



CONSILIUL LOCAL AL MUNICIPIULUI ZALĂU

450016 - Zalău, Piața Iuliu Maniu, nr. 3, jud. Salaj

tel/fax: +40-260-661869

email: primaria@zalausj.ro

www.zalausj.ro



Certificat RO-3415, pentru
Sistem de Management al Calitatii
Conform ISO 9001:2000

HOTĂRÂREA NR.119

din 17 mai 2010

privind darea în administrarea Direcției Generale de Administrare a Domeniului Public și Privat Zalău – ca modalitate a gestiunii directe – a serviciului public de alimentare cu energie termică cuprinzând activitățile de transport, distribuție și furnizare, precum și a sistemului de transport, distribuție și furnizare aferent serviciului, aprobarea Regulamentului serviciului public de alimentare cu energie termică-transport, distribuție și furnizare, a Contractului de delegare și a Caietelor de sarcini pentru activitățile de transport, distribuție și furnizare energie termică.

Consiliul local al municipiului Zalău;

Având în vedere prevederile :-art. 23, art.24, art.25 și art.29 din Legea 51/2006 a serviciilor comunitare de utilitate publică cu modificările ulterioare;

-art.8,11 din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică, nr. 325/2006;

-art.23, alin(4) din Legea 51/2006 cu modificările ulterioare privind obligația desfășurării activităților serviciilor de utilități publice numai pe baza regulamentelor serviciilor și caietelor de sarcini ale activităților din cadrul serviciilor;

-Ordinului nr. 91/ 2007 pentru aprobarea Regulamentului-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică

-Ordinului nr. 92 / 2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică

-Ordinului 483/2008 privind aprobarea Contractului-cadru de furnizare a energiei termice;

-Ordinului 66/28.02.2007 privind aprobarea metodologiei de stabilire, ajustare sau modificare a prețurilor și tarifelor locale pentru serviciile publice de alimentare cu energie termică produsă centralizat, exclusiv energie termică produsă în cogenerare.

-Referatul Direcției tehnice nr. 21.090 /06.05.2010 ;

-Rapoartele comisiilor de specialitate ale Consiliului local al municipiului Zalău,

În baza art. 36 alin.2 lit 'c și d', art.36 alin.6 lit.a și ale 45 alin.3 din Legea 215/2001 privind administrația publică locală, republicată;

HOTĂRĂȘTE:

Art.1. Se aprobă darea în administrarea Direcției Generale de Administrare a Domeniului Public și Privat Zalău (serviciu public din subordinea Consiliului local al Municipiului Zalău) –ca modalitate a gestiunii directe – începând cu data de 1 iunie 2010 a serviciului public de alimentare cu energie termică cuprinzând activitățile de transport, distribuție și furnizare, precum și a sistemului de transport, distribuție și furnizare aferent serviciului prevăzut în anexa 1 la prezenta hotărâre.

Art.2. Se aprobă Regulamentul respectiv Caietele de sarcini pentru activitățile serviciului public de alimentare cu energie termică cuprinzând activitățile de transport, distribuție și furnizare dat în administrare, conform Anexelor nr. 2,3,4 și 5 ce constituie parte integrantă din prezenta hotărâre, astfel:

-Anexa nr. 2 - Regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică-transport, distribuție și furnizare.

- Anexa nr. 3-** Caiet de sarcini pentru activitatea de transport energie termica
- Anexa nr.4** Caiet de sarcini pentru activitatea de distributie energie termica
- Anexa nr.5-** Caiet de sarcini pentru activitatea de furnizare energie termica

Art.3. Se aprobă *Contractul de administrare-prestare a serviciului public de alimentare cu energie termică cuprinzând activitățile de transport, distributie si furnizare* ce se va încheia cu operatorul Direcția Generală de Administrare a Domeniului Public și Privat Zalău .

Contractul de administrare-prestare împreună cu documentele anexe ale acestuia constituie **anexa 6** la prezenta hotărâre.

La data semnării contractului de administrare-prestare aprobat prin prezenta hotărâre, se reziliaza contractul de concesiune a acestui serviciu ,pentru activitatea de **transport, distributie si furnizare** a energiei termice, încheiat cu SC Uzina Electrică Zalău SA .

Art.4. DGADP Zalau va propune spre aprobarea Consiliului local al municipiului Zalău modificarea Regulamentului propriu de organizare si functionare (aprobat prin HCL 301/2004) astfel încât acesta sa fie armonizat cu prevederile prezentei hotărâri .

Art.5. Se împuternicește primarul municipiului Zalau să semneze contractul de administrare-prestare cu operatorul DGADP Zalau.

Art.6. Cu ducerea la îndeplinire a prezentei hotărâri se încredințează Directia tehnică, economică , patrimoniu si DGADP Zalau .

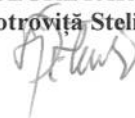
Art.7. Prezenta hotărâre se comunică cu:

- Institutia Prefectului - Județul Sălaj,
- Primarul municipiului Zalău
- Directia Administrație publică locală,
- Directia tehnica
- Directia economica
- Directia patrimoniu.
- SC Uzina Electrică Zalău SA
- DG ADP Zalău .

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Pop Eugen



CONTRASEMNEAZĂ,
SECRETAR
Potroviță Stelian



DAPL/AC/2 EX.

ANEXA 1 la HCL 119/14.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugen



SECRETAR
POTROVITA STELIAN

Nr. Inv.	Denumire	Loc de munca	Gest.	Cod de clasificare	DUR	Data pun. in funct.	Valoare de inventar	Valoare amortizata	Ramas de amortizat	Tip	Data iesirii	Nr. doc.	Cont m. f.
Categorie 1													
121001	RETEA TERMICA SB 26-SB 38 180	1	PT42	1.9.2.2.	21	30/09/2003	6,703.95	2,206.52	4,497.43	ECS	30/04/2010	28	2132
222009	TRANSFORMARE CT9 IN PT9 ZONA I	3	PT9	1.6.5.	51	30/12/1976	29,274.07	14,924.72	14,349.35	ERE	30/04/2010	41	212
222072	ANSAMBLU STAD XI REZ 4000 L	3	PT38	1.5.7.	41	30/04/1988	73.34	40.34	33.00	ECS	30/04/2010	28	212
222109	SCHIMBAT RETEA BL D 20-22 ZONA	3	PT16	1.9.2.2.	30	30/09/1994	332.37	260.03	72.34	ECS	30/04/2010	28	212
222113	SCHIMBAT RETEA BL UGCL PT 21	3	PT21	1.9.2.2.	30	30/09/1994	62.34	48.83	13.51	ECS	30/04/2010	28	212
222122	INLOCUIT RETEA TERMICA P T 42	3	PT42	1.9.2.2.	30	30/10/1994	24.89	19.22	5.67	ECS	30/04/2010	28	212
222167	ANS. NORD XIV RETA TERMICA PT	3	PT41	1.9.3.	26	30/12/1987	48.24	48.24		ECS	30/04/2010	28	212
222173	ANS NORD IV PT 41 ZONA II	3	PT41	1.9.3.	26	30/03/1987	18.47	18.47		ECS	30/04/2010	28	212
222174	ANS NORD IV PT 41 ZONA II	3	PT41	1.9.3.	26	30/03/1987	18.47	18.47		ECS	30/04/2010	28	212
222175	ANS NORD XVII PT 42 ZONA II	3	PT42	1.9.3.	26	30/04/1988	372.03	372.03		ECS	30/04/2010	28	212
222176	ANS NORD XIII PT 41 ZONA II	3	PT41	1.9.3.	26	30/12/1987	143.20	143.20		ECS	30/04/2010	28	212
222178	ANS LOC STAD. XI PT 38 ZONA I	3	PT38	1.9.3.	26	30/08/1988	77.76	77.76		ECS	30/04/2010	28	212
222179	L T E. NORD IX PT 41 ZONA II	3	PT41	1.9.3.	26	30/09/1986	195.96	195.96		ECS	30/04/2010	28	212
222181	ANS LOC.NORD XVII PT 41 ZONA I	3	PT41	1.9.3.	26	30/06/1988	57.30	57.30		ECS	30/04/2010	28	212
222184	ANS. LOC. NORD II LTE PT 42 ZO	3	PT42	1.9.3.	26	30/07/1985	129.66	129.66		ECS	30/04/2010	28	212
222186	RETEA TERM. ANS.NORD VI PT 42	3	PT42	1.9.3.	26	30/03/1987	99.95	99.95		ECS	30/04/2010	28	212
222188	ANS. LOC.NORD III PT 42 ZONA	3	PT42	1.9.3.	26	30/07/1985	135.06	135.06		ECS	30/04/2010	28	212
222189	ANS. LOC.NORD XIII PT 39 ZONA	3	PT39	1.9.3.	26	30/09/1988	71.31	71.31		ECS	30/04/2010	28	212
222191	ANS STADION XI RETELE PT 38	3	PT38	1.9.3.	26	30/12/1988	132.96	132.96		ECS	30/04/2010	28	212
222201	ANS LOC. NORD I LTE PT 42 ZONA	3	PT42	1.9.3.	26	30/07/1985	124.06	124.06		ECS	30/04/2010	28	212
222206	ANS NORD IV LTE PT 39 ZONA II	3	PT39	1.9.3.	26	30/07/1985	160.31	160.31		ECS	30/04/2010	28	212
222210	INLOCUIT RET. TERM. PT 41 BLOC E	3	PT41	1.9.2.2.	27	31/03/1997	10,418.40	6,827.41	3,590.99	ECS	30/04/2010	28	212
222282	BRANSAMENT TERMIC B41 PT3	1	PT3	1.9.2.2.	22	30/09/2002	1,708.29	647.86	1,060.43	ECS	30/04/2010	28	2132
222883	RETELE TERMICE T2-T4	1	PT17	1.9.2.2.	22	10/10/2002	10,435.18	3,913.20	6,521.98	ECS	30/04/2010	28	2132
222895	RETEA APA CALDA PT14 3.5 ML	1	PT14	1.9.2.2.	21	30/09/2003	132.00	43.45	88.55	ECS	30/04/2010	28	2132
222912	RAC. PT.5 GRAD. SPERANTAR-K	1	PT5	1.9.2.2.	16	12/04/2005	11,864.99	3,708.00	8,156.99	ECS	30/04/2010	28	212
Total categoria 1							72,814.56	34,424.32	38,390.24				
Categorie 21													
323207	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA CAL	3	PT38	2.1.17.1.2.	18	30/09/1996	786.95	786.95		ECS	30/04/2010	28	212
Total categoria 21							786.95	786.95					
Categorie 22													
323361	CONTOR APA CALDA DN40 E9A PT9	1	PT39	2.2.4.2.	4	01/10/2005	774.32	774.32		ECS	30/04/2010	28	2132
323407	CONTOR APA C DN 25 P89 PT14	1	PT14	2.2.4.2.	4	01/10/2005	292.56	292.56		ECS	30/04/2010	28	2132

Nr. Inv.	Denumire	Loc de munca	Gest.	Cod de clasificare	DUR	Data pun. in funct.	Valoare de inventar	Valoare amortizata	Ramas de amortizat	Tip	Data iesirii	Nr. doc.	Cont m. f.
323428	CONTOR APA C DN25 N8 PT38	1	PT38	2.2.4.2.	4	01/10/2005	297.06	297.06		ECS	30/04/2010	28	2132
323459	CONTOR APA C DN20 D117 PT3	1	PT3	2.2.4.2.	4	01/10/2005	91.98	91.98		ECS	30/04/2010	28	2132
323463	CONT APA CALDA DN25 S11 PT12	1	PT12	2.2.4.2.	4	01/10/2005	297.06	297.06		ECS	30/04/2010	28	2132
323468	CONTOR APA C DN40 SB11 PT41	1	PT41	2.2.4.2.	4	01/10/2005	774.32	774.32		ECS	30/04/2010	28	2132
323473	CONTOR APA CALDA DN40SB30 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	4	01/10/2005	774.32	774.32		ECS	30/04/2010	28	2132
323474	CONTOR APA C DN40 SB28 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	4	01/10/2005	774.32	774.32		ECS	30/04/2010	28	2132
424227	CONTOR APA CALDA ZENNER S-41 F	3	PT41	2.2.4.2.	9	30/09/2003	250.51	206.18	44.33	ECS	30/04/2010	28	2132
424229	CONTOR APA CALDA P65 T VADIM	3	PT12	2.2.4.2.	9	30/09/2003	54.15	44.55	9.60	ECS	30/04/2010	28	2132
424230	CONTOR APA CALDA A7 SB	3	PT3	2.2.4.2.	9	30/09/2003	214.96	176.95	38.01	ECS	30/04/2010	28	2132
424236	CONTOR APA CALDA B41 SC.B	3	PT3	2.2.4.2.	9	30/09/2003	299.54	246.48	53.06	ECS	30/04/2010	28	2132
424244	CONTOR EN T BL I58 -N11 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	4	01/10/2005	588.86	588.86		ECS	30/04/2010	28	2132
424257	SISTEM MAS EN T -APA C D6 PT16	1	PT16	2.2.4.2.	4	01/10/2005	64.33	64.33		ECS	30/04/2010	28	2132
424258	SISTEM MAS EN T -APA C D2 PT44	1	PT41	2.2.4.2.	4	01/10/2005	60.61	60.61		ECS	30/04/2010	28	2132
424265	SISTEM MAS E.T.-APAC D5 PT16	1	PT16	2.2.4.2.	4	01/10/2005	56.57	56.57		ECS	30/04/2010	28	2132
Total categoria 22							5,665.47	5,520.47	145.00				
Total unitate							79,266.98	40,731.74	38,535.24				

