



## Societatea pe Acțiuni „CET-Nord”

Republica Moldova, 3100, mun. Bălți, str. Ștefan cel Mare, 168  
tel. (+373-231) 53-359, 88-359,  
E-mail: office@cet-nord.md, www.cet-nord.md  
IBAN: MD39VI022510100000013MDL  
BC VICTORIABANK SA, filiala nr.1  
mun. Bălți, BIC VICBMD2X740  
IDNO 1002602003945, Capitalul social :117 074 300 lei

Nr. 310-08/1184 din 17.08.2022  
La nr. 04-01/2619 din 17.08.2022

**Agenția Națională pentru  
Reglementare în Energetică**

**În atenția:** Directorului General, Veaceslav UNTILĂ  
**Referitor:** proiectul tarifului și prețului pentru energia livrată, pentru anul 2022

**Stimate domnule Director general,**



Luând în considerare că, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (în continuare ANRE/Agenția) este în proces de examinare a cererii S.A. „CET-Nord” de ajustare a prețului pentru energia electrică produsă și tarifului pentru energia termică livrată consumatorilor pentru anul 2022 și dat fiind faptul că de la data depunerii cererii nr. 310-08/0624 din 03.05.2022, a intervenit necesitatea actualizării unor componente ale cererii viate, S.A. „CET-Nord” reiterează solicitarea de examinare a cererii în corespundere cu prevederile Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor și tarifelor reglementate pentru producerea energiei electrice și termice, pentru serviciile de distribuție și furnizare nr. 396 din 01.11.2019, în vigoare de la 01.01.20 (în continuare Metodologia tarifară), reieșind din:

- 1) Prețul mediu anual de achiziție a gazelor naturale de 15 539 lei/1000 m<sup>3</sup> ;
- 2) Amortizarea mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale determinată pentru anul 2022 (calcul preliminar). Valoarea finală urmează a fi stabilită după aprobarea bazei de calcul a mijloacelor fixe;
- 3) Valorile cheltuielilor de bază aferente activității de producere a energiei electrice și termice, activității de distribuție și furnizare a energiei termice de către S.A. „CET-Nord” pentru anul de bază 2020, aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 354 din 13.08.2021 și actualizate conform prevederilor Metodologiei tarifare;
- 4) Alte cheltuieli ale activității operaționale conform Capitolului III secțiunea 9 din Metodologia tarifară;
- 5) Rentabilitatea reglementată determinată în corespundere cu Capitolul V din Metodologia tarifară.

Componenta de corectare a venitului reglementat la energia electrică și termică pentru perioadele precedente de reglementare urmează a fi concretizată **după aprobarea bazei de calcul a mijloacelor fixe de către ANRE**. Or, până în prezent, ANRE este în proces de examinare a solicitării S.A. „CET-Nord” nr.310-08/0323 din 09.03.2022 privind aprobarea de către ANRE a bazei de calcul a mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale pentru anul 2020. De menționat că, valorile preliminare a componentelor de corectare a veniturilor reglementate **au fost clarificate** în regim de lucru cu reprezentanții ANRE.

Totodată, în scopul asigurării achitării în termen a gazelor naturale utilizate în activitățile reglementate, solicităm respectuos includerea în mărime egală de 15 mil lei a componentei de corectare a veniturilor reglementate atât la producerea energiei electrice, cât și la livrarea energiei termice consumatorilor. De notat că, valorile preliminare a componentelor de corectare a veniturilor reglementate reprezintă rezultate pozitive pentru activitatea de producere a energiei electrice și

negative pentru activitatea de livrare a energiei termice. Astfel, în proiectul S.A. „CET-Nord”, pentru activitatea de producere a energiei electrice excedentul tarifar de 15 mil lei este inclus spre recuperare consumatorilor, iar pentru activitatea de livrare a energiei termice consumatorilor, deficitul tarifar de 15 mil lei este inclus spre recuperare către S.A. „CET-Nord”. Acest punct de vedere va permite întreprinderii onorarea în termen a obligațiilor contractuale față de furnizorul de gaze naturale și diminuarea graduală a componentelor de corectare a veniturilor reglementate. Or, formarea excedentului și deficitului tarifar a avut loc pe parcursul mai multor perioade de reglementate, iar recuperarea acestora prin metode accelerate va avea drept efect: majorarea semnificativă a tarifului la energia termică livrată consumatorilor, formarea deficitului de mijloace financiare necesare în activitatea reglementată, ceea ce va avea drept efect majorarea alocației pentru fondul de rulment. Suplimentar, în contextul crizei energetice existente, persistă riscul iminent de majorare a numărului deconectărilor consumatorilor de la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică și formarea noilor datorii față de furnizor pentru consumul curent de gaze naturale.

În contextul celor expuse, conform calculelor S.A. „CET-Nord” efectuate în corespundere cu prevederile Metodologiei tarifare, prețul solicitat pentru energia electrică produsă constituie – 399 bani/kWh, iar tariful solicitat pentru energia termică livrată consumatorilor constituie – 2810 lei/Gcal.

