



# SOCIETATEA PE ACȚIUNI ENERGO COM

MD-2012, mun. Chișinău  
str. Vasile Alecsandri, 78  
IDNO 1004600074938  
COD TVA 02025595

Tel. (0 373 22) 214-133  
Fax (0 373 22) 223-868  
office@energocom.md  
www.energocom.md

BC „Victoriabank” SA, filiala nr. 11  
IBAN MD91VI000002251011137MDL  
Codul băncii VICBMD2X883

nr. 402 din 05.03.19  
la nr. \_\_\_\_\_ din \_\_\_\_\_

**Dlui Veaceslav UNTILĂ**  
**Director General al**  
**Agenției Naționale pentru**  
**Reglementare în Energetică**

*Stimate domnule Director General*

Prin prezenta, în conformitate cu prevederile Legii nr.10 din 26.02.2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, Legii nr. 107 din 27.05.2016 cu privire la energia electrică, Hotărârii Guvernului nr. 885 din 01.11.2017 cu privire la desemnarea furnizorului central de energie electrică, S.A. „ENERGO COM”, în calitate de Furnizor central de energie electrică desemnat, transmite anexat calculul prețului reglementat de furnizare a energiei electrice (PFFC), efectuat conform pct. 5 al Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru energia electrică furnizată de furnizorul central de energie electrică, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 483 din 13.12.2017, și în baza prognozei de producere a energiei electrice pentru anul 2019 (01.01.2019 – 31.12.2019 inclusiv), prezentate de producătorii energiei electrice din surse regenerabile și CET-urile Republicii Moldova.

Astfel conform formulei  $PFFC_t = \frac{(p_1 \times W_1 + p_2 \times W_2 + \dots + p_n \times W_n)_t \times (1 + \frac{m}{100}) + ITP_t + Dev_{t-1}}{(W_1 + W_2 + \dots + W_n)_t}$ , lei/kWh,

Unde:

$$(p_1 \times W_1 + p_2 \times W_2 + \dots + p_n \times W_n)_{2019} = 1\,240\,091\,305 \text{ lei};$$

$$(W_1 + W_2 + \dots + W_n)_{2019} = 782\,503\,955 \text{ kWh};$$

$$ITP_{2019} = (1\,240\,091\,305 \times 1,005) \times 0,002 = 2\,492\,584 \text{ lei};$$

$$m = 0,5\%$$

## Calculul Devierilor

$$Dev_{t-1} = Venituri_{prognozate\ 2018} - Venituri_{reale\ 2018}$$

$Venituri_{prognozate\ 2018}$  – venituri prognozate pentru anul 2018, recalculat reieșind din cantitățile și prețurile efective pentru anul 2018.

$$Venituri_{prognozate\ 2018} = Costul_{ee\ 2018} \times 1,005 + ITP_{2018\ real}$$



$$Venituri\_reale_{2018} = Cantitatea\_reală_{2018} \times PFFC_{2018}$$

$$Venituri\_reale_{2018} = 393\,614\,196 \times 1,63 = 641\,591\,140 \text{ lei}$$

$$ITP_{2018\ real} = Venituri\_reale_{2018} \times 0,2\%$$

$$ITP_{2018\ real} = 641\,591\,140 \times 0,2\% = 1\,283\,183 \text{ lei}$$

$$Venituri\_pronozate_{2018} = 624\,973\,377 \text{ lei} \times 1,005 + 1\,283\,183 \text{ lei} = 629\,381\,427 \text{ lei}$$

$$Dev_{t-1} = 629\,381\,427 \text{ lei} - 641\,591\,140 \text{ lei} = -12\,209\,713 \text{ lei}$$

$$PFFC_{2019} = ((1\,240\,091\,305 \times (1 + 0,5\%/100) + 2\,492\,584) - 12\,209\,713) / 782\,503\,955 =$$
$$= 1,58 \text{ lei/kWh.}$$

În conformitate cu prevederile pct. 7 al Metodologiei menționate solicităm examinarea documentelor anexate și aprobarea prețului reglementat pentru furnizarea energiei electrice de către Furnizorul central pentru perioada anului 2019.

Anexă:

1. Cantitatea și costul energiei electrice procurate de către furnizorul central în perioada anului 2018 – 1 filă;
2. Cantitatea și costul energiei electrice preconizate spre procurare de către furnizorul central în perioada anului 2019 (01.01.2019 – 31.12.2019)

Cu respect,

**Director General Interimar**

**Andrian PRITULA**