ANEXA 1 la HCL 119/H.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA

Papay Eugen



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚA STELIAN

Nr. inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de Inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
Categorie 1														
121001	RETEA TERMICA SB 26-SB 38 180	1	PT42	1.9.2.2.				27.93	0.42		21	161	30/09/2003	L
222000	EXTINDERE CT2 ZONA I	3	PT2	1.6.5.	856.19	272.66		2.05	0.24	583.53	51	284	30/01/1975	L
222001	CENTRALA TERMICA CT 1 ZONA I	3	PT1	1.6.5.	93,016.85	46,331.18		164.39	0.18	46,685.67	51	284	31/12/1971	L
222002	CENTRALA TERMICA CT 2	3	PT2	1.6.5.	106,796.57	19,524.36		307.30	0.29	87,272.21	51	284	31/12/1971	L
222003	TRANSFORMARE CT3 IN PT3 ZON/	3	PT3	1.6.5.	43,740.54	23,233.94		72.21	0.17	20,506.60	51	284	30/01/1975	L
222004	TRANSFORMARE CT4 IN PT4 ZON/	1	PT 4	1.6.5.	48,019.98	25,507.42		79.27	0.17	22,512.56	51	284	30/01/1975	L
222005	EXTINDRE CT 5 ZONA II	3	PT5	1.6.5.	62,482.19	32,513.34		105.52	0.17	29,968.85	51	284	30/12/1975	L
222007	CENTRALA TERMICA NR 7ZONA III/	3	PT7	1.6.5.	58,736.96	48,473.08		36.14	0.06	10,263.88	51	284	31/12/1972	L
222009	TRANSFORMARE CT9 IN PT9 ZON/	3	PT9	1.6.5.				50.53	0.17		51	284	30/12/1976	L
222011	CENTRALA TERMICA PT 11 ZONA	3	PT11	1.6.5.	34,094.84	18,106.51		56.30	0.17	15,988.33	51	284	30/01/1975	L
222012	PT 12 ZONA I	3	PT12	1.6.5.	56,486.25	29,402.63		95.36	0.17	27,083.62	51	284	30/10/1975	L
222014	PT 14 ZONA I	3	PT14	1.6.5.	68,019.27	31,777.80		127.61	0.19	36,241.47	51	284	30/11/1979	L
222015	PT 15 ZONA I	3	PT15	1.6.5.	60,859.86	24,220.79		129.01	0.21	36,639.07	51	284	28/02/1985	L
222016	PT 16 ZONA II	3	PT16	1.6.5.	21,160.67	9,657.67		40.50	0.19	11,503.00	51	284	10/10/1980	L
222017	TRANSFORMAT CT16IN PT 16 ZON/	3	PT16	1.6.5.	18,078.64	7,963.73		35.62	0.20	10,114.91	51	284	30/12/1981	L
222018	PT 17 ZONA II	3	PT17	1.6.5.	62,641.85	29,269.28		117.51	0.19	33,372.57	51	284	30/10/1979	L
222019	PT 18 ZONA I	3	PT18	1.6.5.	52,177.32	20,207.09		112.57	0.22	31,970.23	51	284	31/12/1985	L
222022	TRANSFORMARE CT21 IN PT 21 ZON/	3	PT21	1.6.5.	47,358.96	19,097.58		99.51	0.21	28,261.38	51	284	30/12/1984	L
222023	P. T. 21 ANS M. VITEAZU LTE ZON	3	PT21	1.6.5.	82,057.07	33,966.54		169.33	0.21	48,090.53	51	284	30/12/1983	L
222030	PT 37 ZONA III	3	PT37	1.6.5.	33,393.08	13,465.85		70.17	0.21	19,927.23	51	284	30/12/1984	L
222031	PT 38 ZONA III	3	PT38	1.6.5.	63,973.65	22,734.13		145.21	0.23	41,239.52	51	284	30/04/1988	L
222032	PT 39 ZONA II	3	PT39	1.6.5.	23,530.22	8,864.63		51.64	0.22	14,665.59	51	284	30/12/1986	L
222034	PT41 ZONA II	3	PT41	1.6.5.	51,353.45	19,340.53		112.72	0.22	32,012.92	51	284	30/09/1986	L
222035	PT 42 ZONA II	3	PT42	1.6.5.	69,840.07	20,783.74		172.73	0.25	49,056.33	51	284	30/09/1985	L
222036	EXTINDERE PT 21 ZONA I	3	PT21	1.6.5.	6,243.09	2,184.28		14.29	0.23	4,058.81	51	284	30/11/1988	L
222056	REZERVOR 2000L PT 37 ZONA III	3	PT37	1.5.7.	115.75	63.21		0.32	0.28	52.54	41	164	30/12/1984	L
222057	REZERVOR 2000L PT 37ZONA III	3	PT37	1.5.7.	115.75	63.21		0.32	0.28	52.54	41	164	30/12/1984	L
222072	ANSAMBLU STAD. XI REZ. 4000 L	3	PT38	1.5.7.				0.20	0.27		41	164	30/04/1988	L
222078	RECIPIENTI HIDROFOR 4000 L PT	3	PT41	1.5.7.	68.97	43.55		0.15	0.22	25.42	41	164	30/09/1986	L
222079	RECIPIENTI HIDROFOR 4000 L PT	3	PT41	1.5.7.	68.97	43.55		0.15	0.22	25.42	41	164	30/09/1986	L
222102	SCHIMBAT RETEA BL C19 B26 B 26	3	PT9	1.9.2.2.	6,496.64	5,048.03		27.33	0.42	1,448.61	30	53	30/09/1994	L
222108	SCHIMBAT RETEA BL S 10 PT 14 Z	3	PT14	1.9.2.2.	30.54	23.92		0.13	0.43	6.62	30	53	30/09/1994	L
222109	SCHIMBAT RETEA BL D 20-22 ZON/	3	PT16	1.9.2.2.				1.37	0.41		30	53	30/09/1994	L

Nr. inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
222112	SCHIMBAT RETEA BL A23-22 PT 18	3	PT18	1.9.2.2.	65.51	51.34		0.27	0.41		14.17	30	53/30/09/1994	L
222113	SCHIMBAT RETEA BL IUGCL PT 21	3	PT21	1.9.2.2.				0.26	0.42			30	53/30/09/1994	L
222119	INLOCUIT RETEA BL C 19 B 26 PT	3	PT9	1.9.2.2.				3.09	0.42		166.79	30	54/30/10/1994	L
222122	INLOCUIT RETEA TERMICA P T 42	3	PT42	1.9.2.2.	731.13			0.10	0.40			30	54/30/10/1994	L
222123	INLOCUIT RETEA TERMICA P T 39	3	PT39	1.9.2.2.	34.53			0.14	0.41		7.83	30	54/30/10/1994	L
222146	SCHIMBAT RETEA TERMICA PT.9B	3	PT9	1.9.2.2.	237.83			0.99	0.42		54.31	30	55/30/11/1994	L
222149	RETEA TERMICA PT.1 BL.P23 ZON.	3	PT1	1.9.2.2.	678.23			2.79	0.41		156.47	30	56/31/12/1994	L
222155	RETEA TERMICA PT.37 RACORD B	3	PT37	1.9.2.2.	53.82			0.23	0.43		12.82	29	57/31/01/1995	L
222157	RECIPIENT 5MC VAS TANPON PT 2	3	PT21	1.5.7.	169.40			0.47	0.28		77.90	41	164/31/12/1984	L
222158	RECIPIENT 5 MC	1	PT21	1.5.7.	169.40			0.42	0.25		82.41	20	198/01/10/2006	L
222159	RECIPIENT 5 MC	1	PT21	1.5.7.	169.40			0.42	0.25		82.41	20	198/01/10/2006	L
222160	RECIPIENT 5MC VAS TANPON 400	3	PT21	1.5.7.	169.40			0.47	0.28		77.90	41	164/31/12/1984	L
222161	RECIPIENT 5MC PT 21 ZONA I	3	PT21	1.5.7.	169.40			0.47	0.28		77.90	41	164/31/12/1984	L
222162	NORD IV AL.EN.ELECTRICA PT36 2	3	PT41	1.7.2.1.	612.45									
222163	ALIMENTARE CU EN. ELECTRICA F	3	PT39	1.7.2.1.	480.23									
222167	ANS. NORD XIV RETA TERMICA P	3	PT41	1.9.3.										
222173	ANS NORD IV PT 41 ZONA II	3	PT41	1.9.3.										
222174	ANS NORD IV PT 41 ZONA II	3	PT41	1.9.3.										
222175	ANS. NORD XVII PT 42 ZONA II	3	PT42	1.9.3.										
222176	ANS. NORD XIII PT 41 ZONA II	3	PT41	1.9.3.										
222178	ANS LOC STAD. XI PT 38 ZONA I	3	PT38	1.9.3.										
222179	L.T.E. NORD IX PT 41 ZONA II	3	PT41	1.9.3.										
222181	ANS LOC. NORD XVII PT 41 ZONA I	3	PT41	1.9.3.										
222182	LTE ANS. MUNCITORILOR BLOC M	3	PT38	1.9.3.	36.74									
222183	ANS. MUNCITORILOR I RETEA TER	3	PT38	1.9.3.	195.10									
222184	ANS. LOC. NORD II LTE PT 42 ZO	3	PT42	1.9.3.										
222186	RETEA TERM. ANS. NORD VI PT 42	3	PT42	1.9.3.										
222187	STATIA REPOMPAR PT 7 ZONA II	3	PT7	1.9.3.	2.474.28									
222188	ANS. LOC. NORD III PT 42 ZONA	3	PT42	1.9.3.										
222189	ANS. LOC. NORD XIII PT 39 ZONA	3	PT39	1.9.3.										
222191	ANS. STADION XI RETELE PT 38	3	PT38	1.9.3.										
222201	ANS LOC. NORD I LTE PT 42 ZONA	3	PT42	1.9.3.										
222205	ANSAMBLU LOC BRADET V PT 37	3	PT37	1.9.3.	141.42									
222206	ANS. NORD IV LTE PT 39 ZONA II	3	PT39	1.9.3.										

ANEXA LA HCL 19/14.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA

Popescu



PRASHIMNEAZA
POTROVITA STELIAN

Nr. inv.	Denumire	Loc. munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de Inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
222210	INLOCUIT RET. TERM. PT 41 BLOC 1	3	PT41	1.9.2.2.				43.27	0.42		27	83.31/03/1997	L	
222213	INLOC RET. TERMICA PT37 ZII 49	3	PT37	1.9.2.2.	5,269.00	3,452.87		21.88	0.42		27	83.01/03/1997	L	
222214	INLOCUIT RET. TER. PT. 17 ZII 24	3	PT17	1.9.2.2.	10,562.58	6,921.79		43.87	0.42		27	83.01/03/1997	L	
222215	RETEA TERMICA PT 17	3	PT17	1.9.2.2.	9,013.16	5,657.42		37.71	0.42		27	89.30/09/1997	L	
222216	RETEA TERMICA PT 39 E24 E26	3	PT39	1.9.2.2.	3,064.32	1,923.53		12.82	0.42		27	89.30/09/1997	L	
222220	RETEA TERMICA PT 21	3	PT21	1.9.2.2.	7,601.70	4,771.54		31.80	0.42		27	89.30/09/1997	L	
222221	RETEA TERMICA PT 4 Z II C17-C1	1	PT 4	1.9.2.2.	8,083.20	5,073.67		33.82	0.42		27	89.30/09/1997	L	
222222	RETEA TERMICA PT 4 Z II C17-C1	1	PT 4	1.9.2.2.	13,557.29	8,509.66		56.72	0.42		27	89.30/09/1997	L	
222224	RETEA TERMICA PT 21 Z I BLI 5	3	PT21	1.9.2.2.	6,448.43	4,047.66		26.98	0.42		27	89.30/09/1997	L	
222233	EXTINDERE PT 4	1	PT 4	1.6.5.	3.44	2.27					117	331/30/11/1997	L	
222244	RETELE TERMICE PT 17 P13-15	3	PT17	1.9.2.2.	16,322.48	10,094.54		68.44	0.42		27	91/30/11/1997	L	
222248	MODERNIZARE RELE TERMICE	3	PT16	1.9.2.2.	73,032.02	45,026.76		304.40	0.42		27	92/30/12/1997	L	
222280	RETEA TERMICA PT42	3	PT42	1.9.2.2.	25,188.54	11,754.30		104.95	0.42		24	128/30/12/2000	L	
222282	BRANSAMENT TERMIC B41 PT3	1	PT3	1.9.2.2.				7.12	0.42		22	149/30/09/2002	L	
222284	RETEA TERMICA C1-3 PT1	1	PT1	1.9.2.2.	2,699.49			11.25	0.42		22	149/30/09/2002	L	
222283	RETELE TERMICE T2-T4	1	PT17	1.9.2.2.				43.48	0.42		22	150/10/10/2002	L	
222290	RETEA TERMOFICARE PT.9	1	PT9	1.9.2.2.	9,775.37			40.73	0.42		21	154/28/02/2003	L	
222293	RETEA TERMICA S20 PT14 4.5ML	1	PT14	1.9.2.2.	219.45			0.92	0.42		21	161/30/09/2003	L	
222295	RETEA APA CALDA PT14 3.5 ML	1	PT14	1.9.2.2.				0.55	0.42		21	161/30/09/2003	L	
222296	RETEA B4,B5,B6,B7,A7,B19 719 M	1	PT3	1.9.2.2.	14,218.22			59.24	0.42		21	161/30/09/2003	L	
222299	RETEA TERMICA BL F1,F3,F5,SB44	1	PT42	1.9.2.2.	86,716.21			361.32	0.42		20	168/30/04/2004	L	
222300	RETELE TERMICE P23 -T1	1	PT1	1.9.2.2.	15,306.39			63.78	0.42		20	168/30/04/2004	L	
222301	RACORD TERMIC GRADINITA NR.8	1	PT16	1.9.2.2.	2,373.95			9.89	0.42		20	168/30/04/2004	L	
222302	RACORD TERMIC GRADINITA NR.5	1	PT32	1.9.2.2.	23,729.24			98.87	0.42		20	168/30/04/2004	L	
222304	RACORD TERMIC SCOALA M EMIN	1	PT11	1.9.2.2.	78,670.44			327.79	0.42		20	168/30/04/2004	L	
222306	DEVIERE RELEA TERMICA	1	PT1	1.9.2.2.	2,981.38			15.53	0.52		16	130/01/02/2005	L	
222307	RET. TERM. PT. 17 SC NR.7-RK	1	PT17	1.9.2.2.	39,012.85			203.19	0.52		16	132/01/04/2005	L	
222308	RET GRAD.I.CREANGA PT.11-RK	1	PT11	1.9.2.2.	45,667.30			237.85	0.52		16	132/12/04/2005	L	
222310	MOD.TER SC.GEN I.MANIU PT9-RK	1	PT9	1.9.2.2.	20,305.81			05.76	0.52		16	132/12/04/2005	L	
222311	RET. GR. SC. A.P. ILARIAN PT.5-RK	1	PT5	1.9.2.2.	89,132.06			464.23	0.52		16	132/12/04/2005	L	
222312	RAC.PT.5 GRAD.SPERANTA-RK	1	PT5	1.9.2.2.				61.80	0.52		16	132/12/04/2005	L	
222313	RET.BL N10-11-158 PT21-RK	1	PT21	1.9.2.2.	17,359.35			90.41	0.52		16	132/12/04/2005	L	
222315	RET.SC.C.COPOSU PT.41-RK	1	PT41	1.9.2.2.	23,032.33			119.96	0.52		16	132/01/04/2005	L	
222316	RET. GRAD. NR.10 PT4-FD SP	1	PT5	1.9.2.2.	4,622.74			24.08	0.52		16	132/12/04/2005	L	

