

Calendarul de implementare a tarifelor de tip binom pentru serviciul de transport și serviciul de distribuție a energiei electrice

| Nr. Crt. | Acțiunea | Scurtă descriere | Data | Responsabilități |
|----------|--|--|--|---|
| 1) | Demararea simulării aplicării tarifului de tip binom pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de distribuție a energiei electrice la nivelul operatorilor de rețea | ANRE comunică decizia operatorilor de rețea. Operatorii de rețea asigură resursele umane și materiale pentru acțiunea de simulare. | Până la 31.01.2017 | ANRE, operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție concesionari |
| 2) | Transmiterea datelor de monitorizare privitoare la simularea aplicării tarifului de tip binom pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de distribuție a energiei electrice la nivelul operatorilor de rețea | Operatorii de rețea transmit la ANRE datele lunare de monitorizare pentru fiecare trimestru din perioada de simulare în formatul solicitat în anexa 5. | Până la 30.04.2017 Până la 31.07.2017 | Operatorul de transport și de sistem , operatorii de distribuție concesionari |
| 3) | Pregătirea sistemelor informatice ale operatorilor de rețea pentru simularea aplicării tarifelor de tip binom la nivelul operatorilor de rețea | Operatorii de rețea efectuează modificările necesare în sistemele de facturare, monitorizare etc, pentru aplicarea prevederilor prezentei decizii. | Până la 31.05.2017 | Operatorul de transport și de sistem , operatorii de distribuție concesionari |
| 4) | Efectuarea și transmiterea analizei de impact privind aplicarea tarifelor de tip binom și a propunerilor privitoare la modalitatea de implementare a acestora | Analiza de impact, elaborată de către operatorul de rețea (OR), urmărește impactul aplicării tarifelor de tip binom asupra : - veniturilor OR ; - stabilității veniturilor ; - reflectării costurilor utilizării rețelei electrice prin componenta de putere ; - costurilor privind adaptarea sistemelor | Până la 15.08 2017 | Operatorul de transport și de sistem , operatorii de distribuție concesionari |

| | | | | |
|----|--|--|---------------------------|--|
| | | informatice și de monitorizare. | | |
| 5) | Efectuarea analizei rezultatelor simulării | Analiza de impact conține evaluări privind adecvanța mărimilor utilizate la facturarea serviciului de transport și de distribuție a energiei electrice precum și adecvanța structurii tarifelor de tip binom ; Rezultatele analizelor de impact precum și rezultatele monitorizării simulării vor fi utilizate în procesul de luare a deciziilor. | Până la 31.08.2017 | ANRE Operatorul de transport și de sistem , operatorii de distribuție concesionari |
| 6) | Pregătirea acțiunii de simulare a aplicării tarifelor de tip binom pentru serviciul de transport al energiei electrice, respectiv pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, la nivelul utilizatorilor de rețea | ANRE pregătește documentele pentru simularea aplicării tarifelor de tip binom la nivelul utilizatorilor rețelei electrice (operatori de distribuție, consumatori finali, producători). | 01.09.2017- 31.10.2017 | ANRE |
| 7) | Ajustarea tarifelor de tip binom și reconsiderarea mărimilor electrice folosite la facturare | Pe baza rezultatelor de monitorizare, a datelor utilizate la stabilirea tarifului reglementat și a datelor energetice actualizate se ajustează tarifele de tip binom și se pot reconsidera mărimile electrice folosite la facturare. | 31.10.2017 | ANRE |
| 8) | Demararea simulării aplicării tarifului de tip binom pentru serviciul de transport al energiei electrice și pentru serviciul de distribuție a energiei electrice la nivelul utilizatorilor de rețea | | 01.01.2018 | ANRE, operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție concesionari, furnizori, consumatori finali |

