

## **Anexa nr. 1 la Decizie**

### **Principii privind stabilirea tarifelor de tip binom pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de operatorii de distribuție concesionari**

1. Tarifele de tip binom pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prezintă două categorii de componente tarifare:
  - a. componente tarifare pentru puterea electrică:
    - Componenta tarifară de putere aplicată consumatorilor racordați la IT, la MT și la JT cu puteri contractate de minim 30 kVA (TPC)
    - Componenta tarifară fixă aplicată consumatorilor racordați la JT cu puteri contractate sub 30 kVA (TF)
    - Componenta tarifară de putere aplicată la producători (TPP)
  - b. componente tarifare pentru energia electrică extrasă din rețeaua electrică de distribuție (RED):
    - Componenta tarifară aferentă costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT (TE)
    - Componenta tarifară aferentă costurilor de operare rețea (TOR)
2. Tarifele de tip binom sunt fundamentate astfel încât venitul total prognozat a fi obținut prin aplicarea acestora să asigure recuperarea venitului reglementat anual al operatorilor de distribuție a energiei electrice concesionari.
3. În vederea stabilirii tarifelor de tip binom, venitul reglementat anual este alocat pe fiecare nivel de tensiune conform prevederilor pct. 3 – pct. 8 din Anexa nr. 1 la Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, cu modificările și completările ulterioare.
4. Puterea contractată de consumatori poate fi modificată la un interval de cel puțin șase luni.

### Componenta tarifară de putere aplicată la consumatori (TPC)

5. Pentru nivelurile de înaltă, medie și joasă tensiune, se determină componente tarifare specifice aferente puterii contractate în contractele de distribuție, corespunzător nivelului de tensiune la care sunt racordați la RED consumatorii, exprimate în lei/MVA/zi, stabilite conform formulelor următoare:

Componenta putere aplicata la consumatori	lei/MVA/zi
IT	$TPC_{IT} = V_{pc\ IT} / (P_{IT} + P_{MT} * S1 + P_{JT30} * S1 * S2) / 365$
MT	$TPC_{MT} = V_{pc\ MT} / (P_{MT} + P_{JT30} * S2) / 365$
JT	$TPC_{JT} = V_{pc\ JT30} / P_{JT30} / 365$

Unde:

$TPC_{IT}$  = componenta tarifară specifică aferentă puterii, aplicată la consumatorii racordați la înaltă tensiune (lei/MVA/zi);

$TPC_{MT}$  = componenta tarifară specifică aferentă puterii, aplicată la consumatorii racordați la medie tensiune (lei/MVA/zi);

$TPC_{JT}$  = componenta tarifară specifică aferentă puterii, aplicată la consumatorii racordați la joasă tensiune, cu puteri contractate de minim 30 kVA (lei/MVA/zi);

$V_{pc\ IT}$ ,  $V_{pc\ MT}$  = Venit prin care se recuperează 50% din valoarea costurilor prognozate aferente CAPEX+OPEX corespunzător nivelurilor de tensiune IT și MT;

$V_{pc\ JT30}$  = Venit prin care se recuperează 50% din valoarea costurilor prognozate aferente CAPEX+OPEX corespunzător nivelului de JT proporțional cu ponderea puterilor contractate la JT  $\geq 30$  kVA în total puteri contractate la JT

$V_{pc\ JT}$  = 50% din valoarea costurilor prognozate aferente CAPEX+OPEX corespunzător nivelului de JT tensiune

$V_{pc\ JT30} = V_{pc\ JT} / P_{JT} * P_{JT30}$

$P_{IT}$  = suma puterilor contractate pentru toate locurile de consum ale consumatorilor racordați la nivelul de înaltă tensiune (MVA);

$P_{MT}$  = suma puterilor contractate pentru toate locurile de consum ale consumatorilor racordați la nivelul de medie tensiune (MVA);

$P_{JT}$  = suma puterilor contractate pentru toate locurile de consum ale consumatorilor racordați la nivelul de joasă tensiune (MVA);

$P_{JT30}$  = suma puterilor contractate pentru toate locurile de consum ale consumatorilor racordate la nivelul de joasă tensiune, cu o putere contractată mai mare sau egală cu 30 kVA (MVA);