Nr. inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de Inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
222917	RETELE TERM.GRAD.NR.2 PT1	1	PT1	1.9.2.2.	21,472.35	5,144.44		111.83	0.52	16,327.91	16	146	01/06/2006	L
222918	RETEA APA CALD.MENAJ.GR SC.M	1	PT8	1.9.2.2.	38,715.66	9,275.49		201.64	0.52	29,440.17	16	146	05/06/2006	L
222919	RETEA TERMICA I MANIU	1	PT4	1.9.2.2.	36,565.78	7,998.90		190.45	0.52	28,566.88	16	150	01/10/2006	L
222927	MODUL TERMIC GRAD 3	1	PT3	1.9.2.2.	110,982.15	17,836.59		378.64	0.34	93,145.56	24	246	01/10/2006	L
222928	POSTA ROMANA MODUL TERMIC f	1	PT9	1.9.2.2.	188,844.85	21,330.09		463.93	0.34	167,514.76	24	260	01/10/2006	L
222929	MODUL TERMIC GRT NR.10	1	PT9	1.9.2.2.	135,980.51	21,854.28		191.31	0.34	114,126.23	24	246	01/10/2006	L
222930	MODUL TERMIC GDRUMURI JUD.P	1	PT9	1.9.2.2.	56,075.42	9,011.97		309.13	0.34	47,063.45	24	246	01/10/2006	L
222931	MODUL TERMIC GRADINITA NR.1 f	1	PT9	1.9.2.2.	90,606.90	14,561.99		596.58	0.34	76,044.91	24	246	01/10/2006	L
222932	MODUL TERMIC GRAD.11	1	PT9	1.9.2.2.	174,861.34	28,102.74		355.08	0.34	146,758.60	24	246	01/10/2006	L
222933	MODUL TERMIC BIBLIOTECA JUD	1	PT9	1.9.2.2.	104,075.63	11,400.30		1,680.25	0.34	92,675.33	24	261	01/10/2006	L
222934	MODUL TERMIC GR SC VOIEDOV	1	PT9	1.9.2.2.	492,492.68	79,150.49		171.36	0.34	413,342.19	24	246	01/10/2006	L
222935	MODUL TERMIC CASA MUNICIPAL	1	PT9	1.9.2.2.	50,228.10	8,072.31		279.75	0.34	42,155.79	24	246	01/10/2006	L
222936	MODUL TERMIC CAMIN SILCOTUB	1	PT9	1.9.2.2.	81,995.60	13,178.01		615.61	0.34	68,817.59	24	246	01/10/2006	L
222937	MODUL REMIC CASA SINDICAT	1	PT9	1.9.2.2.	180,438.42	28,999.13		163.81	0.34	151,439.29	24	246	01/10/2006	L
222938	AUTOMAT PT1	1	PT1	1.9.2.2.	48,014.82	11,092.47		184.67	0.51	36,922.35	24	150	01/10/2006	L
222939	AUTOMAT PT12	1	PT12	1.9.2.2.	48,014.82	7,716.53		163.81	0.34	40,298.29	24	246	01/10/2006	L
222940	AUTOMAT PR38	1	PT38	1.9.2.2.	48,014.82	7,716.53		163.81	0.34	40,298.29	24	246	01/10/2006	L
222941	AUTOMAT PT21	1	PT21	1.9.2.2.	48,014.82	7,716.53		163.81	0.34	40,298.29	24	246	01/10/2006	L
222942	AUTOMAT PT.11	1	PT11	1.9.2.2.	54,128.38	8,699.17		145.85	0.34	45,429.21	24	246	01/10/2006	L
222943	AUTOMAT PT15	1	PT41	1.9.2.2.	44,671.45	7,027.06		272.99	0.34	37,644.39	24	247	01/10/2006	L
222944	AUTOMAT PT7	1	PT7	1.9.2.2.	42,748.46	6,870.43		145.85	0.34	35,878.03	24	246	01/10/2006	L
222945	RETEA TERMICA PRIMARA	1	PT4	1.9.2.2.	80,014.84	12,859.57		1,237.43	0.34	67,155.27	24	246	01/10/2006	L
222946	RETEA TERMICA PT8 PT1	1	PT8	1.9.2.2.	362,699.67	58,291.00		593.87	0.35	304,408.67	24	246	01/10/2006	L
222947	RETEA TERM.PT41 GR.SC V.GELU	1	PT41	1.9.2.2.	171,034.24	23,754.80		212.34	0.35	147,279.44	24	248	01/12/2006	L
222948	RETEA TERM.PT.4.BLB41 SC H	1	PT4	1.9.2.2.	61,153.06	8,493.60		134.76	0.35	52,659.46	24	248	01/12/2006	L
222949	RETEA TERM.P17 BIBLIOT. JUD.II	1	PT7	1.9.2.2.	38,812.01	5,390.40		164.328	0.35	33,421.61	24	248	01/12/2006	L
222950	RETEA TERM.PT.11-LIC.PEDAG.	1	PT11	1.9.2.2.	300,466.07	41,731.39		143.84	0.35	258,734.68	24	248	01/12/2006	L
222951	RETEA TERM. PT11 CLUB COPILO	1	PT11	1.9.2.2.	41,427.55	5,753.99		355.33	0.35	35,673.56	24	248	01/12/2006	L
222952	RETEA TERM. T16 CENTR.DE TRAN	1	PT16	1.9.2.2.	102,336.58	14,213.50		77.74	0.35	88,123.08	24	248	01/12/2006	L
222953	RETEA TERM. PT18 BL G105	1	PT18	1.9.2.2.	22,389.07	3,109.60		227.96	0.35	19,279.47	24	248	01/12/2006	L
222954	RETEA TERMICA PT.21 PUBLISER	1	PT21	1.9.2.2.	65,654.01	9,118.69		13.63	0.35	56,535.32	24	248	01/12/2006	L
222955	BRANSAMENT EL .BIB. JUD. +DSP	1	PT17	1.9.2.2.	3,926.97	545.49		10.24	0.35	3,381.48	24	248	01/12/2006	L
222956	RET. GRAD.11 POMP. GRUNFOS P	1	PT3	1.9.2.2.	2,948.74	409.60		331.32	0.35	2,539.14	24	248	01/12/2006	L
222957	RET.TERM.BLE9A PT39 MOD.TER	1	PT39	1.9.2.2.	95,420.79	13,252.80				82,167.99	24	248	01/12/2006	L

Nr. Inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de Inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata rec ram	D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8						
222958	RET.TERM.BL.N10-N11 PT.39	1	PT39	1.9.2.2.	52,183.11	7,247.60		181.19	0.35	44,935.51	24	248 01/12/2006	L
222959	RET.TERM.BL.N7 MODUL TERMIC	1	PT7	1.9.2.2.	81,134.70	11,268.80		281.72	0.35	69,865.90	24	248 01/12/2006	L
222960	RET.TERM. MOD TERM.GD6	1	PT39	1.9.2.2.	107,265.18	14,898.00		372.45	0.35	92,367.18	24	248 01/12/2006	L
222961	MAG.TERM.D-VA N.-STAT. BETOAN		PT42	1.9.2.2.	4,113,651.97	571,340.40		14,283.51	0.35	3,542,311.57	24	248 01/12/2006	L
222962	RETEA TERMICA B26 PT 9	1	PT9	1.9.2.2.	29,368.48	3,976.83		101.97	0.35	25,391.65	24	249 01/01/2007	L
222963	RETEA TERMICA BL N1-N6 PT21	1	PT21	1.9.2.2.	30,703.19	4,157.79		106.61	0.35	26,545.40	24	249 01/01/2007	L
222964	RETEA TERMICA S17-S2 PT14	1	PT14	1.9.2.2.	46,344.84	6,275.88		160.92	0.35	40,068.96	24	249 01/01/2007	L
222965	RETEA TERMICA D4-PT2	1	PT4	1.9.2.2.	17,409.36	2,357.55		60.45	0.35	15,051.81	24	249 01/01/2007	L
222966	MODUL TER. BAZA SPORT STRANII	1	PT18	1.9.2.2.	33,030.23	4,472.91		114.69	0.35	28,557.32	24	249 01/01/2007	L
222967	RETEA TERMICA SECUNDARA API	1	PT5	1.9.2.2.	176,751.32	16,570.44		613.72	0.35	160,180.88	24	261 01/01/2008	L
222968	RETEA TERM SEC.BLP 1-4.D4.PT2	1	PT2	1.9.2.2.	77,379.23	7,254.36		268.68	0.35	70,124.87	24	261 01/01/2008	L
222969	RETEA TERM SEC GRAD. 8 PT.16	1	PT16	1.9.2.2.	21,142.27	1,982.07		73.41	0.35	19,160.20	24	261 01/01/2008	L
222970	RETEA TERM PRIMARA ZONA I	1	PT41	1.9.2.2.	2,939,600.53	256,586.31		10,201.58	0.35	2,683,014.22	24	263 01/03/2008	L
222971	RETEA TERM PRIM.ZONA 2	1	PT41	1.9.2.2.	1,844,740.47	160,455.60		6,404.13	0.35	1,684,284.87	24	263 01/03/2008	L
222972	RETEA PRIMARA PT.41	1	PT41	1.9.2.2.	1,283,276.22	112,564.24		4,451.38	0.35	1,170,711.98	24	263 01/03/2008	L
222973	RETEA SECUNDARA PT.42	1	PT42	1.9.2.2.	541,577.63	47,604.08		1,878.23	0.35	493,973.54	24	263 01/03/2008	L
222974	RETEA TERM.SECUND.LA.IANCU	1	PT38	1.9.2.2.	327,680.00	13,653.36		1,137.78	0.35	314,026.64	24	276 01/04/2009	L
222975	MODUL TERM.SC.GH LAZAR	1	PT5	1.9.2.2.	293,590.00	12,232.92		1,019.41	0.35	281,357.08	24	276 01/04/2009	L
222976	MODUL TERM.GRAD.GH LAZAR	1	PT5	1.9.2.2.	42,704.85	1,779.36		148.28	0.35	40,925.49	24	276 01/04/2009	L
222977	REABILITARE PT.39	1	3	1.9.2.2.	26,171.06	272.61		90.87	0.35	25,898.45	24	285 12/01/2010	L
222978	REABILITARE PT.11	1	3	1.9.2.2.	41,759.21	435.00		145.00	0.35	41,324.21	24	285 12/01/2010	L
222979	REABILITARE PT.38	1	3	1.9.2.2.	19,470.95	202.83		67.61	0.35	19,268.12	24	285 01/01/2010	L
222980	REABILITARE PT.1	1	3	1.9.2.2.	29,480.54	307.08		102.36	0.35	29,173.46	24	285 12/01/2010	L
222981	REP.CAP.RETEA TERM SEC.API	1	3	1.9.2.2.	30,777.80	320.61		106.87	0.35	30,457.19	24	285 12/01/2010	L
222982	REP.CAP.RETEA TER.SC.IULIU M	1	3	1.9.2.2.	25,812.59	268.89		89.63	0.35	25,543.70	24	285 12/01/2010	L
Total categoria 1						2,560,372.10		59,300.76		14,950,231.39			
Categorie 21													
222251	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PL 3	3	PT7	2.1.17.1.2.	20,189.87	20,189.87					15	30/04/1999	L
222252	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PL 3	3	PT9	2.1.17.1.2.	21,534.79	21,534.79					15	30/04/1999	L
222253	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PL 1	1	PT1	2.1.17.1.2.	21,662.26	21,662.26					15	30/04/1999	L
222254	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PL 3	3	PT11	2.1.17.1.2.	18,898.72	18,898.72					15	30/04/1999	L
222255	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PL 3	3	PT15	2.1.17.1.2.	14,176.66	13,878.89					297.77	2 30/04/1999	L
222256	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PL 3	3	PT18	2.1.17.1.2.	14,285.39	14,285.39					15	30/04/1999	L
222257	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PL 3	3	PT20	2.1.17.1.2.	19,693.35	14,859.33					4,834.02	15 23 30/04/1999	L