Tabelul 1 - Tariful de tip binom pentru serviciul de transport al energiei electrice

| Operatorul economic | Componentele tarifului | |
|--|---|---------------|
| Compania Națională de Transport al Energiei Electrice "Transelectrica" – S.A. | Componenta tarifară pentru energie pentru introducerea de energie electrică în RET - (T_{EG}), [lei/MWh] | 0,85 |
| | Componenta tarifară pentru energie pentru extragerea de energie electrică din RET - (T_{EL}), [lei/MWh] | 5,44 |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru introducerea de energie electrică în RET - (T_{PG}), [lei/MW/zi] | 6,19 |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RET - (T_{PL}), [lei/MW/zi] | 270,60 |

NOTĂ: Tariful nu conține taxa pe valoarea adăugată (TVA)

Tabelul 2 - Tariful de tip binom pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

| Operatorul economic | Componentele tarifului | | | |
|--|--|-------------|---------------|--------------|
| Societatea E-Distribuție Muntenia S.A. | Componenta tarifară pentru energie pentru introducerea de energie electrică în RED - [lei/MWh] | IT | 0,85 | |
| | | MT | 0 | |
| | | JT | 0 | |
| | Componenta tarifară pentru energie pentru extragerea de energie electrică din RED, [lei/MWh] | IT | 24,61 | |
| | | MT | 49,85 | |
| | | JT | 138,39 | |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru introducerea de energie electrică în RED, [lei/MW/zi] | 6,19 | | |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru extragerea de | [lei/MW/zi] | IT | 5,82 |
| | | [lei/MW/zi] | MT | 11,82 |

| | | | | |
|--|--|-------------|-------------|---------------|
| | energie electrică din RED | [lei/MW/zi] | JT | 37,68 |
| | Componenta tarifară fixă pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED, pentru Pa<30 kW | [lei/zi] | JT | 0,15 |
| Societatea E-Distribuție Banat S.A. | Componenta tarifară pentru energie pentru introducerea de energie electrică în RED - [lei/MWh] | | IT | 0,85 |
| | | | MT | 0 |
| | | | JT | 0 |
| | Componenta tarifară pentru energie pentru extragerea de energie electrică din RED, [lei/MWh] | | IT | 32,67 |
| | | | MT | 63,76 |
| | | | JT | 150,38 |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru introducerea de energie electrică în RED, [lei/MW/zi] | | 6,19 | |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED | [lei/MW/zi] | IT | 6,87 |
| | | [lei/MW/zi] | MT | 13,34 |
| | | [lei/MW/zi] | JT | 37,76 |
| Componenta tarifară fixă pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED, pentru Pa<30 kW | [lei/zi] | JT | 0,15 | |
| Societatea E-Distribuție Dobrogea S.A. | Componenta tarifară pentru energie pentru introducerea de energie electrică în RED - [lei/MWh] | | IT | 0,85 |
| | | | MT | 0 |
| | | | JT | 0 |
| | Componenta tarifară pentru energie pentru extragerea de energie electrică din RED, [lei/MWh] | | IT | 35,24 |
| | | | MT | 67,45 |
| | | | JT | 171,39 |
| Componenta tarifară pentru putere pentru introducerea de energie electrică în RED, [lei/MW/zi] | | 6,19 | | |

