

Agenția Națională pentru  
Reglementare în Energetică  
str.Columna, nr.90  
MD-2012, mun.Chișinău

**Nr de ieșire 0103/90516-20161121**

**Subiect: Solicitarea Tarife de distribuție 2017**

Prin prezenta Î.C.S.”RED Union Fenosa” S.A. expediază Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică solicitarea de aprobare și aplicare tarifelor reglementate pentru activitatea de distribuție a energiei pentru anul 2017. Calculele respective sunt anexate la scrisoarea în cauză, iar valorile acestora sunt determinate în conformitate cu Metodologia de calculare, aprobare și ajustare a tarifelor pentru serviciul de distribuție a energiei electrice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr.497 din 20.12.2012 (MO nr.42-47/241 din 01.03.2013) și Mecanismul de recuperare a devierilor tarifare ale furnizorilor de energie electrică la tarife reglementate și ale operatorilor rețelelor electrice de distribuție, aprobat prin Hotărârea ANRE nr.201/2016 din 15.07.2016.

Conform prevederilor pct.34 din Metodologie, Î.C.S.”RED Union Fenosa” S.A. solicită să fie aprobate și publicate următoarele tarife de distribuție:

- 1) **16,01** bani/kWh pentru consumatorii instalațiile cărora sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de înaltă tensiune 35-110 kV,
- 2) **34,71** bani/kWh pentru consumatorii ale căror instalații sunt racordate la rețelele electrice de distribuție de medie tensiune 6-10 kV și
- 3) **81,19** bani/kWh pentru consumatorii ale căror instalații sunt racordate la rețelele de distribuție de joasă tensiune 0,4 kV.

În scopul determinării tarifelor specificate mai sus au fost luate în considerație următoarele ipoteze de calcul:

- a) preț actual de procurare a energiei electrice stipulat de contractul în vigoare;
- b) tarif pentru serviciile de transport aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație ANRE nr.152 din 17.07.2015;
- c) costuri de bază aferente activității de distribuție a energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de Administrație ANRE nr.763 din 31.12.2014;
- d) cunatumul minim garantat al salariului în sectorul real de 2,1 mii lei pe lună, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.488 din 20.04.2016;
- e) volum de energie distribuită de 2.612,5 GWh ceia ce este la nivelul anului 2016;
- f) pierderi de energie în rețelele de distribuție aprobate prin Hotărârrii ANRE nr.698 din 20.10.2014;
- g) indicatori macroeconomici aferenți anului 2017 conform Prognozei actualizate a indicatorilor corespunzători pentru anii 2017-2019 elaborată de Ministerul Economiei, inclusiv Indicele

Prețurilor de Consum mediu anual de 4,4% și cursul mediu anual de schimb valutar de 20,4 lei/dolar SUA;

- h) devieri tarifare curente estimate la sfârșitul anului 2016 de pe urma prestării serviciilor de distribuție în sumă de **18,9** milioane lei sub formă de datorii ale întreprinderii față utilizatori;
- i) devieri tarifare de **333,9** milioane lei conform Hotărârii ANRE nr.201/2016 din 15.07.2016.

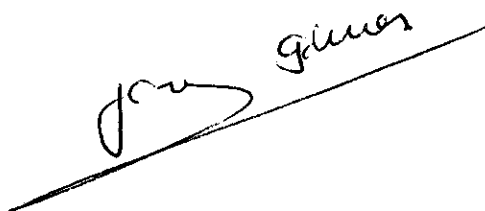
Dat fiind că începând cu anul 1 ianuarie 2017 în tarifele de distribuție urmează să fie inclus suplimentul tarifar prevăzut în Hotărârea ANRE nr. nr.201/2016 din 15.07.2016 și care urmează să acopere ¼ din devierile tarifare specificate în Aranjamentul pentru regularizarea recuperării devierilor tarifare încheiat între Gas Natural Fenosa și Ministerul Economiei al Republicii Moldova la 03.06.2016, pentru a evita acumularea altor devieri tarifare care ar duce la presiuni și mai sporite asupra tarifelor la energia electrică, Î.C.S."RED Union Fenosa" S.A. solicită ca noile tarife de distribuție să fie aprobate în mod corespunzător și puse în aplicare începând cu **1 ianuarie 2017**.