CONTRASEMNEAZA

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

Nr. Inv.	Denumire	Loc. munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
222258	STATIA DE REPOMPAR PT 7 INSI	3	PT7	2.1.17.1.2.	9,579.09	9,579.09					15		30/04/1999	L
222259	SCHIMBATOR DE CALDURA PT2	3	PT2	2.1.17.1.2.	17,767.73	17,767.73					15		30/09/1999	L
222260	SCHIMBATOR DE CALDURA PT3	3	PT3	2.1.17.1.2.	13,210.32	13,210.32					15		30/09/1999	L
222261	SCHIMBATOR DE CALDURA PT4	1	PT4	2.1.17.1.2.	19,670.83	19,670.83					15		30/09/1999	L
222262	SCHIMBATOR DE CALDURA PT5	3	PT5	2.1.17.1.2.	19,104.15	19,104.15					15		30/09/1999	L
222263	SCHIMBATOR DE CALDURA PT6	3	PT6	2.1.17.1.2.	7,576.34	6,488.72					15		30/09/1999	L
222264	SCHIMBATOR DE CALDURA PT31	3	PT31	2.1.17.1.2.	15,825.59	11,347.13					15		30/09/1999	L
222265	SCHIMBATOR DE CALDURA PT32	3	PT32	2.1.17.1.2.	14,810.90	12,537.88			1.02		15		30/09/1999	L
222266	SCHIMBATOR DE CALDURA PT33	3	PT33	2.1.17.1.2.	15,324.26	10,962.16					15		30/09/1999	L
222267	SCHIMBATOR DE CALDURA PT35	3	PT35	2.1.17.1.2.	19,340.28	14,045.63					15		30/09/1999	L
222268	SCHIMBATOR DE CALDURA PT36	3	PT36	2.1.17.1.2.	15,829.95	11,350.37					15		30/09/1999	L
222269	SCHIMBATOR DE CALDURA PT38	3	PT38	2.1.17.1.2.	17,647.24	17,647.24					15		30/09/1999	L
222270	SCHIMBATOR DE CALDURA PT39	3	PT39	2.1.17.1.2.	18,927.56	18,927.56					15		30/09/1999	L
222885	ELECTROP.CENTRIF.ORIZ.TIPNB8	1	PT7	2.1.17.1.1.	6,863.02	6,434.09			1.04		10		6/10/10/2002	L
222886	ELECTROP.CENTRIF.ORIZ.TIPNB8	1	PT7	2.1.17.1.1.	6,863.02	6,434.09			1.04		10		6/10/10/2002	L
222887	TABLOU EL.DE COMANDA SI PROT	1	PT7	2.1.16.5.	9,450.98	5,063.09			0.60		16		78/10/10/2002	L
222888	STAND DE MONTAJ PT ELECTROP	1	PT7	2.1.27.	637.72	637.72					8		10/10/2002	L
222889	STAND DE MONTAJ PT ELECTROP	1	PT7	2.1.27.	637.72	637.72					8		10/10/2002	L
323002	POMPA LOTRU 65-58-200 PT 11 ZON	1	PT11	2.1.17.1.1.	29.82	29.82					16		30/12/1993	L
323003	POMPA LOTRU 65-50-200 PT 4 ZON	1	PT4	2.1.17.1.1.	30.20	30.20					16		30/03/1994	L
323004	POMPA LOTRU 65-50-200 PT9 ZON	1	PT9	2.1.17.1.1.	30.20	30.20					16		28/02/1994	L
323005	POMPA LOTRU 65-50-200 PT 21 ZON	1	PT21	2.1.17.1.1.	40.17	40.17					16		28/02/1994	L
323008	POMPA LOTRU 65-50-200 PT 18 ZON	1	PT18	2.1.17.1.1.	30.20	30.20					16		28/02/1994	L
323010	POMPA LOTRU 65-50-200 PT 2 ZON	1	PT2	2.1.17.1.1.	30.20	30.20					16		28/02/1994	L
323011	POMPA CRIS 150-125-200 PT 18 Z	1	PT18	2.1.17.1.1.	62.96	62.96					16		30/03/1994	L
323032	POMPA SADU 80*3 Q 40KW H40 P1	1	PT7	2.1.17.1.1.	66.55	66.55					16		30/04/1994	L
323033	POMPA SADU 125-100-200-Q170 H	1	PT4	2.1.17.1.1.	99.56	99.56					16		30/04/1994	L
323034	POMPA CRIS 125 Q 120 H 18 PT 2	1	PT2	2.1.17.1.1.	62.96	62.96					16		30/04/1994	L
323036	POMPA SADU 80X3 Q40 H45 PT 14	3	PT14	2.1.17.1.1.	66.17	66.17					16		22/02/1994	L
323038	POMPA LOTRU 125 Q170 H38 PT 4	3	PT41	2.1.17.1.1.	74.36	74.36					16		28/02/1994	L
323040	POMPA LOTRU 80X3 Q40 H15 PT 5	3	PT5	2.1.17.1.1.	74.74	74.74					16		28/02/1994	L
323041	POMPA SADU 80X3	1	PT21	2.1.17.1.1.	66.55	66.55					8		01/10/2006	L
323043	POMPA SADU 80X3 Q40 H45 PT13	3	PT12	2.1.17.1.1.	66.17	66.17					16		30/04/1994	L
323046	POMPA SADU 80X3	1	PT17	2.1.17.1.1.	66.17	66.17					8		01/10/2006	L

ANEXA 1 la HCL 419/40526
PRESEDINTE DE SEDINTA
Pogor Eugy
CONSILIUL LOCAL
MUNICIPIUL ZALAU
CONTRASEMNEAZA
SECRETAR
POTROVITA STELIAN

Nr. inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
323047	POMPA SADU 80X3 Q40 H45 PT17	3	PT17	2.1.17.1.1.	66.17	66.17					16		30/04/1994	L
323050	POMPA LOTRU 65-50-200 PT 1 ZONA	3	PT1	2.1.17.1.1.	29.82	29.82					16		31/12/1993	L
323051	POMPA LOTRU 65-50-200 PT 12 ZONA	3	PT12	2.1.17.1.1.	29.82	29.82					16		31/12/1993	L
323088	POMPA DADU 80X35	1	PT17	2.1.17.1.1.	203.51	203.51					8		01/10/2006	L
323089	POMPA AN 80X65 PT 17 ZONA II	3	PT17	2.1.17.1.1.	203.51	203.51					16		30/06/1990	L
323090	POMPA AN 80X65 PT 17 ZONA II	3	PT17	2.1.17.1.1.	203.51	203.51					16		30/06/1990	L
323118	SCHIMBATOR APA CALDA PT.31	3	PT31	2.1.17.1.2.	6,157.09	3,840.99				2,316.10	14	36	31/05/2000	L
323119	SCHIMBATOR APA CALDA PT.33	3	PT33	2.1.17.1.2.	4,938.37	3,449.95				1,488.42	14	36	31/05/2000	L
323133	LTE BL P=8 IJGCL POMPE SADU P	3	PT21	2.1.17.1.1.	363.17	363.17					16		30/05/1986	L
323134	LTE BL P=8 IJGCL POMPE SADU P	3	PT21	2.1.17.1.1.	363.17	363.17					16		30/05/1986	L
323169	POMPA LOTRU 65 PT 16 ZONA II	3	PT16	2.1.17.1.1.	59.64	59.64					16		28/02/1995	L
323170	POMPA LOTRU 65 PT 17 ZONA II	3	PT17	2.1.17.1.1.	29.82	29.82					16		28/02/1995	L
323176	POMPA LOTRU 65 PT 38 ZONA III	3	PT37	2.1.17.1.2.	30.24	30.24					19		28/02/1995	L
323179	POMPA LOTRU 65 PT 41 ZONA II	3	PT41	2.1.17.1.1.	29.82	29.82					16		28/02/1995	L
323180	SCHIMBATOR CU PLACI APA CALD	3	PT1	2.1.17.1.2.	4,137.32	4,137.32					18		30/09/1996	L
323181	SCHIMBATOR CU PLACI APA CALD	3	PT2	2.1.17.1.2.	765.82	765.82					18		30/09/1996	L
323182	SCHIMBATOR CU PLACI APA CALD	3	PT3	2.1.17.1.2.	1,174.49	1,174.49					18		30/09/1996	L
323183	SCHIMBATOR CU PLACI APA CALD	1	PT4	2.1.17.1.2.	770.69	770.69					18		30/09/1996	L
323184	SCHIMBATOR CU PLACI APA CALD	3	PT5	2.1.17.1.2.	796.49	796.49					18		30/09/1996	L
323185	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT7	2.1.17.1.2.	7,267.16	7,267.16					18		30/09/1996	L
323186	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT8	2.1.17.1.2.	6,504.24	6,504.24					18		30/08/1996	L
323187	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT9	2.1.17.1.2.	786.91	786.91					18		30/09/1996	L
323188	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	1	PT1	2.1.17.1.2.	1,125.58	1,125.58					18		30/09/1996	L
323189	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT11	2.1.17.1.2.	4,308.20	4,308.20					18		30/09/1996	L
323190	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT7	2.1.17.1.2.	4,454.80	4,454.80					18		30/09/1996	L
323191	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT13	2.1.17.1.2.	4,201.79	4,201.79					18		30/09/1996	L
323192	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT14	2.1.17.1.2.	4,055.23	4,055.23					18		30/09/1996	L
323193	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT15	2.1.17.1.2.	1,104.09	1,104.09					18		30/09/1996	L
323194	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT16	2.1.17.1.2.	789.48	789.48					18		30/09/1996	L
323195	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT17	2.1.17.1.2.	1,108.11	1,108.11					18		30/09/1996	L
323196	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT18	2.1.17.1.2.	741.09	741.09					18		30/09/1996	L
323197	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT20	2.1.17.1.2.	741.09	741.09					18		30/09/1996	L
323198	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT21	2.1.17.1.2.	7,315.70	7,315.70					18		30/09/1996	L
323199	SCHIMBATOR CU PLACI PT.APA C	3	PT31	2.1.17.1.2.	1,128.58	1,128.58					18		30/09/1996	L

ANEXA 1 la HCL 119/17.05.2010

PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugen



CONTRASEMNEAZA

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

Nr. inv.	Denumire	Loc munca	Gest	Cod de clasificare	Valoare de inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
323200	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT32	2.1.17.1.2.	1,233.31	1,233.31					18		30/09/1996	L
323201	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT33	2.1.17.1.2.	1,168.11	1,168.11					18		30/09/1996	L
323202	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT34	2.1.17.1.2.	795.21	795.21					18		30/09/1996	L
323203	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT34	2.1.17.1.2.	1,142.47	1,142.47					18		30/09/1996	L
323205	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT36	2.1.17.1.2.	1,130.41	1,130.41					18		30/09/1996	L
323206	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT37	2.1.17.1.2.	796.32	796.32					18		30/09/1996	L
323207	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT38	2.1.17.1.2.										
323208	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT39	2.1.17.1.2.	5,022.77	5,022.77					18		30/09/1996	L
323209	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT40	2.1.17.1.2.	1,160.32	1,160.32					18		30/09/1996	L
323210	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT41	2.1.17.1.2.	7,236.72	7,236.72					18		30/09/1996	L
323211	SCHIMBATOR CU PLACI PT APA C/ 3	3	PT42	2.1.17.1.2.	784.73	784.73					18		30/09/1996	L
323247	SCHIMBATOARE DE CALDURA CU 3	3	PT17	2.1.22.6.2.	7,212.70	7,212.70					17		01/04/1997	L
323248	SCHIMBATOARE DE CALDURA CU 3	3	PT17	2.1.22.6.2.	7,212.70	7,212.70					17		01/04/1997	L
323249	SCHIMBATOARE DE CALDURA CU 3	3	PT37	2.1.22.6.2.	5,713.71	5,713.71					17		01/04/1997	L
323250	SCHIMBATOR DE CALDURA PT 16 3	3	PT16	2.1.17.1.2.	6,088.40	6,088.40					17		30/09/1997	L
323251	SCHIMBATOR DE CALDURA PT 16 3	3	PT16	2.1.17.1.2.	6,088.40	6,088.40					17		30/09/1997	L
323252	SEPARATOR DE NAMOL PT 7 3	3	PT7	2.1.24.4.	253.38	253.38			0.88	0.35	119.49	31	136/31/08/1997	L
323256	SCHIMBATOR DE CALDURA PT 34 3	3	PT34	2.1.17.1.2.	6,781.89	6,781.89					283.42	17	5/31/10/1997	L
323257	SCHIMBATOR DE CALDURA PT 14 3	3	PT14	2.1.17.1.2.	6,545.35	6,545.35					17		31/10/1997	L
323258	SCHIMBATOR DE CALDURA PT 14 3	3	PT14	2.1.17.1.2.	6,545.35	6,545.35					17		31/10/1997	L
323259	SCHIMBATOR DE CALDURA PT 13 3	3	PT13	2.1.17.1.2.	8,154.92	8,154.92					595.92	17	5/31/10/1997	L
323260	SCHIMBATOR DE CALDURA PT 13 3	3	PT13	2.1.17.1.2.	8,154.92	8,154.92					595.92	17	5/31/10/1997	L
323261	SCHIMBATOR DE CALDURA PT 8 3	3	PT8	2.1.17.1.2.	6,048.81	6,048.81					663.02	17	5/31/10/1997	L
323262	SCHIMBATOR DE CALDURA PT 8 3	3	PT8	2.1.17.1.2.	6,048.81	6,048.81					663.02	17	5/31/10/1997	L
323265	SEPARATOR DE NAMOL FOSI PT 1 3	3	PT14	2.1.24.4.	146.80	146.80			0.51	0.35	70.23	31	138/01/10/1997	L
323266	SEPARATOR DE NAMOL FOSI PT 1 3	3	PT14	2.1.24.4.	146.80	146.80			0.51	0.35	70.23	31	138/31/10/1997	L
323268	SEPARATOR DE NAMOL FOSI PT 4 3	3	PT42	2.1.24.4.	146.80	146.80			0.51	0.35	70.23	31	138/31/10/1997	L
323271	SEPARATOR DE NAMOL FOSI PT 1 3	3	PT14	2.1.24.4.	146.80	146.80			0.51	0.35	70.23	31	138/31/10/1997	L
323275	SEPARATOR DE NAMOL FOSI PT 4 3	3	PT41	2.1.24.4.	146.80	146.80			0.51	0.35	70.23	31	138/31/10/1997	L
323276	SEPARATOR DE NAMOL FOSI PT 4 3	3	PT41	2.1.24.4.	146.80	146.80			0.51	0.35	70.23	31	138/31/10/1997	L
323278	SEPARATOR DE NAMOL FOSI PT 4 3	3	PT42	2.1.24.4.	146.80	146.80			0.51	0.35	70.23	31	138/31/10/1997	L
323285	SCHIMB CALDURA CU PLACI PT 12 3	3	PT12	2.1.17.1.2.	9,539.24	9,539.24					17		30/12/1997	L
323286	SCHIMB CALDURA CU PLACI PT 12 3	3	PT12	2.1.17.1.2.	9,539.24	9,539.24					17		30/12/1997	L
323288	SCHIMB CALDURA CU PLACI PT 40 3	3	PT40	2.1.17.1.2.	9,734.73	9,734.73					17		7/30/12/1997	L