| | | | | |
|--|--|-------------|-------------|---------------|
| | Componenta tarifară pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED | [lei/MW/zi] | IT | 9,54 |
| | | [lei/MW/zi] | MT | 16,70 |
| | | [lei/MW/zi] | JT | 43,31 |
| | Componenta tarifară fixă pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED, pentru Pa<30 kW | [lei/zi] | JT | 0,15 |
| Societatea Distribuție Energie Oltenia S.A. | Componenta tarifară pentru energie pentru introducerea de energie electrică în RED - [lei/MWh] | | IT | 0,85 |
| | | | MT | 0 |
| | | | JT | 0 |
| | Componenta tarifară pentru energie pentru extragerea de energie electrică din RED, [lei/MWh] | | IT | 34,42 |
| | | | MT | 71,98 |
| | | | JT | 161,52 |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru introducerea de energie electrică în RED, [lei/MW/zi] | | 6,19 | |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED | [lei/MW/zi] | IT | 4,97 |
| | | [lei/MW/zi] | MT | 9,50 |
| | | [lei/MW/zi] | JT | 32,91 |
| Componenta tarifară fixă pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED, pentru Pa<30 kW | [lei/zi] | JT | 0,15 | |
| Societatea Delgaz Grid S.A. | Componenta tarifară pentru energie pentru introducerea de energie electrică în RED - [lei/MWh] | | IT | 0,85 |
| | | | MT | 0 |
| | | | JT | 0 |
| | Componenta tarifară pentru energie pentru extragerea de energie electrică din RED, [lei/MWh] | | IT | 34,09 |
| | | | MT | 70,06 |
| | | | JT | 164,47 |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru | | 6,19 | |

| | | | | |
|--|--|--|-------------|---------------|
| | introducerea de energie electrică în RED, [lei/MW/zi] | | | |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED | [lei/MW/zi] | IT | 6,44 |
| | | [lei/MW/zi] | MT | 12,85 |
| | | [lei/MW/zi] | JT | 52,93 |
| | Componenta tarifară fixă pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED, pentru Pa<30 kW | [lei/zi] | JT | 0,15 |
| Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. | Componenta tarifară pentru energie pentru introducerea de energie electrică în RED - [lei/MWh] | | IT | 0,85 |
| | | | MT | 0 |
| | | | JT | 0 |
| | Componenta tarifară pentru energie pentru extragerea de energie electrică din RED, [lei/MWh] | | IT | 33,36 |
| | | | MT | 63,33 |
| | | | JT | 151,42 |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru introducerea de energie electrică în RED, [lei/MW/zi] | | 6,19 | |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED | [lei/MW/zi] | IT | 9,16 |
| | | [lei/MW/zi] | MT | 15,82 |
| | | [lei/MW/zi] | JT | 50,49 |
| | Componenta tarifară fixă pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED, pentru Pa<30 kW | [lei/zi] | JT | 0,15 |
| | Societatea de Distribuție a Energiei | Componenta tarifară pentru energie pentru introducerea de energie electrică în RED - [lei/MWh] | | IT |
| | | | MT | 0 |
| | | | JT | 0 |
| Componenta tarifară pentru energie pentru extragerea de energie electrică din RED, | | | IT | 34,52 |
| | | | MT | 72,11 |

| | | | | |
|--|--|-------------|-------------|---------------|
| Electrice Transilvania Nord S.A. | [lei/MWh] | | JT | 139,68 |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru introducerea de energie electrică în RED, [lei/MW/zi] | | 6,19 | |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED | [lei/MW/zi] | IT | 7,88 |
| | | [lei/MW/zi] | MT | 15,83 |
| | | [lei/MW/zi] | JT | 76,57 |
| Componenta tarifară fixă pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED, pentru Pa<30 kW | [lei/zi] | JT | 0,15 | |
| Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A. | Componenta tarifară pentru energie pentru introducerea de energie electrică în RED - [lei/MWh] | | IT | 0,85 |
| | | | MT | 0 |
| | | | JT | 0 |
| | Componenta tarifară pentru energie pentru extragerea de energie electrică din RED, [lei/MWh] | | IT | 36,34 |
| | | | MT | 73,12 |
| | | | JT | 160,19 |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru introducerea de energie electrică în RED, [lei/MW/zi] | | 6,19 | |
| | Componenta tarifară pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED | [lei/MW/zi] | IT | 10,02 |
| | | [lei/MW/zi] | MT | 19,27 |
| | | [lei/MW/zi] | JT | 48,92 |
| Componenta tarifară fixă pentru putere pentru extragerea de energie electrică din RED, pentru Pa<30 kW | [lei/zi] | JT | 0,15 | |

NOTA: 1.Tariful nu conține taxa pe valoarea adăugată (TVA).

