



**Agencia Națională pentru  
Reglementare în Energetică  
a Republicii Moldova**

03.05.18 Nr. 88 05/793

Prin prezenta, SA "RED-Nord" solicită ajustarea tarifului la serviciul de distribuție a energiei electrice pentru anul 2017 pentru SA "RED-Nord" și SA "RED Nord-Vest" și aprobarea tarifului pentru anul 2018, invocând faptul că întreprinderea este succesorul de drepturi al SA „RED Nord-Vest”, în conformitate cu Hotărârea Guvernului RM nr.605 din 26.07.2017 ”cu privire la reorganizarea unor societăți pe acțiuni”. Toate calculele au fost efectuate în baza Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr.64 din 22.02.2018, publicată în MO nr.77-83 din 09.03.2018. Tariful a fost suplimentat cu cuantumul suplimentului tarifar conform Hotărârii Consiliului de Administrație al ANRE nr.201/2016 din 15.07.2016 ”privind stabilirea mecanismului de recuperare a devierilor tarifare ale furnizorilor de energie electrică la tarife reglementate și ale operatorilor rețelelor de distribuție”.

Factorii principali care au influențat la calculul tarifului pentru anul 2018 sunt:

- Hotărârea Guvernului RM nr.605 din 26.07.2017 ”cu privire la reorganizarea unor societăți pe acțiuni”;
- Costurile de bază pentru SA "RED-Nord", aprobate conform Hotărârii Consiliului de Administrație al ANRE nr.137/2015 din 07.07.2015;
- Costurile de bază pentru SA "RED Nord-Vest", aprobate conform Hotărârii Consiliului de Administrație al ANRE nr.138/2015 din 07.07.2015;
- Prognoza actualizată a indicatorilor macroeconomici pentru anii 2019-2021 (coordonată cu FMI).

Pînă la procesul de reorganizare, la SA "RED-Nord" și SA "RED Nord-Vest" a avut loc procesul de reevaluare a imobilizărilor corporale și necorporale, conform p.3, art.76 din Legea nr.1134 din 02.04.1997 cu privire la societățile pe acțiuni și conform p.4 și p.8.4 din Hotărârea Comisiei Naționale a Pieței Financiare nr.43/9 din 03.08.2006 cu privire la aprobarea, modificarea și abrogarea unor acte normative. Deoarece introducerea tuturor activelor SA "RED Nord-Vest" în baza de date SA "RED-Nord" este un lucru foarte voluminos, pînă în prezent nu toată informația a fost introdusă în programa contabilă. În urma celor expuse, solicităm aprobarea tarifului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice cu valoarea amortizării mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale stabilite pînă la reevaluare, iar la ajustarea tarifului pentru anul 2018, să fie luată în considerație valoarea amortizării mijloacelor fixe și a imobilizărilor necorporale stabilite după reevaluare.

Cu respect,

Director general interimar

Valeriu Grumeza

Executor: Victoria Teaci  
Tel. 0(231)5-31-35



Calculul tarifului pentru serviciul de distribuție al energiei electrice de catre SA " RED- Nord"

Indicii	Simbol	Unitatea de măsură	Anul 2018 pronostic	
			total	bani/ kWh
Energia electrică distribuită	ED	mii kWh	858127,7	
Prețul de procurare al energiei electrice		bani/kWh	87,19	
Tariful pentru serviciul de transport		bani/kWh	14,50	
Consum tehnologic și pierderile de energie electrică în rețelele de distribuție		%	8,87	
		mii kWh	83 618,7	
Prețul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	101,69	
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	85 034,0	9,91
Amortizarea mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale	UAD	mii lei	133 104,5	15,51
Cursul de schimb		lei/\$	16,83	
Rata reglementată a rentabilității activelor	Rr	%	10,1	
Investitii anuale		mii lei	226 694,8	
Amortizarea anuala a investițiilor		mii lei	12 694,9	
Valoarea de intrare a activelor noi (toti anii)	VIAD	mii lei	1 528 683,0	
Suma uzurii a activelor noi	DF	mii lei	97 370,0	
suma cumulativă a uzurii noilor investiții	DFA	mii lei	568 553,8	
Valoarea netă a investițiilor	VNADi	mii lei	960 129,2	
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	96 973,0	11,3
Costurile de întreținere și de exploatare a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	199 792,4	23,28
Cheltuieli materiale	CMD	mii lei	32 474,6	3,78
Indicele prețului cu amănuntul al SUA	HICP	%	2,1	
Modificarea numărului locurilor de consum	ΔNC	%	0,3	
Cheltuieli aferente remunerării muncii	CRD	mii lei	165 794,4	19,32
Indicele prețului de consum în Republica Moldova	IPCM	%	4,1	
Cheltuieli aferente întreținerii și exploatarii	CIED	mii lei	1 523,4	0,18
Costurile aferente evidenței energiei electrice distribuite	CED	mii lei	46 291,1	5,4
inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii		mii lei	40 615,1	
Costurile și cheltuielile nemijlocit aferente procesului de distribuție	CDD		464 221,9	54,10
Alte cheltuieli	ACD	mii lei	35 328,6	4,12
	inclusiv:			
Cheltuieli de distribuție și administrative	CDA	mii lei	31 057,8	3,62
inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii		mii lei	15 965,3	
Necesitatea în fond de rulment	α	zile	10,00	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	1016,5	0,12
Taxe și impozite	T	mii lei	3254,20	0,38
Devieri tarifare, anul precedent	Dev	mii lei	2838,16	0,33
Total cost de distribuție	CD	mii lei	496712,24	57,88
Costul serviciilor de distribuție	CSD	mii lei	593685,29	69,18

