

Calculul tarifului mediu anual pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de Î.C.S. „RED Union Fenosa” S.A. în anul 2017, fără aplicarea suplimentului tarifar

| Indicii | Simbol | Unitatea de măsură | Anul 2017 pronostic | |
|---|-------------|--------------------|---------------------|--------------|
| | | | total | bani/ kWh |
| Energia electrică distribuită | ED | mii kWh | 2 643 529,8 | |
| Prețul de procurare pierderi distribuție | | bani/kWh | 98,0 | |
| Tariful pentru serviciul de transport al Δ distribuție | | bani/kWh | 14,5 | |
| Consum tehnologic și pierderi comerciale de energie în rețelele de distribuție | | % | 8,25 | |
| | | mii kWh | 237 679,3 | |
| Prețul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie | | bani/kWh | 112,49 | |
| Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică | CPD | mii lei | 267 365,4 | 10,11 |
| Valoarea netă a mijloacelor fixe existente la data privatizării | VNAe | mii \$ | 130 793,0 | |
| | | mii lei | 2 615 860,0 | |
| Cursul de schimb | | lei/\$ | 20,00 | |
| Durata de viață a fondurilor fixe existente | DVe | ani | | |
| Uzura mijloacelor fixe existente | UADe | mii lei | 125 561,3 | 4,75 |
| Valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe inițial existente | VNADe | mii dol | 0,0 | |
| | | mii lei | 0,0 | |
| Rata reglementată a rentabilității activelor | Rr | % | 13,70 | |
| Valoarea recuperării costului pachet. de acțiuni | | mii lei | 0,0 | |
| Costul de capital al activelor existente | | mii lei | 125 561,3 | 4,75 |
| Investitii anuale | | mii dol | 13 107,0 | |
| | | mii lei | 261 142,0 | |
| Amortizarea anuală a investițiilor | | mii dol | 436,9 | |
| | | mii lei | 8 704,7 | |
| Valoarea de intrare a activelor noi (toti anii) | VIAD | mii dol | 250 827,0 | |
| | | mii lei | 5 016 539,8 | |
| Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale noi | UADi | mii \$ | 9 121,2 | |
| | | mii lei | 182 424,2 | 6,90 |
| Uzura acumulată a activelor noi | DF | mii dol | 85 403,5 | |
| | | mii lei | 1 708 071,0 | |
| Valoarea netă a investițiilor | VNADi | mii dol | 165 423,4 | |
| | | mii lei | 3 308 468,9 | |
| Rentabilitatea investițiilor noi | | mii dol | 22 662,5 | |
| | | mii lei | 453 250,7 | 17,15 |
| Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale | UAD | mii lei | 307 985,5 | 11,65 |
| Rentabilitatea activelor | RA | mii lei | 453 250,7 | 17,15 |
| Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție | CID | mii lei | 158 382,0 | 5,99 |
| Cheltuieli materiale | CMD | mii lei | 39 941,7 | 1,51 |
| Indicele prețului cu amănuntul al SUA | HICP | % | 1,0 | |
| Modificarea numărului locurilor de consum | Δ NC | % | 1,00 | |
| Cheltuieli aferente remunerării muncii | CRD | mii lei | 52 784,4 | 2,00 |
| Indicele prețului de consum în Republica Moldova | IPCM | % | 5,5 | |
| Cheltuieli aferente întreținerii și exploatarii | CIED | mii lei | 65 655,8 | 2,48 |
| Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite | CED | mii lei | 88 786,3 | 3,36 |
| <i>inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii</i> | | <i>mii lei</i> | 22949,90 | |