2. Componentele tarifare pentru energie și pentru putere ale tarifelor de tip binom pentru serviciul de distribuție conțin costurile cu serviciul de transport al energiei electrice.

Principii privind stabilirea tarifului de tip binom pentru serviciul de transport al energiei electrice

1. Tariful de tip binom pentru serviciul de transport al energiei electrice are o componentă tarifară pentru energie și o componentă tarifară pentru putere.
2. Componenta tarifară pentru energie acoperă costul pierderilor de energie electrică (consumul propriu tehnologic- CPT) din rețeaua electrică de transport (RET).
3. Componenta tarifară pentru putere acoperă cheltuielile de capital (CAPEX) și pe cele de operare și mentenanță (OPEX).
4. Venitul reglementat pentru serviciul de transport se recuperează prin componenta tarifară pentru putere și prin componenta tarifară pentru energie; ambele componente se aplică atât pentru introducerea energiei electrice în RET (G), cât și pentru extragerea energiei electrice din RET (L).
5. Beneficiarii serviciului de transport al energiei electrice sunt utilizatorii RET.
6. Utilizatorii RET, cărora li se aplică tariful de tip binom, sunt: clienții finali de energie electrică racordați la RET, operatorii de distribuție care dețin rețele electrice de distribuție racordate la RET și producătorii de energie electrică racordați la RET (rețeaua electrică operată de OTS, indiferent de nivelul de tensiune a acesteia).
7. Operatorul de transport și de sistem (OTS) aplică tariful de tip binom după cum urmează:
 - a) Componenta tarifară pentru energie pentru introducerea de energie electrică în RET - (T_{EG}), producătorilor de energie electrică, pentru energia electrică introdusă în RET;
 - b) Componenta tarifară pentru energie pentru extragerea de energie electrică din RET - (T_{EL}):
 - i. operatorilor concesiionari de distribuție a energiei electrice, pentru soldul pozitiv al energiei electrice extrase din RET, calculat la nivelul fiecărui operator concesiionar;
 - ii. clienților finali de energie electrică sau furnizorilor acestora ori operatorilor de distribuție alții decât cei concesiionari, pentru energia electrică extrasă din RET;
 - iii. producătorilor de energie electrică, pentru energia electrică extrasă din RET.
 - c) Componenta tarifară pentru putere la introducerea de energie electrică în RET - (T_{PG}), producătorilor de energie electrică racordați la RET, pentru capacitatea instalată (puterea instalată cu luarea în considerare a generatoarelor aflate în exploatare). Pentru grupurile aflate în conservare, capacitatea instalată este egală cu zero.
 - d) Componenta tarifară pentru putere la extragerea energiei electrice din RET - (T_{PL}),

- i. clienților finali de energie electrică racordați la RET, pentru puterea maximă lunară înregistrată în anul calendaristic precedent (Puterea medie din acel interval bază de decontare-IBD din luna de referință în care s-a înregistrat energia electrică maximă);
 - ii. operatorilor de distribuție a energiei electrice, pentru puterile maxime simultan absorbite anual (Puterea medie din acel IBD în care s-a înregistrat valoarea maximă a energiei electrice extrase din RET în RED în punctele de schimb situate la interfața OTS/OD).
8. Mărimile electrice utilizate la facturarea serviciului de transport prin aplicarea tarifului de tip binom sunt:
 - a. cantitatea de energie electrică măsurată și puterile maxime lunare înregistrate în anul calendaristic precedent, pentru clienții finali;
 - b. soldul pozitiv al energiei electrice măsurată în punctele de schimb dintre RET și RED și valoarea puterii maxime simultan absorbite anual prin punctele de schimb dintre RET și RED, înregistrate în anul precedent, pentru operatorii de distribuție a energiei electrice;
 - c. cantitatea de energie electrică măsurată, extrasă din RET, respectiv introdusă în RET și capacitatea instalată a centralelor electrice pe care le dețin, pentru producătorii de energie electrică.
9. Mărimile electrice utilizate la facturarea serviciului de transport sunt determinate de OTS pe baza valorilor măsurate de către OTS și a valorilor măsurate primite de la alți operatori de măsurare. Aceste valori sunt validate cu utilizatorii RET.
10. Tariful de tip binom pentru serviciul de transport al energiei electrice permite recuperarea integrală a venitului reglementat al OTS pentru acest serviciu.
11. Venitul reglementat pentru serviciul de transport al energiei electrice se determină în conformitate cu prevederile din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de transport al energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 53/2013, cu modificările și completările ulterioare.