**Calculul tarifelor de distribuție a energiei electrice, diferențiate pe nivel de tensiune, prestate de către SA "RED-Nord", cu aplicarea suplimentului tarifar**

Indicatori	Simbol	U.M.	Total (mediu)	inclusiv pe nivel de tensiune:	
				medie	joasă
Valoarea de bilanț a activelor (31.12.2017)	VBAD	mii lei	1 147 863	368 592	779 271
Energie electrică distribuită	ED	MWh	858 128	148 141	709 986
Consum tehnologic și pierderi de energie electrică	CPD	%	8,87	1,40	7,48
		MWh	83 619	13 183	70 436
Costul mediu de procurare a energiei pt acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	101,69		
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	85 034	13 406	71 628
Uzura mijloacelor fixe și amortizarea activelor nemateriale	UAD	mii lei	133 104	42 741	90 363
Consumurile de întreținere a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	199 792	64 156	135 637
Consumurile legate de evidența energiei electrice distribuite	CED	mii lei	46 291	7 991	38 300
Alte cheltuieli	ACD	mii lei	35 329	6 099	29 230
Devieri tarifare	Dev	mii lei	2 838	490	2 348
Costurile activității de distribuție	CD	mii lei	496 712	133 904	362 809
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	96 973	31 139	65 834
Venitul de la prestarea serviciului de distribuție	VD	mii lei	593 685	165 043	428 643
Tariful pentru serviciul de distribuție	TD	bani/kWh	69,18	19,23	79,61
Devieri tarifare istorice (2013-2015)	VRd	mii lei	-93428,00	-16128,77	-77299,23
Suplimentul tarifar	S	bani/kWh	10,89	10,89	10,89
Tariful pentru serviciul de distribuție+suplimentul tarifar	TD+S	bani/kWh	80,07	30,12	90,49
Venitul de la prestarea serviciului de distribuție+suplimentul tarifar	VD+S	mii lei	687113,29	181171,47	505941,81

**Procurările de energie electrică pentru acoperirea pierderilor în rețelele de distribuție**

**an.2017**

Sursa de procurare	mii kWh	lei/kWh	mii lei
SA "RED-Nord"			
SA "Energocom" CERSM	27942,61	0,7950	22213,37
SA "Energocom" Ucraina	25279,99	0,9410	23789,31
	53222,60	0,8643	46002,68
SA "RED Nord-vest"			
SA "Energocom" CERSM	15262,02	0,7977	12174,8
SA "Energocom" Ucraina	14253,77	0,9385	13377,09
<b>Total</b>	<b>29515,79</b>	<b>0,8657</b>	<b>25551,88</b>

**an.2018**

Sursa de procurare	mii kWh	lei/kWh	mii lei
ianuarie-martie			
SA "Energocom"	13655,67	0,7864	10738,40
aprilie-decembrie			
SA "Energocom" CERSM	20988,92	0,9829	20629,42
SA "Energocom" Ucraina	48974,14	0,8482	41541,43
<b>Total</b>	<b>83618,72</b>	<b>0,8719</b>	<b>72909,25</b>

