



## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [dircetar@inext.ro](mailto:dircetar@inext.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO02CECEAR0101RON0091636

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

S.C. CET ARAD S.A.

Nr. 2901 / 20.06.2017

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ARAD

40918 S. I  
Nr. 40918 S. I  
ata. 2.0. 2017  
Anexa ..... Indicativ.....

Către,

### CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI ARAD

În conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, cu modificările și completările ulterioare, **vă transmitem spre aprobare Bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2017 – revizia 1** al S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE ARAD S.A. (C.E.T. ARAD), cu sediul social în municipiul Arad, Calea 6 Vânători, FN, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului Arad sub nr. J02/336/2002, CUI/CIF: RO14593668.

Bugetul de venituri și cheltuieli a fost revizuit și pus de acord cu prevederile art. 9, alin. (2) al Ordonanței Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, cu modificările și completările ulterioare.

Bugetul de venituri și cheltuieli pe anul 2017 – revizia 1 este însoțit de Decizia nr. 15 / 06.06.2017 a Consiliului de Administrație privind avizarea acestuia și nu a suferit modificări față de varianta depusă cu nr. 2589 /31.05.2017, înregistrată la Primăria Municipiului Arad sub nr. 37119/31.05.2017.

DIRECTOR GENERAL,  
dr.ing. MATEI AUREL

DIRECTOR ECONOMIC,  
ec. TOMA VALENTINA



## PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ARAD

Operatorul economic : CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE ARAD S.A. (C.E.T. ARAD)

Sediul / Adresa : ARAD, Calea 6 Vânători, F.N., Jud. ARAD

Codul unic de înregistrare : 14593668

## BUGETUL DE VENITURI ȘI CHELTUIELI PE ANUL 2017 – rev. 1 / 31.05.2017

		INDICATORI										mii lei	
		Nr. rd.	Realizat/ Preliminat an precedent (2016)	Propuneri an curent (2017)	%	Estimări an 2018	Estimări an 2019	%		%			
			4	5	6=5/4	7	8	9=7/5	10=8/7				
0	1	2											
I.		VENITURI TOTALE (Rd.1=Rd.2+Rd.5+Rd.6)	93.030	93.030	100,00	111.000	115.000	119,32	103,6				
1		Venituri totale din exploatare, din care:	92.963	93.030	100,07	111.000	115.000	119,32	103,6				
	a)	subvenții, cf. prevederilor legale în vigoare											
	b)	transferuri, cf. prevederilor legale în vigoare											
2		Venituri financiare	67	0	0,00	0	0						
3		Venituri extraordinare	0	0		0	0						
II		CHELTUIELI TOTALE (Rd.7=Rd.8+Rd.20+Rd.21)	123.865	92.515	74,69	110.680	114.680	119,63	103,61				
1		Cheletuiei de exploatare, din care:	121.210	92.324	76,17	110.480	114.480	119,67	103,62				
A.		cheletuiei cu bunuri si servicii	86.579	70.100	80,97	88.580	92.580	126,36	104,52				
B.		cheletuiei cu impozite, taxe si varsaminte asimilate	2.286	1.608	70,34	1.700	1.700	105,72	100				
C.		cheletuiei cu personalul, din care:	15.886	16.654	104,83	16.600	16.600	99,68	100				
	C0	Cheletuiei de natură salarială(Rd.13+Rd.14)	12.554	13.338	106,25	13.300	13.300	99,72	100				
	C1	ch. cu salariile	11.642	11.637	99,96	11.600	11.600	99,68	100				
	C2	bonusuri	912	1.701	186,51	1.700	1.700	99,94	100				
	C3	alte cheletuiei cu personalul, din care:	0	0									
		cheletuiei cu plati compensatorii aferente disponibilizantilor de personal	0	0									
C4		Cheletuiei aferente contractului de mandat si a altor organe de conducere si control, comisii si comitete	260	235	90,38	300	300	127,66	100				

INDICATORI										
Nr. rd.	Realizat/ Preliminat an precedent (2016)	Propune an curent (2017)	%		Estimări an 2018	Estimări an 2019	%			
			4	5			6=5/4	7	8	9=7/5
0	1	2	3	4	5	6=5/4	7	8	9	10
	C5	cheltuieli cu asigurările și protecția socială, fondurile speciale și alte obligații legale	18	3.072	3.081	100,29	3.000	3.000	97,37	100
	D.	alte cheltuieli de exploatare	19	16.459	3.962	24,07	3.600	3.600	90,86	100
	2	Cheltuieli financiare	20	2.655	191	7,19	200	200	104,71	100
	3	Cheltuieli extraordinare	21	0	0					
III		REZULTATUL BRUT (profit/pierdere)	22	-30.835	515	-1,67	320	320	62,14	100
IV		IMPOZIT PE PROFIT	23	0	290		259	259	89,26	100
V		PROFITUL CONTABIL RĂMAS DUPĂ DEDUCEREA IMPOZITULUI PE PROFIT, din care:	24	-30.835	225	-0,73	61	61	27,07	100
	1	Rezerve legale	25	0	26		16	16	62,14	100
	2	Alte rezerve reprezentând facilități fiscale prevăzute de lege	26							
	3	Acoperirea pierderilor contabile din anii precedenți	27							
	4	Constituirea surselor proprii de finanțare pentru proiectele cofinanțate din împrumuturi externe, precum și pentru constituirea surselor necesare rambursării ratelor de capital, plății dobânzilor, comisioanelor și altor costuri aferente acestor împrumuturi	28							
	5	Alte repartizări prevăzute de lege	29							
	6	Profitul contabil rămas după deducerea sumelor de la Rd. 25, 26, 27, 28, 29	30	-30.835	199	-0,64	45	45	22,53	100
	7	Participarea salariaților la profit în limita a 10% din profitul net, dar nu mai mult de nivelul unui salariu de bază mediu lunar realizat la nivelul operatorului economic în exercițiul financiar de referință	31							
	8	Minimum 50% vărsăminte la bugetul de stat sau local în cazul regiilor autonome, ori dividende convenite acționarilor, în cazul societăților/ companiilor naționale și societăților cu capital integral sau majoritar de stat, din care:	32							

	INDICATORI	Nr. rd.	Realizat/ Preliminat an precedent (2016)	Propune an curent (2017)	%		Estimări an 2018	Estimări an 2019	%	
					6=5/4	7			8	9=7/5
0	1	2	3	4	5	6=5/4	7	8	9	10
	a)	- dividende convenite bugetului de stat								
	b)	- dividende convenite bugetului local								
	c)	- dividende convenite altor acționari								
9		Profitul nerepartizat pe destinațiile prevăzute la Rd.31 - Rd.32 se repartizează la alte rezerve și constituie sursă proprie de finanțare	-30.835	199	-0,64	45	45	22,53	100	100
VI		VENITURI DIN FONDURI EUROPENE								
VII		CHELTUIELI ELIGIBILE DIN FONDURI EUROPENE, din care								
	a)	cheltuieli materiale								
	b)	cheltuieli cu salariile								
	c)	cheltuieli privind prestațiile de servicii								
	d)	cheltuieli cu reclama și publicitate								
	e)	alte cheltuieli								
VIII		SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:	4.958	16.769	338,22	134.980	3.980	804,94	2,95	
	1	Alocații de la buget								
		alocații bugetare aferente plății angajamentelor din anii anteriori								
IX		CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII	4.958	16.769	338,22	134.980	3.980	804,94	2,95	
X		DATE DE FUNDAMENTARE								
	1	Nr. de personal prognozat la finele anului	280	270	96,43	270	270	100	100	100
	2	Nr. mediu de salariați total	271	270	99,63	270	270	100	100	100
	3	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială (Rd.50=Rd.155 din Anexa de fundamentare nr. 2)	3.806	3.937	103,44	3.765	3.765	95,64	100	100

INDICATORI		Nr. rd.	Realizat/ Preliminat an precedent (2016)	Propune an curent (2017)	%	Estimări an 2018	Estimări an 2019	%					
0	1							2	3	4	5	6=5/4	7
4	Castigul mediu lunar pe salariat determinat pe baza cheltuielilor cu salariile (lei/persoană) (Rd.13/Rd.49)/12*1000	51	3.580	3.592	100,33	3.580	3.580	99,68	100				
5	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.49)	52	343	345	100,44	411	426	119,32	103,6				
6	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/ persoană)	53	1.733	1.649	95,11	1.649	1.649	100,02	100				
7	Cheltuieli totale la 1000 lei venituri totale (Rd.7/Rd.1)x1000	54	1.331	994	74,69	997	997	100,27	100,01				
8	Plăți restante	55	62.668	50.000	79,79	30.000	20.000	60	66,67				
9	Creanțe restante	56	42.332	35.000	82,68	30.000	20.000	85,71	66,67				

DIRECTOR GENERAL  
dr.ing. MATEI AUREL



DIRECTOR ECONOMIC  
ec.Toma Valentina





	INDICATORI	Nr. rd.	Realizat an 2015	Prevederi an precedent (2016)				Propuneri an curent (2017) rev1				%		
				Aprobat		Preliminat / Realizat	din care:			%				
				conform HCLM 175/31.05.2016	conform Deciziei CA nr. 2/27.01.2016		Trim. I	Trim. II	Trim. III		An 2017			
			4	4a	5	6a	6b	6c	6	7=6d/5	8=5/3a			
0	2	3	3a			4	4a	5	6a	6b	6c	6	7	8
	alte venituri din exploatare (Rd.15+Rd.16+Rd.19+Rd.20+Rd.21), din care:	14	5.811	4.000	4.000	4.000	4.000	-2.111	12	12	12	4.180	-198,01	-36,33
	f1) din amenzi și penalități	15	5.939	4.000	4.000	4.000	4.000	-2.243					0,00	-37,77
	f2) din vânzarea activelor și alte operații de capital (Rd.18+Rd.19), din care:	16	80	0	0	0	0	-9	0	0	0	4.131		-11,25
	- active corporale	17	80					-9				4.131		-11,25
	- active necorporale	18												
	f3) din subvenții pentru investiții	19	58					58						
	f4) din valorificarea certificatelor CO2	20	179											
	f5) alte venituri	21	-445					83	12	12	12	49	59,04	-18,65
2	Venituri financiare (Rd.23+Rd.24+Rd.25+Rd.26+Rd.27), din care:	22	8.362	0	0	0	0	67	0	0	0	0	0,00	0,80
	a) din imobilizări financiare	23												
	b) din investiții financiare	24	8.090											
	c) din diferențe de curs	25	3											
	d) din dobânzi	26	35					2						
	e) alte venituri financiare	27	234					65						
3	Venituri extraordinare	28	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
II	CHELTUIELI TOTALE (Rd.30+Rd.136+Rd.144)	29	106.116	129.318	129.318	129.318	129.318	123.865	38.144	14.120	6.737	92.515	74,69	116,73
1	Cheltuieli de exploatare (Rd.31+Rd.79+Rd.86+Rd.120), din care:	30	101.773	128.482	128.482	128.482	128.482	121.210	38.055	14.100	6.727	92.324	76,17	119,10
	A. Cheltuieli cu bunuri și servicii (Rd.32+Rd.40+Rd.46), din care:	31	72.576	100.170	100.170	100.170	86.579	86.579	31.744	9.133	1.557	70.100	80,97	119,29
	A1 Cheltuieli privind stocurile (Rd.33+Rd.34+Rd.37+Rd.38+Rd.39), din care:	32	70.232	95.335	95.335	95.335	84.960	84.960	31.350	8.543	927	68.187	80,26	120,97
	a) cheltuieli cu materiile prime	33	63.871	89.072	89.072	89.072	81.342	81.342	30.630	8.029	0	65.650	80,71	127,35
	b) cheltuieli cu materialele consumabile, din care:	34	724	720	720	720	698	698	458	252	665	1.488	213,18	96,41
	b1) cheltuieli cu piesele de schimb	35	150	100	100	100	139	139	90	130	440	742	533,81	92,67
	b2) cheltuieli cu combustibilii	36	113	120	120	120	122	122	16	16	16	65	53,28	107,96





	INDICATORI	Nr. rd.	Realizat an 2015	Prevederi an precedent (2016)			Propuneri an curent (2017) rev1				%		
				Aprobat		Preliminat / Realizat	din care:			%			
				conform HCLM 175/31.05.2016	conform Deciziei CA nr. 2/27.01.2016		Trim. I	Trim. II	Trim. III			An 2017	
0	1	2	3a	4	4a	5	6a	6b	6c	6	7	8	
	- tichete cadou ptr. campanii de marketing, studii pieței, promovarea pe piețe existente sau noi, potrivit Legii nr. 193/2006, cu modificările ulterioare	55											
	- ch.de promovare a produselor	56											
d)	Ch. cu sponsorizarea, potrivit OUG nr. 2/2015 (Rd.58+Rd.59+Rd.61), din care:	57	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
d1)	ch.de sponsorizare în domeniul medical și sănătate	58											
d2)	ch. de sponsorizare în domeniile educație, învățământ, social și sport, din care:	59											
d3)	- pentru cluburile sportive	60											
d4)	ch. de sponsorizare pentru alte acțiuni și activități	61											
e)	cheltuieli cu transportul de bunuri și persoane	62	50	100	100	44	56	7	1	100	227,27	88,00	
f)	cheltuieli de deplasare, detașare, transfer, din care:	63	22	40	40	14	7	8	8	31	221,43	63,64	
	- cheltuieli cu diurna (Rd.65+Rd.66), din care:	64	6	40	40	4	2	2	2	7	175,00	66,67	
	-interna	65	6	40	40	4	2	2	2	7	175,00	66,67	
	-externa	66											
g)	cheltuieli poștale și taxe de telecomunicații	67	50	66	66	49	14	14	14	59	120,41	98,00	
h)	cheltuieli cu serviciile bancare și asimilate	68	210	200	200	72	15	15	15	60	83,33	34,29	
i)	alte cheltuieli cu serviciile executate de terți, din care:	69	370	580	580	531	139	139	139	557	104,90	143,51	
i1)	cheltuieli de asigurare și pază	70	361	450	450	438	113	113	113	450	102,74	121,33	
i2)	cheltuieli privind întreținerea și funcționarea tehnicii de calcul	71	8	60	60	57	14	14	14	57	100,00	712,50	
i3)	cheltuieli cu pregătirea profesională	72	1	40	40	7	12	12	12	50	714,29	700,00	