Principii privind stabilirea tarifului de tip binom pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

1. Tarifele de tip binom au două categorii de componente tarifare:
 - a) componente tarifare pentru energia electrică introdusă în și/sau extrasă din rețeaua electrică de distribuție (RED);
 - b) componente tarifare pentru puterea electrică.
2. Pentru nivelurile de înaltă, medie și joasă tensiune, se determină componente tarifare specifice aferente puterii aprobate prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare emise de operatorul concesionar de distribuție a energiei utilizatorilor, corespunzător nivelului de tensiune la care sunt racordați la RED, stabilite conform prezentei decizii.
3. Producătorii racordați la RED la înaltă, medie și joasă tensiune plătesc pentru energia electrică introdusă în RED o componentă tarifară pentru putere egală cu componenta tarifară pentru putere plătită de producătorii racordați la rețeaua electrică de transport (RET) pentru introducerea energiei electrice în RET.
4. Producătorii racordați la RED la înaltă tensiune plătesc pentru energia electrică introdusă în RED o componentă tarifară pentru energie egală cu componenta tarifară pentru energie plătită de producătorii racordați la RET pentru introducerea energiei electrice în RET.
5. Clienții finali și operatorii de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la RED la înaltă tensiune plătesc o componentă tarifară aferentă puterii la înaltă tensiune, determinată ca sumă între o componentă tarifară specifică aferentă puterii la înaltă tensiune stabilită conform pct. 19 și o componentă tarifară pentru putere, destinată recuperării costului aferent serviciului de transport (CPT_r) stabilită conform pct. 17.
6. Clienții finali și operatorii de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la medie tensiune plătesc o componentă tarifară aferentă puterii la medie tensiune, determinată ca sumă între componentele tarifare specifice aferente puterii, determinate pentru nivelurile de înaltă tensiune și medie tensiune, conform pct. 19 și pct. 20 și componenta tarifară pentru putere destinată recuperării costului aferent serviciului de transport (CPT_r) stabilită conform pct. 17.
7. Clienții finali cu o putere aprobată prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare mai mare sau egală cu 30 kW și operatorii de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la RED la joasă tensiune plătesc o componentă tarifară aferentă puterii la joasă tensiune, determinată ca sumă între componentele tarifare specifice aferente puterii, determinate pentru nivelurile de înaltă tensiune, medie tensiune și joasă tensiune, conform pct. 19, pct. 20 și pct. 21 și componenta tarifară

pentru putere destinată recuperării costului aferent serviciului de transport (CPT_r) stabilită conform pct. 17.

8. Clienții finali cu o putere aprobată prin avizele tehnice de racordare mai mică de 30 kW, racordați în RED la joasă tensiune plătesc o componentă tarifară fixă aferentă puterii determinată conform pct. 22.

9. Utilizatorii RED racordați la înaltă, medie și joasă tensiune plătesc pentru energia electrică consumată din rețeaua de distribuție o componentă tarifară pentru energie, egală cu suma între componenta tarifară pentru energie destinată recuperării costului aferent serviciului de transport (CET_r) stabilită conform pct. 16 și componentele tarifare specifice stabilite conform pct. 23 corespunzător cu nivelul de tensiune la care sunt racordați.