ANEXA 1 la HCL 119/19.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA

Popescu



CONTRASEMNEAZA
SECRETAR
POPOVITA STELIAN

Nr. inv.	Denumire	Loc. munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
323289	SCHIMB CALDURA CU PLACI PT 4C	3	PT40	2.1.17.1.2.	9,734.73	9,018.60				716.13	17	7	30/12/1997	L
323290	SCHIMBATOR CALDURA CU PLACI	3	PT41	2.1.17.1.2.	7,858.23	7,858.23					17		30/12/1997	L
323291	SCHIMBATOR CALDURA CU PLACI	3	PT41	2.1.17.1.2.	7,858.23	7,858.23					17		30/12/1997	L
323292	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PL	3	PT42	2.1.17.1.2.	8,031.19	8,031.19					17		30/12/1997	L
323293	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PL	3	PT42	2.1.17.1.2.	8,031.19	8,031.19					17		30/12/1997	L
323294	SCHIMB CALDURA CU PLACI PT 21	3	PT21	2.1.17.1.2.	6,224.05	6,224.05					17		31/12/1997	L
323295	SCHIMB CALDURA CU PLACI PT 21	3	PT21	2.1.17.1.2.	6,224.05	6,224.05					17		30/12/1997	L
323296	SCHIMB CALDURA CU PLACI PT 1	3	PT1	2.1.17.1.2.	7,992.04	7,992.04					17		30/12/1997	L
323297	SCHIMB CALDURA CU PLACI PT 1	3	PT1	2.1.17.1.2.	7,992.04	7,992.04					17		30/12/1997	L
323298	SCHIMBATOR DE CALDURA CU PL	3	PT34	2.1.17.1.2.	6,544.49	6,158.62				385.87	17	7	30/12/1997	L
323299	SCHIMBATOARE CALDURA CU PL	3	PT3	2.1.17.1.2.	9,635.09	9,635.09					16		30/04/1998	L
323304	SCHIMBATOR APA CALDA PT.34	3	PT34	2.1.17.1.2.	5,260.13	4,102.75				1,157.38	16	19	31/12/1998	L
323305	SCHIMBATOR APA CALDA PT.4	1	PT4	2.1.17.1.2.	5,304.96	5,304.96					16		31/12/1998	L
323306	SCHIMBATOR APA CALDA PT.5	3	PT5	2.1.17.1.2.	4,353.29	4,353.29					16		31/12/1998	L
323307	SCHIMBATOR APA CALDA PT.42	3	PT42	2.1.17.1.2.	5,538.33	5,538.33					16		31/12/1998	L
323309	SCHIMBATOR APA CALDA PT.3	3	PT3	2.1.17.1.2.	4,208.27	4,208.27					15		31/01/1999	L
323319	SCHIMBATOR APA CALDA PT.35	3	PT35	2.1.17.1.2.	5,849.37	3,506.83				2,342.54	14	38	31/07/2000	L
343025	ELECTROPOMPA KSB 65-160 PT1	1	PT1	2.1.17.1.1.	17,268.63	4,157.24		159.89	0.93	13,111.39	9	82	05/02/2008	L
343026	ELECTROPOMPA KSB 65-160 PT2	1	PT2	2.1.17.1.1.	14,710.77	3,541.46		136.21	0.93	11,169.31	9	82	05/02/2008	L
343027	ELECTROPOMPA KSB 80-160 PT3	1	PT3	2.1.17.1.1.	16,948.05	4,080.18		156.93	0.93	12,867.87	9	82	05/02/2008	L
343028	ELECTROPOMPA KSB 100-160 PT4	1	PT4	2.1.17.1.1.	17,484.86	4,209.40		161.90	0.93	13,275.46	9	82	05/02/2008	L
343029	ELECTROPOMPA KSB 100-160 PT5	1	PT5	2.1.17.1.1.	19,712.75	4,745.70		182.52	0.93	14,967.05	9	82	05/02/2008	L
343030	ELECTROPOMPA KSB 80-160 PT7	1	PT7	2.1.17.1.1.	17,335.94	4,173.52		160.52	0.93	13,162.42	9	82	05/02/2008	L
343031	ELECTROPOMPA KSB 80-160 PT9	1	PT9	2.1.17.1.1.	15,341.62	3,693.30		142.05	0.93	11,648.32	9	82	05/02/2008	L
343032	ELECTROPOMPA KSB 65-160 PT11	1	PT11	2.1.17.1.1.	17,817.39	4,289.44		164.97	0.93	13,527.95	9	82	05/02/2008	L
343033	ELECTROPOMPA KSB 65-160 PT.3	1	PT12	2.1.17.1.1.	17,543.74	4,223.44		162.44	0.93	13,320.30	9	82	05/02/2008	L
343034	ELECTROPOMPA KSB 80-160 PT.1	1	PT16	2.1.17.1.1.	17,103.25	4,117.36		158.36	0.93	12,985.89	9	82	05/02/2008	L
343035	ELECTROPOMPA KSB 65-160 PT.3	1	PT38	2.1.17.1.1.	15,478.75	3,726.32		143.32	0.93	11,752.43	9	82	05/02/2008	L
343036	ELECTROPOMPA KSB 65-160 PT39	1	PT39	2.1.17.1.1.	14,826.09	3,569.28		137.28	0.93	11,256.81	9	82	05/02/2008	L
343037	ELECTROPOMPA KSB 65.160 PT41	1	PT41	2.1.17.1.1.	16,916.90	4,072.64		156.64	0.93	12,844.26	9	82	05/02/2008	L
343038	ELECTROPOMPA KSB 65-160 PT42	1	PT42	2.1.17.1.1.	14,646.08	3,525.86		135.61	0.93	11,120.22	9	82	05/02/2008	L
343039	ELECTROPOMPA KSB 65-160 PT14	1	PT14	2.1.17.1.1.	16,949.24	4,080.44		156.94	0.93	12,868.80	9	82	05/02/2008	L
343040	ELECTROPOMPA KSB 65-160	1	PT11	2.1.17.1.1.	13,240.52	3,065.00				10,175.52	9	83	05/02/2008	L
343041	ELECTROPOMPA KSB 80-160 PT.1	1	PT17	2.1.17.1.1.	15,097.77	3,634.58		139.79	0.93	11,463.19	9	82	05/02/2008	L

ANEXA 1 la HCL 119 / 17.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugen



CONTRASEMNEAZA
SECRETAR
BOTROVITA STELIAN

Nr. inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de Inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata rec. ram	D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8						
343042	ELECTROPOMPA KSB 100-160 PT1	1	PT18	2.1.17.1.1.	16,375.83	3,942.38		151.63	0.93	12,433.45	9	82/05/02/2008	L
343043	ELECTROPOMPA KSB 80-160 PT21	1	PT21	2.1.17.1.1.	15,776.03	3,797.88		146.07	0.93	11,978.15	9	82/05/02/2008	L
343044	ELECTROPOMPA KSB 65-160 PT37	1	PT37	2.1.17.1.1.	12,996.52	3,128.84		120.34	0.93	9,867.68	9	82/05/02/2008	L
Total categoria 21					997,760.17	707,075.76		3,228.63		290,684.41			
Categorie 22													
30279	CONTOR RERMIC DN32 B32	1	PT4	2.2.4.2.	943.14	489.87		8.39	0.89	453.27	8	54/01/10/2006	L
30285	CONTOR TREMIC DN32 SILICOTUC	1	PT16	2.2.4.2.	943.14	489.87		8.39	0.89	453.27	8	54/01/10/2006	L
30286	CONTOR TERMIC DB32.	1	PT16	2.2.4.2.	943.14	489.87		8.39	0.89	453.27	8	54/01/10/2006	L
30291	CONTOR TERTMIC DN32 D25	1	PT16	2.2.4.2.	943.14	489.87		8.39	0.89	453.27	8	54/01/10/2006	L
30292	CONTOR TERMIC DN32 T4	1	PT17	2.2.4.2.	943.14	489.84		8.39	0.89	453.30	8	54/01/10/2006	L
30294	CONTOR TERMIC 132 T12 PT17	1	PT17	2.2.4.2.	900.90	900.90					4	01/10/2005	L
30295	CONTOR TERMIC 132 H PT41	1	PT41	2.2.4.2.	900.90	900.90					4	01/10/2005	L
30296	CONTOR TERMIC 132 GN1PT41	1	PT41	2.2.4.2.	900.90	900.90					4	01/10/2005	L
30297	CONTOR TERMIC 132L1A PT2	1	PT2	2.2.4.2.	900.90	900.90					4	01/10/2005	L
30299	CONTOR TERMIC 132 H8 PT4	1	PT4	2.2.4.2.	900.90	900.90					4	01/10/2005	L
30301	CONTOR TERMIC 132P26 PT37	1	PT37	2.2.4.2.	900.90	900.90					4	01/10/2005	L
30302	CONTOR TERMIC 132 P39 PT37	1	PT37	2.2.4.2.	900.90	900.90					4	01/10/2005	L
30303	CONTOR TERMIC 132 N12 PT38	1	PT38	2.2.4.2.	900.90	900.90					4	01/10/2005	L
30305	CONTOR TERMIC132E12 PT41	1	PT41	2.2.4.2.	900.90	900.90					4	01/10/2005	L
30306	CONTOR TERMIC 132SB39 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	900.90	900.90					4	01/10/2005	L
30307	CONTOR TERMIC 140 C18B PT4	1	PT4	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30308	CONTOR TERMIC 140 H15 PT4	1	PT4	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30309	CONTOR TERMIC 140 C23B PT4	1	PT4	2.2.4.2.	948.00	948.00					4	01/10/2005	L
30310	CONTOR TERMIC 140 H2 PT4	1	PT4	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30311	CONTOR TERMIC 140 BL5 PT1	1	PT11	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30313	CONTOR TERMIC 140 P14 PT17	1	PT17	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30314	CONTOR TERMIC 140 PT17	1	PT17	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30315	CONTOR TERMIC 140 P15 PT17	1	PT17	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30317	CONTOR TERMIC 140 L2 PT2	1	PT2	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30319	CONTOR TERMIC 140 P1-4B PT2	1	PT2	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30320	CONTOR TERMIC 140 H2 PT4	1	PT4	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30324	CONTOR TERMIC 140 S25 PT1	1	PT1	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30325	CONTOR TERMIC 140 P5 PT17	1	PT17	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L
30326	CONTOR TERMIC 140 BL GN2 PT4	1	PT4	2.2.4.2.	948.82	948.82					4	01/10/2005	L