INDICATORI	Nr. rd.	Realizat an 2015	Prevederi an precedent (2016)				Propuneri an curent (2017) rev1				%	
			Aprobat		Preliminat / Realizat	din care:			%			
			conform HCLM 175/31.05.2016	conform Deciziei CA nr. 2/27.01.2016		Trim. I	Trim. II	Trim. III		An 2017		
	4	3a	4a	5	6a	6b	6c	6	7	8		
	0											
	1											
	2											
	14)	cheltuieli cu reevaluarea imobilizărilor corporale și necorporale, din care:										
		-aferente bunurilor de natura domeniului public										
	15)	cheltuieli cu prestațiile efectuate de filiale										
	16)	cheltuieli privind recrutarea și plasarea personalului de conducere cf. Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 109/2011										
	17)	cheltuieli cu anunțurile privind licitațiile și alte anunțuri										
	j)	alte cheltuieli	285	218	215	65	65	65	258	120,00	75,44	
	B	Cheltuieli cu impozite, taxe și vărsăminte asimilate (Rd.80+Rd.81+Rd.82+Rd.83+Rd.84+Rd.85), din care:	2.072	1.713	2.286	790	51	581	1.608	70,34	110,33	
	a)	ch. cu taxa pt.activitatea de exploatare a resurselor minerale										
	b)	ch. cu redevența pentru concesionarea bunurilor publice și resursele minerale										
	c)	ch. cu taxa de licență										
	d)	ch. cu taxa de autorizare										
	e)	ch. cu taxa de mediu	293	418	829	230	47	20	479	57,78	282,94	
	f)	cheltuieli cu alte taxe și impozite	1.779	1.295	1.457	560	4	561	1.129	77,49	81,90	
	C.	Cheltuieli cu personalul (Rd.87+Rd.100+Rd.104+Rd.113), din care:	18.030	16.769	15.886	4.126	4.171	4.164	16.654	104,83	88,11	
	C0	Cheltuieli de natură salarială (Rd.88+ Rd.92)	12.630	13.312	12.554	3.295	3.343	3.336	13.338	106,25	99,40	
	C1	Cheltuieli cu salariile (Rd.89+Rd.90+Rd.91), din care:	11.673	11.822	11.642	2.918	2.903	2.896	11.637	99,96	99,73	
		a) salarii de bază	7.321	7.078	7.034	1.721	1.721	1.721	6.884	97,87	96,08	
		b) sporuri, prime și alte bonificații aferente salariului de bază (conform CCM)	4.304	4.673	4.542	1.162	1.147	1.140	4.614	101,59	105,53	
		c) alte bonificații (conform CCM)	48	71	66	35	35	35	139	210,61	137,50	



INDICATORI	Nr. Realizat an 2015	Prevederi an precedent (2016)			Propuneri an curent (2017) rev1			%	%			
		Aprobat		Preliminat / Realizat	din care:							
		conform HCLM 175/31.05.2016	conform Deciziei CA nr. 2/27.01.2016		Trim. I	Trim. II	Trim. III			An 2017		
3	4	4a	5	6a	6b	6c	6	7	8			
0	1	2	3a	4	4a	5	6a	6b	6c	6	7	8
		b) pentru consiliul de administrație/consiliul de supraveghere, din care:	134	138	138	132	34	34	34	137	103,79	98,51
	108	-componenta fixă	134	138	138	132	34	34	34	137	103,79	98,51
	109	-componenta variabilă										
	110	c) pentru AGA și cenzori	66	74	74	30					0,00	45,45
	111	d) pentru alte comisii și comitete constituite potrivit legii										
	112	Cheltuieli cu asigurările și protecția socială, fondurile speciale și alte obligații legale (Rd.114+Rd.115+Rd.116+Rd.117+Rd.118+Rd.119), din care:										
C5	113	a) ch. privind contribuția la asigurări sociale	3.476	3.147	3.147	3.072	772	769	769	3.081	100,29	88,38
	114	b) ch. privind contribuția la asigurări pt.somaj	2.491	2.276	2.276	2.221	559	556	556	2.230	100,41	89,16
	115	c) ch. privind contribuția la asigurări sociale de sănătate	59	61	61	58	15	15	15	59	101,72	98,31
	116	d) ch. privind contribuțiile la fondurile speciale aferente fondului de salarii	707	631	631	619	155	154	154	617	99,68	87,55
	117	e) ch. privind contribuția unității la schemele de pensii	219	179	179	174	43	44	44	175	100,57	79,45
	118	f) cheltuieli privind alte contribuții și fonduri speciale										
	119	D. Alte cheltuieli de exploatare (Rd.121+Rd.124+Rd.125+Rd.126+Rd.127+Rd.128), din care:										
	120	a) cheltuieli cu majorări și penalități (Rd.122+Rd.123), din care:	9.095	9.830	9.830	16.459	1.395	745	425	3.962	24,07	180,97
	121	- către bugetul general consolidat	4.130	4.000	4.000	9.786	0	0	0	0	0,00	236,95
	122	- către alți creditori	5			42					0,00	840,00
	123	b) cheltuieli privind activele imobilizate	4.125	4.000	4.000	9.744	0	0	0	0	0,00	236,22
	124					1						





	INDICATORI	Nr. Realizat an 2015	Prevederi an precedent (2016)				Propuneri an curent (2017) rev1				%
			Aprobat		Preliminat / Realizat	din care:			%		
			conform HCLM 175/31.05.2016	conform Deciziei CA nr. 2/27.01.2016		Trim. I	Trim. II	Trim. III		An 2017	
		4	4a	5	6a	6b	6c	6	7	8	
0	2	3	3a								
	b2) aferente creditelor pentru activitatea curentă	142									
	c) alte cheltuieli financiare	143	3.872	236	2.413	89	20	10	191	7,92	62,32
3	Cheltuieli extraordinare	144	0	0	0	0	0	0	0		
III	REZULTATUL BRUT (profit/pierdere) (Rd.1-Rd.29)	145	494	336	-30.835	6.883	-7.051	-5.577	515	-1,67	-6.242
	venituri neimpozabile	146									
	cheltuieli nedeductibile fiscal	147	1.280	1.300	1.238				1.300	105,01	97
IV	IMPOZIT PE PROFIT	148	270	262	0				290		0
V	DATE DE FUNDAMENTARE	149									
1	Cheltuieli de natură salarială (Rd.87)	150	12.630	13.312	12.554	3.295	3.343	3.336	13.338	106	99
2	Cheltuieli cu salariile (Rd.88)	151	11.673	11.822	11.642	2.918	2.903	2.896	11.637	100	100
3	Nr. de personal prognozat la finele anului	152	280	280	280	270	270	270	270	98	96
4	Nr. mediu de salariați	153	275	280	271	270	270	270	270	102	106
	Castigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor cu salariile (Rd.151/Rd.153)/12*1000	154	3.537	3.518	3.580				3.592	100,33	101,21
	Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natură salarială [(Rd.150-rd.93-rd.98)/Rd.153]/12*1000	155	3.756	3.786	3.806				3.937	103,44	101,33
6 a)	Productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) (Rd.2/Rd.153)	156	357	463	343				345	100,44	96,02
	Productivitatea muncii în unități fizice pe total personal mediu (cantitate produse finite/persoană) W=(QPF/Rd.153)	157	1.758	2.164	1.733				1.649	95,11	98,58
c1)	Elemente de calcul a productivității muncii în unități fizice, din care	158									
	- cantitatea de produse finite (QPF) (1Gcal=1,163Mwh)	159	483.556	606.036	469.757				445.122	94,76	97,15
	- pret mediu (p) (mii lei)	160	0,1871	0,2064	0,1841				0,2310	125,48	98,40

	INDICATORI	Nr. rd.	Realizat an 2015	Prevederi an precedent (2016)			Propuneri an curent (2017) rev1				%		
				Aprobat		Preliminat / Realizat	din care:			%			
				conform HCLM 175/31.05.2016	conform Deciziei CA nr. 2/27.01.2016		Trim. I	Trim. II	Trim. III			An 2017	
0	1	2	3a	4	4a	5	6a	6b	6c	6	7	8	
	- valoare=QPF x p	161	90.473	125.086	125.086	86.482	x	x	x	102.823	118,90		
	- pondere in venituri totale de exploatare = Rd.161/Rd.2	162	0,9209	0,9648	0,9648	0,9303	x	x	x	1,1053	118,81		8=5/3a
7	Plăți restante	163	87.752	30.000	30.000	62.668	x	x	x	50.000	79,79		
8	Creanțe restante, din care:	164	72.185	60.000	60.000	42.332	x	x	x	35.000	82,68		
	- de la operatori cu capital integral/majoritar de stat	165	72.171	60.000	60.000	42.332	x	x	x	35.000	82,68		
	- de la operatori cu capital privat	166	14				x	x	x				
	- de la bugetul de stat	167					x	x	x				
	- de la bugetul local	168					x	x	x				
	- de la alte entitati	169					x	x	x				
9	Credite pentru finanțarea activității curente (soldul rămas de rambursat)	170	9.000	5.000	5.000	0	x	x	x	0			0,00

DIRECTOR GENERAL  
dr.ing. MATEI AUREL



DIRECTOR ECONOMIC  
ec. Toma Valentina

## ANEXA 3

la Ordinul M.F.P. nr. 20/07.01.2016

## PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ARAD

Operatorul economic : CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE ARAD S.A. (C.E.T. ARAD)

Sediul / Adresa : ARAD, Calea 6 Vânători, F.N., Jud. ARAD

Codul unic de înregistrare : 14593668

## Gradul de realizare a veniturilor totale

Nr Crt	INDICATORI	Prevederi an 2015		% 4=3/2	Prevederi an precedent (2016)		% 7=6/5
		Aprobat 2	Realizat 3		Aprobat 5	Realizat 6	
0	1			4			7
1.	Venituri totale (rd.1+rd.2+rd.3), din care:	133.916	106.610	79,61	129.654	93.030	71,75
1	Venituri din exploatare	133.916	98.248	73,37	129.654	92.963	71,70
2.	Venituri financiare	0	8.362		0	67	
3.	Venituri extraordinare	0	0		0	0	

mii lei

DIRECTOR GENERAL  
dr.ing. MATEI AURELDIRECTOR ECONOMIC  
ec. Toma Valentina

PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ARAD

Operatorul economic : CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE ARAD S.A. (C.E.T. ARAD)

Sediul / Adresa : ARAD, Calea 6 Vânători, F.N., Jud. ARAD

Codul unic de înregistrare : 14593668

## PROGRAMUL DE INVESTIȚII, DOTĂRI ȘI SURSE DE FINANȚARE

	INDICATORI	Data finalizării investiției	An precedent 2016					Valoare		
			An precedent 2016		An curent 2017	An 2018	An 2019			
			Aprobat	Realizat/ Preliminat						
0	1	3	4	5	6	7	8			
I.	2	*	242.025	4.958	16.971	134.980	3.980			
	<b>SURSE DE FINANȚARE A INVESTIȚIILOR, din care:</b>									
A	Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură, (Etapa II), din care:	2018	233.638	0	10.000	131.000	0			
	1 Surse proprii, din care :		867	0	0	1.000	0			
	a) - amortizare		867	0	0	1.000	0			
	b) - profit			0						
	2 Alocății de la buget									
	3 Credite bancare, din care:		0	0	0	0	0			
	a) - interne		0	0	0	0	0			
	b) - externe									
	4 Alte surse, din care:		232.771	0	10.000	130.000	0			
	a) Fonduri PNI – Dec. CE / 4564 / 2012 ( 25% din valoarea eligibila)		19.186	0	0	0	0			
	b) Atragere capital privat		0	0	0	0	0			
	c) Majorare capital (conform HCLM nr. 402/22.12.2015)		213.585	0	0	0	0			
	d) Alte surse		0	0	10.000	130.000	0			
	<b>Rambursări de rate aferente creditelor pentru investiții (Centrală de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de căldură, (Etapa II), din care:</b>	2023	3.750	3.711	3.750	3.750	3.750			
A1	1 Surse proprii, din care :		0	0	0	0	0			
	a) - amortizare		0	0	0	0	0			
	b) - profit			0						
	2 Alocății de la buget									
	3 Credite bancare, din care:		0	0	0	0	0			
	a) - interne		0	0	0	0	0			
	b) - externe									

mii lei

fara TVA





	INDICATORI	Data finalizării investiției	An precedent 2016		Valoare		
			Aprobat	Realizat/ Preliminat	An curent 2017	An 2018	An 2019
0	1	3	4	5	6	7	8
	2						
<b>E</b>	<b>Dotatii, din care:</b>	<b>2017</b>	<b>434</b>	<b>11</b>	<b>321</b>	<b>230</b>	<b>230</b>
	1 Surse proprii, din care :		434	11	321	230	230
	a) - amortizare		434	11	321	230	230
	b) - profit						
	2 Alocatii de la buget						
	3 Credite bancare, din care:						
	a) - interne						
	b) - externe						
	4 Alte surse, din care:						
<b>F</b>	<b>Documentații tehnice de proiectare privind creșterea eficienței și reducerea consumului propriu tehnologic pe parte electrică de la SC CET ARAD SA (Montare electropompă de alimentare de 260 t/h, înlocuire electropompă de termoficare nr.6 și 7)</b>	<b>2017</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>180</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	1 Surse proprii, din care :		0	0	180	0	0
	a) - amortizare		0	0	180	0	0
	b) - profit						
	2 Alocatii de la buget						
	3 Credite bancare, din care:		0	0	0	0	0
	a) - interne						
	b) - externe						
	4 Alte surse, din care:						
<b>G</b>	<b>Studiu de fezabilitate privind „Centrala de cogenerare cu turbină cu gaze și recuperare de căldură”.</b>	<b>2017</b>	<b>803</b>	<b>0</b>	<b>200</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	1 Surse proprii, din care :		803	0	200	0	0
	a) - amortizare		803	0	200	0	0
	b) - profit						
	2 Alocatii de la buget						
	3 Credite bancare, din care:		0	0	0	0	0
	a) - interne						
	b) - externe						
	4 Alte surse, din care:						

	INDICATORI	Data finalizării investiției	An precedent 2016		Valoare		
			Aprobat	Realizat/ Preliminat	An curent 2017	An 2018	An 2019
0	2	3	4	5	6	7	8
H	Reactualizarea studiului privind sistarea lucrărilor la Cazamul nr.3 de 420 t/h și grupul nr.3 de 50 MW întocmit de SC ISPE SA octombrie 1999, proiect tehnic de demolare, avize și acorduri.	2017	0	0	113	0	0
	1 Surse proprii, din care :						
	a) - amortizare				113	0	0
	b) - profit				113	0	0
	2 Alocății de la buget						
	3 Credite bancare, din care:						
	a) - interne					0	0
	b) - externe						
	4 Alte surse, din care:						
I	Studiu de fezabilitate privind „Modernizarea turbinei de abur DSL 50-1 nr.1 de la SC CET ARAD SA,,	2017	0	0	157	0	0
	1 Surse proprii, din care :						
	a) - amortizare				157	0	0
	b) - profit				157	0	0
	2 Alocății de la buget						
	3 Credite bancare, din care:						
	a) - interne					0	0
	b) - externe						
	4 Alte surse, din care:						
II.	<b>CHELTUIELI PENTRU INVESTIȚII, din care:</b>		242.025	4.958	16.971	134.980	3.980
	<b>1 Investiții noi, (A +G - Etapa II), din care:</b>		234.441	0	10.200	131.000	0
	a) pentru bunurile proprietate privată a operatorului economic:		234.441	0	10.200	131.000	0
	- (denumire sursă) – Surse proprii		1.670	0	200	1.000	0
	- (denumire sursă) – Alte surse		232.771	0	10.000	130.000	0
	b) pentru bunurile de natura domeniului public al statului sau al unității administrativ - teritoriale:						
	- (denumire sursă)						
	c) pentru bunurile de natura domeniului privat al statului sau al unității administrativ - teritoriale :						
	- (denumire sursă)						