10. Tarifele de tip binom sunt fundamentate astfel încât venitul total prognozat a fi obținut prin aplicarea lor să asigure recuperarea venitului reglementat anual al operatorilor concesionari de distribuție a energiei electrice și costul aferent serviciului de transport al fiecărui operator de distribuție, din care a fost scăzută valoarea costului cu serviciul de transport aferent consumului propriu tehnologic al RED.

11. În vederea stabilirii tarifelor de tip binom, venitul reglementat anual este alocat pe fiecare nivel de tensiune conform prevederilor pct. 3 – pct. 9 din Anexa 1 la Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 72/2013, cu modificările și completările ulterioare.

12. În vederea calculării tarifelor de tip binom aplicate clienților finali și operatorilor de distribuție, alții decât cei concesionari, din venitul reglementat anual al operatorului de distribuție alocat pe fiecare nivel de tensiune sunt scăzute veniturile recuperate de la producătorii de energie electrică prin aplicarea componentelor tarifare prevăzute la pct. 3 și pct. 4.

13. La calculul componentelor tarifare pentru putere aplicate clienților finali la nivelurile de înaltă și medie tensiune, precum și la calculul componentei tarifare pentru putere aplicate clienților finali la joasă tensiune, pentru fiecare nivel de tensiune se alocă un procent de până la 10% din venitul reglementat alocat pe nivelul de tensiune respectiv, din care a fost scăzută valoarea venitului recuperat de la producătorii de energie electrică prin aplicarea componentelor tarifare prevăzute la pct. 3 și pct. 4.

14. Pentru recuperarea costului aferent serviciului de transport al fiecărui operator de distribuție concesionar, se calculează o componentă tarifară pentru energia electrică (CET_r) și o componentă tarifară pentru putere (CPT_r).

15. În vederea calculării componentelor tarifare prevăzute la punctul 14, costul serviciului de transport al fiecărui operator de distribuție concesionar, din care a fost scăzută valoarea costului cu serviciul de transport aferent consumului propriu tehnologic al RED este alocat în proporție de 90% pe componenta tarifară pentru energie prevăzută la pct. 14 și în proporție de 10% pe componenta tarifară pentru putere prevăzută la pct. 14.

16. Componenta tarifară pentru energie destinată recuperării costului aferent serviciului de transport (CETr) se aplică tuturor utilizatorilor RED- operatori de distribuție alții decât cei concesionari, clienți finali și producători pentru energia electrică extrasă din RED- și se calculează prin împărțirea costului alocat conform pct. 15 la cantitatea totală de energie electrică prognozată a fi distribuită de operatorul concesionar de distribuție.

17. Componenta tarifară pentru putere destinată recuperării costului aferent serviciului de transport (CPTr) se aplică clienților finali și operatorilor de distribuție, alții decât cei concesionari, pentru energia extrasă din RED și se calculează prin împărțirea venitului alocat conform pct. 15 la puterea totală a clienților finali și operatorilor de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la RED.

18. În vederea realizării unui tratament echitabil al utilizatorilor serviciului de distribuție de pe teritoriul întregii țări, autoritatea competentă își rezervă dreptul alocării diferite a veniturilor reglementate pentru calculul componentelor tarifare pentru putere, atât între operatorii de distribuție cât și în privința nivelurilor de tensiune la care urmează să fie aplicate.

19. Valoarea componentei tarifare specifice aferente puterii la înaltă tensiune (TP_{IT}), se determină conform formulei:

$$TP_{IT} = \frac{x \cdot V_{nIT}}{(P_{IT} + P_{MT} + P_{IT})} / 365 \quad (\text{lei/MW/zi})$$

unde:

x = cotă din venitul reglementat aferent nivelului respectiv de tensiune alocat pentru această componentă tarifară ;

V_{nIT} = venitul reglementat aferent nivelului de înaltă tensiune din care a fost scăzut venitul recuperat prin aplicarea componentelor pentru energie și putere plătite de producători (lei);

P_{IT} = suma puterilor aprobate prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare emise de operatorul de distribuție concesionar pentru toate locurile de consum ale clienților finali și operatorilor de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la nivelul de înaltă tensiune (MW);

P_{MT} = suma puterilor aprobate prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare emise de operatorul de distribuție concesionar pentru toate locurile de consum ale clienților finali și operatorilor de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la nivelul de medie tensiune (MW);
 P_{JT} = suma puterilor aprobate prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare emise de operatorul de distribuție concesionar pentru toate locurile de consum ale clienților finali și operatorilor de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la nivelul de joasă tensiune (MW).