| Indicii | Simbol | Unitatea de măsură | Anul 2017 pronostic | |
|--|----------------------------|--------------------|---------------------|--------------|
| | | | total | bani/ kWh |
| Consumurile și cheltuielile nemijlocit aferente procesului de distribuție | CDD | mii lei | 822 519,2 | 31,11 |
| Alte consumuri și cheltuieli | ACD | mii lei | 67 949,5 | 2,57 |
| inclusiv: | | | | |
| Cheltuieli comerciale, generale și administrative | CGA | mii lei | 63 487,4 | 2,40 |
| <i>inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii</i> | | <i>mii lei</i> | 24097,39 | |
| Necesitatea în fond de rulment | α | zile | 10 | |
| Cheltuieli aferente fondului de rulment | CFR | mii lei | 2 178,1 | 0,08 |
| Taxe și impozite | T | mii lei | 2 284,0 | 0,09 |
| Devieri tarifare, anul precedent | Dev | mii lei | 222 048,3 | 8,40 |
| Total cost de distribuție | CD | mii lei | 668 420,4 | 25,29 |
| Costul serviciilor de distribuție | CSD | mii lei | 1 121 671,1 | 42,43 |

**Calculul tarifului mediu anual de furnizare a energiei electrice de către Î.C.S. „Gas Natural Fenosa
Furnizare Energie” S.R.L. în anul 2017, fără aplicarea suplimentelor tarifare**

| Indicii | Simbol | Unitatea de măsură | Anul 2017 pronostic | |
|--|-------------|-----------------------|---------------------|---------------|
| | | | total | bani/ kWh |
| Prețul de procurare la surse | PE | bani/kWh | 111,14 | |
| Energia electrică furnizată total | EFC | mii kWh | 2 684 348,0 | |
| incl.: la pct de ieșire din reț. el. de transport | | mii kWh | 40 818,2 | |
| Tariful pentru serviciul de transport | TT | bani/kWh | 14,50 | |
| Costul serviciului de transport | CST | mii lei | 388 971,8 | 14,5 |
| Costul energiei procurate | CEP | mii lei | 2 983 416,5 | 111,14 |
| Cursul de schimb | | lei/\$ | 20,00 | |
| Indicele prețului cu amănuntul al SUA | HICP | % | 1,0 | |
| Modificarea numărului locurilor de consum | ΔNC | % | 1,00 | |
| Indicele prețului de consum în Republica Moldova | IPCM | % | 5,5 | |
| Costul serviciului de distribuție suportat de furnizor | CSD | mii lei | 1 121 671,1 | 42,43 |
| Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare | CSF | mii lei | 120 571,8 | 4,49 |
| Consumurile aferente retribuirii muncii | CRF | mii lei | 18663,14 | 0,70 |
| Consumurile materiale | CMF | mii lei | 1 115,8 | 0,04 |
| Consumurile privind serviciile prestate de terți | CSP | mii lei | 50 394,9 | 1,88 |
| Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale | UAF | mii lei | 1 313,0 | 0,05 |
| Alte cheltuieli de furnizare | ACF | mii lei | 49 085,0 | |
| inclusiv: | | | | |
| Taxe și impozite | T | mii lei | 4 647,9 | 0,17 |
| Necesitatea în fond de rulment | α | zile | 25 | |
| Rata medie a dobânzilor la creditele acordate în MDL | Rd | % | 14,20 | |
| Cheltuieli aferente fondului de rulment | CFR | mii lei | 44 437,1 | 1,66 |
| Devieri tarifare, anul precedent | Dev | mii lei | 95 302,4 | 3,19 |
| Devieri tarif zonal | | mii lei | -320,0 | -0,01 |
| Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice | CFT | mii lei | 4 519 649 | 168,37 |
| Rentabilitatea activității de furnizare | RF | % | 1,00 | |
| | | mii lei | 48 320,0 | 1,80 |
| Tariful mediu de furnizare | TFCm | mii lei | 4 567 968,8 | 170,17 |

Calculul tarifelor de distribuție a energiei electrice și furnizare a energiei electrice la tarife reglementate, diferențiate pe nivel de tensiune, prestate de către Î.C.S. „RED Union Fenosa” S.A. și Î.C.S. „Gas Natural Fenosa Furnizare Energie” S.R.L., cu aplicarea suplimentelor tarifare