Anexă:

- 1) Tabelul 1. Calculul tarifelor de distribuție a energiei electrice pentru anul 2017;
- 2) Tabelul 2. Devierile tarifare estimate la sfârșitul anului 2016 considerate în tarifele solicitate pentru distribuția energiei electrice;
- 3) Tabelul 3. Determinarea tarifelor solicitate cu aplicare din 1 ianuarie 2017.
- 4) Tabelul 4. Calculul devierilor anului 2017 conform punctului 4 din Hotărârea ANRE nr.201/2016 din 15.07.2016.

Cu respect,

Jose Luis Gomez Pascual,  
Aministrator,  
Country Manager



T.Gotisan  
022-431-042

**Tabelul 1. Calculul tarifelor de distribuție a energiei electrice pentru anul 2017**

Indicatori	Simbol	u.m.		2013	2014	2015	2016	2017
<b>ENERGIE</b>								
<b>Energie distribuită - total</b>	<b>EDt</b>	<b>MWh</b>					<b>2.612.456</b>	<b>2.612.456</b>
inclusiv:								
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	EDit						29.781	29.781
Medie Tensiune (6-10 kV)	EDmt						746.902	746.902
Joasă Tensiune (0,4 kV)	EDjt						1.835.774	1.835.774
<b>Energie recunoscută în FD</b>	<b>EDt+PDt</b>	<b>MWh</b>					<b>2.930.405</b>	<b>2.914.062</b>
<b>Consum tehnologic și pierderi recunoscute de distribuție</b>	<b>PDt</b>	<b>%</b>					<b>10,85</b>	<b>10,35</b>
inclusiv:								
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	PDit						0,46	0,45
Medie Tensiune (6-10 kV)	PDmt						2,54	2,40
Joasă Tensiune (0,4 kV)	PDjt						7,85	7,50
<b>Consum tehnologic și pierderi recunoscute de distribuție</b>	<b>PDt</b>	<b>MWh</b>					<b>317.907</b>	<b>301.575</b>
inclusiv:								
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	PDit						13.386	13.140
Medie Tensiune (6-10 kV)	PDmt						74.365	69.802
Joasă Tensiune (0,4 kV)	PDjt						230.156	218.633
<b>Preț mediu procurare energie în DAF</b>	-	<b>bani/kWh</b>					<b>101,24</b>	<b>99,95</b>
<b>Tarif de transport a energiei</b>	<b>TT</b>	<b>bani/kWh</b>					<b>14,50</b>	<b>14,50</b>
<b>Cost pierderi recunoscute de energie - total</b>	<b>CPDt</b>	<b>mii lei</b>					<b>367.949</b>	<b>345.152</b>
inclusiv:								
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	CPDit						15.493	15.039
Medie Tensiune (6-10 kV)	CPDmt						86.071	79.888
Joasă Tensiune (0,4 kV)	CPDjt						266.385	250.225

Rata de schimb valutar medie anuală	Lei/D	lei/dolar	12,1122	12,5907	14,0388	18,8161	19,9014	20,4000
-------------------------------------	-------	-----------	---------	---------	---------	---------	---------	---------

**COST CAPITAL ȘI DE DISTRIBUȚIE**

Valoare netă mijloace fixe existente	VNAe	mii dolari		130.793	130.793	130.793	130.793	130.793
Durată funcționare utilă mijloace fixe existente	DVe	ani		15,00	15,00	x	x	x
Uzura mijloace fixe existente/Costul prelungirii duratei de exploatare	UADe	mii dolari		8.720	8.720	6.278	6.278	6.278
		mii lei		109.785	122.412	118.129	124.942	128.073
<b>Rată rentabilitate active (WACC)</b>	<b>Rr(WACC)</b>	<b>%</b>					<b>14,25</b>	<b>13,65</b>
Investiții anuale noi	-	mii dolari		23.349	18.362	16.990	9.211	12.664
Amortizare investiții anuale noi	-	mii dolari		896	641	623	352	484
Durată funcționare utilă a noilor investiții anuale	-	ani		26	29	27	26	26
Valoare de intrare a activelor noi până la finele anului n-1	VIADn-1	mii dolari	172.213	195.562	213.924	229.841	239.053	251.717
<b>Uzura (amortizarea) anuală acumulată a</b>	<b>UADi</b>	<b>mii dolari</b>	<b>8.475</b>	<b>9.371</b>	<b>10.012</b>	<b>8.433</b>	<b>8.785</b>	<b>9.269</b>