ANEXA 1 la HCL 19/14.05.2010

PRESEDINTE DE SEDINTA

Popescu Eugenia



CONTRASEMNEAZA

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

Nr. Inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de Inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
30329	CONTOR TERMIC DN40 H12	1	PT 4	2.2.4.2.	1,814.91	937.20		16.25	0.90	877.71	8	54 01/10/2006	L	
30330	CONTOR TERMIOC DN H1	1	PT 4	2.2.4.2.	1,814.91	943.00		16.15	0.89	871.91	8	54 01/10/2006	L	
30333	CONTOR TERMIC DN 40 P21	1	PT17	2.2.4.2.	1,814.91	943.00		16.15	0.89	871.91	8	54 01/10/2006	L	
30334	CONTOR TERMDN40 T16	1	PT17	2.2.4.2.	1,814.91	943.00		16.15	0.89	871.91	8	54 01/10/2006	L	
30335	CONTOR TERMIC DN 40 T16	1	PT17	2.2.4.2.	1,814.91	943.00		16.15	0.89	871.91	8	54 01/10/2006	L	
30336	CONTOR TERM DN4V = 1L	1	PT41	2.2.4.2.	1,814.91	943.00		16.15	0.89	871.91	8	54 01/10/2006	L	
30338	CONTOR TERMIC DN E23	1	PT42	2.2.4.2.	1,814.91	943.00		16.15	0.89	871.91	8	54 01/10/2006	L	
30339	CONTOR TERMIC DN 4 0 E4	1	PT42	2.2.4.2.	1,814.91	943.00		16.15	0.89	871.91	8	54 01/10/2006	L	
30340	CONTOR TEMMIC DN40 1K	1	PT41	2.2.4.2.	1,814.91	943.00		16.15	0.89	871.91	8	54 01/10/2006	L	
30341	CONTOR TERMIC D40 1I	1	PT41	2.2.4.2.	1,814.91	943.00		16.15	0.89	871.91	8	54 01/10/2006	L	
30342	CONTOR TERMIC DN 40 B L24	1	PT1	2.2.4.2.	1,814.90	942.99		16.15	0.89	871.91	8	54 01/10/2006	L	
30343	CONTOR TEMIC DN 32B33	1	PT 4	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30344	CONTOR TERMIC DN32 B30	1	PT16	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30346	CONTOR TERMIC DN 32 D5	1	PT16	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30347	CONTOR TERMNIC DN32 P44	1	PT16	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30349	CONTOR TERMIC DN32D10	1	PT16	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30351	CONTOR TERMIC DN3221.1D	1	PT42	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30352	CONTOR TERMIC DN32 F176	1	PT42	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30354	CONTOT TERMIC DN32	1	PT42	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30355	CONTOR TERMIC DN 32.N96	1	PT42	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30356	CONTOR TERMIC DN32 T159D	1	PT1	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30358	CONTOR TERMIC DN 32	1	PT17	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30359	CONTOR TERMIC DN32 D2	1	PT41	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30360	CONTOR TERMIC DN32 SB10	1	PT41	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30361	CONTOR TERM DN32.P19	1	PT17	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30362	CONTOR TERMIC DN32 F13	1	PT42	2.2.4.2.	1,575.93	818.72		14.02	0.89	757.21	8	54 01/10/2006	L	
30476	CONTOR APA CALDA DN25 PT3	1	PT3	2.2.4.2.	315.05	163.58		2.80	0.89	151.47	8	54 01/10/2006	L	
30477	CONTOR APA CALDA DN25 PT4	1	PT 4	2.2.4.2.	301.56	301.56					4	01/10/2005	L	
30478	CONTOR APA CALDA DN25 T9	1	PT9	2.2.4.2.	301.56	301.56					4	01/10/2005	L	
30479	CONTOR APA CALDA DN25T16	1	PT16	2.2.4.2.	301.56	301.56					4	01/10/2005	L	
30480	CONTOR APA CALDA DN25 PT16G	1	PT16	2.2.4.2.	301.56	301.56					4	01/10/2005	L	
30481	CONTOR APA CALDA DN 25 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	301.56	301.56					4	01/10/2005	L	
30482	CONTOR APA CALDA DN25 PT7	1	PT7	2.2.4.2.	301.56	301.56					4	01/10/2005	L	
30484	CONTOR APA CALDA DN 25 PT2	1	PT2	2.2.4.2.	301.56	301.56					4	01/10/2005	L	

ROMANIA

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR

SECRETAR



CONTRASEMNEAZĂ

SECRETAR

POTROVITA ȘTELIAN

Nr. inv.	Denumire	Loc. munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
30485	CONTOR APA CALDA DN25 PT4	1	PT4	2.2.4.2.	301.56	301.56					4		01/10/2005	L
30487	CONTOR DN32 PT38	1	PT38	2.2.4.2.	1,048.78	1,048.78					4		01/10/2005	L
30491	CONTOR EN TERM DN32 BLA20	1	PT9	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30492	CONTOR EN TERM DN32BLA15PTS	1	PT9	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30493	CONTOR EN TERM BLA36 PT9	1	PT9	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30499	CONTOR EN TERM DN32 BL S39 P	1	PT1	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30500	CONTOR EN TERM DN32 BL N11 P	1	PT1	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30501	CONTOR EN TERM DN32 BLN11 PT	1	PT2	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30503	CONTOR EN TERM DN32 BL N2 PT	1	PT21	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30506	CONTOR EN TERM DN32 BLE20PT	1	PT3	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30507	CONTOR EN TERM DN32 BLE11 P	1	PT3	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30508	CONTOR EN TERM DN32 BLE9 PT	1	PT39	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30509	CONTOR EN TERM DN32 BL G20 P	1	PT4	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30510	CONTOR EN TER.DN 32 SB11 PT4	1	PT41	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30513	CONTOR EN TERM.DN32 GN3 PT4	1	PT4	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30514	CONTOR EN TERM DN32 BLGN4PT	1	PT4	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30515	CONTOR EN TERM DN32 BLE17PT	1	PT4	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30516	CONTOR EN TER. DN32 SB28 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30517	CONTOR EN TER.DN32 SB30 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30520	CONTOR EN TER.DN 32F27PT42	1	PT42	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30521	CONTOR EN TERM DN32 SB88PT4	1	PT42	2.2.4.2.	1,158.35	1,158.35					4		01/10/2005	L
30522	CONTOR EN TER.DN40 B1/C PT1	1	PT1	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
30523	CONTOR EN TERM DN40 BLA3 PT1	1	PT1	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
30526	CONTOR EN TERM DN 40BLS2 PT1	1	PT14	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
30527	CONTOR EN TERM DN40P84 PT1	1	PT1	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
30528	CONTOR EN TERM DN40 S39 PT1	1	PT1	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
30530	CONTOR EN T.DN40 G117/B PT1	1	PT1	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
30531	CONTOR EN T.DN40 BL T14/B PT17	1	PT17	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
30532	CONTOR EN T.DN40 N10 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
30533	CONTOR EN T. DN40 N11 PT39	1	PT39	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
30534	CONTOR EN T.DN40 N7 PT39	1	PT39	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
30535	CONTOR EN T.DN40 E10PT39	1	PT39	2.2.4.2.	1,235.11	1,235.11					4		01/10/2005	L
323310	SCHIMBATOR APA CALDA PT.18	3	PT18	2.2.4.2.	4,649.64	4,649.64					12		31/03/2000	L
323311	SCHIMBATOR APA CALDA PT.40	3	PT40	2.2.4.2.	4,693.83	4,178.98					12		10/31/03/2000	L

ANEXA 1 la HCL 19/14.05.2010

PRESEDINTE DE SEDINTA

SECRETAR
POTRONITA STELIAN

Nr. inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de Inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
323312	SCHIMBATOR APA CALDA PT.16	3	PT16	2.2.4.2.	3,511.90	3,511.90					12		31/03/2000	L
323313	SCHIMBATOR APA CALDA PT.32	3	PT32	2.2.4.2.	5,241.27	4,669.02				572.25	12	10	31/03/2000	L
323314	SCHIMBATOR APA CALDA PT.15	3	PT15	2.2.4.2.	7,968.50	7,968.50					12		31/03/2000	L
323315	SCHIMBATOR APA CALDA PT.37	3	PT37	2.2.4.2.	8,156.74	8,156.74					12		31/03/2000	L
323316	SCHIMBATOR APA CALDA PT.34	3	PT34	2.2.4.2.	9,894.28	8,825.03				1,059.25	12	10	31/03/2000	L
323317	SCHIMBATOR APA CALDA PT.9	3	PT9	2.2.4.2.	5,904.29	5,904.29					12		31/07/2000	L
323318	CONTOR EN T.N1-6 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	579.77	579.77					4		01/10/2005	L
323320	CONTOR EN TERMICA DN 32 B/B	3	PT1	2.2.4.2.	1,364.11	895.23				468.88	8	33	31/12/2004	L
323321	CONTOR EN TERMICA DN 32 A2/A	3	PT1	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323322	CONTOR EN TERMICA DN 32 L2	3	PT1	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323323	CONTOR EN TERMICA DN 32 B5/B	3	PT3	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323324	CONTOR EN TERMICA DN 32 B40	3	PT3	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323325	CONTOR EN TERMICA DN 32 B19	3	PT3	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323326	CONTOR EN TERMICA DN 32 A11	3	PT3	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323327	CONTOR EN TERMICA DN 32 B1/B	3	PT3	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323328	CONTOR EN TERMICA DN 32 C17/I	1	PT4	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323329	CONTOR EN TERMICA DN 32 C23/I	1	PT4	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323330	CONTOR EN TERMICA DN 32 C22/E	1	PT4	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323331	CONTOR EN TERMICA DN 32 C22/I	1	PT4	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323332	CONTOR EN TERMICA DN 32 A18/I	1	PT4	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323333	CONTOR EN TERMICA DN 32 6'	3	PT7	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323334	CONTOR EN TERMICA DN 32 P61'	3	PT12	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323335	CONTOR EN TERMICA DN 32 P81	3	PT12	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323336	CONTOR EN TERMICA DN 32 P69	3	PT12	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323338	CONTOR EN TERMICA DN 32 P86	3	PT14	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323339	CONTOR EN TERMICA DN 32 S28	3	PT14	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323340	CONTOR EN TERMICA DN 32 A16	1	PT4	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323341	CONTOR EN TERMICA DN 32 C18/I	1	PT4	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323342	CONTOR EN TERMICA DN 32 P62	3	PT12	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323343	CONTOR EN TERMICA DN 32 S34	3	PT14	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323344	CONTOR EN TERMICA DN 32 S6	3	PT14	2.2.4.2.	1,364.11	895.23				468.88	8	33	31/12/2004	L
323345	CONTOR EN TERMICA DN 32 GD6	3	PT16	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323346	CONTOR EN TERMICA DN 32 D35	3	PT16	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323347	CONTOR EN TERMICA DN 32 GD7	3	PT16	2.2.4.2.	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L

ANEXA 1 la HCL 119/H 05.08.00
PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugen



SECRETAR
CONTORASEMNEAZA

SECRETAR
CONTORASEMNEAZA

SECRETAR
CONTORASEMNEAZA

Nr. inv.	Denumire	Loc. munca	Gest. clasificare	Valoare de inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
					totala	cont cls.8				rec	ram		
323348	CONTOR EN. TERMICA DN 32 GD8	3	PT16	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323349	CONTOR EN. TERMICA DN 32 N3	3	PT21	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323350	CONTOR EN. TERMICA DN 32 1J	3	PT41	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323351	CONTOR EN. TERMICA DN 32 1B	3	PT41	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323352	CONTOR EN. TERMICA DN 32 N90	3	PT42	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323353	CONTOR EN. TERMICA DN 32 92/A	3	PT42	1,364.11	909.44		14.21	1.04	454.67	8	32	31/12/2004	L
323354	CONTOR EN. TERMICA DN 40 IJEC	3	PT1	1,454.54	969.60		15.15	1.04	484.94	8	32	31/12/2004	L
323355	CONTOR EN. TERMICA DN 40 A13	3	PT2	1,454.54	969.60		15.15	1.04	484.94	8	32	31/12/2004	L
323356	CONTOR EN. TERMICA DN 40 B26	3	PT2	1,454.54	969.60		15.15	1.04	484.94	8	32	31/12/2004	L
323357	CONTOR EN. TERMICA DN 40 D22	3	PT9	1,454.54	969.60		15.15	1.04	484.94	8	32	31/12/2004	L
323358	CONTOR APA CALDA DN40 BLE9/3	1	PT39	774.32	774.32				484.94	8	32	31/12/2004	L
323359	CONTOR APA CALDA DN40 BLE7 /	1	PT39	774.32	774.32				484.94	8	32	31/12/2004	L
323360	CONTOR APA CALDA DN40 E3 PT3	1	PT39	786.36	786.36				484.94	8	32	31/12/2004	L
323361	CONTOR APA CALDA DN40 E9A P	1	PT39	786.36	786.36				484.94	8	32	31/12/2004	L
323362	CONTOR APA CALDA DN 40 E20 P	1	PT39	786.36	786.36				484.94	8	32	31/12/2004	L
323364	CONTOR APA CALDA DN40 B27	1	PT9	822.62	822.62				484.94	8	32	31/12/2004	L
323365	CONTOR APA CALDA DN40 A15 PT	1	PT9	804.08	804.08				484.94	8	32	31/12/2004	L
323366	CONTOR APA CALDA DN40 A20 PT	1	PT9	856.96	856.96				484.94	8	32	31/12/2004	L
323367	CONTOR APA CALDA DN40 B36 PT	1	PT9	875.96	875.96				484.94	8	32	31/12/2004	L
323368	CONTOR APA CALDA DN40 B37 PT	1	PT9	751.21	751.21				484.94	8	32	31/12/2004	L
323369	CONTOR APA CALDA DN40 B35 PT	1	PT9	844.13	844.13				484.94	8	32	31/12/2004	L
323370	CONTOR APA CALDA DN40 B28 PT	1	PT9	892.17	892.17				484.94	8	32	31/12/2004	L
323371	CONTOR APA CALDA DN40 D2 PT2	1	PT2	754.58	754.58				484.94	8	32	31/12/2004	L
323372	CONTOR APA CALDA DN40 B26 PT	1	PT9	881.96	881.96				484.94	8	32	31/12/2004	L
323373	CONTOR APA CALDA DN40 A36 PT	1	PT9	1,196.82	1,196.82				484.94	8	32	31/12/2004	L
323375	CONTOR APA CALDA DN40 F27 PT	1	PT42	774.32	774.32				484.94	8	32	31/12/2004	L
323376	CONTOR APA CALDA DN40 E17 PT	1	PT42	774.32	774.32				484.94	8	32	31/12/2004	L
323380	CONTOR TERMIC DN 32 P89	1	PT12	1,698.83	882.62		15.11	0.89	816.21	8	54	01/10/2006	L
323383	CONTOR TERMIC DN32 12	1	PT17	1,698.83	882.62		15.11	0.89	816.21	8	54	01/10/2006	L
323384	CONTOR TERMIC DN 32 E22	1	PT39	1,698.83	882.62		15.11	0.89	816.21	8	54	01/10/2006	L
323385	CONTOR TERMIC DN32 N113	1	PT39	1,698.83	882.62		15.11	0.89	816.21	8	54	01/10/2006	L
323386	CONTOR TERMIC DN32 E8	1	PT39	1,698.83	882.62		15.11	0.89	816.21	8	54	01/10/2006	L
323387	CONTOR TERMIC DN32 E26	1	PT39	1,698.83	882.62		15.11	0.89	816.21	8	54	01/10/2006	L
323391	CONTOR TERMIC DN32 B8	1	PT41	1,698.83	882.62		15.11	0.89	816.21	8	54	01/10/2006	L