	INDICATORI	Data finalizării investiției	An precedent 2016		Valoare			
			Aprobat	Realizat/ Preliminat	An curent 2017	An 2018	An 2019	
			4	5	6	7	8	
0		3						
1	2							
	d) pentru bunurile luate în concesiune, închiriate sau în locație de gestiune, exclusiv cele din domeniul public sau privat al statului sau al unității administrativ - teritoriale: - (denumire sursă)							
2.	<b>Investiții efectuate la imobilizările corporale existente (modernizări), ( B +C+D+F+H+I ), din care: )</b>		3.400	1.236	2.700	0	0	
	a) pentru bunurile proprietate privată a operatorului economic:		3.400	1.236	2.700	0	0	
	- (denumire sursă) – Surse proprii		3.400	1.236	2.700	0	0	
	- (denumire sursă) – Alte surse		0	0	0	0	0	
	b) pentru bunurile de natura domeniului public al statului sau al unității administrativ - teritoriale:							
	- (denumire sursă)							
	c) pentru bunurile de natura domeniului privat al statului sau al unității administrativ - teritoriale :							
	- (denumire sursă)							
	d) pentru bunurile luate în concesiune, închiriate sau în locație de gestiune, exclusiv cele din domeniul public sau privat al statului sau al unității administrativ - teritoriale:							
	- (denumire sursă)							
3	<b>Dotări (alte achiziții de imobilizări corporale)</b>		434	11	321	230	230	
4	<b>Rambursări de rate aferente creditelor pentru investiții, din care:</b>		3.750	3.711	3.750	3.750	3.750	
	a) - interne		3.750	3.711	3.750	3.750	3.750	
	b) - externe							

DIRECTOR GENERAL

Dr. ing. Matei Aurel

DIRECTOR ECONOMIC

Ec. Toma Valentina



PRIMĂRIA MUNICIPIULUI ARAD  
Operatorul economic : CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE ARAD S.A. (C.E.T. ARAD)  
Sediul / Adresa : ARAD, Calea 6 Vânători, F.N., Jud. ARAD  
Codul unic de înregistrare : 14593668

Măsuri de îmbunătățire a rezultatului brut și reducere a plăților restante

Nr.c rt.	Măsuri	Termen de realizare	An precedent (2016)				An curent (2017)				An 2018				An 2019	
			Preliminat / Realizat		Influențe (+/-)		Influențe (+/-)		Influențe (+/-)		Influențe (+/-)		Influențe (+/-)		Influențe (+/-)	
			Rezultat brut (+/-)	Piății restante	Rezultat brut	Piății restante	Rezultat brut	Piății restante	Rezultat brut	Piății restante	Rezultat brut	Piății restante	Rezultat brut	Piății restante	Rezultat brut	Piății restante
0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10						
Pct. I	Măsuri de îmbunătățire a rezultatului brut și reducere a plăților restante															
1	Măsura 1: Creșterea gradului de încasare a creanțelor restante	anual	X	X	515	-12.668	320	-20.000	320	-10.000						
	TOTAL Pct. I		X	X	515	-12.668	320	-20.000	320	-10.000						
Pct. II	Cauze care diminuează efectul măsurilor prevăzute la Pct. I															
1	Cauza 1 .....		X	X												
2	Cauza 2 .....		X	X												
	TOTAL Pct. II		X	X												
Pct. III	TOTAL GENERAL Pct. I + Pct. II		-30.835	62.668	-30.320	50.000	-30.000	30.000	-29.680	20.000						



DIRECTOR GENERAL  
dr.ing. MATEI AUREL

*(Signature)*

DIRECTOR ECONOMIC  
ec. Toma Valentină

*(Signature)*



## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [dircetar@inext.ro](mailto:dircetar@inext.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO02CECEAR0101RON0091636

[web site: www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

Nr. 891 / 23.02.2017

### NOTA DE FUNDAMENTARE

#### a Proiectului de BVC pentru anul 2017

Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2017 al S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE ARAD S.A. (C.E.T. ARAD), cu sediul social în Județul Arad, Municipiul Arad, Calea 6 Vânători, FN, Cod poștal: 310162, Tel: 0257-213196, Fax: 0257-213160, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului Arad sub nr. J02/336/2002, CUI/CIF: RO14593668, reprezintă principalul instrument de programare atât a rezultatelor financiare, cât și a fondurilor necesare, previziunea veniturilor și a cheltuielilor, urmărind asigurarea echilibrului financiar intern (finanțarea activității de exploatare, asigurarea lichidităților necesare pentru efectuarea lucrărilor de investiții, mentenanță, plata salariilor, previzionarea relațiilor cu banca, furnizorii, clienții, cu bugetul consolidat al statului).

Proiectul bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2017 a fost supus controlului financiar de gestiune conform Hotărârii Guvernului nr. 1.151/2012 pentru aprobarea Normelor metodologice privind modul de organizare și exercitare a controlului financiar de gestiune.

Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2017 este întocmit în conformitate cu prevederile:

-Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr. 20 din 7 ianuarie 2016 privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli, precum și a anexelor de fundamentare a acestuia;

-Legii nr. 6/2017 privind Bugetul de stat pe anul 2017;





## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [dircetar@inext.ro](mailto:dircetar@inext.ro)

Nr. Reg: Jo2/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO02CECEAR0101RON0091636

[web site: www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

- Legii nr. 7/2017 privind Bugetul asigurărilor sociale de stat pe anul 2017;
- O.U.G. nr. 109/2011 privind guvernanta corporativă a întreprinderilor publice, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordonanței Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 329/2009 privind reorganizarea unor autoritati si institutii publice, rationalizarea cheltuielilor publice, sustinerea mediului de afaceri si respectarea acordurilor-cadru cu Comisia Europeana si Fondul Monetar International, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordinului Ministerului Finanțelor Publice nr. 1.802/2014 pentru aprobarea Reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate, cu modificările și completările ulterioare;
- Ordonanței Guvernului nr. 64/2001 aprobată prin Legea nr. 769/2001 privind repartizarea profitului la societățile naționale, companiile naționale și societățile comerciale cu capital integral sau majoritar de stat, precum și la regiile autonome, cu modificările și completările ulterioare;
- Legii nr. 227/2015 privind Codul fiscal, cu modificările și completările ulterioare;
- O.U.G. nr. 94/2011 privind organizarea și funcționarea inspecției economico-financiare, cu modificările și completările ulterioare;
- Contractului colectiv de muncă la nivel de societate.

La estimarea indicatorilor economico-financiari pentru anul 2017 s-a avut în vedere nivelul realizat din Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2016 aprobat, conform prevederilor legale în vigoare, prin Hotărârea Consiliului Local al Municipiului Arad nr. 175/31.05.2016, precum și cel statistic pe baza producțiilor realizate în ultimii 3 ani (anii 2014, 2015 și 2016).

De asemenea, în vederea corelării mai riguroase a producției de energie electrică cu necesarul de energie termică, cu scopul realizării unei eficiențe înalte de producere în cogenerare, reducând astfel consumurile de combustibil și costurile aferente, cantitatea de energie electrică prognozată a fi vândută în anul 2017, comparativ cu nivelul realizat din Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2016 aprobat, este în scădere cu 1,66% (124.708 Mwh plan 2017 – 126.816 Mwh realizat 2016).

La bugetarea veniturilor și a cheltuielilor s-a folosit metoda analitică, procedeul ponderării cantităților cu tarifele aprobate de A.N.R.E. Veniturile și cheltuielile totale au



## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [dircetar@inext.ro](mailto:dircetar@inext.ro)

Nr. Reg: Jo2/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO02CECEAR0101RON0091636

[web site: www.cetarad.ro](http://web.site:www.cetarad.ro)

fost estimate astfel încât indicele de creștere a cheltuielilor totale să nu depășească indicele de creștere a veniturilor totale. Astfel în timp ce pentru veniturile totale a fost estimată o creștere de 19,12% față de nivelul realizat în anul 2016, pentru cheltuielile totale a fost estimată o reducere de 10,95% față de nivelul realizat în aceeași perioadă.

În bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2017 a fost prevăzută o majorare a cheltuielilor de natură salarială față de nivelul prevăzut în ultimul buget de venituri și cheltuieli aprobat, conform prevederilor legale, prin Hotărârea Consiliului Local al Municipiului Arad nr. 175/31.05.2016, cu suma de 26 mii lei reprezentând creșteri ale câștigului mediu brut pe salariat aferente creșterii datorate majorării salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată și altor cheltuieli de natură salarială, numai pentru personalul care intră sub incidența acestor reglementări, fiind astfel respectate prevederile art. 59 din Legea nr. 6/2017 privind Bugetul de stat pe anul 2017.

Față de cele menționate anterior, proiecția bugetară (an 2017 comparativ cu nivelul realizat din Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2016 aprobat) pe care o prezentăm pentru avizare cuprinde următorii indicatori:

-1. Producția de energie termică estimată: în creștere 4,21% (340.517 Gcal plan 2017 – 326.755 Gcal realizat 2016);

-2. Producția de energie electrică estimată: în scădere cu 1,66% (124.708 Mwh plan 2017 – 126.816 Mwh realizat 2016);

-3. Venituri totale: în creștere cu 19,40 % (111.077 miile plan 2017 – 93.030 miile realizat 2016);

-4. Cheltuieli totale: în scădere cu 10,74 % (110.562 miile plan 2017 – 123.865 miile realizat 2016);

-5. Rezultatul brut al exercițiului: profit: 515 miile plan 2017 – pierdere: 30.835 miile realizat 2016.

-6. Investițiile prognozate a se realiza în anul 2017 sunt structurate pe tipuri de investiții, iar în cadrul acestora pe surse de finanțare, astfel:

### **I. Centrală de cogenerare cu turbină de gaze și recuperare căldură (lucrări C+M)**

total, din care: 10.000 miile

-Surse atrase 10.000 miile

### **II. Montare EPA (electropompă alimentare ) de 260t/h**

total, din care: 2.250 miile

-Surse proprii 2.250 miile



## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [dircetar@inext.ro](mailto:dircetar@inext.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO02CECEAR0101RON0091636

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

### III. Dotații

total, din care:	320 mii lei
-Surse proprii	320 mii lei

### IV. Studii și proiecte

total, din care:	650 mii lei
-Surse proprii	650 mii lei

DIRECTOR GENERAL,  
dr.ing. MATEI AUREL



DIRECTOR ECONOMIC,  
ec. TOMA VALENTINA

DIRECTOR TEHNIC,  
ing. MALOȘ ROBERT



## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [director@cetarad.ro](mailto:director@cetarad.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO46RZBR 0000 0600 0333 2970

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

S.C. CET ARAD S.A.

NR: 1017 / 02.03.2017

Aprobat  
DIRECTOR GENERAL  
DR. ING. MATEI AUREL



### PROGRAM DE ACTIVITĂȚE - 2017

#### 1. Funcționarea în regim de asigurare a încălzirii pentru SACET

În conformitate cu:

- prognozele de consum de energie termică destinat consumatorilor racordați la Sistemul de Alimentare Centralizată cu Energie Termică - SACET a municipiului Arad, corelate cu cantitățile contractate cu operatorul de transport și distribuție SC CET HIDROCARBURI SA,

- programul de funcționare pentru anul 2017, înregistrat cu nr. 960/28.02.2017

- programul de mentenanță a echipamentelor de producere de energie electrică și termică, precum și analizele de reducere a costurilor și de creștere a eficienței energetice pe conturul centralei,

Programul de activitate al SC CET Arad SA propus pentru anul 2017 este următorul:

A) În perioada **01.01.2017 – 30.04.2017**, SC CET ARAD SA va funcționa cu Grupul de 50 MW, și Cazanul nr.2 pe gaze naturale, asigurând livrarea de energie termică pentru consumatorii racordați la SACET în baza contractului de vânzare cumpărare încheiat cu SC CET HIDROCARBURI SA. și livrarea de energie electrică pe platforma PZU (piața pentru ziua următoare) a OPCOM. De asemenea Grupul este pregătit tehnologic pentru a asigura servicii de sistem în cazul solicitării de cantități suplimentare de energie electrică, în plus față de cele programate.

În perioada **01.05.2017** până în **31.05.2017** Grupul de 50 MW va fi trecut în rezervă.

Începând cu **01.06.2017** până la data de **31.08.2017**, Grupul de 50 de MW va fi trecut reparație planificată pentru o perioadă de 3 luni.

Programul de reparații va înceta în data de **31.08.2017** când Grupul de 50 de MW va fi disponibil pentru funcționare și trecut în rezervă, începând cu **01.09.2017** până în data de **30.09.2017** urmând să funcționeze de la data de **01.10.2017** până în data de **31.12.2017** în regim de cogenerare pentru asigurarea contractelor de energiei electrică și termică.

Îndeplinirea eficientă și la termen a conformărilor pe linie de protecția mediului, legate de încadrarea în valorile limită pentru emisiile de NOx prin finalizarea investiției la





## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [director@cetarad.ro](mailto:director@cetarad.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO46RZBR 0000 0600 0333 2970

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

**Cazanul nr.2 de 420 t/h cu funcționare pe gaze naturale** a determinat ca anumite mijloace fixe din patrimoniul S.C. CET ARAD S.A. să nu mai fie utilizate din cauze de eficiență economică sau din cauza condițiilor legislative (condiții de mediu), nemaiconcurend astfel în anul 2017 la realizarea de venituri.

În aceste condiții, prin adresa nr. 801/20.02.2017 a Serviciului Mecanic Șef se solicită aprobarea pentru trecerea în conservare, pe o durată mai mare de 30 de zile, a unor mijloace fixe din patrimoniul S.C. CET ARAD S.A., respectiv scutirea de la calculul amortizării pe perioada conservării, **în funcție de gradul de participare la activitatea de producere** în cogenerare de înaltă eficiență a energiei electrice și termice

Funcționarea unității de 50 MW pentru asigurarea agentului termic în regim de cogenerare, este programată pentru data de **01.10.2017** odată cu reînceperea sezonului de furnizare de încălzire **2017-2018**. Producerea de energie termică și electrică se va face tot în baza contractelor aflate în vigoare.

### **2. Programul de reparații pentru anul 2017 și pregătirea instalațiilor pentru funcționarea în perioada de asigurarea încălzirii între lunile octombrie 2017 - aprilie 2018**

#### **În perioada 01.05.2017 – 31.05.2017:**

Grupul este în rezervă, însemnând că în această perioadă, sunt planificate următoarele:

- operațiuni de trecerea în conservare uscată pentru cazanul nr. 2 de 420 t/h . Perioada de conservare a cazanului nr.2 este din **01.05.2017** până în **30.09.2017**.

- lucrării de revizie la Cazanului nr. 1 de 420 t/h cu funcționare doar pe gaze naturale, pentru asigurarea stării de rezervă. Cazanul nr.1 de 420t/h este rezervă la cazanul nr.2 de 420t/h având drept de funcționare circa 17.500 ore până în anul 2023 cnf. HG nr.440/2010 art.5 alin.2. Lucrările prevăzute a fi executate la Cazanul nr.1 de 420 t/h constau în revizii și verificării a etanșeității tubulaturilor de admisie a aerului necesar arderii și a tubulaturilor de evacuare a gazelor de ardere din acest cazan, modificari și verificări privind automatizarea funcționării, pe sistemul Emerson - Ovation aferent Cazanului nr. 2.

#### **În perioada 01.06.2017 – 31.08.2017 :**

La echipamentele comune aferente funcționării cazanului nr.2 și în caz de necesitate, a funcționării cazanului nr. 1, se vor efectua cu prioritate următoarele lucrări:

- Revizie cu reabilitarea părților uzate ale ventilatoarelor gaze arse -2 buc.
- Revizie cu reabilitarea părților uzate ale ventilatoarelor de aer -2 buc





## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [director@cetarad.ro](mailto:director@cetarad.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO46RZBR 0000 0600 0333 2970

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

- Revizie cu modernizarea sistemelor de etanșare la Preîncălzitoarele de aer rotativ nr. 1 și nr. 2 aferente ambelor cazane. Operațiuni care constau în următoarele:

- a- Refacerea etanșărilor radiale
- b- Refacerea etanșărilor de manta
- c- Refacerea etanșărilor inelare.