Indicatori	Simbol	u.m.		2013	2014	2015	2016	2017
activelor noi		mii lei	102.652	117.990	140.555	158.680	174.837	189.090
Uzura (amortizarea) active noi acumulată până la finele anului n-1	DFn-1	mii dolari	49.386	58.757	68.286	76.719	85.504	94.773
Valoare netă reglementată active fixe noi	VNADi	mii dolari		146.175	155.167	161.556	162.334	166.213
Rentabilitate activelor noi	Rr*VNADi	mii dolari					23.134	22.694
		mii lei					460.402	462.964
Uzura (amortizarea) mijloace fixe existente și active noi	UAD	mii lei		227.775	262.966	276.808	299.779	317.162
Rentabilitate mijloace fixe existente și active noi	RA	mii lei		0	0	0	460.402	462.964
<b>TOTAL COST CAPITAL</b>	<b>RA+UAD</b>	<b>mii lei</b>		<b>227.775</b>	<b>262.966</b>	<b>276.808</b>	<b>760.181</b>	<b>780.126</b>
Consumuri de întreținere rețele electrice	CID	mii lei		110.129	120.413	141.049	151.782	158.093
1. Consumuri privind retribuirea muncii	CRD	mii lei	36.029	36.029	40.260	46.503	50.838	52.627
indice prețuri de consum RM	IPCM	%		4,60	5,10	9,70	6,80	4,40
indice creștere eficiență	X1	%		20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
2. Consumuri materiale	CMD	mii lei	23.234	23.234	26.561	36.073	38.797	40.488
indice prețuri de consum SUA	HICP	%		1,50	1,60	0,10	1,10	1,00
indice de creștere eficiență	X2	%		20,00	20,00	20,00	20,00	20,00
modificare număr locuri de consum	NC	%		1,21	1,23	1,25	0,80	1,00
3. Consumuri aferente întreținerii și exploatării	CIED	mii lei	50.866	50.866	53.593	58.473	62.147	64.978
Consumuri legate de evidența energiei electrice	CED	mii lei	66.493	66.493	71.057	78.649	84.381	88.225
remunerarea muncii			15.665	15.665	17.504	20.219	22.280	23.295
Alte consumuri și cheltuieli	ACD	mii lei		48.450	51.687	57.122	65.808	67.904
1. Cheltuieli comerciale, generale și administrative	CGA	mii lei	48.450	48.450	51.687	57.122	61.053	63.202
remunerarea muncii			16.448	16.448	18.380	21.230	23.209	24.026
2. Impozite și taxe	T	mii lei					2.149	2.244
3. Cheltuieli aferente fondului de rulment	CFR	mii lei					2.605	2.457
numărul zile aferente fondului de rulment	a	zile					10	10
consumuri și cheltuieli aferente distribuției	CDD	mii lei					903.892	908.438
<b>TOTAL COSTURI DE DISTRIBUȚIE</b>	<b>CID+CED+ACD</b>	<b>mii lei</b>					<b>301.972</b>	<b>314.222</b>
Devieri tarifare din anul n-1	Devn-1	mii lei					0	18.888
<b>TOTAL COSTURI DE CAPITAL, DISTRIBUȚIE ȘI PIERDERI DE DISTRIBUȚIE</b>	<b>CD</b>	<b>mii lei</b>					<b>969.700</b>	<b>957.648</b>
<b>TOTAL VENITURI DE DISTRIBUȚIE</b>	<b>VD</b>	<b>mii lei</b>					<b>1.430.102</b>	<b>1.420.612</b>
Tarif serviciu de distribuție (fara supliment)	TD	bani/kWh					54,74	54,38
Valoare de bilanț active - total	VBADt	mii lei					2.958.049	2.958.049
inclusiv:								
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	VBADit						213.924	213.924
Medie Tensiune (6-10 kV)	VBADmt						1.147.125	1.147.125
Joasă Tensiune (0,4 kV)	VBADjt						1.597.000	1.597.000
Consumuri de întreținere a rețelelor electrice - total	CIDt	mii lei					151.782	158.093