$S_1$  = coeficient simultaneitate IT-MT

$$S_1 = CT_1 / (PA_1 + CT_2)$$

$S_2$  = coeficient simultaneitate MT-JT

$$S_2 = CT_2 / PA_2$$

$CT_1$  = Capacitatea transformatoarelor de putere IT/MT (MVA)

$PA_1$  = Suma puterilor aprobate aferentă locurilor de consum MT (MVA)

$CT_2$  = Capacitatea transformatoarelor de putere MT/JT (MVA)

$PA_2$  = Suma puterilor aprobate aferentă locurilor de consum JT (MVA)

$S_1, S_2 \leq 1$

- Consumatorii racordați la RED la nivelul de înaltă tensiune plătesc componenta tarifară aferentă puterii la înaltă tensiune corelat cu puterea contractată, conform următoarei formule:

$$V = P_c IT * TPC IT * nr. zile$$

Unde:

$V$  = Valoare plătită (lei)

$P_c IT$  = Putere contractată la nivelul de IT

- Consumatorii racordați la nivelul de medie tensiune plătesc componenta tarifară aferentă puterii la medie tensiune, corelat cu puterea contractată, conform următoarei formule:

$$V = P_c MT * (TPC MT + TPC IT * S_1) * nr. zile$$

Unde:

$V$  = Valoare plătită (lei)

$P_c MT$  = Putere contractată la nivelul de MT

- Consumatorii racordați la RED la nivelul de joasă tensiune cu o putere contractată de cel puțin 30 kVA plătesc componenta tarifară aferentă puterii la joasă tensiune, corelat cu puterea contractată și numărul de zile de consum, conform următoarei formule:

$$V = P_c JT30 * (TPC JT + TPC MT * S_2 + TPC IT * S_1 * S_2) * nr. zile$$

Unde:

$V$  = Valoare plătită (lei)

$P_c JT30$  = Putere contractată la nivelul de JT, de cel puțin 30 kVA

### **Componenta tarifară fixă aplicată consumatorilor racordați la JT cu puteri sub 30 kVA (TF)**

9. Pentru consumatorii racordați în RED la joasă tensiune cu o putere contractată mai mică de 30 kVA, se determină o componentă tarifară fixă exprimată în lei/zi, stabilită conform formulei:

$$TF = Vf / NLC30 / 365$$

Unde:

TF = componenta tarifară fixă (lei/zi)

Vf = Venit prin care se recuperează 25% din valoarea costurilor prognozate aferente OPEX corespunzător nivelului de JT

NLC30 = Numar locuri de consum cu putere contractată mai mică de 30 kVA

10. Consumatorii cu o putere contractată mai mică de 30 kVA, racordați în RED la joasă tensiune plătesc componenta tarifară fixă, corelat cu numărul de zile de consum, conform formulei:

$$V = TF * nr \text{ zile}$$

Unde: V = Valoare plătită (lei)

11. Prosumatorii și operatorii de distribuție, alții decât cei concesionari, se încadrează în categoria consumatorilor.

### **Componenta tarifară de putere aplicată la producatori (TPP)**

12. Pentru locurile de producere a energiei electrice la nivelurile de înaltă, medie și joasă tensiune, se determină o componentă tarifară unică, exprimată în lei/MVA/zi, aferentă puterii aprobate pentru evacuare în RED, conform următoarei formule:

Componenta putere aplicata la producatori	lei/MVA/zi
IT, MT, JT	$TPP = (V_{pp \text{ IT}} + V_{pp \text{ MT}} + V_{pp \text{ JT}}) / (PA_{\text{IT}} + PA_{\text{MT}} + PA_{\text{JT}} / 365)$

Unde:

TPP = componenta tarifară aferentă puterii aprobate pentru evacuare în RED, aplicată locurilor de producere (lei/MVA/zi);

$V_{pp \text{ IT}}, V_{pp \text{ MT}}, V_{pp \text{ JT}}$  = Venit prin care se recupereaza 10% din valoarea costurilor prognozate aferente OPEX corespunzător nivelurilor de tensiune IT, MT, JT