La preîncălzitorul nr 2 este necesară înlocuirea rulmentului de construcție specială al lagărului de susținere PAR, lucrare care va fi licitată și realizată cu terți, firme care dețin utilajele și tehnologia necesară.

Totodată, ne propunem realizarea în regie proprie și în limita lichidităților disponibile, lucrări de:

- Verificarea integrității rulmentului din lagărul inferior la PAR - 1
- Înlocuirea țevilor de apă la schimbătoarele de căldură (preîncălzitoarele de joasă presiune) din circuitul regenerativ al turbinei.
- Demontarea, evacuarea și depozitarea rândului superior de faguri de racire la ambele Preîncălzitoare PAR 1 și 2.

Această lucrare este de anvergură și efectele realizării ei sunt direcționate către creșterea gradului de etanșare, eliminarea încărcării inutile atât a ventilatoarelor de aer cât și de extragere a gazelor arse.

- Revizie la Electropompele de Alimentare EPA 2 și EPA 3 aferentă Cazan 2/420 (cazan 1/420). În funcție de rezultatele evaluărilor ansamblor din pompe se va proceda la:

- Înlocuirea etajelor rotorice și satorice la Electropompa nr.3 (sau 2) de alimentare a cazanelor de 420 t/h
- Verificarea și refacerea liniei de centrare a arborilor de la turbina cu abur DSL 50-1 și de la Generatorul TH-60.
- Revizia tuturor electromotorelor ce antrenează categoriile de pompe din instalația de turbină, prin:

- decuplare
- debranșare
- transport și demontare, verificări, reparații unde e cazul.
- remontare, verificări și probe de funcționare în atelier.

- Revizii stații electrice de 110 Kv, 6 Kv și servicii 0,4 Kv, atât le circuitele de forță cât și P.R.A.M

- Revizii transformatoare de 110 /6 Kv și transformatoare 6/0,4 kv servicii

- Revizii în secția de tratare ape, recipienti acizi, leșie și ape neutralizate.



## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [director@cetarad.ro](mailto:director@cetarad.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO46RZBR 0000 0600 0333 2970

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

- Revizia tuturor electromotorelor ce antrenează categoriilor de pompe din instalațiile Stației de tratare a apelor.

Toate operațiunile menționate la acest capitol se pot efectua doar cu instalațiile oprite și se vor executa cu personal propriu din secția Reparații, atelierele de reparații electrice, PRAM și AMC și din secțiile de exploatare aferente centralei.

Dorim să facem mențiunea că, prin grija Serviciului Mecanic Șef, CET Arad va iniția demersurile legale și necesare pentru a declassifica și casa instalațiile ce compun Cazanele de abur industrial care nu vor mai funcționa. De asemenea după aprobarea casării se va organiza procedură de licitație pentru contractarea unei firme de demolare în vederea valorificării fierului vechi sau a utilajelor după caz.

### **3. Aprovizionarea cu combustibilul aferent funcționării pentru anul 2017.**

Având în vedere că din toamna anului 2014, SC CET Arad SA nu mai funcționează pe cărbune – lignit energetic, datorită impunerilor pe legislația de mediu, centrala va funcționa doar pe gaze naturale pentru producția de energie electrică și pentru producerea de energie termică pentru municipalitate în regim de cogenerare de înaltă eficiență.

Referitor la alimentarea cu gaze naturale, SC CET ARAD derulează la momentul actual, un contract cu societatea C-Gaz Energie și Distribuție România SA, care livrează gaze prin rețeaua de transport a SC TRANSGAZ SA. Contractul este valabil până la 30.09.2017, cu posibilitatea prelungirii prin act adițional.

Menționăm că, în condițiile Legii nr. 99/2016 privind atribuirea contractelor sectoriale, SC CET Arad desfășoară activitate relevantă în domeniul energiei și se încadrează la art.5, care permite atribuirea unui contract de furnizare de materie primă fără aplicarea Legii 99/12.05.2016 conform Art. 39, alin 2 lit.b).

### **4. Programul de investiții**

#### **A. Lucrări de conformare pe Autorizația Integrată de Mediu nr. 1/15.02.2017**

La data prezentei, SC CET Arad nu mai are de îndeplinit lucrări pentru conformarea pe linie de mediu, dar CET Arad își desfășoară activitatea curentă cu deosebit de mare dificultate, deși onorează obligațiile contractuale privind livrarea agentului termic către populația municipiului Arad. Toate conturile societății sunt blocate de toți furnizorii mari de servicii și materie primă (gaze naturale). Sumele puse în execuție ajung la 54.000.000 RON.

Două mari investiții au fost finalizate pentru a asigura conformarea pe linie legislație a mediului, astfel:



## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro), [director@cetarad.ro](mailto:director@cetarad.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO46RZBR 0000 0600 0333 2970

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

- „Centrala pe cogenerare cu turbină pe gaze și recuperare de căldură” – s-a realizat doar Etapa I: „Finalizare cazan nr.2 de 420 t/h cu funcționare pe gaze naturale”, investiție care este implementată în planul național de Investiții la poziția 7, Anexa 3, PNI aprobat prin HG. Nr. 1096/11.12 2013. Etapa I este în funcțiune din noiembrie 2014.
- Închiderea depozitului de zgură și cenușă, Compartimentul 2 (ultimul din cele trei compartimente), în cursul anului 2016, operațiune care a necesitat **1.235.655,75RON**. Investiția este finalizată, iar restul sumei datorate executantului este eșalonat pe o perioadă de 3 luni, începând cu luna ianuarie 2017. La data prezentei eșalonarea este în grafic.

La data de 15 februarie 2017 a fost reînnoită Autorizația Integrată de Mediu (AIM) cu nr. 1/2017 pentru SC CET Arad SA, pe o perioadă de 10 ani. Având în vedere că SC CET Arad SA și-a îndeplinit până la reînnoirea acestei autorizații, măsurile prevăzute în vechea autorizație pe linia de protecția mediului, în perioada de valabilitate a A.I.M. reînnoite, nu sunt prevăzute măsuri suplimentare.

### **B. Studii și proiecte**

Pentru anul 2017 SC CET Arad își propune spre elaborare următoarele:

- Documentații tehnice de proiectare privind creșterea eficienței și reducerea consumului propriu tehnologic pe parte electrică de la SC CET ARAD SA (Montare electropompă de alimentare de 260 t/h, înlocuire electropompă de termoficare nr.6 și 7)
- Studiu de fezabilitate privind „**Centrala de cogenerare cu turbină cu gaze și recuperare de căldură**”- reactualizare.
- Studiu de fezabilitate privind „**Modernizarea turbinei de abur DSL 50-1 nr. de la SC CET Arad SA**”
- Reactualizarea studiului privind sistarea lucrărilor la Cazanol nr.3 de 420 t/h și grupul nr.3 de 50 MW întocmit de SC ISPE SA în octombrie 1999, proiect tehnic de demolare, obținerea de avize și acorduri în vederea demarării lucrărilor de demolare.
- Efectuare de măsurători de performanță la grupul Cazanol nr.2 -Turbogeneratorul nr.1 în timpul funcționării, în vederea stabilirii eficienței pe conturul centralei – măsură scadentă în luna noiembrie 2017.



## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [director@cetarad.ro](mailto:director@cetarad.ro)

Nr. Reg: Jo2/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO46RZBR 0000 0600 0333 2970

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

### C. Programul de investiții pentru asigurarea producției de energie termică din instalațiile SC CET ARAD SA

Având în vedere că Sistemul de Alimentare Centralizată cu Energie Termică (SACET) este mult mai avantajos în localitățile aglomerate din mediul urban în raport cu soluția de încălzire individuală, concluzie relevantă și de o serie de studii tehnico-economice și de oportunitate realizate de companii din țară și din străinătate, SACET al Municipiului ARAD face parte din modelul european de asigurare a serviciului public de încălzire, care se extinde la nivelul UE. În timp, în România, din păcate, acesta s-a redus de trei ori în ultimii 20 de ani, reducându-se la o treime din capacitatea de termoficare a anilor 2000.

SC CET ARAD SA a propus atragerea de fonduri din surse externe pentru finanțarea Etapei a II-a a investiției „Centrală pe cogenerare cu turbină pe gaze și recuperare de căldură”, investiție cu care SC CET Arad SA este înregistrată în Planul Național de Investiții, după următoarea structură:

1. **Etapa I:** CET Arad a finalizat Cazanul nr.2 pe gaze naturale, și a pus în funcție, investiția din Etapa I. Astfel, Cazanul nr.2 este în funcțiune la momentul actual și va funcționa în condițiile expuse la pct. 1 al Programului de activitate.
2. **Etapa II** a investiției „Centrală pe cogenerare cu turbină pe gaze și recuperare de căldură” care constă în construcția unei Centrale pe ciclu combinat cu turbină pe gaze (TG), cazan recuperator (KR) și acumulator de căldură (AKU) necesită finanțare.

Pentru creșterea eficienței energetice pe conturul centralei SC CET Arad a identificat

3. Montare EPA (electropompă de alimentare) de 260t/h pentru funcționarea la sarcini parțiale ale Cazanului nr. 2, când necesarul de energie termică este mai redus, (lunile octombrie, martie și aprilie, aprilie)

### 5. Operare comercială a SC CET Arad SA pentru anul 2017

Producția de energie termică în cogenerare (producție combinată de energie termică și electrică produsă în același sistem), asigură, prin mecanismele de implementare în vigoare la data prezentei cum este „Schema de sprijin de tip bonus pentru cogenerarea de înaltă eficiență”, ce se acordă doar centralelor electrice de termoficare care funcționează în regim de cogenerare, cum este cea de la SC CET ARAD SA, rămâne la momentul actual pentru Arad cea mai eficientă soluție de furnizare a energiei termice. Cu investițiile aferente Etapei II ce ar putea fi efectuate pentru a crește eficiența centralei în producția de energie termică, prin implementarea unui potențial dublat de producție de energie electrică, prețul de producție al energiei termice furnizată la „gardul centralei”, poate să scadă





## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [director@cetarad.ro](mailto:director@cetarad.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO46RZBR 0000 0600 0333 2970

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

substanțial, în beneficiul populației, la nivelul pe care investitorii ce vor fi atrași trebuie să-l agreeze și să-l implementeze.

În Anexe se prezintă volumele producțiilor de energie termică și electrică la SC CET Arad pentru 2017, funcționând cu investiția realizată în Etapa I.

DIRECTOR TEHNIC  
ING. MALOȘ ROBERT

S.C. CET ARAD S.A.

Nr. 60/0 / 28.12.2016

PROGRAM INVESTIȚII 2017

APROBAT

Director General  
DE TERMOCENTRALA  
DE ÎNCĂLZIRE AUREK

C.E.T.  
ARAD

3

1 Euro = 4,5 Lei

A.	Sursa de finanțare	Denumire obiectiv de investiții	Valoare estimativă		Faza de implementare	
			[Lei]	[Euro]		
A.	FONDURI ATRASE	1. Centrală de cogenerare cu turbină pe gaze și recuperare de căldură (Total: 140.000.000 lei) (lucrări C+M)	10.000.000	2.222.222	- Identificarea sursei de finanțare	
			<b>10.000.000</b>	<b>2.222.222</b>		
			<b>TOTAL FONDURI ATRASE :</b>			
<b>B. SURSE PROPRII</b>						
B1.	Obiectiv de investiții (lucrării C+M)	1. Montare EPA (electropompă alimentare) de 260t/h	2.250.000	500.000	- SF	
			<b>2.250.000</b>	<b>500.000</b>		
			<b>TOTAL B1 :</b>			
B2.	Dotații (conform anexă)	1. Utilaje independente	198.968	44.215		
			82.500	18.333		
			39.000	8.667		
<b>TOTAL B2 :</b>			<b>320.468</b>	<b>71.215</b>		
B3.	Studii și proiecte	1. Documentații tehnice de protecție privind creșterea eficienței și reducerea consumului propriu tehnologic pe parte electrică de la SC CET ARAD SA (Montare electropompă de alimentare de 260 t/h, înlocuire electropompă de termoficare nr.6 și 7).	180.000	40.000		
			2. Studiu de fezabilitate privind „Centrala de cogenerare cu turbină cu gaze și recuperare de căldură.	200.000	44.444	
			3. Reactualizarea studiului privind sistarea lucrărilor la Cazanul nr.3 de 420 t/h și grupul	112.500	25.000	



		nr.3 0 MW întocmit de SC ISPE SA octombrie 1999, proiect tehnic de demolare, avize și acorduri.		
4.		Studiu de fezabilitate privind „Modernizarea turbinei de abur DSL 50-1 nr.1 de la SC CET ARAD SA,,	157.500	35.000
<b>TOTAL B3:</b>			<b>650.000</b>	<b>144.444</b>
<b>TOTAL SURSE PROPRII (B1+B2+B3) :</b>			<b>3.220.468</b>	<b>715.659</b>

Sursa proprie se constituie conform legii din:

I. Amortismente: 3.589.000 Lei 797.556 Euro

**TOTAL SURSĂ PROPRII: 3.589.000 Lei 797.556 Euro**

**Director Tehnic**  
ing. Maloș Robert



**Sef Serviciu Tehnic**  
ing. Bogoșel Sorin Daniel





## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [dircetar@inext.ro](mailto:dircetar@inext.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO44 RNCB 0015 0063 8632 0001

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

SC CET ARAD SA  
Serviciul Tehnic

APROBAT  
Director general  
Dr. ing. Matei Aurel

S.C. CET ARAD S.A.