*Anexe:*

*1. Anexa nr. 1 Structura prețului pentru energia electrică produsă de către S.A. „CET-Nord” pentru anul 2022 -1 pagină;*

*2. Anexa nr. 2 Structura tarifului pentru energia termică livrată consumatorilor de către S.A. „CET-Nord” pentru anul 2022-1 pagină;*

*3. Anexa nr. 3 Calcule detaliate aferente determinării prețului și tarifului reglementat.*

**Director general interimar**

Digitally signed by Brînză Marian  
Date: 2022.08.17 12:59:36 EEST  
Reason: MoldSign Signature  
Location: Moldova



**Marian BRÎNZĂ**

Elaborat: Șef SE T. Moraru

## Structura proiectului prețului la energia electrică produsă de S.A. „CET-Nord” în anul 2022

Nr	Indicatori	Simbol	Unitate de măsură	Proiectul S.A. „CET-Nord”
	<b>Livrarea energiei electrice</b>	<b>ELPj</b>	mii kWh	<b>106,392</b>
	<b>Costul total reglementat</b>	<b>CRPj</b>	mii lei	<b>433,946</b>
			bani/ kWh	<b>408</b>
	din care:			
<b>I</b>	Cheltuielile aferente procurării resurselor energetice primare	CREj	mii lei	386,382
			bani/ kWh	363
<b>II</b>	Cheltuieli privind amortizarea imobilizărilor	CAIj	mii lei	1,411
			bani/ kWh	1
<b>III</b>	Cheltuieli materiale	CMPj	mii lei	1,680
			bani/ kWh	2
<b>IV</b>	Cheltuieli aferente serviciilor prestate de terți	CSTpj	mii lei	11,983
			bani/ kWh	11
<b>V</b>	Cheltuieli aferente retribuirii muncii	CRMpj	mii lei	29,157
			bani/ kWh	27
<b>VI</b>	Cheltuieli administrative	CAj	mii lei	330
			bani/ kWh	0
<b>VII</b>	Alte cheltuieli ale activității operationale	ACj	mii lei	3,003
			bani/ kWh	3
<b>VIII</b>	<b>Rentabilitatea reglementată</b>	<b>Rj</b>	mii lei	<b>5,351</b>
			bani/ kWh	<b>5</b>
<b>IX</b>	<b>Venitul reglementat</b>	<b>VPj</b>	mii lei	<b>439,297</b>
			bani/ kWh	<b>413</b>
<b>X</b>	<b>Componenta de corectare din perioada precedentă pierderi -, venit +</b>	<b>Ccj-1</b>	mii lei	<b>15,000</b>
			bani/ kWh	<b>14</b>
<b>XI</b>	<b>Prețul pentru energia electrică produsă</b>	<b>TPj</b>	mii lei	<b>424,297</b>
			bani/ kWh	<b>399</b>

**Structura proiectului tarifului pentru energia termică livrată consumatorilor de către S.A. "CET-Nord" în anul 2022**

Nr.	Indicatori	Simbol	Unitate de măsură	Proiectul S.A. „CET-Nord”	
				Total	lei/Gcal
	<b>Energia produsă și livrată de:</b>	<b>EPPj</b>	mii Gcal	<b>190.47</b>	
	CET		mii Gcal	189.74	
	CT		mii Gcal	0.73	
	<b>Consum tehnologic</b>		mii Gcal	<b>0.19</b>	
	<b>Consum tehnologic punere în funcțiune sursa CET</b>	<b>PTj</b>	mii Gcal	<b>1.16</b>	
	<b>Pierderi energie termică</b>		mii Gcal	<b>40.79</b>	
	<b>Pierderi energie termică</b>		%	<b>21.42</b>	
	<b>Energie termică livrată consumatorilor</b>	<b>ELj</b>	mii Gcal	<b>148.3</b>	
<b>1</b>	<b>Costul total reglementat</b>	<b>CRP</b>	mii lei	<b>399,418</b>	<b>2,693</b>
<b>1.1</b>	<b>Costul energiei termice produse</b>	<b>CPj</b>	mii lei	<b>339,673</b>	<b>2,290</b>
	CET		mii lei	337,428	2,275
	CT		mii lei	2,246	15
	Tariful la energia termică produsă		lei/Gcal	1,783	
	CET		lei/Gcal	1,778	
	CT		lei/Gcal	3,088	
<b>1.2</b>	<b>Costul serviciilor de livrare, inclusiv</b>		mii lei	<b>59,745</b>	<b>403</b>
<b>1.2.1</b>	<b>Cheltuielile privind amortizarea mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale</b>	<b>CAIj</b>	mii lei	<b>23,742</b>	<b>160</b>
<b>1.2.2.</b>	<b>Cheltuielile operaționale reglementate</b>		mii lei	<b>33,876</b>	<b>228</b>
1.2.2.1	Cheltuieli de aprovizionare cu apa de adaos		mii lei	612	4
	Apa tehnologica, inclusiv evacuarea apelor uzate		mii lei	57	0
	Energia electrica		mii lei	813	5
1.2.2.2	Consumuri materiale	CMdfj	mii lei	598	4
1.2.2.3	Cheltuieli aferente serviciilor prestate de terți	CSTdfj	mii lei	325	2
1.2.2.4	Cheltuieli aferente retribuirii muncii	CRMdfj	mii lei	30,237	204
1.2.2.5	Cheltuieli administrative	CAj	mii lei	163	1
1.2.2.6	Cheltuieli de distribuire	CDj		1,072	7
1.2.3.	Alte cheltuieli operaționale	ACpj	mii lei	2,127	<b>14</b>
<b>II</b>	<b>Rentabilitatea reglementată</b>	<b>Rj</b>	mii lei	<b>2,338</b>	<b>16</b>
<b>III</b>	<b>Venitul total reglementat</b>	<b>VLj</b>	mii lei	<b>401,757</b>	<b>2,709</b>
<b>IV</b>	<b>Componenta de corectare din perioada precedenta (venit suplimentar +,- pierderi, -)</b>	<b>Ccj-1</b>	mii lei	<b>-15,000</b>	<b>-101</b>
<b>V</b>	<b>Tariful pentru energia termică livrată consumatorilor, pentru 1 Gcal</b>	<b>TLj</b>	mii lei	<b>416,757</b>	<b>2,810</b>