară etc.).

În cazul în care prezenta ofertă-tip este acceptată (conform celor prevăzute în cuprinsul său), avem rugămintea să ne transmiteți o confirmare scrisă, angajantă, până la data expirării perioadei de valabilitate a ofertei. În urma primirii acceptului dumneavoastră, veți fi contactat(ă) de către un reprezentant de al nostru pentru a vă solicita documentele necesare întocmirii contractului de furnizare a energiei electrice.

Pentru mai multe informații privind condițiile generale de contractare ale serviciului de furnizare a energiei electrice, vă rugăm să consultați site-ul nostru la următorul link: <https://www.verbund.ro/ro/informatii>

Vă mulțumim,

Echipa Verbund Wind Power Romania S.R.L.

TABEL 1 – Structura Componentei 1 a PFF

Operator de distribuție	a. Preț energie electrică activă (inclusiv TG)			b. Componenta de rețea/sistem (TL+TS+TD)					c. Preț de furnizare a energiei electrice (a+b)	d. Valoare impozite, comisioane, taxe și contribuții în vigoare					Preț final aferent (c+d)
				Tarif reglementat de extragere energie electrică din rețea (TL)	Tarif reglementat pentru servicii de sistem (TS)	Tarif de distribuție (TD)				Contravaloare certificate verzi (CV)	Contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență (TCogen)	Contribuția aferentă schemei de sprijin de tipul CfD (TCfD)	Acciză client noncasnic	TVA	
	joasă tensiune (JT)	medie tensiune (MT)	întă tensiune (IT)			joasă tensiune (JT)	medie tensiune (MT)	Întă tensiune (IT)							
DEER Muntenia Nord	0,364998	0,601098	0,681788	0,033030	0,011510	0,236100	0,080690	0,034140	0,760468	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,159664	1,000000
Rețele Electrice Muntenia Sud	0,421848	0,629748	0,693268	0,033030	0,011510	0,207900	0,063520	0,022660	0,760468	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,159664	1,000000
Rețele Electrice Banat	0,421848	0,629748	0,693268	0,033030	0,011510	0,207900	0,063520	0,022660	0,760468	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,159664	1,000000
Rețele Electrice Dobrogea	0,421848	0,629748	0,693268	0,033030	0,011510	0,207900	0,063520	0,022660	0,760468	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,159664	1,000000
Distributie Energie Oltenia	0,352398	0,579788	0,671478	0,033030	0,011510	0,227390	0,091690	0,044450	0,760468	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,159664	1,000000
DEER Transilvania Sud	0,364998	0,601098	0,681788	0,033030	0,011510	0,236100	0,080690	0,034140	0,760468	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,159664	1,000000
DEER Transilvania Nord	0,364998	0,601098	0,681788	0,033030	0,011510	0,236100	0,080690	0,034140	0,760468	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,159664	1,000000
Delgaz Grid	0,362698	0,602448	0,679898	0,033030	0,011510	0,239750	0,077450	0,036030	0,760468	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,159664	1,000000

*Toate valorile sunt exprimate în lei/ kWh

**Valorile prezentate sunt cele în vigoare la data întocmirii prezentei oferte și se pot modifica prin raportare la cadrul de reglementare.

TABEL 2 - Structura Componentei 2 a PFF

Operator de distribuție	a. Preț energie electrică activă (inclusiv TG)			b. Componenta de rețea/sistem (TL+TS+TD)					c. Preț de furnizare a energiei electrice (a+b)	d. Valoare impozite, comisioane, taxe și contribuții în vigoare					Preț final Aferent (c+d)
				Tarif reglementat de extragere energie electrică din rețea (TL)	Tarif reglementat pentru servicii de sistem (TS)	Tarif de distribuție (TD)				Contravaloare certificate verzi (CV)	Contribuția pentru cogenerare de înaltă eficiență (TCogen)	Contribuția aferentă schemei de sprijin de tipul CfD (TCfD)	Acciză client noncasnic	TVA	
	joasă tensiune (JT)	medie tensiune (MT)	înaltă tensiune (ÎT)			joasă tensiune (JT)	medie tensiune (MT)	înaltă tensiune (ÎT)							
DEER Muntenia Nord	0,617099	0,853199	0,933889	0,033030	0,011510	0,236100	0,080690	0,034140	1,012569	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,207563	1,300000
Rețele Electrice Muntenia Sud	0,673949	0,881849	0,945369	0,033030	0,011510	0,207900	0,063520	0,022660	1,012569	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,207563	1,300000
Rețele Electrice Banat	0,673949	0,881849	0,945369	0,033030	0,011510	0,207900	0,063520	0,022660	1,012569	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,207563	1,300000
Rețele Electrice Dobrogea	0,673949	0,881849	0,945369	0,033030	0,011510	0,207900	0,063520	0,022660	1,012569	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,207563	1,300000
Distributie Energie Oltenia	0,604499	0,831889	0,923579	0,033030	0,011510	0,227390	0,091690	0,044450	1,012569	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,207563	1,300000
DEER Transilvania Sud	0,617099	0,853199	0,933889	0,033030	0,011510	0,236100	0,080690	0,034140	1,012569	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,207563	1,300000
DEER Transilvania Nord	0,617099	0,853199	0,933889	0,033030	0,011510	0,236100	0,080690	0,034140	1,012569	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,207563	1,300000
Delgaz Grid	0,614799	0,854549	0,931999	0,033030	0,011510	0,239750	0,077450	0,036030	1,012569	0,072542	0,003500	0,000206	0,003620	0,207563	1,300000

*Toate valorile sunt exprimate în lei/ kWh

**Valorile prezentate sunt cele în vigoare la data întocmirii prezentei oferte și se pot modifica prin raportare la cadrul de reglementare.

Verbund

Județele în cadrul cărora operează operatorii de distribuție sunt:

- *Rețele Electrice Banat*: Caraș-Severin, Timiș, Hunedoara, Arad - <https://www.reteleelectrice.ro/>
- *Rețele Electrice Muntenia Sud*: Ilfov, București, Giurgiu - <https://www.reteleelectrice.ro/>
- *Rețele Electrice Dobrogea*: Călărași, Ialomița, Tulcea, Constanta - <https://www.reteleelectrice.ro/>
- *Delgaz Grid*: Botoșani, Suceava, Neamț, Vaslui, Iași, Bacău - <https://delgaz.ro/>
- *Distribuție Energie Electrica Romania Transilvania Sud*: Mureș, Alba, Sibiu, Brașov, Covasna, Harghita - <https://www.distributie-energie.ro/>
- *Distribuție Energie Electrica Romania Transilvania Nord*: Cluj, Bistrița-Năsăud, Maramureș, Sălaj, Bihor, Satu Mare - <https://www.distributie-energie.ro/>
- *Distribuție Energie Electrica Romania Muntenia Nord*: Vrancea, Galați, Brăila, Prahova, Dâmbovița, Buzău - <https://www.distributie-energie.ro/>
- *Distribuție Energie Oltenia*: Dolj, Argeș, Olt, Teleorman, Mehedinți, Gorj, Vâlcea - <https://www.distributieoltenia.ro/ro>