Indicatori	Simbol	u.m.	2013	2014	2015	2016	2017
inclusiv:							
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	CIDit					10.977	11.433
Medie Tensiune (6-10 kV)	CIDmt					58.861	61.308
Joasă Tensiune (0,4 kV)	CIDjt					81.945	85.352
<b>Consumuri legate de evidența energiei electrice - total</b>	<b>CEDt</b>	<b>mii lei</b>				<b>84.381</b>	<b>88.225</b>
inclusiv:							
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	CEDit					962	1.006
Medie Tensiune (6-10 kV)	CEDmt					24.125	25.224
Joasă Tensiune (0,4 kV)	CEDjt					59.295	61.996
<b>Alte consumuri și cheltuieli - total</b>	<b>ACDt</b>	<b>mii lei</b>				<b>65.808</b>	<b>67.904</b>
inclusiv:							
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	ACDit					750	774
Medie Tensiune (6-10 kV)	ACDmt					18.815	19.414
Joasă Tensiune (0,4 kV)	ACDjt					46.243	47.716
<b>Uzura (amortizarea) mijloace fixe existente și active noi - total</b>	<b>UADt</b>	<b>mii lei</b>				<b>299.779</b>	<b>317.162</b>
inclusiv:							
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	UADit					21.680	22.937
Medie Tensiune (6-10 kV)	UADmt					116.254	122.995
Joasă Tensiune (0,4 kV)	UADjt					161.846	171.230
<b>Cost pierderi recunoscute de energie - total</b>	<b>CPDt</b>	<b>mii lei</b>				<b>367.949</b>	<b>345.152</b>
inclusiv:							
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	CPDit					15.493	15.039
Medie Tensiune (6-10 kV)	CPDmt					86.071	79.888
Joasă Tensiune (0,4 kV)	CPDjt					266.385	250.225
<b>Rentabilitate mijloace fixe existente și active noi - total</b>	<b>RAt</b>	<b>mii lei</b>				<b>460.402</b>	<b>462.964</b>
inclusiv:							
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	RAit					33.296	33.481
Medie Tensiune (6-10 kV)	RAmt					178.543	179.536
Joasă Tensiune (0,4 kV)	RAjt					248.563	249.946
<b>Devieri tarifare din anul n-1 - total</b>	<b>Devn-1</b>	<b>mii lei</b>				<b>0</b>	<b>18.888</b>
inclusiv:							
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	Devn-1,it					0	215
Medie Tensiune (6-10 kV)	Devn-1,mt					0	5.400
Joasă Tensiune (0,4 kV)	Devn-1,jt					0	13.273
<b>Venituri de distribuție - total</b>	<b>VDt</b>	<b>mii lei</b>				<b>1.430.102</b>	<b>1.420.612</b>
inclusiv:							
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	VDit					83.158	84.454
Medie Tensiune (6-10 kV)	VDmt					482.668	482.964
Joasă Tensiune (0,4 kV)	VDjt					864.276	853.193
<b>Tarif monom de distribuție – mediu (fara supliment)</b>	<b>TDM,t</b>	<b>bani/kWh</b>				<b>54,74</b>	<b>54,38</b>
inclusiv:							

Indicatori	Simbol	u.m.	2013	2014	2015	2016	2017
Înaltă Tensiune (35-110 kV)	TDm,it					3,18	3,23
Medie Tensiune (6-10 kV)	TDm,mt					21,87	21,93
Joasă Tensiune (0,4 kV)	TDm,jt					68,95	68,41

**Tabelul 2. Devierile tarify estimate la sfârșitul anului 2016 considerate în tarify solicitate de distribuție a energiei electrice**