20. Valoarea componentei tarifare specifice aferente puterii la medie tensiune (TP_{MT}), se determină conform formulei:

$$TP_{MT} = \frac{x \cdot V_{nMT}}{(P_{MT} + P_{JT})} / 365 \quad (\text{lei/MW/zi})$$

unde:

x = cotă din venitul reglementat aferent nivelului respectiv de tensiune alocat pentru această componentă tarifară;

V_{nMT} = venitul reglementat aferent nivelului de medie tensiune din care a fost scăzut venitul recuperat prin aplicarea componentelor pentru energie și putere plătite de producători (lei);

P_{MT} = suma puterilor aprobate prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare emise de operatorul de distribuție concesionar pentru toate locurile de consum ale clienților finali și operatorilor de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la nivelul de medie tensiune (MW);

P_{JT} = suma puterilor aprobate prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare emise de operatorul de distribuție concesionar pentru toate locurile de consum ale clienților finali și operatorilor de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la nivelul de joasă tensiune (MW).

21. Valoarea componentei tarifare specifice aferente puterii la joasă tensiune (TP_{JT}), se determină conform formulei:

$$TP_{JT} = \frac{x \cdot V_{nJT}}{P_{JT}} / 365 \quad (\text{lei/MW/zi})$$

unde:

x = cotă din venitul reglementat aferent nivelului respectiv de tensiune alocat pentru această componentă tarifară;

V_{nJT} = venitul reglementat aferent nivelului de joasă tensiune (lei);

P_{JT} = suma puterilor aprobate prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare emise de operatorul de distribuție concesionar pentru toate locurile de consum ale clienților finali și operatorilor de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la nivelul de joasă tensiune (MW).

22. Valoarea componentei tarifare fixe pentru putere (TR_{JT}), se determină conform formulei:

$$TR_{JT} = \frac{(TP_{IT} + TP_{MT} + TP_{JT} + CPT_r) \cdot (P_{JT} - P_{JT30})}{N_{JT}} \quad (\text{lei/zi})$$

unde:

TP_{IT} = componenta tarifară specifică aferentă puterii la înaltă tensiune (lei/MW/zi);

TP_{MT} = componenta tarifară specifică aferentă puterii la medie tensiune (lei/MW/zi);

TP_{JT} = componenta tarifară specifică aferentă puterii la joasă tensiune (lei/MW/zi);

CPT_r = componenta tarifară pentru putere destinată recuperării costului aferent serviciului de transport (lei/MW/zi);

P_{JT} = suma puterilor aprobate prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare emise de operatorul de distribuție concesionar pentru toate locurile de consum racordate la nivelul de joasă tensiune (MW);

P_{JT30} = suma puterilor aprobate prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare emise de operatorul de distribuție concesionar pentru toate locurile de consum cu o putere aprobată mai mare sau egală cu 30 kW, racordate la nivelul de joasă tensiune (MW);

N_{JT} = numărul total de clienți finali și operatori de distribuție, alții decât cei concesionari, racordați la joasă tensiune cu o putere aprobată prin avizele tehnice de racordare sau certificatele de racordare mai mică de 30 kW.

23. Valoarea componentei tarifare specifice pentru energia electrică distribuită utilizatorilor, exprimată în lei/MWh, se calculează pentru fiecare nivel de tensiune ca raport între venitul reglementat alocat pentru energie pe acel nivel de tensiune din care se scade venitul recuperat de la producătorii de energie electrică conform pct. 11 și cantitatea de energie electrică distribuită la acel nivel de tensiune, așa cum este aceasta definită la pct. 7 din Anexa 1 la Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 72/2013, cu modificările și completările ulterioare.