**Calculul tarifului pentru serviciul de distribuție al energiei electrice de catre  
SA" RED- Nord"**

Indicii	Simbol	Unitatea de măsură	Anul 2017 actualizat	
			total	bani/ kWh
Energia electrică distribuită	ED	mii kWh	555938,1	
Prețul de procurare al energiei electrice		bani/kWh	86,43	
Tariful pentru serviciul de transport		bani/kWh	14,50	
Consum tehnologic și pierderile de energie electrică în rețelele de distribuție		%	8,82	
		mii kWh	53 776,9	
Prețul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	100,93	
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	54 276,98	9,76
Amortizarea mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale	UAD	mii lei	78 152,0	14,06
Cursul de schimb		lei/\$	18,49	
Valoarea netă a tuturor mijloacelor fixe aflate în funcțiune la 01.01.2003	VNADe		182 100,0	
Durata de exploatare a activelor existente din anul 2003	DVe	ani	14,0	
Valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe, inițial existente	VNADen		11 290,2	
Rata reglementată a rentabilității activelor	Rr	%	12,50	
Investiții anuale		mii lei	79 764,1	
Amortizarea anuală a investițiilor		mii lei	4 457,6	
Valoarea de intrare a activelor noi (toti anii)	VIAD	mii lei	850 796,3	
Suma uzurii a activelor noi	DF	mii lei	50 511,2	
suma cumulativă a uzurii noilor investiții	DFA	mii lei	284 275,9	
Valoarea netă a investițiilor	VNADi	mii lei	566 520,3	
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	72 226,3	12,99
Costurile de întreținere și de exploatare a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	101 207,6	18,20
Cheltuieli materiale	CMD	mii lei	19 168,9	3,45
Indicele prețului cu amănuntul al SUA	HICP	%	2,1	
Modificarea numărului locurilor de consum	ΔNC	%	0,3	
Cheltuieli aferente remunerării muncii	CRD	mii lei	80 924,4	14,56
Indicele prețului de consum în Republica Moldova	IPCM	%	6,6	
Cheltuieli aferente întreținerii și exploatarii	CIED	mii lei	1 114,3	0,20
Costurile aferente evidenței energiei electrice distribuite	CED	mii lei	35 047,5	6,30
			inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii	mii lei
Costurile și cheltuielile nemijlocit aferente procesului de distribuție	CDD		268 684,1	48,33
Alte cheltuieli	ACD	mii lei	18 302,4	3,29
			inclusiv:	
Cheltuieli de distribuție și administrative	CGA	mii lei	16 227,5	2,92
			inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii	mii lei
Necesitatea în fond de rulment	a	zile	10,0	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	712,7	0,13
Taxe și impozite	T	mii lei	1 362,1	0,25
Devieri tarifare, anul precedent	Dev	mii lei	14 985,7	2,70
Total cost de distribuție	CD	mii lei	272 000,7	48,93
Costul serviciilor de distribuție	CSD	mii lei	344 227,1	61,92

## Calculul devierilor tarifare pentru anul 2017 SA"RED-Nord"

Luna	Tarif mediu calculat, bani/kwh	Distribuit mii kwh	Venit admis mii lei	Tarif mediu efectiv, bani/kwh	Distribuit mii lei	-supliment tarifar	Devieri financiare mii lei	Nr. Luni	Devieri financiare cu rata de rentabilitate mii lei
ianuarie	61,92	57352,7	35511,8	68,9	39496,1	-4703,0	-718,6	12	-817,0
februarie	61,92	48856,2	30250,9	68,6	33527,6	-4703,0	-1426,3	11	-1605,5
martie	61,92	48209,4	29850,4	69,3	33411,0	-4703,0	-1142,3	10	-1272,7
aprilie	61,92	40310,7	24959,7	73,8	29769,3	-4703,0	106,7	9	117,7
mai	61,92	45190,6	27981,2	74,1	33503,4	-4703,0	819,2	8	885,4
iunie	61,92	42933,2	26583,5	73,9	31720,9	-4703,0	434,5	7	464,6
iulie	61,92	42121,1	26080,6	73,7	31048,5	-4703,0	264,9	6	280,6
august	61,92	45922,2	28434,2	73,8	33891,5	-4703,0	754,3	5	791,6
septembrie	61,92	43339,8	26835,2	73,9	32012,6	-4703,0	474,4	4	493,1
octombrie	61,92	46079,1	28531,4	73,8	33988,4	-4703,0	754,1	3	776,5
noiembrie	61,92	50126,3	31037,3	73,9	37046,5	-4703,0	1306,2	2	1332,1
decembrie	61,92	45496,8	28170,8	73,8	33596,0	-4703,0	722,2	1	729,4
<b>Total</b>	<b>61,92</b>	<b>555938,1</b>	<b>344227,1</b>	<b>72,5</b>	<b>403011,9</b>	<b>-56435,5</b>	<b>2349,3</b>		<b>2175,7</b>

Calculul tarifului de distribuție al energiei electrice de către SA "RED Nord-vest"