Indicator	ian	feb	mar	apr	mai	iun	iul	aug	sep	oct	nov	dec	TOTAL
<b>Energie distribuita</b>													
Înaltă Tensiune	266.151,1	230.305,5	228.836,2	207.803,4	194.644,1	196.787,0	203.167,9	208.100,1	216.499,0	216.095,0	223.876,0	220.190,9	2.612.456,2
Medie Tensiune	2.299,7	2.358,3	2.593,7	2.419,8	1.982,8	2.028,1	2.594,6	3.589,9	2.226,1	3.568,4	2.168,8	1.950,1	29.780,5
Joasă Tensiune	71.032,5	66.857,3	64.686,0	60.152,5	52.192,3	61.410,0	59.547,6	63.020,7	60.852,2	63.183,3	60.396,7	63.570,7	746.901,8
Joasă Tensiune	192.819,0	161.089,9	161.556,5	145.231,0	140.468,9	133.348,9	141.025,7	141.489,5	153.420,7	149.343,3	161.310,4	154.670,1	1.835.773,8
<b>Tarify aprobate</b>													
Înaltă Tensiune	56,98	56,41	56,52	54,91	55,39	54,55	54,78	54,37	77,80	79,01	76,86	78,39	55,40
Medie Tensiune	15,00	15,00	15,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	10,00	11,22
Joasă Tensiune	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00	42,00
Joasă Tensiune	63,00	63,00	63,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,00	61,56
<b>Venit la tarify aprobate</b>													
Înaltă Tensiune	151.654,6	129.920,4	129.337,8	114.097,0	107.805,1	107.337,8	111.295,2	113.136,3	119.367,2	117.993,2	123.982,9	121.243,4	1.447.170,8
Medie Tensiune	345,0	353,8	389,1	242,0	198,3	202,8	259,5	359,0	222,6	356,8	216,9	195,	3.340,6
Joasă Tensiune	29.833,6	28.080,1	27.168,1	25.264,1	21.920,8	25.792,2	25.010,0	26.468,7	25.557,9	26.537,0	25.366,6	26.699,7	313.698,8
Joasă Tensiune	121.476,0	101.486,6	101.780,6	88.590,9	85.686,0	81.342,8	86.025,7	86.308,6	93.586,6	91.099,4	98.399,4	94.348,7	1.130.131,3
<b>Tarify calculate</b>													
Înaltă Tensiune	55,82	54,61	54,90	54,56	55,66	53,58	54,31	53,56	55,04	54,10	55,61	54,78	54,74
Medie Tensiune	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18	3,18
Joasă Tensiune	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87	21,87
Joasă Tensiune	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95	68,95
<b>Venit la tarify calculate</b>													
Înaltă Tensiune	148.560,8	125.771,8	125.626,1	113.372,4	108.333,9	105.442,0	110.346,0	111.457,1	119.166,1	116.907,3	124.504,8	120.613,4	1.430.101,7
Medie Tensiune	73,2	75,1	82,6	77,0	63,1	64,6	82,6	114,3	70,9	113,6	69,0	62,1	948,0
Joasă Tensiune	15.536,1	14.622,9	14.148,0	13.156,4	11.415,4	13.431,5	13.024,1	13.783,8	13.309,5	13.819,3	13.209,8	13.904,0	163.360,8
Joasă Tensiune	132.951,5	111.073,8	111.395,6	100.138,9	96.855,4	91.946,0	97.239,3	97.559,1	105.785,8	102.974,4	111.225,9	106.647,3	1.265.792,9
<b>Total devieri tarify cu dobinzi</b>													
Devieri tarify	3.534,7	4.690,6	4.152,4	802,0	-579,0	2.053,4	1.016,8	1.778,9	210,6	1.124,6	-534,3	637,5	18.888,2
Devieri tarify	3.093,8	4.148,7	3.711,7	724,6	-528,8	1.895,8	949,1	1.679,2	201,0	1.086,0	-521,9	630,0	17.069,1
Dobinzi (WACC)	440,9	542,0	440,8	77,4	-50,2	157,6	67,6	99,7	9,5	38,7	-12,4	7,5	1.819,1

**Tabelul 3. Determinarea tarifelor solicitate cu aplicare din 1 ianuarie 2017**

Indicator	u.m.	Valori
<b>Tarife calculate fără supliment</b>	<b>bani/kWh</b>	<b>54,38</b>
Înaltă Tensiune (35-110 kV)		3,23
Medie Tensiune (6-10 kV)		21,93
Joasă Tensiune (0,4 kV)		68,41
<b>Energie distribuită</b>	<b>MWh</b>	<b>2.612.456,2</b>
<b>Devieri conform Hotărârea ANRE nr.201/2016 din 15.07.2016</b>	<b>mii lei</b>	<b>333.882,3</b>
Recuperarea sumei de bază		262.632,3
Dobinzi		71.250,0
<b>Supliment tarifar</b>	<b>bani/kWh</b>	<b>12,78</b>
<b>Tarife cu supliment necesar de aprobat de la 01.01.2017</b>	<b>bani/kWh</b>	<b>67,16</b>
Înaltă Tensiune (35-110 kV)		<b>16,01</b>
Medie Tensiune (6-10 kV)		<b>34,71</b>
Joasă Tensiune (0,4 kV)		<b>81,19</b>