PA IT = suma puterilor aprobate pentru evacuare în RED pentru toate locurile de producere racordate la nivelul de înaltă tensiune (MVA);

PA MT = suma puterilor aprobate pentru evacuare în RED pentru toate locurile de producere racordate la nivelul de medie tensiune (MVA);

PA JT = suma puterilor aprobate pentru evacuare în RED pentru toate locurile de producere racordate la nivelul de joasă tensiune (MVA);

13. Producătorii racordați la RED plătesc componenta tarifară aferentă puterii, corelat cu puterea aprobată pentru evacuare în RED, conform următoarei formule:

$$V = TPP \cdot Pa \cdot \text{nr zile}$$

Unde:

V = Valoare plătită (lei); Pa = Putere aprobată pentru evacuare în RED

### **Componenta tarifară aferentă costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT (TE)**

14. Pentru nivelurile de înaltă, medie și joasă tensiune, se determină componente tarifare specifice aferente costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT, exprimate în lei/MWh, stabilite conform formulelor următoare:

Tarife specifice CPT	lei/MWh
IT	$TE_{IT} = V_{cpt\ IT} / (Q_{IT} + Q_{MT} + Q_{JT})$
MT	$TE_{MT} = V_{cpt\ MT} / (Q_{MT} + Q_{JT})$
JT	$TE_{JT} = V_{cpt\ JT} / Q_{JT}$

Unde:

TE IT = componenta tarifară specifică de energie corespunzătoare costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT pentru nivelul de IT (lei/MWh);

TE MT = componenta tarifară specifică de energie corespunzătoare costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT pentru nivelul de MT (lei/MWh);

TE JT = componenta tarifară specifică de energie corespunzătoare costurilor cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT pentru nivelul de JT (lei/MWh);

$V_{cpt\ IT}$ ,  $V_{cpt\ MT}$ ,  $V_{cpt\ JT}$  = Venit prin care se recuperează costurile prognozate cu achiziția de energie electrică necesară pentru acoperirea CPT, corespunzător nivelurilor de tensiune IT, MT și JT

$Q_{IT}$ ,  $Q_{MT}$ ,  $Q_{JT}$  = cantitatea de energie electrică distribuită prognozată pentru nivelurile de tensiune IT, MT și JT

### Componenta tarifară aferentă costurilor de operare rețea (TOR) (restul costurilor)

15. Pentru nivelurile de înaltă, medie și joasă tensiune, se determină componente tarifare specifice aferente costurilor de operare rețea, exprimate în lei/MWh, stabilite conform formulelor următoare:

Tarife specifice operare rețea	lei/MWh
IT	$TOR_{IT} = Vor_{IT} / (Q_{IT} + Q_{MT} + Q_{JT})$
MT	$TOR_{MT} = Vor_{MT} / (Q_{MT} + Q_{JT})$
JT	$TOR_{JT} = Vor_{JT} / Q_{JT}$

Unde: Costuri de operare rețea = Diferența care se stabilește pentru fiecare nivel de tensiune, între totalul costurilor care compun venitul reglementat și costurile considerate la determinarea celorlalte componente tarifare ale tarifului de tip binom.

TOR IT = componenta tarifară specifică de energie corespunzătoare costurilor de operare rețea pentru nivelul de IT (lei/MWh);

TOR MT = componenta tarifară specifică de energie corespunzătoare costurilor de operare rețea pentru nivelul de MT (lei/MWh);

TOR JT = componenta tarifară specifică de energie corespunzătoare costurilor de operare rețea pentru nivelul de JT (lei/MWh);

Vor IT, Vor MT, Vor JT = Venit prin care se recuperează costurile de operare rețea, corespunzător nivelurilor de tensiune IT, MT și JT

Pentru fiecare nivel de tensiune,  $V_{reglementat} = V_{pc} + V_f + V_{pp} + V_{cpt} + Vor$

QIT, QMT, QJT = cantitatea de energie electrică distribuită prognozată pentru nivelurile de tensiune IT, MT și JT

16. Valoarea componentelor tarifare specifice pentru energia electrică distribuită utilizatorilor, exprimată în lei/MWh, se calculează pentru fiecare nivel de tensiune ca raport între venitul alocat pentru energie pe acel nivel de tensiune și cantitatea de energie electrică distribuită la acel nivel de tensiune, așa cum este aceasta definită la pct. 6 din Anexa nr. 1 la Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 169/2018, cu modificările și completările ulterioare.