Nr. 6009 / 28.12.2016

### LISTĂ DOTAȚII pe anul 2017



Nr Crt	Denumire produs/obiect/utilaj	UM	Cant. (buc)	Pret unitar		Valoare		Observatii
				euro	lei	euro	lei	
<b>A. Utilaje independente</b>								
1	Aparat masurare prize de pamant	buc	1	1.700	7.650	1.700	7.650	PRAM
2	Megaohmetru 1000 - 5000Vcc domeniu 10 M $\Omega$ - 10.000 G $\Omega$ cu descarcare automata si cronometru inclus	buc	1	1.300	5.850	1.300	5.850	PRAM
3	Osciloscop portabil	buc	1	600	2.700	600	2.700	PRAM
3	Punte de masurat rezistente mici (sarcini inductive mari) 0,1 - 2.000 curent masura > 10 A	buc	1	3.200	14.400	3.200	14.400	PRAM
4	Presa hidraulica cu cap rotativ pentru sertizat papuci Cu - Al 25 - 240 mmp model Klauke HK 120/42	buc	1	919	4.136	919	4.136	Sectia Electrica
5	Invertor pentru sudura 230 V , electrod 1,6 - 4 mm, curent sudare 100 - 160 A	buc	1	1.954	8.793	1.954	8.793	Reparatii TM
6	Instalație preîncălzire + TT - țevi oțeluri aliate termorezistente	buc	1	1.756	7.900	1.756	7.900	Reparatii TM
7	Trusa alezaj cu prelungitor (0 - 160) micrometru de interior cu prelungitoare pana la 400 mm	set	1	2.442	10.989	2.442	10.989	Reparatii TM
8	Micrometru de exterior 0-200mm	set	1	1.111	5.000	1.111	5.000	Reparatii TM
9	PH - METRU	buc	1	667	3.000	667	3.000	STA
10	Balanta analitica	buc	1	1.067	4.800	1.067	4.800	STA
11	Calibrator - generator de curent	buc	2	900	4.050	1.800	8.100	AMC
12	Modul senzor presiune HEISE 0 - 2 bar	buc	1	1.500	6.750	1.500	6.750	AMC



## S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMIFICARE – ARAD S.A.

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [dircetar@inext.ro](mailto:dircetar@inext.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO44 RNCB 0015 0063 8632 0001

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

13	Dispozitiv de curățat țevi	buc	1	1.978	8.900	1.978	8.900	TM
14	Autocamionetă 1,8 tone	buc	1	22.222	100.000	22.222	100.000	Serv. Mec Sef Comp.Transp
<b>Total A</b>						<b>44.215</b>	<b>198.968</b>	
-								
<b>B. Tehnica de calcul si informatizare</b>								
1	Repetor digital Motorola DR 3000	buc	1	6.667	30.000	6.667	30.000	BTIC
2	Centrală convențională de avertizare incendiu FS 5200 cu 32 zone	buc	3	1.111	5.000	3.333	15.000	BTIC
3	Laptop	buc	1	556	2.500	556	2.500	PRAM
4	Imprimantă HP Laserjet A3 5200	buc	1	5.556	25.000	5.556	25.000	BTIC
5	Statie radio portabila	buc	5	444	2.000	2.222	10.000	BTIC
<b>Total B</b>						<b>18.333</b>	<b>82.500</b>	
<b>C. Imobilizari necorporale</b>								
1	Licenta WINDOS Server 2012 OEM+15 licente utilizator	buc	1	6.889	31.000	6.889	31.000	BTIC
2	Server pentru rețea contabilitate	buc	1	1777,78	8000	1.777,78	8000	BTIC
<b>Total C</b>						<b>8.667</b>	<b>39.000</b>	
<b>Total general</b>						<b>71.215</b>	<b>320.468</b>	

Director tehnic  
ing. Malos Robert

Sef serviciu tehnic  
ing. Bogoșel Sorin Daniel

SC CET ARAD SA  
SERVICIUL MECANIC SEF

APROBAT  
DIRECTOR GENERAL,  
DR. ING. MATEI AUREL



CENTRALIZATOR  
PROGRAM DE ASIGURARE A MENTENANTEI PE ANUL 2017

Nr. Crt	Denumirea	Valori estimate pe lucrari lei RON	din care				Costul reparatiei din care							
			Trim I		Trim II		Trim III		Trim IV		LN1	LN2	LN3	LN4
			Valoare lei RON	Valoare lei RON	Valoare lei RON	Valoare lei RON	Valoare lei RON	Valoare lei RON	Valoare lei RON	Valoare lei RON	Valoare lei RON	Valoare lei RON	Valoare lei RON	Valoare lei RON
1	Capacitati de productie EE	699,000.00	6,000.00	146,000.00	547,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	8,500.00	536,000.00	154,500.00	
2	Capacitati de productie a caldurii	72,500.00	12,000.00	40,000.00	18,500.00	2,000.00	2,000.00	0.00	0.00	0.00	6,500.00	66,000.00	0.00	
3	Instalatii electrice, PRAM, AMC	235,500.00	43,375.00	85,875.00	65,375.00	40,875.00	40,875.00	0.00	0.00	0.00	213,500.00	22,000.00	0.00	
4	Instalatii de tratare chimica a apei	101,500.00	23,000.00	36,500.00	12,500.00	29,500.00	29,500.00	0.00	0.00	0.00	45,500.00	31,500.00	24,500.00	
5	Constructii	267,500.00	0.00	34,000.00	233,500.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	25,000.00	67,500.00	175,000.00	
6	Masini unelte, inst de ridicat, transport si alte mijl. fixe, proiectare	53,500.00	10,750.00	13,750.00	17,750.00	11,250.00	11,250.00	0.00	0.00	0.00	26,500.00	27,000.00	0.00	
7	Activitatea de intretinere si lichidari de avarii	136,000.00	34,000.00	34,000.00	34,000.00	34,000.00	34,000.00	0.00	0.00	136,000.00	0.00	0.00	0.00	
	<b>TOTAL GENERAL - din care</b>	<b>1,565,500.00</b>	<b>129,125.00</b>	<b>390,125.00</b>	<b>928,625.00</b>	<b>117,625.00</b>	<b>117,625.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>136,000.00</b>	<b>325,500.00</b>	<b>750,000.00</b>	<b>354,000.00</b>	
	<b>LUCRARI CU TERTI A2, a)</b>	<b>505,000.00</b>	<b>0.00</b>	<b>205,000.00</b>	<b>300,000.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>205,000.00</b>	<b>300,000.00</b>	<b>0.00</b>	

1060.000  
 129.125  
 185.125  
 628.625  
 117.625  
 82.337  
 747.310  
 9088  
 129.588  
 440037  
 DIRECTOR TEHNIC,  
 ING. ROBERT MALOS  
 DIRECTOR ECONOMIC,  
 EC.TOMA VALENTINA  
 INGINER SEF  
 Ing. PAVEL MOISA  
 INTOCMIT  
 SERVICIUL MECANIC SEF  
 ING.GIURU VIRGIL



**LISTA**

**LUCRARILOR DE REPARATII CE SE EXECUTA CU TERTI - ANUL 2017**

Contractare prin Procedura - Licitatie Publica

Data : 16.01.2017

NR CRT	DENUMIRE LUCRARE	UNITATE MASURA	CANTITATE	VALOARE ESTIMATA		OBSERVATII
				PRET UNITAR [ lei ]	PRET TOTAL [ lei ]	
0	1	2	3	4	5	6
<b>SECTIA EXPLOATARE TERMOMECHANICA</b>						
1	Reparare si Tencuieii Stalpi sustinere si Grinzi orizontale Turnuri Racire Nr. 1 si 2	m <sup>2</sup>	250	750	187500	Curatarea vopselei si a tencuieiilor scorjite si desprinse, refacerea tencuieiilor unde e cazul, si refacerea vopsitorilor rezistente la apa
2	Reparatie cu Verificarea rulmentilor, ghidajelor si etansarilor PAR 1	buc	1	22500	22500	Demontarea reductorului inferior, curatarea, verificarea si inlocuirea tuturor rulmentilor, ghidajelor si etansarilor.
3	Inlocuire Rulment Axial ( inferior ) PAR 2	buc	1	150000	150000	Demontarea capacului superior, scoaterea randului superior de faguri, curatarea fagurilor, echilibrarea rotorului.
4	Eliminarea unui rand de faguri din PAR si verificarea si echilibrarea rotorului	buc	2	12500	25000	Demontarea capacului superior, scoaterea randului superior de faguri, curatarea fagurilor, echilibrarea rotorului.
5	Verificarea, Repararea si inlocuirea elementelor de etansare inelara, la manta si radiala PAR 1 si PAR 2	buc	2	8500	17000	Reglarea jocurilor in domeniile prescrise
<b>TOTAL SECTIA TERMOMECHANICA</b>				<b>402000</b>		
<b>SECTIA EXPLOATARE ELECTRICA</b>						
1	Refacere Vopsitorii Anticorozive la Console Suporti Izolat 110 KV - Trafo TSPG1 ; TSPG 2 ; TSC ; 1AT	m <sup>2</sup>	75	250	18750	Curatarea vopselei scorjite si desprinse, refacerea vopsitorilor anticorozivi si rezistente la apa si intemperii
2	Reparatie si Reincarcare Acumulatori Inalta Presiune Butelii Azot - MOP IO 110 KV	buc	3	2750	8250	Demontarea buteliilor si transportul la sediul firmei autorizate pentru repararea, incarcarea si verificarea acestora
3	Reparatii Hidroizolatii la Terase Acoperis Cladiri in gestiunea Sectiei ( 6 KV Generale )	m <sup>2</sup>	250	45	11250	Repararea Hidroizolatiei la Acoperisuri Terase prin curatarea si inlocuirea panzei bituminoase
<b>TOTAL SECTIA ELECTRICA</b>				<b>38250</b>		

NR CRT	DENUMIRE LUCRARE	UNITATE MASURA	CANTI TATE	VALOARE ESTIMATA		OBSERVATII
				PRET UNITAR [ lei ]	PRET TOTAL [ lei ]	
0	1	2	3	4	5	6
<b>SECTIA REPARATII MECANICE</b>						
1	Reparatii Hidroizolatii la Terase Acoperis Cladiri in gestiunea Sectiei	m <sup>2</sup>	250	45	11250	Repararea Hidroizolatiei la Acoperisuri Terase prin curatarea si inlocuirea panzei bituminoase
<b>TOTAL SECTIA REPARATII MECANICE</b>				<b>11250</b>		
<b>SECTIA TRATARE APE</b>						
2	Reparatii Hidroizolatii la Terase Acoperis Cladiri in gestiunea Sectiei	m <sup>2</sup>	300	45	13500	Repararea Hidroizolatiei la Acoperisuri Terase prin curatarea si inlocuirea panzei bituminoase
3	Reparatii Retea de Transport si Distributie Apa Incendiu φ 125 ; φ 180 ; φ 260	ml	100	400	40000	Inlocuirea tevelor de otel cu teava polietilena Inalta Densitate
4					0	
5					0	
<b>TOTAL SECTIA TRATARE APE</b>				<b>53500</b>		
<b>TOTAL GENERAL LUCRARI CU TERTI</b>				<b>505000</b>		

INTOCMIT  
SERVICIUL MECANIC SEF  
Ing. VIRGIL GIURA

INGINER SEF  
Ing. PAVEL MOISA

VIZAT  
DIRECTOR ECONOMIC  
Ec. VALENTINA TOMA

DIRECTOR TEHNIC  
Ing. ROBERT MALOS



SC CET ARAD SA SERVICIUL MECANIC SEF				PROGRAM DE ASIGURAREA A MENTENANTEI PE ANUL 2017										APROBAT DIRECTOR GENERAL Dr. Ing. AUREL MATEI	
Nr. Crt	CENTRALA Denumire mijloc fix (instalatie, agre gat, etc)	Nr. Inv	Tip rep	Per. progr. a rep.	Lucrari principale	Valori estimate pe lucrari lei RON	din care:				Costul reparatiei din care		LN4 Valoare lei RON		
							Trim I	Trim II	Trim III	Trim IV	LN1 Valoare lei RON	LN2 Valoare lei RON		LN3 Valoare lei RON	
0	1	2	3	4	5	6						7	8	9	10
1	Capacitati de productie a energiei electrice														
1.1	Cazane de abur Cazan nr.2 420V/h		LN3	01.06- 31.08	repararea spargurilor si neetans. din sistemul sub presiune, eliminarea neetansitatilor, curatarea si verificarea preincalz de aer, verific. si revizia mot. electrice, inst. de forta, comutatie si protectie, cu inloc. elementelor defecte, ref. izolatiei termice, inloc. suprainc. SII, SIV	30,000.00	15,000.00	15,000.00				0.00	0.00	30,000.00	0.00
1.2	Turbine cu abur Turbogenerator DSL 50	210255	LN3	01.06- 31.08	executarea de constatar si verificari, rep cu demontare in partile componente a sistem. de reglaj si protectie turbina- generator, cu inloc elem. uzate, verific si corect. deformatii ale elem. statorice ale turbinei cu inloc. elem. deterior., rep. labirinti	500,000.00	75,000.00	425,000.00				0.00	0.00	500,000.00	0.00
1.3	Inst. aux. cazan-turbina														
	-EPA 500 nr.2	210259	LN2	13.02- 14.02	inlocuire labirinti, revizii, inlocuire bucle uzura(reconditionare)	2,500.00	2,500.00					0.00	2,500.00	0.00	0.00
	-EPA 500 nr.2	210259	LN3	17.07- 20.07	inlocuire labirinti, revizii, inlocuire bucle uzura(reconditionare)	2,500.00		2,500.00				0.00	0.00	2,500.00	0.00
	-EPA 500 nr.3	210345	LN2	09.05- 11.05	inlocuire labirinti, revizii, inlocuire bucle uzura(reconditionare)	2,500.00	2,500.00					0.00	2,500.00	0.00	0.00
	-Inst. ppare condens	210266	LN3	14.02- 17.02	inlocuire rotor, inlocuire labirinti	3,500.00	3,500.00					0.00	0.00	3,500.00	0.00
	-Inst. ppare condens	210266	LN4	10.07- 14.07	inlocuire rotor, inlocuire labirinti, inlocuire armaturi	4,500.00		4,500.00				0.00	0.00	0.00	4,500.00
	-PAR C420/h	210227	LN4	01.06- 31.07	refacere etansari frontale si radiale, revizii si reparare sistem antrenare, refacere izolatiei termice, etansare si inlocuire pachete PAR	150,000.00	50,000.00	100,000.00				0.00	0.00	0.00	150,000.00
	-Inst. PIP si PJP	210257	LN2	03.07- 12.07	verificare si inlocuire tubulatura	3,500.00	3,500.00					0.00	3,500.00	0.00	0.00
		210256				699,000.00	6,000.00	146,000.00	547,000.00	0.00		0.00	8,500.00	536,000.00	154,500.00
	TOTAL 1.														
2	Capacitati de productie a cladurii si retele de termoficare														
2.1	Boilere -Boiler de termoficare	210317	LN2	01.08- 05.08	demontare capac superior si inferior, inloc armaturi, ref. izolatie termica, control fascicol de tevi cu inloc celor defecte	2,500.00		2,500.00				0.00	2,500.00	0.00	0.00
2.2	Boilere de baza -Boiler de baza gr. 1	210267	LN3	03.07- 14.07	reconditionat armaturi control fascicol de tevi cu inlocuirea celor defecte, probe de presiune, ref. izolatiei termice	7,000.00		7,000.00				0.00	0.00	7,000.00	0.00
	Boiler de baza gr. 2	210874	LN3	17.07- 28.07	reconditionat armaturi control fascicol de tevi cu inlocuirea celor defecte, probe de presiune, ref. izolatiei termice	7,000.00		7,000.00				0.00	0.00	7,000.00	0.00
2.3	Boilere de varf -Boiler de varf gr. 1 Boiler de varf gr. 2	210268 210873	LN3 LN3	06.06- 17.06 19.06- 30.06	inlocuire armaturi, refacerea izolatiei termice, inlocuire tevi sparte, dopuire tevi sparte, proba de presiune inlocuire armaturi, refacerea izolatiei termice, inlocuire tevi sparte, dopuire tevi sparte, proba de presiune	20,000.00 20,000.00	20,000.00 20,000.00					0.00 0.00	0.00 0.00	20,000.00 20,000.00	0.00 0.00
2.4	Pompe retea termoficare														