**Tabelul 4. Calculul devierilor anului 2017 conform punctului 4 din Hotărârea ANRE nr.201/2016 din 15.07.2016**

Indicator	ian	feb	mar	apr	mai	iun	iul	aug	sep	oct	nov	dec	TOTAL
Energie distribuita	266.151,1	230.305,5	228.836,2	207.803,4	194.644,1	196.787,0	203.167,9	208.100,1	216.499,0	216.095,0	223.876,0	220.190,9	2.612.456,2
Înaltă Tensiune	2.300,0	2.358,3	2.593,7	2.419,8	1.982,9	2.028,1	2.594,6	3.589,9	2.226,1	3.568,4	2.168,8	1.950,1	29.780,5
Medie Tensiune	71.032,5	66.857,3	64.686,0	60.152,5	52.192,3	61.410,0	59.547,6	63.020,7	60.852,2	63.183,3	60.396,7	63.570,7	746.901,8
Joasă Tensiune	192.819,0	161.089,9	161.556,5	145.231,0	140.468,9	133.348,9	141.025,7	141.489,5	153.420,7	149.343,3	161.310,4	154.670,1	1.835.773,8
Venit la tarife necesar de aprobat (cu supliment)	181.574,3	154.373,7	154.036,5	139.180,4	132.480,9	129.907,2	135.584,2	137.325,7	146.041,4	143.755,1	152.279,7	147.955,2	1.754.494,2
Înaltă Tensiune	368,3	377,6	415,3	387,5	317,5	324,8	415,5	574,9	356,5	571,4	347,3	312,3	4.768,8
Medie Tensiune	24.657,7	23.208,4	22.454,7	20.880,9	18.117,7	21.317,4	20.671,0	21.876,6	21.123,8	21.933,0	20.965,7	22.067,5	259.274,4
Joasă Tensiune	156.548,3	130.787,7	131.166,5	117.912,0	114.045,7	108.265,0	114.497,7	114.874,3	124.561,1	121.250,7	130.966,7	125.575,5	1.490.451,0
Devieri Hotarirea 201/2016	28.591,9	28.452,2	28.312,5	28.172,8	28.033,1	27.893,4	27.753,7	27.614,0	27.474,3	27.334,6	27.194,9	27.055,1	333.882,3
Recuperarea sumei de bază	21.886,0	21.886,0	21.886,0	21.886,0	21.886,0	21.886,0	21.886,0	21.886,0	21.886,0	21.886,0	21.886,0	21.886,0	262.632,4
Dobinzi	6.705,9	6.566,2	6.426,5	6.286,8	6.147,1	6.007,4	5.867,6	5.727,9	5.588,2	5.448,5	5.308,8	5.169,1	71.250,0
Venit la tarife calculate fără supliment	147.559,1	124.939,7	124.790,3	112.622,3	107.604,6	104.757,0	109.618,5	110.729,7	118.372,0	116.137,3	123.667,5	119.814,0	1.420.611,8
Înaltă Tensiune	74,3	76,2	83,8	78,2	64,1	65,6	83,9	116,1	72,0	115,4	70,1	63,0	962,7
Medie Tensiune	15.579,5	14.663,7	14.187,5	13.193,2	11.447,3	13.469,0	13.060,5	13.822,3	13.346,7	13.857,9	13.246,8	13.942,9	163.817,3
Joasă Tensiune	131.905,3	110.199,7	110.518,9	99.350,9	96.093,2	91.222,4	96.474,1	96.791,3	104.953,3	102.164,0	110.350,6	105.808,0	1.255.831,8
Devieri tarife cu excluderea devierilor din Hotarirea 201/2016	6.163,7	1.104,6	1.039,9	-1.780,0	-3.444,1	-2.961,7	-1.910,1	-1.075,9	204,1	292,9	1.449,6	1.098,5	181,6
Suma principală	5.423,3	981,8	933,7	-1.614,7	-3.156,8	-2.743,2	-1.788,0	-1.017,9	195,2	283,3	1.417,4	1.086,1	0,0
Dobinzi (WACC)	740,5	122,9	106,2	-165,3	-287,3	-218,5	-122,1	-57,9	8,9	9,7	32,3	12,4	181,6