Indicii	Simbol	Unitatea de măsură	Anul 2017 actualizat	
			total	bani/ kWh
Energia electrică distribuită	ED	mii kWh	293693,3	
Prețul de procurare al energiei electrice		bani/kWh	86,57	
Tariful pentru serviciul de transport		bani/kWh	14,50	
Consum tehnologic și pierderile de energie electrică în rețelele de distribuție		%	9,77	
		mii kWh	31 800,8	
Prețul mediu de procurare a energiei electrice destinate acoperirii consumului tehnologic și a pierderilor de energie		bani/kWh	101,07	
Costul consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică	CPD	mii lei	32 141,04	10,94
Amortizarea mijloacelor fixe și imobilizărilor necorporale	UAD	mii lei	42 257,5	14,39
Cursul de schimb		lei/\$	18,49	
Valoarea netă a tuturor mijloacelor fixe aflate în funcțiune la 01.01.2003	VNADe		125 700,0	
Durata de exploatare a activelor existente din anul 2003	DVe	ani	14,0	
Valoarea netă reglementată a mijloacelor fixe, inițial existente	VNADen		7 793,4	
Rata reglementată a rentabilității activelor	Rr	%	12,50	
Investiții anuale		mii lei	52 277,5	
Amortizarea anuală a investițiilor		mii lei	2 419,7	
Valoarea de intrare a activelor noi (toti anii)	VIAD	mii lei	451 192,0	
Suma uzurii a activelor noi	DF	mii lei	34 163,9	
suma cumulativă a uzurii noilor investiții	DFA	mii lei	199 602,7	
Valoarea netă a investițiilor	VNADi	mii lei	251 589,2	
Rentabilitatea activelor	RA	mii lei	32 422,8	11,04
Costurile de întreținere și de exploatare a rețelelor electrice de distribuție	CID	mii lei	87 902,5	29,93
Cheltuieli materiale	CMD	mii lei	15 846,3	5,40
Indicele prețului cu amănuntul al SUA	HICP	%	2,1	
Modificarea numărului locurilor de consum	ANC	%	0,1	
Cheltuieli aferente remunerării muncii	CRD	mii lei	71 699,2	24,41
Indicele prețului de consum în Republica Moldova	IPCM	%	6,6	
Cheltuieli aferente întreținerii și exploatarii	CIED	mii lei	357,0	0,12
Costurile aferente evidenței energiei electrice distribuite inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii	CED	mii lei	7 829,0	2,67
			3 488,4	
Costurile și cheltuielile nemijlocit aferente procesului de distribuție	CDD		170 130,1	57,93
Alte cheltuieli inclusiv:	ACD	mii lei	14 527,1	4,95
Cheltuieli de distribuție și administrative	CGA	mii lei	13 082,7	4,45
inclusiv consumuri ce țin de remunerarea muncii		mii lei	8 147,4	
Necesitatea în fond de rulment	a	zile	10,0	
Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei	486,0	0,17
Taxe și impozite	T	mii lei	958,4	0,33
Devieri tarifare, anul precedent	Dev	mii lei	8 059,9	2,74
Total cost de distribuție	CD	mii lei	176 597,4	60,13
Costul serviciilor de distribuție	CSD	mii lei	209 020,2	71,17

### Calculul devierilor tarifare pentru anul 2017 SA"RED Nord- vest"

Luna	Tarif mediu calculat, bani/kwh	Distribuit mii kwh	Venit admis mii lei	Tarif mediu efectiv, bani/kwh	Distribuit mii lei	-supliment tarifar	Devieri financiare, mii lei	Nr. Luni	Devieri financiare cu rata de rentabilitate mii lei
ianuarie	71,17	28540,2	20311,9	77,9	22232,1	-3082,8	-1162,5	12	-1321,8
februarie	71,17	26404,0	18791,6	77,6	20476,8	-3082,8	-1397,6	11	-1573,1
martie	71,17	24600,8	17508,3	77,5	19069,0	-3082,8	-1522,0	10	-1695,8
aprilie	71,17	23178,2	16495,8	85,2	19755,8	-3082,8	177,2	9	195,4
mai	71,17	21696,3	15441,1	87,3	18937,9	-3082,8	414,0	8	447,4
iunie	71,17	21927,0	15605,3	86,7	19011,5	-3082,8	323,5	7	345,9
iulie	71,17	22191,8	15793,8	86,7	19234,0	-3082,8	357,4	6	378,6
august	71,17	25030,9	17814,3	86,4	21635,2	-3082,8	738,1	5	774,6
septembrie	71,17	23636,3	16821,9	86,5	20437,3	-3082,8	532,7	4	553,8
octombrie	71,17	24191,4	17216,9	85,8	20748,0	-3082,8	448,4	3	461,7
noiembrie	71,17	26603,3	18933,4	86,6	23044,6	-3082,8	1028,4	2	1048,8
decembrie	71,17	25693,2	18285,7	87,2	22405,3	-3082,8	1036,8	1	1047,0
Total	71,17	293693,3	209020,2	84,1	246987,5	-36993,0	974,3		662,5