| Indicatori | Simbol | U.M. | Total (mediu) | inclusiv pe nivel de tensiune: | | |
|--|--------------------|----------|---------------|--------------------------------|-----------|-----------|
| | | | | înaltă | medie | joasă |
| Valoarea de bilanț a activelor | VBAD | mii lei | 3 091 644 | 199 413 | 1 258 902 | 1 633 329 |
| Energie electrică distribuită | ED | MWh | 2 643 530 | 30 781 | 755 979 | 1 856 771 |
| Energia electrică furnizată la pct de ieșire din reț. el. de transport | | MWh | 40 818 | | | |
| Consumul tehnologic și pierderile tehnice | | % | 8,25 | 0,39 | 1,86 | 6,00 |
| Pierderi comerciale | | % | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| Consum tehnologic și pierderi de energie electrică | CPD | % | 8,25 | 0,39 | 1,86 | 6,00 |
| | | MWh | 237 575,7 | 11 181 | 53 613 | 172 782 |
| Costul mediu de procurare a energiei pt acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie | | bani/kWh | 112,49 | | | |
| Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică | CPD | mii lei | 267 249 | 12 578 | 60 309 | 194 362 |
| Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale | UAD | mii lei | 307 985 | 19 865 | 125 410 | 162 710 |
| Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție | CID | mii lei | 158 382 | 10 216 | 64 492 | 83 674 |
| Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite | CED | mii lei | 88 786 | 1 034 | 25 391 | 62 362 |
| Alte consumuri și cheltuieli | ACD | mii lei | 67 949 | 791 | 19 432 | 47 727 |
| Devieri tarifare | Dev | mii lei | 222 048 | 2 585 | 63 500 | 155 963 |
| Costurile activității de distribuție | CD | mii lei | 668 304 | 41 898 | 231 534 | 394 872 |
| Rentabilitatea activelor | RA | mii lei | 453 251 | 29 235 | 184 561 | 239 454 |
| Venitul de la prestarea serviciului de distribuție | VD | mii lei | 1 121 555 | 71 133 | 416 095 | 634 326 |
| Tarifal pentru serviciul de distribuție | TD | bani/kWh | 42,4 | 2,7 | 30,9 | 47,8 |
| Devieri tarifare istorice (2013-2015) | VR _{dn} | mii lei | -333 882 | -3 888 | -95 481 | -234 513 |
| Suplimentul tarifar | S _{dn} | bani/kWh | -12,6 | -12,6 | -12,6 | -12,6 |
| Tarifal pentru serviciul de distribuție + suplimentul tarifar | TD+S _{dn} | bani/kWh | 55,1 | 15,3 | 43,5 | 60,4 |
| Venitul de la prestarea serviciului de distribuție+ suplimentul tarifar | VD+S _{dn} | mii lei | 1 455 437 | 75 021 | 511 577 | 868 839 |

| | | | | | | |
|--|------------------|----------|------------|-------|-------|-------|
| Costul energiei procurate | CEP | mii lei | 2 983 417 | | | |
| Costul serviciului de transport | CST | mii lei | 388 972 | | | |
| Tarifal pentru serviciul de transport | TT | bani/kWh | 14,50 | | | |
| Consumurile și cheltuielile aferente activității de furnizare | CSF | mii lei | 120 572 | | | |
| Devieri tarifare ale anului precedent | Dev | mii lei | 94 982 | | | |
| Rentabilitatea activității de furnizare | RF | mii lei | 48 320 | | | |
| Consumuri și cheltuieli totale aferente furnizării energiei electrice | CFT | mii lei | 4 901 735 | | | |
| Tarifal pentru activitatea de furnizare | TF | bani/kWh | 2,75 | | | |
| Tarifal mediu de furnizare | TFC | bani/kWh | 182,6 | 143,7 | 171,9 | 188,8 |
| Tarifal mediu de furnizare la pct-le de intrare în reț. el. de transport | | bani/kWh | 113,9 | | | |
| Tarifal mediu de furnizare la pct-le de ieșire din reț. el. de transport | | bani/kWh | 128,4 | | | |
| Devieri tarifare istorice (2013-2015) | VR _{fn} | mii lei | -222 307,8 | | | |
| Suplimentul tarifar | S _{fn} | bani/kWh | -8,3 | | | |
| Tarifal mediu de furnizare (cu devieri istorice) | TFC | bani/kWh | 190,9 | 152,0 | 180,2 | 197,1 |
| Tarifal mediu de furnizare la pct-le de intrare în reț. el. de transport (cu devieri istorice) | | | 122,2 | | | |
| Tarifal mediu de furnizare la pct-le de ieșire din reț. el. de transport (cu devieri istorice) | | | 136,7 | | | |