0	1	2	3	4	5	6			7	8	9	10
	-St.pompe termoficare tr.I	210312 LN3	06.02-09.02	verificare si inlocuire piese schimb uzate, revizie si reparare		6,000.00	6,000.00		0.00	0.00	6,000.00	0.00
	-St.pompe termoficare tr.I	210312 LN2	11.09-13.09	verificare si inlocuire piese schimb uzate, revizie si reparare armaturi etansare		2,000.00	2,000.00	2,000.00	0.00	2,000.00	0.00	0.00
	-St.pompe termoficare tr.II	210313 LN3	06.03-09.03	verificare si inlocuire piese schimb uzate, revizie si reparare		6,000.00	6,000.00		0.00	0.00	6,000.00	0.00
	-St.pompe termoficare tr.II	210313 LN2	10.10-12.10	verificare si inlocuire piese schimb uzate, revizie si reparare armaturi etansare		2,000.00	2,000.00		0.00	2,000.00	0.00	0.00
	TOTAL2.					72,500.00	12,000.00	40,000.00	18,500.00	2,000.00	66,500.00	0.00
3	Instalatii electrice, PRAM, AMC											
3.1	Statii electrice											
	-St.el.110KV-celule	210159 LN2	03.01-31.12	rev.si verificare transf.de tensiune si curent a intrerup.110KV, inloc.celule 100KV, rev.bare capsule 10KV,6KV,debrans.LEA.pt.verif.izolatiei, rev.transf.TECU si CESO		30,000.00	7,500.00	7,500.00	0.00	30,000.00	0.00	0.00
	Inst.el.cda.st.110KV	210160 LN2	03.01-31.12	revizia si verificarea protectiilor din st.110KV, probe de actionare, comanda si protectii		4,000.00	1,000.00	1,000.00	0.00	4,000.00	0.00	0.00
	St.electrice 6KV	LN2	03.01-31.12	reviz barelor de 6KV, strangeri contacte, verific.CLP, probe de functionare cu comenzi de la dist, locale si probe AAR, inloc.contactoare		20,000.00	5,000.00	5,000.00	0.00	20,000.00	0.00	0.00
	Statii electrice 0,4KV	LN2	03.01-31.12	inloc.aparat comut. pe alim.norm.si de rezerva verific.si revizie sistem de bare, verific. treceri bare		10,000.00	2,500.00	2,500.00	0.00	10,000.00	0.00	0.00
3.2	Instalatii avertizare incendii											
	-Inst.alarma si semnaliz.incend.	210351 LN3 210247	03.01-31.12	rev.semnalizare in camera de cda., lucrari specifice PSI		2,000.00	500.00	500.00	0.00	2,000.00	0.00	0.00
3.3	Transformatoare											
	-Trafo 6/0,4KV	LN2	03.01-31.12	verificari izolatori, conexiuni primare-secundare, strangeri etansari, curatire cuva trafo si vopsire, completare ulei		7,500.00	1,875.00	1,875.00	0.00	7,500.00	0.00	0.00
	-Trafo 1 AT 80 MVA	210246 LN2	04.05-06.05	verificari izolatori, conexiuni primare-secundare, strangeri etansari, curatire cuva trafo si vopsire, completare ulei		2,500.00	2,500.00		0.00	2,500.00	0.00	0.00
	-Trafo 1 BT 01 15MVA	210237 LN2	08.05-10.05	verificari izolatori, conexiuni primare-secundare, strangeri etansari, curatire cuva trafo si vopsire, completare ulei		2,500.00	2,500.00		0.00	2,500.00	0.00	0.00
	-Trafo 1 BT 02 15MVA	210238 LN2	23.05-25.05	verificari izolatori, conexiuni primare-secundare, strangeri etansari, curatire cuva trafo si vopsire, completare ulei		2,500.00	2,500.00		0.00	2,500.00	0.00	0.00
	-Trafo TSC 25MVA 1 BT 11	210287 LN2	04.07-06.07	verificari izolatori, conexiuni primare-secundare, strangeri etansari, curatire cuva trafo si vopsire, completare ulei		2,500.00	2,500.00		0.00	2,500.00	0.00	0.00
	-Trafo 25 MVA TSPG 1	210166 LN2	11.07-13.07	verificari izolatori, conexiuni primare-secundare, strangeri etansari, curatire cuva trafo si vopsire, completare ulei		2,500.00	2,500.00		0.00	2,500.00	0.00	0.00
	-Trafo 25 MVA TSPG 2	210167 LN2	08.08-10.08	verificari izolatori, conexiuni primare-secundare, strangeri etansari, curatire cuva trafo si vopsire, completare ulei		2,500.00	2,500.00		0.00	2,500.00	0.00	0.00
3.4	Baterii de acumulatori											
	Bat acum 220Vc c bi 1	210293 LN2	13.06-16.06	inloc.vase de sticla, separat.si distantiere dintre placile de plumb, efecturare tratament baterie prin incarc-descarcare		2,500.00	2,500.00		0.00	2,500.00	0.00	0.00
	Bat acum 24+24 bi 1	210294 LN2	11.07-13.07	inloc.vase de sticla, separat.si distantiere dintre placile de plumb, efecturare tratament baterie prin incarc-descarcare		2,500.00	2,500.00		0.00	2,500.00	0.00	0.00
	Bat acum st.110 KV	210161 LN2	16.05-18.05	inloc.vase de sticla, separat.si distantiere dintre placile de plumb, efecturare tratament baterie prin incarc-descarcare		2,500.00	2,500.00		0.00	2,500.00	0.00	0.00
3.5	Celule electrice											

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	-Cel electrica sub generator	210275 LN2	08.05-10.05	rev intrerup 10KV, bobinele si camera de comutatie	generator, rev. semnalizari pe	2,500.00		2,500.00	0.00	0.00
3.6	Instalatii iluminat -iluminat incinta	100222 LN3	03.01-31.12	inlocuire lampi de iluminat, lucrari specifice		20,000.00	5,000.00	0.00	20,000.00	0.00
3.7	Inst. excitatie Inst excit. si gr. 1	210276 LN2	01.08-31.08	verif. izolatiei cablurilor de excitatie rotor, dulapuri excitatie inlocuit echip. comutatie		3,500.00	3,500.00	0.00	3,500.00	0.00
3.8	Invertori Invertor bl. 1 nr.1	210249 LN2	10.07-14.07	verif si masuratori PRAM, inloc. echip. comutatie		2,500.00	2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
	Invertor bl. 1 nr.2	210250 LN2	10.07-14.07	verif si masuratori PRAM, inloc. echip. comutatie		2,500.00	2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
	Invertor bl. 1 nr.3	210251 LN2	10.07-14.07	verif si masuratori PRAM, inloc. echip. comutatie		2,500.00	2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
3.9	Redresor Inst. redresare-bloc. nr. 1	210234 LN2	07.08-11.08	rev. inst. de forta, verif si masut PRAM, inloc. echip. comutatie		3,500.00	3,500.00	0.00	3,500.00	0.00
3.10	Instalatii de curenti slabi si telecomunicatii									
	-Echip. de telecom. + centrala telef.	210838 LN2	03.01-31.12	revizie semnalizare, lucr. specifice inst. de telecomunicatii		12,000.00	3,000.00	0.00	12,000.00	0.00
	-Ret. inf. si echip. calcul	210528 LN2	03.01-31.12	lucrari specifice echipament de calcul		8,000.00	2,000.00	0.00	8,000.00	0.00
3.11	Instalatii de automatiz.									
	Mas semnaliz. bl. 1	210235 LN2	11.05-11.06	inloc. aparataj AMC, verif. vane, verif. semnaliz., rev. conexiuni cai de comutatie, cleme tablouri		15,000.00	15,000.00	0.00	15,000.00	0.00
	Dulapuri protectie bl. nr. 1	210236 LN2	11.05-11.06	inloc. aparataj AMC, verif. vane, verif. semnaliz., rev. conexiuni cai de comutatie, cleme tablouri		15,000.00	15,000.00	0.00	15,000.00	0.00
	Cam. cda. termof.	210321 LN2	01.03-31.03	inloc. aparataj AMC, verif. vane, verif. semnaliz., rev. conexiuni cai de comutatie, cleme tablouri		2,500.00	2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
3.15	Motoare electrice									
	-Motoare 6 si 0.4KV	LN2	07.01-20.12	rebobinari, inlocuit rulmenti		50,000.00	12,500.00	0.00	50,000.00	0.00
	TOTAL 3.					235,500.00	43,375.00	0.00	213,500.00	0.00
4	Instalatii de tratare chimica a apei									
4.1	Instalatii de pretretatare Inst. dozare HCl	210197 LN3	08.02-17.02	verif. pompe, ejectori, preancalzitori si inlocuire elem. corodate sau defecte, demontare armaturi, probe si verificari, ref. vopsit. anticoroz.		3,500.00	3,500.00	0.00	3,500.00	0.00
	Inst. dozare HCl	210197 LN2	05.12-09.12	verif. pompe, ejectori, preancalzitori si inlocuire elem. corodate sau defecte, demontare armaturi, probe si verificari, ref. vopsit. anticoroz.		2,500.00	2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
	Inst. dozare NH3	210198 LN2	11.01-12.01	verif. pompe, ejectori, preancalzitori si inlocuire elem. corodate sau defecte, demontare armatur, probe si verificari, ref. vopsit. anticoroz.		2,500.00	2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
	Inst. dozare NH3	210198 LN3	14.11-18.11	verif. pompe, ejectori, preancalzitori si inlocuire elem. corodate sau defecte, demontare armatur, probe si verificari, ref. vopsit. anticoroz.		3,500.00	3,500.00	0.00	3,500.00	0.00
4.2	Rezervoare de acid, apa etc.									
	Rez. apa demineralizata	210171 LN3	07.11-11.11	inlocuire armaturi, verif. scari de acces si balustrade de prot., ref. vopsit. anticorozive		3,500.00	3,500.00	0.00	3,500.00	0.00
	-Rez. stoc apa bruta	210201 LN2	09.05-17.05	inlocuire armaturi, verif. scari de acces si balustrade de prot., ref. vopsit. anticorozive		2,500.00	2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
	Rez. apa limpezita	210210 LN2	01.06-30.06	inlocuire armaturi, verif. scari de acces si balustrade de prot., ref. vopsit. anticorozive		2,500.00	2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
	-Rez. apa decarbonatata	210170 LN4	10.10-14.10	inlocuire armaturi, verif. scari de acces si balustrade de prot., ref. vopsit. anticorozive		4,500.00	4,500.00	0.00	4,500.00	4,500.00

0	1	2	3	4	5	6	4	7	8	9	10
	-Rez.stoc saramura	210187	LN4	01.05-31.05	inlocuire armaturi,verif. prot.,ref. vopsit. antice	4,500.00			0.00	0.00	4,500.00
	-Rez.apa dedurizare	210169	LN2	01.07-31.07	inlocuire armaturi,verif. scari de acces si balustrade de prot.,ref. vopsit. anticorozive	2,500.00	2,500.00	0.00	2,500.00	0.00	0.00
4.3	Filtere										
	-Filtru pat mixt	210190	LN2	09.05-17.05	verif.si inloc.diuze,verif. armat,nivel masa ionica	3,500.00	3,500.00	0.00	3,500.00	0.00	0.00
	-Inst filtrare apa demi M1	210191	LN4	01.06-31.07	verif.si inloc.diuze,verif. armat,nivel masa ionica	6,000.00	3,000.00	0.00	0.00	0.00	6,000.00
	-Inst filtrare apa demi M2	210192	LN4	01.06-31.07	verif.si inloc.diuze,verif. armat,nivel masa ionica	6,000.00	3,000.00	0.00	0.00	0.00	6,000.00
	Filtere dedurizare	210185	LN2	13.06-17.06	verif. si inloc. diuze,verif. armat,nivel masa ionica	3,500.00	3,500.00	0.00	3,500.00	0.00	0.00
4.4	Electropompe										
	-Inst pompare apa dedu	210176	LN2	07.11-08.11	schimbat rotori si piese pompe uzate	1,500.00		1,500.00	0.00	0.00	0.00
	-Inst pompare apa dedu	210176	LN3	09.03-11.03	schimbat rotori si piese pompe uzate	2,500.00	2,500.00	0.00	0.00	2,500.00	0.00
	-Inst pompare ape uzate	210189	LN2	14.03-15.03	schimbat rotori si piese pompe uzate	1,500.00	1,500.00	0.00	1,500.00	0.00	0.00
	-Inst pompare ape uzate	210189	LN4	05.10-07.10	schimbat rotori si piese pompe uzate	3,500.00		3,500.00	0.00	0.00	3,500.00
	-Inst pompare apa demi.	210178	LN2	10.10-12.10	schimbat rotori si piese pompe uzate	1,500.00		1,500.00	0.00	0.00	0.00
	-Inst pompare apa demi.	210178	LN3	07.03-10.03	schimbat rotori si piese pompe uzate	2,500.00	2,500.00	0.00	0.00	2,500.00	0.00
	-Inst pompare apa bruta	210173	LN2	18.02-19.02	schimbat rotori si piese pompe uzate	1,500.00	1,500.00	0.00	1,500.00	0.00	0.00
	-Inst pompare apa bruta	210173	LN3	05.09-08.09	schimbat rotori si piese pompe uzate	2,500.00		2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
	-Inst pompare saramura	210188	LN2	04.04-06.04	schimbat rotori si piese pompe uzate	1,500.00	1,500.00	0.00	1,500.00	0.00	0.00
	-Inst pompare saramura	210188	LN3	14.12-16.12	schimbat rotori si piese pompe uzate	2,500.00		2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
	-Inst pompare decarb	210177	LN2	03.10-05.10	schimbat rotori si piese pompe uzate	1,500.00		1,500.00	0.00	0.00	0.00
	-Inst pompare limpez	210174	LN3	15.02-17.02	schimbat rotori si piese pompe uzate	2,500.00	2,500.00	0.00	0.00	2,500.00	0.00
	-St pompe menajere	210346	LN2	18.01-20.01	schimbat rotori si piese pompe uzate	1,500.00	1,500.00	0.00	1,500.00	0.00	0.00
	-St pompe menajere	210346	LN3	21.11-24.11	schimbat rotori si piese pompe uzate	2,500.00		2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
4.5	Cisterne acid.soda etc.										
	-Inst cisterne stoc	210194	LN2	01.06-30.06	cauciucari,inloc armaturi	5,000.00	5,000.00	0.00	5,000.00	0.00	0.00
4.6	Preancaizat,racitori,etc.										
	-Inst degazare CO2	210181	LN2	09.05-13.05	verif st. prot anticoroz.,verif armat., preanc.	3,000.00	3,000.00	0.00	3,000.00	0.00	0.00
4.7	Alte inst din si ep chim.										
	-Pompe st apa potabila	210096	LN2	08.08-10.08	schimbat rotori si piese pompe uzate	1,500.00	1,500.00	0.00	1,500.00	0.00	0.00
	-St pompe pluviale	210347	LN2	25.01-26.01	schimbat rotori si piese pompe uzate	1,500.00	1,500.00	0.00	1,500.00	0.00	0.00
	-St pompe pluviale	210347	LN3	07.12-09.12	schimbat rotori si piese pompe uzate	2,500.00		2,500.00	0.00	2,500.00	0.00
	-Inst transvazare N2H4	210199	LN3	15.02-23.02	revizie si inlocuit armaturi	3,500.00	3,500.00	0.00	0.00	3,500.00	0.00
	-Inst.st hidroiza	210348	LN2	06.06-14.06	verif si probe ISCIR,inloc piese de schimb uz	4,500.00	4,500.00	0.00	4,500.00	0.00	0.00
	<b>TOTAL4</b>					<b>101,500.00</b>	<b>23,000.00</b>	<b>29,500.00</b>	<b>45,500.00</b>	<b>31,500.00</b>	<b>24,500.00</b>