17. Producătorii și consumatorii racordați la înaltă, medie și joasă tensiune plătesc pentru energia electrică consumată din rețeaua de distribuție o componentă tarifară pentru energie, egală cu suma componentelor tarifare specifice stabilite conform pct. 14 corespunzătoare costurilor cu CPT în funcție de nivelul de tensiune la care sunt racordați, astfel:

Pentru nivelul de IT:  $V = TE_{IT} * Q$

Pentru nivelul de MT:  $V = (TE_{IT} + TE_{MT}) * Q$

Pentru nivelul de JT:  $V = (TE_{IT} + TE_{MT} + TE_{JT}) * Q$

Unde Q = cantitatea de energie electrică facturată

18. Producătorii și consumatorii racordați la înaltă, medie și joasă tensiune plătesc pentru energia electrică consumată din rețeaua de distribuție o componentă tarifară pentru energie, egală cu suma componentelor tarifare specifice stabilite conform pct. 15 corespunzătoare costurilor de operare rețea în funcție de nivelul de tensiune la care sunt racordați, astfel:

Pentru nivelul de IT:  $V = TOR_{IT} * Q$

Pentru nivelul de MT:  $V = (TOR_{IT} + TOR_{MT}) * Q$

Pentru nivelul de JT:  $V = (TOR_{IT} + TOR_{MT} + TOR_{JT}) * Q$

Unde Q = cantitatea de energie electrică facturată

## Anexa nr. 2 la Decizie

### Date privind rezultatele aplicării tarifului de tip binom pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

Nr. crt.	Tip utilizator RED	Nivel tensiune (IT=1) (MT=2) (JT=3)	Mărimi de facturare			Aplicarea tarifului de tip binom						Aplicarea tarifului monom
			Energie extrasă din RED	Putere contractată >=30 kVA / Putere aprobata pt evacuare	NLC cu Putere contractată sub 30 kVA	Valoarea serviciului de distribuție calculată în baza tarifului de tip binom, din care:	Valoarea serviciului de distribuție afărentă componentei TPP	Valoarea serviciului de distribuție afărentă componentei TPC	Valoarea serviciului de distribuție afărentă componentei TF	Valoarea serviciului de distribuție afărentă componentei TE	Valoarea serviciului de distribuție afărentă componentei TOR	Valoarea serviciului de distribuție calculată în baza tarifului monom
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
			(MWh)	(MW)	(nr.)	(lei)	(lei)	(lei)	(lei)	(lei)	(lei)	(lei)
<b>TOTAL (IT+MT+JT)</b>												
<b>Total pe nivel de tensiune, din care:</b>												
1.	Producători											
1.1.	Producători Pa <1 MVA											
1.2.	Producători 1 MVA <=Pa < 5 MVA											
1.3.	Producători Pa >=5 MVA											
2.	Consumatori noncasnici											
2.1.	Consumatori noncasnici Pc <30 kVA											
2.2.	Consumatori noncasnici 30 kVA <=Pc <50 kVA											
2.3.	Consumatori noncasnici 50 kVA <=Pc <100 kVA											
2.4.	Consumatori noncasnici 100 kVA <=Pc <1 MVA											
2.5.	Consumatori noncasnici Pc >= 1 MVA											
3.	Consumatori casnici											
3.1.	Consumatori casnici Pc <30 kVA											
3.2.	Consumatori casnici 30 kVA <=Pc <50 kVA											
3.3.	Consumatori casnici 50 kVA <=Pc <100 kVA											
3.4.	Consumatori casnici Pc >= 100 kVA											

Se completează cu valori agregate pe niveluri de tensiune și în cadrul acestora pe categorii de utilizatori

Se completează distinct pentru perioada 01.01.2022 - 31.03.2022 și 01.04.2022 - 31.12.2022