**Calculul tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice prestat de Î.C.S. "RED Union Fenosa" S.A,
cu includerea suplimentului tarifar, cu aplicare din martie 2017**

| Indicatori | U.M. | Total (mediu) | <i>inclusiv pe nivel de tensiune:</i> | | | | |
|---|-----------------|------------------|---------------------------------------|----------|---------------|----------------|------------------|
| | | | | | RD înaltă | RD medie | RD joasă |
| Energie distribuita, total | mii kWh | 2 643 530 | | | 30 781 | 755 979 | 1 856 771 |
| <i>incl.: ianuarie-februarie</i> | <i>mii kWh</i> | <i>496 457</i> | | | <i>4 658</i> | <i>137 890</i> | <i>353 909</i> |
| <i>martie-decembrie</i> | <i>mii kWh</i> | <i>2 147 073</i> | | 0 | <i>26 123</i> | <i>618 089</i> | <i>1 502 862</i> |
| Tarifele de distributie ianuarie-februarie | bani/kWh | 55 | | | 10 | 42 | 61 |
| Venituri obținute în ianuarie-februarie | mii lei | 274 264 | | 0 | 466 | 57 914 | 215 884 |
| | | | | | | | |
| Tarif mediu de distributie calculat pentru 2017 | bani/kWh | 55,1 | | | 15,3 | 43,5 | 60,4 |
| Venituri aferente tarifului de distributie calculat pentru ianuarie-februarie 2017 | mii lei | 273 332 | | | | | |
| Devieri financiare formate în ian.-februarie 2017 | mii lei | -932 | | | -11 | -268 | -652 |
| Majorare tarif de distribuție în martie-decembrie 2017 | bani/kWh | 0,0 | | | | | |
| Tarif de distribuție din martie 2017 (cu devieri financiare din ian.-februarie 2017) | bani/kWh | 55 | | | 15 | 43 | 60 |

**Calculul tarifelor de furnizare a energiei electrice de către Î.C.S. "Gas Natural Fenosa Furnizare energie" S.R.L.,
cu includerea suplimentelor tarifare, cu aplicare din martie 2017**

| Indicatori | U.M. | Total (mediu) | <i>inclusiv pe nivel de tensiune:</i> | | | | |
|---|-----------------|------------------|---------------------------------------|---------------|---------------|----------------|------------------|
| | | | RT intrare | RT ieșire | RD înaltă | RD medie | RD joasă |
| Energie furnizată, total | mii kWh | 2 684 348 | | 40 818 | 30 781 | 755 979 | 1 856 771 |
| <i>incl.: ianuarie-februarie</i> | <i>mii kWh</i> | <i>507 139</i> | | <i>10 683</i> | <i>4 658</i> | <i>137 890</i> | <i>353 909</i> |
| <i>martie-decembrie</i> | <i>mii kWh</i> | <i>2 177 209</i> | | <i>30 135</i> | <i>26 123</i> | <i>618 089</i> | <i>1 502 862</i> |
| Tarifele de furnizare ianuarie-februarie | bani/kWh | <i>185</i> | <i>115</i> | 130 | 140 | 172 | 192 |
| Venituri obținute în ianuarie-februarie | mii lei | 937 084 | | 13 888 | 6 521 | 237 170 | 679 505 |
| | | | | | | | |
| Tarif mediu de furnizare calculat pentru 2017 | bani/kWh | 191 | 122 | 137 | 152 | 180 | 197 |
| Venituri aferente tarifului de furnizare calculat pentru ianuarie-februarie 2017 | mii lei | 968 058 | | | | | |
| Devieri financiare formate în ianuarie-februarie | mii lei | 30 974 | | | | | |
| Majorare tarif de furnizare în martie-decembrie 2016 | bani/kWh | 1,4 | | | | | |
| Tarif de furnizare din martie 2017 (cu devieri financiare din ian.-februarie 2017) | bani/kWh | 192 | 122 | 138 | 153 | 182 | 199 |