Tabelul 1 - Date privind rezultatele aplicării tarifului de tip binom pentru serviciul de transport al energiei electrice

LUNA.....

| Nr. crt. | Utilizator RET | Mărimi de facturare ^{*)} | | | Aplicarea tarifului de tip binom | | | | | Aplicarea tarifului monom ^{**)} |
|----------|----------------|-----------------------------------|--------------------------|--------|---|--|--|--|--|---|
| | | Energie extrasă din RET | Energie introdusă în RET | Putere | Valoarea serviciului de transport calculată în baza tarifului de tip binom, (lei) din care: | Valoarea serviciului de transport aferentă componentei T_{EG} (lei) | Valoarea serviciului de transport aferentă componentei T_{EL} (lei) | Valoarea serviciului de transport aferentă componentei T_{PG} (lei) | Valoarea serviciului de transport aferentă componentei T_{PL} (lei) | Valoarea serviciului de transport calculată în baza tarifului în vigoare ^{*)} (lei) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | |

*) Se completează unde este cazul

Compania Națională de Transport al Energiei Electrice “Transelectrica” - S.A. determină prin măsurători efectuate pe parcursul întregii perioade de simulare următoarele mărimi electrice:

- Puterile maxime lunare ale clienților finali de energie electrică racordați la rețeaua electrică de transport;
- Puterile maxime simultan absorbite anual, puterile maxime simultan absorbite din luna în care a fost înregistrată cererea de putere maximă la nivelul RET, respectiv media puterilor maxime simultan absorbite în lunile decembrie, ianuarie și februarie ale operatorilor de distribuție a energiei electrice, utilizatori ai rețelei electrice de transport.

Tabelul 2 -Date privind rezultatele aplicării tarifului de tip binom pentru serviciul de distribuție a energiei electrice

LUNA.....

| Nr. crt. | Tip utilizator RED**) | Nivel tensiune ¹⁾ (IT = 1) (MT =2) (JT = 3) | Mărimi de facturare*) | | | Aplicarea tarifului de tip binom | | | | | | Aplicarea tarifului monom |
|----------|-----------------------|---|-------------------------|--------------------------|--------|--|---|--|--|--|--|---|
| | | | Energie extrasă din RED | Energie introdusă în RED | Putere | Valoarea serviciului de transport calculată în baza tarifului de tip binom, (lei): | Valoarea serviciului de distribuție calculată în baza tarifului de tip binom, (lei) din care: | Valoarea serviciului de distribuție aferentă componente i T _{EG} (lei) | Valoarea serviciului de distribuție aferentă componente i T _{EL} (lei) | Valoarea serviciului de distribuție aferentă componente i T _{PG} (lei) | Valoarea serviciului de distribuție aferentă componente i T _{PL} (lei) | Valoarea serviciului de distribuție calculată în baza tarifului în vigoare*) (lei) |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 |
| | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | | | | |

*) Se completează unde este cazul

**) Se defalcă categoria Producător în următoarele subcategorii: 1.1- $P_i < 5$ MW, 1.2- $P_i > 5$ MWSe defalcă categoria Client final noncasnic în următoarele subcategorii : 2.1- $P_a < 30$ kW, 2.2- $30 < P_a < 50$ kW, 2.3- $50 < P_a < 100$ kW, 2.4- $100 \text{ kW} < P_a < 1 \text{ MW}$, 2.5- $P_a > 1 \text{ MW}$ Se defalcă categoria Client final casnic în următoarele subcategorii: 3.1- $P_a < 30$ kW, 3.2- $30 < P_a < 50$ kW, 3.3- $P_a > 50$ kW,

Se completează cu valori agregate pe tip de utilizator și pe nivel de tensiune