ANEXA 1 la HCL 19/14.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugenia



SECRETAR
POTROVITA STELIAN

Nr. inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Codice clasificare	Valoare de Inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.	
						totala	cont cls.8				rec	ram			
323394	CONTOR TERMIC DN40G10PT12	1	PT12	2.2.4.2.	1,084.90	1,084.90					4		01/10/2005	L	
323395	CONTOR TERMIC DN40 G105/B PT	1	PT18	2.2.4.2.	1,084.90	1,084.90					4		01/10/2005	L	
323396	CONTOR TERMIC DN40 N3 PT39	1	PT39	2.2.4.2.	1,084.90	1,084.90					4		01/10/2005	L	
323397	CONTOR TERMIC DN40 N111 PT39	1	PT39	2.2.4.2.	1,084.90	1,084.90					4		01/10/2005	L	
323398	CONTOR APA C DN40 C7-8 PT1	1	PT1	2.2.4.2.	512.40	512.40					4		01/10/2005	L	
323400	CONTOR APA C DN40 CRAD.1PT7	1	PT7	2.2.4.2.	512.40	512.40					4		01/10/2005	L	
323401	CONTOR APA C DN32 L2PT1	1	PT1	2.2.4.2.	340.15	340.15					4		01/10/2005	L	
323402	CONTOR APA C DN32 P1-4/CPT2	1	PT2	2.2.4.2.	340.15	340.15					4		01/10/2005	L	
323403	CONTOR APA C DN32 P1-4/A PT2	1	PT2	2.2.4.2.	340.15	340.15					4		01/10/2005	L	
323404	CONTOR APA C DN32 P1-4/D PT2	1	PT2	2.2.4.2.	340.15	340.15					4		01/10/2005	L	
323405	CONTOR APA C DN25 P1-4/B PT2	1	PT2	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323406	CONTOR APA C DN 25 P61 PT12	1	PT12	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323407	CONTOR APA C DN 25 P89 PT14	1	PT14	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323408	CONTOR APA C DN25 N99 PT39	1	PT39	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323409	CONTOR APA C DN25 N113PT3	1	PT3	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323410	CONTOR APA C DN25 N3 PT39	1	PT39	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323411	CONTOR APA CALDA D40 PT4	1	PT4	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323412	CONTOR APA C DN25 G26 PT4	1	PT4	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323413	CONTOR APA CALDA DN25 PT4	1	PT4	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323414	CONTOR APA C DN25 SB27 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323415	CONTOR APA C DN 25 SB33 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323416	CONTOR APA C DN25 SB90/APT42	1	PT42	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323417	CONTOR APA C DN 25 F27 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323418	CONTOR APA C DN25 E4/APT42	1	PT42	2.2.4.2.	292.56	292.56					4		01/10/2005	L	
323419	CONTOR TERMIC C=DN 32 PI-4/65	1	PT2	2.2.4.2.	1,698.83	882.62			15.11	0.89	816.21	8	54	01/10/2006	L
323420	CONTOR TERMIC DN32 PT32	1	PT2	2.2.4.2.	1,698.83	882.62			15.11	0.89	816.21	8	54	01/10/2006	L
323421	CONTOR APA DN25 S12 PT14	1	PT14	2.2.4.2.	297.06	297.06					4		01/10/2005	L	
323422	CONTOR APA DN25 S22 PT14	1	PT14	2.2.4.2.	297.06	297.06					4		01/10/2005	L	
323423	CONTOR APA C DN25 F4/B PT21	1	PT21	2.2.4.2.	297.06	297.06					4		01/10/2005	L	
323424	CONTOR APA C DN 25 F1 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	297.06	297.06					4		01/10/2005	L	
323425	CONTOR APA C DN 25 N118 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	297.06	297.06					4		01/10/2005	L	
323426	CONT APA C DN25 E1 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	297.06	297.06					4		01/10/2005	L	
323428	CONTOR APA C DN25 N8 PT38	1	PT38	2.2.4.2.	520.28	520.28					4		01/10/2005	L	
323429	CONTOR APA C DN 40 S15 PT12	1	PT12	2.2.4.2.	520.28	520.28					4		01/10/2005	L	

ANEXA la HCL 19.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA
FUGU
CONTRASEMNEAZA
SECRETAR
POTROVITA STELIAN



Nr. Inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de Inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
323430	CONTOR APA C DN40 G50 PT12	1	PT12	2.2.4.2.	520.28	520.28					4		01/10/2005	L
323431	CONTOR APA C DN40 B19A+B PT3	1	PT3	2.2.4.2.	520.28	520.28					4		01/10/2005	L
323432	CONTOR APA C DN SB40 SB5 PP4	1	PT41	2.2.4.3.	520.28	292.68		5.42	1.04	227.60	8	42	01/10/2005	L
323433	CONTOR APA C DN40 B4/A+B PT3	1	PT3	2.2.4.2.	520.28	520.28					4		01/10/2005	L
323435	CONT. EN T. DN40 T2 P1-4/PT1	1	PT1	2.2.4.2.	1,101.58	1,101.58					4		01/10/2005	L
323438	CONTOR APA CALDA DN40 G164 P	1	PT1	2.2.4.2.	1,101.58	1,101.58					4		01/10/2005	L
323440	CONTOR EN TERM DN40 G11 PT	1	PT12	2.2.4.2.	1,101.58	1,101.58					4		01/10/2005	L
323442	CONTOR EN TERM DN32 A40 PT18	1	PT18	2.2.4.2.	1,013.31	1,013.31					4		01/10/2005	L
323446	CONTOR EN TERM DN32 N105 PT3	1	PT39	2.2.4.2.	1,013.31	1,013.31					4		01/10/2005	L
323447	CONTOR EN TERM DN40 E6 PT41	1	PT41	2.2.4.2.	1,101.58	1,101.58					4		01/10/2005	L
323448	CONTOR EN TERM DN32 N15 PT3	1	PT3	2.2.4.2.	1,013.31	1,013.31					4		01/10/2005	L
323449	CONTOR EN TERM DN32 H37 PT3	1	PT3	2.2.4.2.	1,033.12	1,033.12					4		01/10/2005	L
323450	CONTOR EN TERM DN32 P28 PT3	1	PT3	2.2.4.2.	1,033.12	1,033.12					4		01/10/2005	L
323451	CONTOR EN TERM DN32 P30 PT3	1	PT3	2.2.4.2.	1,033.12	1,033.12					4		01/10/2005	L
323452	CONTOR EN TERM DN40 B2 PT41	1	PT41	2.2.4.2.	1,101.58	1,101.58					4		01/10/2005	L
323453	CONTOR EN TERM DN 40 O2 PT9	1	PT9	2.2.4.2.	1,101.58	1,101.58					4		01/10/2005	L
323454	CONTOR APA CALDA DN32 H49 PT	1	PT3	2.2.4.2.	1,033.12	1,033.12					4		01/10/2005	L
323455	CONTOR APA CALDA DN40 PT41	1	PT41	2.2.4.2.	1,190.81	1,190.81					4		01/10/2005	L
323456	CONT APA CALDA DN32 P67 PT1	1	PT1	2.2.4.2.	223.95	223.95					4		01/10/2005	L
323457	CONT APA CALDA DN32 P15 PT1	1	PT1	2.2.4.2.	272.81	272.81					4		01/10/2005	L
323458	CONT APA CALDA DN32 E24 PT39	1	PT39	2.2.4.2.	230.61	230.61					4		01/10/2005	L
323459	CONTOR APA C DN20 D117 PT3	1	PT3	2.2.4.2.	524.72	524.72					4		01/10/2005	L
323460	CONTOR APA C DN20 P52 PT12	1	PT12	2.2.4.2.	1,213.97	1,213.97					4		01/10/2005	L
323461	CONT APA CALDA DN25 A3/A+B PT1	1	PT1	2.2.4.2.	297.06	297.06					4		01/10/2005	L
323462	CONT APA CALDA DN25 S11 PT12	1	PT12	2.2.4.2.	774.32	774.32					4		01/10/2005	L
323463	CONTOR APA CALDA DN40 N7 PT9	1	PT9	2.2.4.2.	774.32	774.32					4		01/10/2005	L
323464	CONTOR APA C DN40 SB11 PT41	1	PT41	2.2.4.2.	774.32	774.32					4		01/10/2005	L
323468	CONTOR APA C DN40 G2 PT41	1	PT41	2.2.4.2.	811.58	811.58					4		01/10/2005	L
323470	CONTOR APA CALDA DN 11	1	PT41	2.2.4.2.	811.58	811.58					4		01/10/2005	L
323471	CONTOR APA CALDA DN40 B PT4	1	PT41	2.2.4.2.							4		01/10/2005	L
323472	CONTOR APA CALDA DN40SB30 P	1	PT42	2.2.4.2.							4		01/10/2005	L
323473	CONTOR APA C DN40 SB28 PT42	1	PT42	2.2.4.2.							4		01/10/2005	L

ANEXA 1 la HCL 119/H 05/2010

PRESEDINTE DE SEDINTA

Pap Eusey



SECRETAR

POTROVITA STELIAN

Nr.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
75	CONTOR APA CALDA DN40 E11 PT1	1	PT9	2.2.4.2.	786.36	786.36					4		01/10/2005	L
6	CONT APA CALDA DN100 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	229.11	229.11					4		01/10/2005	L
7	CONT APA CALDA DN100 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	229.11	229.11					4		01/10/2005	L
8	CONT APA CALDA DN100 PT39	1	PT39	2.2.4.2.	246.32	246.32					4		01/10/2005	L
76	CONT APA C DN80 ZI PT2	1	PT2	2.2.4.2.	6.20	6.20					4		01/10/2005	L
79	CONT APA CALDA IT2 DN80ZI	1	PT2	2.2.4.2.	8.20	8.20					4		01/10/2005	L
387	CONTOR MAINECKE DN100PT5ZII	1	PT5	2.2.4.2.	5.66	5.66					4		01/10/2005	L
388	CONTOR APA C DN80 Z2 PT5	1	PT5	2.2.4.2.	6.20	6.20					4		01/10/2005	L
090	CONTOR APA C DN80 Z2 PT5	1	PT5	2.2.4.2.	6.20	6.20					4		01/10/2005	L
091	CONTOR APA C DN 80 Z2 PT5	1	PT5	2.2.4.2.	6.20	6.20					4		01/10/2005	L
092	CONTOR APA C DN80 Z2 PT7	1	PT7	2.2.4.2.	7.35	7.35					4		01/10/2005	L
1093	CONTOR APA C DN80 Z2 PT7	1	PT7	2.2.4.2.	7.35	7.35					4		01/10/2005	L
1108	CONTOR APA C DN80 PT11	1	PT11	2.2.4.2.	6.49	6.49					4		01/10/2005	L
1110	CONTOR APA C DN80 PT11	1	PT11	2.2.4.2.	6.49	6.49					4		01/10/2005	L
4111	CONTOR APA C DN80 PT11	1	PT11	2.2.4.2.	6.49	6.49					4		01/10/2005	L
4112	CONTOR EN TERM DN65 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	5.80	5.80					4		01/10/2005	L
4113	CONTOR APA C DN80 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	6.70	6.70					4		01/10/2005	L
4114	CONTOR APA C DN80 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	6.70	6.70					4		01/10/2005	L
4115	CONTOR APA C DN80 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	6.70	6.70					4		01/10/2005	L
4116	CONTOR DE APA C DN 80 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	6.70	6.70					4		01/10/2005	L
4117	CONTOR APA C DN80 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	6.70	6.70					4		01/10/2005	L
4118	CONTOR APA C DN80 PT21	1	PT21	2.2.4.2.	6.70	6.70					4		01/10/2005	L
4142	CONTOR APA C DN80 MZ3 PT37	1	PT37	2.2.4.2.	8.07	8.07					4		01/10/2005	L
4144	CONTOR APA C DN80 PT38	1	PT3	2.2.4.2.	8.23	8.23					4		01/10/2005	L
4145	CONTOR APA C DN80 PT38	1	PT38	2.2.4.2.	8.23	8.23					4		01/10/2005	L
4146	CONTOR APA C DN80 PT39 ZI	1	PT39	2.2.4.2.	6.95	6.95					4		01/10/2005	L
4147	CONTOR APA C DN80 PT39 ZI	1	PT39	2.2.4.2.	6.95	6.95					4		01/10/2005	L
24146	CONTOR APA C DN80 ZI PT39	1	PT39	2.2.4.2.	6.95	6.95					4		01/10/2005	L
24153	CONTOR APA C DN80 PT41 ZI	1	PT41	2.2.4.2.	8.09	8.09					4		01/10/2005	L
24154	CONTOR APA C DN80 PT41 ZI	1	PT41	2.2.4.2.	8.09	8.09					4		01/10/2005	L
24156	CONTOR APA C DN80 PT42	1	PT42	2.2.4.2.	8.56	8.56					4		01/10/2005	L
24157	CONTOR APA C DN80 ZI PT42	1	PT42	2.2.4.2.	8.56	8.56					4		01/10/2005	L
24158	CONTOR APA C DN80 PT42 ZI	1	PT42	2.2.4.2.	8.56	8.56					4		01/10/2005	L
24160	CONTOR MAINECKE DN100PT4	1	PT 4	2.2.4.2.	5.66	5.66					4		01/10/2005	L

ANEXA 1 la HCL/19/4 05.2010

PRESEDINTE DE SEDINTA

Popescu Eugen

[Signature]



