



**Societatea pe Acțiuni**  
**„RETELELE ELECTRICE DE DISTRIBUȚIE NORD”**

MD 3100, mun. Bălți, str. Ștefan cel Mare, 180  
„A” tel: +373 231 53100, fax: +373 231 53118  
email: anticamera@rednord.md; www.rednord.md  
IDNO 1003602006563 Cod TVA 1200555

Nr. SE-01/154 din 31.01.2024

**Dlul Veaceslav UNTILĂ,**  
**Director general,**  
**Agenția pentru Reglementare în Energetică,**  
*mun. Chișinău, str. A. Pușkin, 52/A, MD-2005*

**Solicitare privind aprobarea tarifelor**

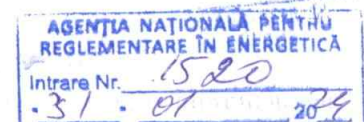
Prin prezenta, conform pct.35 din Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr.64/2018 din 22.02.2018, publicată în MO nr.77-83/374 din 09.03.2018, S.A. „RED-Nord” solicită actualizarea tarifului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice pentru anul 2023 și aprobarea tarifului pentru anul 2024.

Factorii principali care au influențat la solicitarea privind calculul tarifului sunt:

- Prețurile de procurare a energiei electrice conform contractului cu S.A. „Energocom” nr.041223EGC/RN din 28.12.2023, aferent procurării de energie electrică pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică;
- Costurile suplimentare aferente acoperirii dezechilibrelor provocate de operatorul sistemului de distribuție în sistemul energetic național, conform contractului cu Î.S. „Moldelectrica” nr.13PRE din 30.06.2021;
- Fluctuația cursului de schimb al valutei naționale și evoluția indicelui prețurilor de consum conform Prognostului preliminar a principalilor indicatori macroeconomici pentru anii 2023-2026 (din 16.10.2023);
- Plata fixă în mărime de 0,010 lei/kWh, conform Hotărârii Guvernului nr.1064 din 27.12.2023 cu privire la aprobarea Programului privind implementarea schemei de obligații în domeniul eficienței energetice pentru perioada 2024-2026;
- Majorarea salariului minim pe țară începând cu 1 ianuarie 2024, în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr.985 din 6 decembrie 2023.

Un impact semnificativ asupra tarifului pentru prestarea serviciului de distribuție este faptul că începând cu data de 01 iunie 2022, odată cu intrarea în vigoare a Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 283/2020 din 07 august 2020, la costul consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică se adaugă cheltuieli suplimentare legate de acoperirea dezechilibrelor provocate de operatorul sistemului de distribuție în sistemul energetic național. Având în vedere că facturile pentru dezechilibrele din anul 2022 au fost emise și validate în anul 2023, au fost recalculat devierile tarifare pentru anul 2022, acestea având impact asupra tarifului actualizat pentru anul 2023 și a tarifului calculat pentru anul 2024.

Capital social 245379280MDL; IBAN MD70VI222400001171264MDL  
BC „Victoriabank” SA fil. nr. 1 mun. Bălți; Codul băncii VICBMD2X740



*Anexe:*

1. Calculul tarifului mediu actualizat pentru serviciul de distribuție a energiei electrice pentru anul 2024.
2. Calculele tarifelor actualizate de distribuție a energiei electrice, diferențiate pe nivele de tensiune pentru anul 2024.

S.A. „RED-Nord” exprimă acordul privind plasarea pe pagina web a numelui, prenumelui și semnăturilor persoanelor responsabile, angajați ai S.A. ”RED-Nord”, care au participat la perfectarea documentelor privind calculul tarifului la serviciul de distribuție a energiei electrice.

**Cu respect,**

**Director general interimar  
S.A.,„RED-Nord”**

Digitally signed by Lopotencu Romeo  
Date: 2024.01.31 15:59:22 EET  
Reason: MoldSign Signature  
Location: Moldova

**Romeo LOPOTENCU**  


*Ex.Director financiar  
Victoria Tcaci  
Tel: 0231 53135  
e-mail: [victoria.tcaci@rednord.md](mailto:victoria.tcaci@rednord.md).*