0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5	Cladiri si constructii speciale									
5.1	-Constructii									
			LN2 01.01-31.12	izolatii hidrofuge, vopstonii, inlocuit geamuri, ref tencuieli		25 000.00	0.00	25 000.00	0.00	0.00
		100131	LN3 01.05-31.05	izolatii hidrofuge, vopstonii, inlocuit geamuri, ref tencuieli		1,500.00	0.00	0.00	1,500.00	0.00
		100132	LN3 01.06-30.06	izolatii hidrofuge, vopstonii, inlocuit geamuri, ref tencuieli		20,000.00	0.00	0.00	20,000.00	0.00
		100139	LN3 01.07-laborator	izolatii hidrofuge, vopstonii, inlocuit geamuri, ref tencuieli		2,500.00	0.00	0.00	2,500.00	0.00
		100140	LN3 01.07-pompe, sala filtre	izolatii hidrofuge, vopstonii, inlocuit geamuri, ref tencuieli		8,500.00	0.00	0.00	8,500.00	0.00
		100188	LN4 01.08-Turn racire nr.1	vopstonii, scari, balustrade, saltele ruloouri, disp imprastiere apa		175,000.00	0.00	0.00	0.00	175,000.00
		100248	LN3 01.07-Drumuri incinta	refacere drumuri		35,000.00	0.00	0.00	35,000.00	0.00
		100256				267,500.00	0.00	25,000.00	67,500.00	175,000.00
	<b>Total 5</b>									
6	Masini unelte, instalatii de ridicat,transpo									
6.1	-Poduri rulante (12 buc)		LN2 01.01-31.12	verificare si reparare inst.mecanice si electrice		12,000.00	3,000.00	12,000.00	0.00	0.00
6.2	Masini unelte									
	-Mas.de frezat FUS 32	210092	LN2 08.04-09.04	lucrari specifice masini unelte		1,000.00	0.00	1,000.00	0.00	0.00
	-Mas.de rectific RU 350	210127	LN2 01.10-02.10	lucrari specifice masini unelte		1,000.00	1,000.00	1,000.00	0.00	0.00
	Mas. de rabolat seping 425	210218	LN2 09.03-10.03	lucrari specifice masini unelte		1,000.00	1,000.00	1,000.00	0.00	0.00
6.3	Mijloace auto									
	-Autoturism AR 10 CET	230161	LN2 14.04-15.04	lucrari specifice auto		1,500.00	0.00	1,500.00	0.00	0.00
	-Autoturism AR 10 CET	230161	LN3 10.08-12.08	lucrari specifice auto		2,000.00	0.00	0.00	2,000.00	0.00
	-Autoturism AR 05 NRP	230117	LN2 19.05-20.05	lucrari specifice auto		1,000.00	0.00	1,000.00	0.00	0.00
	-Autoturism AR 05 NRP	230117	LN3 07.09-09.09	lucrari specifice auto		2,000.00	0.00	0.00	2,000.00	0.00
	-Autoturism AR 05 NRR	230118	LN2 16.02-17.02	lucrari specifice auto		1,000.00	1,000.00	1,000.00	0.00	0.00
	-Autoturism AR 05 NRR	230118	LN3 11.10-14.10	lucrari specifice auto		2,000.00	0.00	0.00	2,000.00	0.00
	-Autoturism AR 20CET	230126	LN2 23.03-24.03	lucrari specifice auto		1,500.00	1,500.00	1,500.00	0.00	0.00
	-Autoturism AR 20CET	230126	LN3 21.11-23.11	lucrari specifice auto		2,000.00	2,000.00	2,000.00	0.00	0.00
	Automacara AR 05 SBX	230024	LN2 16.05-18.05	lucrari specifice auto		1,000.00	1,000.00	1,000.00	0.00	0.00
	Automacara AR 05 SBX	230024	LN3 12.09-16.09	lucrari specifice auto		1,000.00	1,000.00	1,000.00	0.00	0.00
	-Tractor AR 06 ANN	230009	LN2 06.04-07.04	lucrari specifice auto		1,000.00	1,000.00	1,000.00	0.00	0.00
	-Tractor AR 06 ANN	230009	LN3 21.11-23.11	lucrari specifice auto		1,000.00	1,000.00	1,000.00	0.00	0.00
	Electrocara(6bu c)		LN3 09.01-20.12	lucrari specifice auto		3,000.00	750.00	750.00	3,000.00	0.00
	Aut. AR 07 UJC	230162	LN2 09.03-10.03	lucrari specifice auto		1,000.00	1,000.00	1,000.00	0.00	0.00

0	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	Aut. AR 07 UJC 230162 LN3	19.09- 21.09	lucrari specifice aut.	2,500.00		2,500.00		0.00	2,500.00	0.00
	Aut.AR11HXH 230173 LN2	15.02- 16.02	lucrari specifice auto	1,000.00	1,000.00			1,000.00	0.00	0.00
	Aut.AR11HXH 230173 LN3	08.08- 11.08	lucrari specifice auto	2,500.00		2,500.00		0.00	2,500.00	0.00
6.4	Ins. de aer comprimat -Statie 210097 compresoare 210182 Documentatii, lucrari	11.07- 15.07	verificare si inlocuire piese schimb uzate	2,500.00		2,500.00		0.00	2,500.00	0.00
6.5	-Documentatii reparatii	LN3 01.05- 30.06	proiecte de reparatii	3,000.00		3,000.00		0.00	3,000.00	0.00
	Lucrari UCC si PM, SSM	LN3 01.01- 31.12	lucr. de rep. mediu, calitate, SSM si mas topogodezice	6,000.00	1,500.00	1,500.00	1,500.00	0.00	6,000.00	0.00
	TOTAL 7			53,500.00	10,750.00	13,750.00	17,750.00	0.00	26,500.00	27,000.00
7	Activitatea de intretinere									
7.1	Intretinere curenta, conserv. dezaf..	LN1 02.01- 31.12		120,000.00	30,000.00	30,000.00	30,000.00	120,000.00	0.00	0.00
7.2	Lichidari de avarii (rep. accident)	LN1		16,000.00	4,000.00	4,000.00	4,000.00	16,000.00	0.00	0.00
	TOTAL7			136,000.00	34,000.00	34,000.00	34,000.00	136,000.00	0.00	0.00
	TOTAL CET			1,565,500.00	129,125.00	390,125.00	928,625.00	117,625.00	750,000.00	354,000.00
	DIRECTOR TEHNIC, ING. ROBERT MALOS									
	DIRECTOR ECONOMIC Ec. VALENTINA TOMA									
	VIZAT									
	INGINER SEF Ing. PAVEL MOISA									
	INTOCMIT SERVICIUL MECANIC SEF, Ing. GIURA VIRGIL									





**S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE – ARAD S.A.**

310162 - Arad, Calea 6 Vânători FN, (CP - 118, OP-10, Arad)

Tel: 0257-213.196, Fax: 0257-213.160, e-mail: [secretariat@cetarad.ro](mailto:secretariat@cetarad.ro); [dircetar@inext.ro](mailto:dircetar@inext.ro)

Nr. Reg: J02/336/2002, CUI: RO14593668, Cont: RO02CECEAR0101RON0091636

web site: [www.cetarad.ro](http://www.cetarad.ro)

S.C. CET ARAD S.A.  
Nr. 95E / 28.02.2014

Către,

**SINDICATUL LIBER TERMoeLECTRICA ARAD**  
**SINDICATUL LIBER ENERGIA ARAD**  
**SINDICATUL EXPLOENERG ARAD**

Alăturat prezentei vă transmitem proiectul bugetului de venituri și cheltuieli pe anul 2017 al S.C. CET ARAD S.A., opinia Dvs. urmând a ne fi transmisă în formă scrisă, ca dovadă a consultării prealabile a organizațiilor sindicale, conform prevederilor art. 6 din Ordonanța Guvernului nr. 26/2013 privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici ori majoritari sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, cu modificările și completările ulterioare

DIRECTOR GENERAL,  
dr. ing. MATEI AUREL



DIRECTOR ECONOMIC,  
ec. TOMA VALENTINA

ARAD

Nr 535/21.03.2017

125

1350 21.03.2017

- S.2.U  
- Dir. Economic  
- Av. Oana Tolea

*[Handwritten signature]*

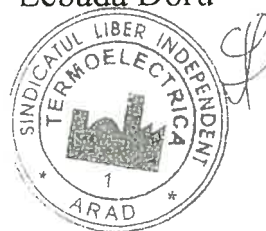
**Către,  
Conducerea SC CET Arad SA**

**Referitor:** Adresa 956/28.02.2017

SLI Termoelectrica Arad nu poate fi de acord cu BVC pe 2017 al SC CET Arad SA, deoarece la capitolul cheltuieli cu salariile în bugetul alcătuit de dumneavoastră nu ați prevăzut o majorare de 16% cât a fost creșterea salariului minim pe economie (de la 1.250 lei/2016 la 1.450 lei/2017).

Menționăm că rămânem constanți în această solicitare, deoarece din anul 2007, salariații SC CET Arad SA nu au mai beneficiat cel puțin de corecții salariale raportat la indicele de inflație sau la indicele mediu de creștere a prețurilor.

Lider sindical  
Lebădă Doru



**SC CET ARAD SA**  
**Compartiment Financiar Gestione**

**S.C. CET ARAD S.A.**  
Nr. 992 / 01-03-2017

**APROBAT:**  
**Director General**  
**dr. ing. Matei Aurel**



# **RAPORT DE CONTROL FINANCIAR DE GESTIUNE**

**MISIUNEA DE CONTROL**

**ELABORAREA BUGETULUI DE VENITURI ȘI  
CHELTUIELI PENTRU ANUL 2017**

**STRUCTURA CONTROLATĂ  
CONDUCEREA EXECUTIVĂ**

**ARAD**  
**2017**

## I. INTRODUCERE

Subsemnata Calapiș Olimpia Carmen, responsabil cu exercitarea controlului financiar de gestiune, în baza programului de control nr. 5500/28.11.2016 am procedat la examinarea activității de elaborare a Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2017.

### **Baza legală a misiunii de control financiar de gestiune:**

1. HG nr. 1151/27.11.2012 pentru aprobarea Normelor metodologice privind modul de organizare și exercitare a controlului financiar de gestiune
2. Decizia internă nr.38/23.07.2015 pentru numirea responsabilului desemnat să exercite controlul financiar de gestiune
3. Procedura internă nr.5499/28.11.2016 privind controlul financiar de gestiune
4. Programul de control financiar de gestiune nr. 5500/28.11.2016 - pentru anul 2017.
5. Programul trimestrial și lunar nr. 5501/28.11.2016 - pentru anul 2017.

**Perioada stabilită pentru examinarea controlului:** ianuarie-februarie-martie 2017.

**Perioada supusă examinării controlului:** anul 2016-2017

### **Documente și materiale examinate în cursul misiunii de control:**

- Legea nr.6/06.02.2017 privind bugetul de stat pe anul 2017
- Legea nr.7/16.02.2017 privind bugetul asigurărilor sociale de stat pe anul 2017
- OMPF 20/ 07.01.2016 privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli, precum și a anexelor de fundamentare a acestuia.
- Legea 227/2015 privind Codul Fiscal , cu modificările și completările ulterioare.
- HCLM Arad nr.175/31.05.2016 privind aprobarea bugetelor de venituri și cheltuieli pentru anul 2016 ale societăților comerciale de sub autoritatea Consiliul Local Municipal

**Scopul misiunii de control:** respectarea prevederilor legale în fundamentarea proiectului Bugetului de Venituri și Cheltuieli și respectarea prevederilor legale în execuția bugetului.

**Obiectivele misiunii de control:**

1. Aprobarea și realizarea bugetului de venituri și cheltuieli (BVC) pentru anul 2016.
2. Planificarea bugetului de venituri și cheltuieli (BVC) pentru anul 2017.

## II. CONSTATĂRI ȘI RECOMANDĂRI

Bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2017 și anexele de fundamentare au fost elaborate în baza prevederilor OMPF nr. 20/ 07.01.2016 privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli, precum și a anexelor de fundamentare a acestuia.

Analiza elaborării și fundamentării Bugetului Venituri și Cheltuieli pe anul 2017 și realizarea BVC pe 2016 a fost efectuată pe fiecare anexă în parte:

### *Anexa nr. 1 "Bugetul de venituri și cheltuieli"*

Datele cuprinse în buget sunt la nivelul întregii societăți și se referă la veniturile și cheltuielile și rezultatele preconizate a se realiza în anul financiar 2017 comparativ cu cele din anul 2016, precum și cele estimate pentru următorii 2 ani (2018-2019).

Veniturile totale prevăzute pentru anul 2017 sunt în valoare de 111.077.000 lei, astfel încât a fost estimată o creștere de 19,40% față de anul 2016, 93.030.000 lei realizat și sunt formate din:

- venituri din producția vândută în valoare de 104.521.000 lei
- alte venituri din exploatare în valoare de 6.556.000 lei

Veniturile totale preconizate pentru anul 2018 sunt în valoare de 111.000.000 lei, iar veniturile pentru anul 2019 sunt estimate în valoare de 115.000.000 lei.

S-a constatat că valoarea cheltuielilor totale în anul 2016 sunt în valoare de 123.865.000 lei realizat , iar valoarea aprobată în 2016 este de 129.318.000 lei, în concluzie nu s-a depășit valoarea aprobată prin buget.

Cheltuielile totale planificate pentru anul 2017 sunt în sumă de 110.562.000 lei, având o scădere de 10,74% în comparație cu anul 2016 realizat.

Rezultatul brut al exercițiului realizat în anul 2016 este o pierdere de -30.835.000 lei, iar în anul 2017 a fost planificat în plan un profit în valoare de 515.000 lei, având o creștere.

Productia de energie termica estimata este în creștere cu 4,21% (340.517 Gcal propusă pentru anul 2017, iar pe anul 2016 a rezultat 326.755 Gcal realizat ).

Producția de energie electrică estimată este în scădere cu 1,66% (124.708 Mwh propusă pentru anul 2017, iar pe anul 2016 a rezultat 126.816 Mwh realizat 2016)

Investițiile prognozate a se realiza în anul 2017 sunt structurate pe tipuri de investiții.

### ***Anexa de fundamentare nr. 2 "Detalierea indicatorilor economico – financiari prevăzuți în bugetul de venituri și cheltuieli"***

Astfel principalii indicatori economico -finciar prevăzuți în Bugetul Venituri și cheltuieli pentru anul 2017 și cei realizați în 2016 sunt evidențiați astfel:

Valoarea cheltuielilor cu bunurile și serviciile realizată la finele anului 2016 a fost încadrată în fondul total de cheltuieli stabilit pentru această categorie. În anul 2017 a fost calculată o scădere a cheltuielilor de 2.06 % față de cel realizat în 2016.

Valoarea cheltuielilor cu impozitele, taxele și vărsămintele asimilate realizate în anul 2016, respectiv de 2.286.000 lei, a depășit valoarea aprobată de 1.713.000 lei, având o creștere de 33,45 %. Rezultatul calculat are la bază creșterea cheltuielilor cu taxe și impozite . Pentru anul 2017 se preconizeaza o scăderea acestei categorii de cheltuieli cu 29,66% față de valoarea realizată în anul 2016.

Totalul fondului de cheltuieli cu personalul realizat în anul 2016 nu a depășit nivelul valorii aprobate prin buget. Pentru anul 2017 a fost prevazută o majorare a cheltuielilor de natura salarială față de nivelul prevăzut în ultimul buget de venituri și cheltuieli aprobat , prin HCLM 175/31.05.2016, cu suma de 26 mii lei reprezentând creșteri ale câștigului mediu brut pe salariat aferente creșterii datorate majorării salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată și altor cheltuieli de natură salarială, numai pentru personalul care intră sub incidența acestor reglementări, fiind astfel respectate prevederile art. 59 din Legea nr. 6/2017 privind Bugetul de stat pe anul 2017.