**Calculul tarifului mediu anual pentru serviciul de distribuție a energiei electrice  
prestat de S.A., „RED Nord”**

Indicii	Simbol	Unitatea de măsură	Tarif 2024 prognost	
			total	bani/ kWh
<b>Energia electrică distribuită</b>	<b>ED</b>	<b>mii kWh</b>	<b>858 790,8</b>	
Prețul de procurare pierderi distribuție		bani/kWh	154,36	
Tariful pentru serviciul de transport al Δ distribuție		bani/kWh	20,1	
Consum tehnologic și pierderi în rețelele de distribuție		%	7,45	
		mii kWh	69 086,7	
Prețul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	174,46	
<b>Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică</b>	<b>CPD</b>	<b>mii lei</b>	<b>120 531,7</b>	<b>14,04</b>
<b>Amortizarea mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale</b>	<b>UAD</b>	<b>mii lei</b>	<b>169 359,2</b>	<b>19,72</b>
Cursul de schimb		lei/\$	18,93	
Rata reglementată a rentabilității activelor	Rr	%	11,71	
Investiții anuale		mii lei	220 510,6	
Amortizarea anuală a investițiilor		mii lei	12 555,9	
Valoarea de intrare a activelor noi (toti anii)	VIAD	mii lei	2 842 711,5	
Amortizarea mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale noi	UADi	mii lei	169 359,2	
Amortizarea acumulată a imobilizărilor noi	DF	mii lei	1 292 719,7	
Valoarea netă a investițiilor	VNADi	mii lei	1 549 991,8	
<b>Rentabilitatea activelor</b>	<b>RA</b>	<b>mii lei</b>	<b>181 504,0</b>	<b>21,13</b>
<b>Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție</b>	<b>CID</b>	<b>mii lei</b>	<b>278 318,0</b>	<b>32,41</b>
<b>Cheltuieli materiale</b>	<b>CMD</b>	<b>mii lei</b>	<b>13 858,8</b>	<b>1,61</b>
Indicele prețului cu amănuntul al SUA	HICP	%	2,00	
Modificarea numărului locurilor de consum	ΔNC	%	0,00	
<b>Cheltuieli aferente remunerării muncii</b>	<b>CRD</b>	<b>mii lei</b>	<b>263 161,4</b>	<b>30,64</b>
Indicele prețului de consum în Republica Moldova	IPCM	%	5,0	
Indicele creșterii medii anuale a salariului minim garantat în sectorul real		%	25,0	
<b>Cheltuieli aferente întreținerii și exploatarii</b>	<b>CIED</b>	<b>mii lei</b>	<b>1 297,7</b>	<b>0,15</b>
<b>Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite</b>	<b>CED</b>	<b>mii lei</b>	<b>78 429,3</b>	<b>9,13</b>
<i>inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii</i>		<i>mii lei</i>	89 001,9	
<b>Consumurile și cheltuielile nemijlocit aferente procesului de distribuție</b>	<b>CDD</b>		<b>646 638,1</b>	<b>75,30</b>
<b>Alte consumuri și cheltuieli</b>	<b>ACD</b>	<b>mii lei</b>	<b>81 865,4</b>	<b>9,53</b>
inclusiv:				
<b>Cheltuieli comerciale, generale și administrative</b>	<b>CGA</b>	<b>mii lei</b>	<b>68 318,1</b>	<b>7,96</b>
<i>inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii</i>		<i>mii lei</i>	20 373,0	
Necesitatea în fond de rulment	α	zile	10	
<b>Alocația aferentă fondului de rulment</b>	<b>CFR</b>	<b>mii lei</b>	<b>1 760,7</b>	<b>0,21</b>
<b>Taxe și impozite</b>	<b>T</b>	<b>mii lei</b>	<b>3198,7</b>	<b>0,37</b>
<b>Plata fixă</b>		<b>mii lei</b>	<b>8 587,9</b>	<b>1,00</b>
Devieri tarifare, anul precedent	Dev	mii lei	-2214,29	-0,26
<b>Total cost de distribuție</b>	<b>CD</b>	<b>mii lei</b>	<b>730 717,8</b>	<b>85,09</b>
<b>Costul serviciilor de distribuție</b>	<b>CSD</b>	<b>mii lei</b>	<b>912 221,9</b>	<b>106,22</b>

**Calculul tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de catre S.A. „RED Nord”,  
diferențiate pe nivele de tensiune la un kWh energie electrică distribuită**

Indicatori	Simbol	U.M.	Proiect tarif 2024		
			Total (mediu)	incl. pe nivel de tensiune:	
				medie	joasă
Valoarea de bilanț a activelor (30.09.2023)	VBAD	mii lei	2 008 364	599 556	1 408 808
Energie electrică distribuită	ED	MWh	858 791	160 749	698 042
Consum tehnologic și pierderi de energie electrică	CPD	%	7,45	1,29	6,16
		MWh	69 086,70	11 969	57 118
Costul mediu de procurare a energiei pt acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	174,46		
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	120 532	20 881	99 650
Amortizarea mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale	UAD	mii lei	169 359	50 559	118 800
Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	278 318	83 086	195 232
Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite	CED	mii lei	78 429	14 680	63 749
Alte consumuri și cheltuieli	ACD	mii lei	81 865	15 324	66 542
Devieri tarifare din anul precedent	Dev	mii lei	-2 214	-414	-1 800
Costurile activității de distribuție	CD	mii lei	730 718	184 945	545 773
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	181 504	54 184	127 320
Venitul de la prestarea serviciului de distribuție	VD	mii lei	912 222	239 129	673 093
Tariful pentru serviciul de distribuție	TD	bani/kWh	106,22	27,84	124,27

**Procurările de energie electrică pentru acoperirea  
consumului tehnologic și a pierderilor tehnice de energie electrică**

**anul 2024 prognoză**

*(conform Contractului nr.041223EGC/RN din 28.12.2023)*

*(conform Contractului nr.13PRE din 30.06.2021)*

Perioada	Sursa	Cantitatea de energie electrică	Prețul de procurare			Costul energiei electrice		
		mii kWh	cenți/kWh	bani ron/kWh	bani/kWh	mii \$	mii lei ron	mii lei
<b>2024</b>	ZAO " Moldavskaya GRES"	48 948,369	6,66		126,074	3 259,961		61 711,07
	S.N. Nuclearelectrica S.A.	1 805,309		46,81300	181,802		845,12	3 282,09
	S.P.E.E.H. „Hidroelectrică S.A.”	9 123,088		46,81300	181,802		4 270,79	16 585,94
	OPCOM S.A.	9 209,974		65,000	252,432		5 986,48	23 248,97
	Dezechilibrul negativ	3 505,29			208,635			7 313,27
	Dezechilibrul pozitiv	-7 023,20			78,256			-5 496,04
	<b>TOTAL</b>	<b>69 086,74</b>			<b>154,36</b>			<b>106 645,30</b>