Alte Cheltuieli de exploatare realizate la sfârșitul anului 2016 au fost cu 59,72% mai mari în raport față de valoarea aprobată. Rezultatul se datorează creșterii cheltuielilor cu majorările și penalitățile datorate către alți creditori și către bugetul general consolidat.

Valoarea cheltuielilor financiare realizate în anul 2016 depășește valoarea aprobată cu 217,6 %. Pentru anul 2017 a fost stabilită o scădere de 92,81 %.



Câștigul mediu lunar pe salariat (lei/persoană) determinat pe baza cheltuielilor de natura salarială pentru anul 2017 a fost prevăzută cu o majorare de 0,33% față de cel realizat 2016, iar productivitatea muncii în unități valorice pe total personal mediu (mii lei/persoană) va crește cu 19,83% față de cel realizat 2016.

Valoarea plăților restante calculate la sfârșitul anului 2016, respectiv 62.668.000 lei, a depășit cu 108,89% valoarea aprobată prin buget. Pentru anul 2017 a fost stabilită o scădere a valorii plăților restante cu 20,21% față de cel realizat 2016.

La sfârșitul anului 2016, valoarea creanțelor de la operatorii cu capital integral / majoritar de stat, în sumă de 42.332.000 lei, nu a depășit valoarea stabilită având un procent de 20,94% în bugetul planificat și aprobat. În anul 2017 a fost calculată o scădere a valorii creanțelor cu 17,32% față de cel realizat 2016.

### ***Anexa de fundamentare nr. 3 "Gradul de realizare a veniturilor totale"***

A fost calculat gradul de realizare a veniturilor totale în ultimii 2 ani comparativ cu 2015- 2016. În anul 2015 gradul de realizare a veniturilor totale este de 79,61% față de cel planificat 2016. Iar în anul 2016 este în proporție de 71,75% din valoarea aprobată. Prin comparația procentelor aferente celor doi ani, se constată că gradul de realizare a veniturilor totale este în scădere.

Pe baza acestui indicator a fost calculată și estimată valoarea veniturilor totale pentru anul 2017, respectiv 111.077.000 lei.

### ***Anexa de fundamentare nr. 4 "Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare"***

Investițiile prognozate a se realiza în anul 2017 sunt structurate pe tipuri de investiții, iar în cadrul acestora pe surse de finanțare, astfel:

Pentru anul 2017 fost stabilită o valoare a investiției „Centrala de cogenerare cu turbina pe gaze și recuperare de căldură ( Total: 140.000.000 lei) ( lucrări C+M)” de 10.000.000 lei din alte surse.

Pentru închiderea depozitului de zgură și cenușă, la sfârșitul anului 2016, a fost realizat un procent de 65,85 % din totalul cheltuielilor aprobate.

În decursul anului 2016 au fost planificate investiții privind modernizarea "sistemului de excitație pentru generatorul G1" în valoare totală de 1.350.000 lei finanțate din surse proprii, respectiv din amortizare.

Valoarea investițiilor realizate în decursul anului 2016 pentru dotații a fost în valoare de 11.000 lei, ceea ce reprezintă un procent de 2,54% din totalul valorii aprobate. Pentru anul 2017 valoarea stabilită pentru această categorie de investiții,

respectiv 320.468 lei, va fi finanțată integral din surse proprii.

Montare EPA (electropompă alimentare ) de 260t/h din surse proprii pentru anul 2017 este în valoare de 2.250.000lei.

Documentatiile tehnice de proiectare privind creșterea eficienței și reducerea consumului propriu tehnologic pe parte electrică de la SC CET ARAD SA ( Monatre electropompa de alimentare de 260t/h, înlocuire electropompă de termoficare nr.6 și 7) din surse proprii pe anul 2017 este în valoare de 180.000 lei.

Reactualizarea studiului privind sistarea lucrarilor la Cazanul nr.3 de 420t/h și grupul nr.3 de 50 MW întocmite de SC ISPE SA octombrie 1999, proiect tehnic de demolare, avize și acorduri este în valoare de 112.500 lei pentru anul 2017.

Studiul de fezabilitate privind „ Centrala de cogenerare cu turbina cu gaze și recuperare de caldura ”, din surse proprii în valoare aprobată pe anul 2016 de 803.000lei , iar în anul 2017 este în valoare de 200.000 lei.

Studiul de fezabilitate privind " Modernizarea turbinei de abur DSL 50-1 nr.1 de la SC CET ARAD SA", este în valoare de 157.500 lei pentru anul 2017.

Cheluielile pentru investiții în anul 2016 au fost în valoare de 242.025.000 lei aprobat, iar realizatul a fost în valoare de 4.958.000 lei ceea ce prezintă ca nu s-a depășit valoarea aprobată. În anul 2017 valoarea estimată este de 16.971.000lei , având o creștere de 29,21% în comparatie cu anul 2016 realizat.

Investițiile efectuate la imobilizările corporale existente (modernizări) pentru anul 2016 au fost în valoare de 1.236.000 lei realizat față de cel aprobat. In anul 2017 având o creștere de 45,77% față de anul 2016 realizat.

In decursul anului 2016 nu fost realizate investiții privind proiectele tehnice și documentațiile de obținere a avizelor și acordurilor investiției pentru „ Centrala de cogenerare cu turbină pe gaz și recuperare de caldura „. De-asemena nu au fost realizate investii privind studiile de consultanta și audit în vederea obținerii fondurilor din Planul National de Investitii. A fost investiții doar pentru imobilizarile corporale existente.

Pentru anul 2017 au fost planificate cheltuieli studii și proiecte cu aceste investiții in suma de 650.000 lei finanțate din surse proprii.

### ***Anexa de fundamentare nr. 5 "Masuri de imbunatatire a rezultatului brut si reducere a platilor restante"***

În baza acestui program au fost identificate și prezentate sursele care contribuie la reducerea plăților restante în vederea diminuării blocajului financiar.

Pentru anul 2017 măsurile propuse pentru îmbunătățirea rezultatului brut și reducerea plăților restante, respectiv creșterea gradului de încasare a creanțelor restante , vor avea o scădere în procent de 20,21% a datoriiilor către alți creditori.

### III. CONCLUZII

Responsabilitatea auditorului este de a exprima o opinie asupra activităților supuse controlului și toate constatările sunt efectuate pe baza documentației puse la dispoziția auditorului de către conducerea executivă, cf. HG nr. 1151/27.11.2012 pentru aprobarea Normelor metodologice privind modul de organizare și exercitare a controlului financiar de gestiune

În baza verificărilor, calculelor, comparațiilor și analizelor efectuate, s-a constatat următoarele:

- la elaborarea bugetului de venituri și cheltuieli și anexelor , au fost respectate prevederile OMFP nr. 20/07.01.2016 privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli, precum și a anexelor de fundamentare a acestuia, precum și prevederile OMFP nr. 1802/29.12.2014 pentru aprobarea Reglementărilor contabile privind situațiile financiare anuale individuale și situațiile financiare anuale consolidate;

- valoarea indicatorilor economico - financiari a fost calculată în baza documentelor justificative, respectiv a notelor de fundamentare și anexelor elaborate de compartimentele entității;

- la planificarea și fundamentarea bugetului pentru anul 2017 au fost luate în considerare rezultatele obținute în perioadele anterioare și nu au fost constatate diferențe semnificative în comparație cu anul 2016;

- la completarea anexelor au fost respectate corelațiile dintre valorile indicatorilor economico – financiari;

- nu au fost constatate erori de calcul la determinarea indicatorilor stabiliți pentru elaborarea bugetului.

Data: 01.03.2017

Control financiar de gestiune,  
ec. Calapis Olimpia Carmen



HOTĂRÂREA nr. \_\_\_\_\_  
din \_\_\_\_\_ 2017  
privind aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli  
al SC CET Arad SA, pentru anul 2017

Având în vedere inițiativa Primarului Municipiului Arad, exprimată în Expunerea de motive nr. 34799/22.05.2017,

Analizând raportul Direcției Comunicare, Serviciului societăți comerciale monitorizarea serviciilor de utilități publice, înregistrat sub nr. 37272/31.05.2017 și rapoartele comisiilor de specialitate ale Consiliului Local al Municipiului Arad,

În conformitate cu prevederile Ordonanței Guvernului nr. 26/2013, privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, aprobată prin Legea nr. 47/2014, cu modificările și completările ulterioare și ale art. 59 din Legea nr. 6/2017 – legea bugetului de stat pe anul 2017 și cu art.1 ale Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 26/2012, privind unele măsuri de reducere a cheltuielilor publice și întărirea disciplinei financiare și de modificare și completare a unor acte normative, aprobată cu modificări prin Legea 16/2013, cu modificările și completările ulterioare,

Luând în considerare prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor Publice nr. 20/2016, privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli, precum și a anexelor de fundamentare a acestuia, cu modificările și completările ulterioare,

Ținând cont de proiectul Bugetului de Venituri și Cheltuieli pentru anul 2017 al SC Centrala Electrică de Termoficare Arad SA, comunicat Primăriei Municipiului Arad prin adresele nr. 20533/30.03.2017 și 37119/31.05.2017,

În temeiul art. 36 alin. (1), alin. (2) lit. a), lit. d), alin. (3) lit. c), alin. (9), art. 45 alin. (2) și art. 115 alin. (1) lit. b) din Legea nr. 215/2001 privind administrația publică locală, republicată, cu modificările și completările ulterioare,

## CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI ARAD

### HOTĂRĂȘTE

Art.1. Se aprobă Bugetul de Venituri și Cheltuieli, pentru anul 2017, al S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE Arad S.A., conform anexelor, care fac parte integrantă din prezenta hotărâre.

Art.2. Se mandatează reprezentanții Consiliului Local al Municipiului Arad în Adunarea Generală a Acționarilor de la SC CET Arad SA, să susțină și să aprobe, în Adunarea Generală, bugetul de venituri și cheltuieli aprobat prin prezenta hotărâre.

Art.3. Orice contracte de servicii juridice de consultanță, de asistență și/sau de reprezentare se încheie cu respectarea prevederilor art. 1 alin. (1) și (3) lit. b) din Ordonanța de Urgență nr. 26/2012 privind unele măsuri de reducere a cheltuielilor publice și întărirea disciplinei financiare și de modificare și completare a unor acte normative, cu modificările și completările ulterioare.

Art. 4. Prezenta hotărârea va fi dusă la îndeplinire de către S.C. CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE Arad S.A. și se va comunica, prin grija Serviciului Administrație publică locală, celor interesați.

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ.

SECRETAR

În temeiul prevederilor art. 45 din Legea administrației publice locale, nr. 215/2001, republicată, cu modificările și completările ulterioare și ale Regulamentului de Organizare și Funcționare a Consiliului Local al Municipiului Arad, îmi exprim inițiativa de promovare a proiectului de hotărâre cu următorul obiect *“aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli al SC CET Arad SA, pentru anul 2017”*, în susținerea căruia formulez următoarea

#### EXPUNERE DE MOTIVE

În baza următoarelor prevederi:

- art. 6 din O.G. 26/2013, privind întărirea disciplinei financiare la nivelul unor operatori economici la care statul sau unitățile administrativ-teritoriale sunt acționari unici sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, cu modificările și completările ulterioare;
- art. 59 din Legea nr. 6/2017, Legea bugetului de stat pentru anul 2017;
- Ordinul M.F.P. nr. 20/2016 privind aprobarea formatului și structurii bugetului de venituri și cheltuieli, precum și a anexelor de fundamentare a acestuia,

Având în vedere proiectul de buget de venituri și cheltuieli pentru anul 2017, al SC CET Arad SA, întocmit în baza prevederilor legale mai sus menționate,

Propun aprobarea proiectului de hotărâre privind aprobarea bugetului de venituri și cheltuieli al SC CET Arad SA, pentru anul 2017.

PRIMAR,  
ing. Gheorghe Falcă



Primăria Municipiului Arad  
Direcția Comunicare  
Serviciul societăți comerciale, monitorizarea serviciilor  
de utilități publice  
Nr. 37272/31.05.2017

**RAPORT**  
al serviciului de specialitate

Având în vedere adresa nr. 20533/30.03.2017 a SC CET Arad SA prin care comunică Proiectul BVC pentru anul 2017 completată prin adresa nr. 37119/31.05.2017 și în considerarea următoarelor aspecte:

1. Bugetul de Venituri și Cheltuieli al SC CET Arad SA pentru anul 2017, a fost întocmit în conformitate cu modelul stabilit prin anexa nr. 1 a Ordinului M.F.P. nr. 20/2016.

2. Bugetul de Venituri și Cheltuieli al SC CET Arad SA este însoțit de următoarele anexe de fundamentare:

anexa nr. 2 – Detalierea indicatorilor economico-financiari prevăzuți în bugetul de venituri și cheltuieli și repartizarea pe trimestre a acestora

anexa nr. 3 – Gradul de realizare a veniturilor totale

anexa nr. 4 – Programul de investiții, dotări și sursele de finanțare

anexa nr. 5 – Măsuri de îmbunătățire a rezultatului brut și reducere a arieratelor

Nota de fundamentare este însoțită de Programul de activitate pentru 2017, Programul de investiții, Lista de dotări pentru 2017, Programul de asigurare a mentenanței pentru anul 2017 și dovada consultării organizațiilor sindicale.

Proiectul bugetului de venituri și cheltuieli pentru anul 2017 a fost supus controlului financiar de gestiune.

3. Sunt îndeplinite condițiile pentru majorarea cheltuielilor de natură salarială, în baza prevederilor art. 59 alin. (1) lit. A) și e) din Legea nr. 6/2017, Legea bugetului de stat pe anul 2017, referitoare la stabilirea obiectivelor de politică salarială ale regiilor autonome, societăților și companiilor naționale, ale societăților comerciale la care statul ori unitățile administrativ-teritoriale au calitatea de acționar unic sau majoritar, sau dețin direct ori indirect o participație majoritară, și anume:

- cheltuielile de natură salarială prevăzute în bugetul propus pentru anul 2017, față de nivelul cheltuielilor cu salariile prevăzut în bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2016, sunt majorate cu 6,25%, respectiv de la 12.554.000 la 13.338.000 și includ următoarele: sume reprezentând creșteri ale câștigului mediu brut lunar pe salariat datorate majorării salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată și sume reprezentând majorarea valorii tichetelor de masă ca urmare a modificării prevederilor legale prin care se stabilesc limitele acestora.

4. În ceea ce privește îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 59 alin. (6) din Legea nr. 6/2017, referitor la aplicarea în anul 2017 a alin. (3) al art. 9 din OG nr. 26/2013, apreciem respectată condiția privind creșterea procentuală de 0,33 % a câștigului mediu brut lunar pe salariat de la 3.580 la 3.592, reprezentând 80% din indicele de creștere a productivității muncii. În anul 2017 se propune o creștere a productivității muncii de la 343 la 345 (0,44 %)

5. Bugetul de Venituri și Cheltuieli al SC CET Arad SA pentru anul 2017, este avizat de către Consiliul de Administrație, în sesiunea din 22.03.2017.

PROPUNEM:

Aprobarea Bugetului de Venituri și Cheltuieli al SC CENTRALA ELECTRICĂ DE TERMOFICARE Arad SA, pentru anul 2017, conform anexei la proiectul de hotărâre.

VICEPRIMAR,  
Bognar Levente

Director Executiv,  
Barbura Eliza

Șef Serviciu,  
Neamțiu Corneliu

Vizat,  
Serviciul Juridic, contencios

Numele și prenumele

\_\_\_\_\_

Semnătura

\_\_\_\_\_