INTRASEMNEAZA

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

Nr. Inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont cls.8				rec	ram		
424162	CONTOR APA C DN80 PT12 ZI	1	PT12	2.2.4.2.	6.71	6.71					4		01/10/2005	L
424165	CONTOR APA C DN80 PT12 ZI	1	PT12	2.2.4.2.	6.71	6.71					4		01/10/2005	L
424166	CONTOR APA C DN80 PT12 ZI	1	PT12	2.2.4.2.	6.71	6.71					4		01/10/2005	L
424167	CONTOR APA C DN80 PT12 ZI	1	PT12	2.2.4.2.	6.71	6.71					4		01/10/2005	L
424175	CONTOR MAINECKE DN80 PT14	1	PT14	2.2.4.2.	16.26	16.26					4		01/10/2005	L
424176	CONTOR MAINECKE DN80 PT14	1	PT14	2.2.4.2.	16.26	16.26					4		01/10/2005	L
424177	CONTOR APA C DN65 PT14	1	PT14	2.2.4.2.	7.07	7.07					4		01/10/2005	L
424178	CONTOR APA C DN65 PT14 ZI	1	PT14	2.2.4.2.	7.07	7.07					4		01/10/2005	L
424183	CONTOR APA C DN80 PT16 ZII	1	PT16	2.2.4.2.	6.76	6.76					4		01/10/2005	L
424184	CONTOR APA C DN 80 PT16 ZII	1	PT16	2.2.4.2.	6.76	6.76					4		01/10/2005	L
424187	CONTOR APA C DN80 PT16 ZII	1	PT16	2.2.4.2.	6.76	6.76					4		01/10/2005	L
424190	CONTOR APA C DN80 PT17 Z2	1	PT17	2.2.4.2.	7.36	7.36					4		01/10/2005	L
424191	CONTOR DE APA C DN80 Z2 PT17	1	PT17	2.2.4.2.	7.35	7.35					4		01/10/2005	L
424192	CONTOR APA C DN80 Z2 PT17	1	PT17	2.2.4.2.	7.35	7.35					4		01/10/2005	L
424193	CONTOR APA C DN80 PT17 ZII	1	PT17	2.2.4.2.	7.35	7.35					4		01/10/2005	L
424194	CONTOR MAINECKE APA R PT18	1	PT18	2.2.4.2.	5.66	5.66					4		01/10/2005	L
424195	CONTOR APA C DN80 PT18	1	PT18	2.2.4.2.	7.77	7.77					4		01/10/2005	L
424196	CONTOR DE APA C DN80 PT18	1	PT18	2.2.4.2.	7.77	7.77					4		01/10/2005	L
424197	CONTOR APA C DN80 PT18 Z2	1	PT18	2.2.4.2.	5.96	5.96					4		01/10/2005	L
424206	CONTOR APA Q100 PT9 Z2	1	PT9	2.2.4.2.	9.80	9.80					4		01/10/2005	L
424207	CONTOR APA Q100 PT9 Z2	1	PT9	2.2.4.2.	9.80	9.80					4		01/10/2005	L
424209	CONTOR EN TERM BLA1PT21	1	PT21	2.2.4.2.	33.42	33.42					4		01/10/2005	L
424211	CONTOR EN TERM PT37	1	PT37	2.2.4.2.	13.16	13.16					4		01/10/2005	L
424212	CONTOR EN TERM PT37	1	PT37	2.2.4.2.	13.76	13.76					4		01/10/2005	L
424213	CONTOR EN TERM PT17	1	PT17	2.2.4.2.	14.35	14.35					4		01/10/2005	L
424214	CONTOR EN TERMICA PT12	1	PT12	2.2.4.2.	10.00	10.00					4		01/10/2005	L
424215	CONTOR EN TERM PT12	1	PT12	2.2.4.2.	10.00	10.00					4		01/10/2005	L
424221	CONTOR EN T. Q50 BLD24 PT16	1	PT16	2.2.4.2.	13.19	13.19					4		01/10/2005	L
424222	CONTOR EN TERM Q50 PT16	1	PT16	2.2.4.2.	13.19	13.19					4		01/10/2005	L
424223	CONTOR EN T. BL D26A PT16	1	PT16	2.2.4.2.	13.19	13.19					4		01/10/2005	L
424224	SISTEM MAS.ENERG.TERM,APA C/ 3	3	PT3	2.2.4.2.	897.83	738.80			9.36	1.04	159.03	9	17/30/09/2003	L
424225	CONTOR APA CALDA WERHLE DN 3	3	PT14	2.2.4.2.	182.56	148.27					34.29	9	18/30/09/2003	L
424226	CONTOR APA CALDA ZENNER DN 3	3	PT16	2.2.4.2.	327.11	269.23			3.41	1.04	57.88	9	17/30/09/2003	L
424227	CONTOR APA CALDA ZENNER 5-4	3	PT41	2.2.4.2.					2.61	1.04		9	17/30/09/2003	L

ANEXA 18 HCL 19/17.05.2006

PRESEDINTE DE SEDINTA



CONTRASEMNEAZA

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

Nr. inv.	Denumire	Loc munca	Gest.	Cod de clasificare	Valoare de inventar	Valoare amortizata		Amortizare lunara	Cota de am. (%)	Ramas de amortizat	Durata		D.P.F.	Tip am.
						totala	cont clis.8				rec	ram		
4229	CONTOR APA CALDA P65 T.VADIM	3	PT12	2.2.4.2.				0.57	1.05		9	17	30/09/2003	L
4230	CONTOR APA CALDA A7 SB	3	PT3	2.2.4.2.				2.24	1.04		9	17	30/09/2003	L
4232	SISTEM DE MAS EN TERM.IJGCL	3	PT21	2.2.4.2.	2,558.57	2,105.44		26.66	1.04	453.13	9	17	30/09/2003	L
4236	CONTOR APA CALDA B41 SC.B	3	PT3	2.2.4.2.				3.12	1.04		9	17	30/09/2003	L
4239	CONTOR EN T SEDIU PUBLIS.PT21	1	PT21	2.2.4.2.	92.34	92.34					4		01/10/2005	L
4244	CONTOR EN T BL I58 -N11 PT21	1	PT21	2.2.4.2.							4		01/10/2005	L
4245	SCHIMBATOR DE APA CALDA PT1	3	PT17	2.2.4.2.	21,780.14	21,780.14					12		30/04/2000	L
4246	SCHIMBATOR DE APA CALDA PT3	3	PT36	2.2.4.2.	19,779.64	17,566.18				2,213.46	12		11/30/04/2000	L
4247	SCHIMBATOR DE APA CALDA PT3	3	PT38	2.2.4.2.	16,636.07	16,636.07					12		30/04/2000	L
4257	SISTEM MAS EN T.-APA C D6 PT16	1	PT16	2.2.4.2.							4		01/10/2005	L
4258	SISTEM MAS EN T.-APA C D2 PT44	1	PT41	2.2.4.2.							4		01/10/2005	L
4265	SISTEM MAS E.T.-APAC D5 PT16	1	PT16	2.2.4.2.							4		01/10/2005	L
Total categoria 22					340,900.53	287,917.80		1,123.29		52,982.73				
Total categoria 2					1,338,660.70	994,993.56		4,351.92		343,667.14				
TOTAL					18,849,264.19	3,555,365.66		63,652.68		15,293,898.53				



Handwritten signature



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVITA STELIAN

REGULAMENT
AL SERVICIULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ- TRANSPORT, DISTRIBUȚIE
SI FURNIZARE DIN MUNICIPIULUI ZALAU

Având în vedere prevederile
- art. 8 alin. (2) lit. h din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr.51/2006;
- art. 9, lit.c) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006,
- Ordinul Presedintelui A.N.R.S.C.nr. 91 din 20 martie 2007 pentru aprobarea Regulamentului-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică,
s-a elaborat prezentul „REGULAMENT al serviciului de alimentare cu energie termică-transport, distribuție și furnizare energie termică din municipiul Zalău

CAP. 1
DISPOZIȚII GENERALE

SECȚIUNEA 1
Domeniul de aplicare

ANEXA 2 la HCL 119/14.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Pop Eugen

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
PROVITA STELIAN

ART. 1

(1) Prevederile prezentului regulament se aplică serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, denumit în continuare serviciu de alimentare cu energie termică, înființat și organizat la nivelul municipiului Zalău.

(2) Prezentul regulament reglementează desfășurarea activităților specifice serviciilor publice de alimentare cu energie termică utilizată în scopuri industriale și pentru încălzire și prepararea apei calde de consum, respectiv transportul, distribuția și furnizarea energiei termice în sistem centralizat, cu excepția producerii de energie termică, în condiții de eficiență și la standarde de calitate, în vederea utilizării optime a resurselor de energie și cu respectarea normelor de protecție a mediului, precum și relațiile dintre operator și utilizator.

(3) Prevederile regulamentului se aplică, de asemenea, la proiectarea, executarea, recepționarea, exploatarea și întreținerea instalațiilor din sistemul de alimentare cu energie termică.

(4) Operatorul serviciului de alimentare cu energie termică, indiferent de forma de proprietate, organizare și de modul în care este organizată gestiunea serviciului în cadrul municipiului Zalău, se va conforma prevederilor prezentului regulament.

ART. 2

(1) Serviciul de alimentare cu energie termică se înființează și se organizează la nivelul municipiului Zalău, aferent infrastructurii tehnico-edilitară specifice, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al municipiului Zalău, denumit în continuare SACET.

(2) Serviciul de alimentare cu energie termică se înființează, se organizează și funcționează pe baza următoarelor principii:

- a) utilizarea eficientă a resurselor energetice;
- b) dezvoltarea durabilă a unităților administrativ-teritoriale;
- c) diminuarea impactului asupra mediului;
- d) promovarea cogenerării de înaltă eficiență și utilizarea surselor noi și regenerabile de energie;
- e) reglementarea și transparența tarifelor și prețurilor energiei termice;
- f) asigurarea accesului nediscriminatoriu al utilizatorilor la rețelele termice și la serviciul public de alimentare cu energie termică;
- g) "un condominiu - un sistem de încălzire".

ART. 3

Infrastructura tehnico-edilitară specifică, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al municipiului Zalău, este alcătuită dintr-un ansamblu tehnologic și funcțional unitar constând din construcții, instalații, echipamente, dotări specifice și mijloace de măsurare destinate transportului, distribuției și furnizării energiei termice pe teritoriul localității, care cuprinde:

- a) rețele de transport;
- b) puncte termice și module termice;
- c) rețele de distribuție;
- d) construcții și instalații auxiliare;
- e) bransamente, până la punctele de delimitare/separare;
- f) sisteme de măsură, control și automatizare.

ART. 4

În sensul prezentului regulament, termenii, expresiile și abrevierile de mai jos se definesc după cum urmează:

- 4.1. acces la rețea - dreptul operatorilor și al utilizatorilor de a se racorda/bransa, în condițiile legii, la rețelele termice;
- 4.2. acord de furnizare de energie termică - acord scris care se dă de către furnizor, în legătură cu posibilitățile de livrare de energie termică sub formă de abur, condensat, apă fierbinte sau apă caldă, unui utilizator, din instalațiile sale;
- 4.3. agent termic - fluidul utilizat pentru acumularea, transferul termic și pentru transmiterea energiei termice;
- 4.4. agent termic primar - fluidul care circulă în instalațiile de producere și transport al energiei termice;

- 4.5. agent termic secundar - fluidul care circulă în instalațiile de distribuție și de utilizare a energiei termice;
- 4.6. apă caldă de consum - apa caldă care îndeplinește condiții de potabilitate, utilizată în circuit deschis, utilizată în scopuri gospodărești sau igienico-sanitare;
- 4.7. autorități de reglementare competente - Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice, denumită în continuare A.N.R.S.C., și Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, denumită în continuare A.N.R.E.;
- 4.8. autorizație - act tehnic și juridic emis de A.N.R.S.C., prin care se acordă unei persoane juridice permisiunea de a monta, a pune în funcțiune, a modifica, a repara și a exploata sisteme de repartizare a costurilor;
- 4.9. avarie eveniment sau succesiune de evenimente deosebite care au loc la un moment dat într-un obiectiv sau zonă de sistem și care au drept consecință reducerea siguranței de funcționare, deteriorări importante de echipament, întreruperi în alimentarea cu energie termică pe durate mai mari de o oră;
- 4.10. aviz de racordare - avizul scris care se dă de către furnizor în legătură cu posibilitățile și condițiile de alimentare cu energie termică sub formă de abur, condensat, apă fierbinte sau apă caldă, unui utilizator, din instalațiile sale;
- 4.11. bransament termic - legătura fizică dintre o rețea termică și instalațiile proprii ale unui utilizator;
- 4.12. centrală electrică de cogenerare - ansamblu de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea energiei electrice și termice în cogenerare;
- 4.13. centrală termică - ansamblu de instalații, construcții și echipamente necesare pentru conversia unei forme de energie în energie termică;
- 4.14. cogenerare - producere simultană de energie termică și de energie electrică și/sau mecanică în instalații tehnologice special realizate pentru aceasta;
- 4.15. condensat - apa obținută prin condensarea aburului utilizat;
- 4.16. condominiu - imobil, bloc de locuințe, clădire proprietate imobiliară din care unele părți sunt proprietăți individuale, reprezentate de apartamente sau spații cu altă destinație decât cea de locuință, iar restul, din părți aflate în proprietate comună. Prin asimilare poate fi definit condominiu și un tronson, cu una sau mai multe scări, din cadrul clădirii de locuit, în condițiile în care se poate delimita proprietatea comună;
- 4.17. consum de energie termică - cantitatea de căldură reținută de utilizator din purtătorii de energie termică ca diferență între cantitatea de căldură primită și cea restituită;
- 4.18. consum pentru încălzire - consumul de energie termică folosită pentru încălzirea spațiilor din clădiri industriale, instituții, locuințe etc.;
- 4.19. consum tehnologic - consum de energie termică pentru scopuri tehnologice;
- 4.20. consumator de energie termică - persoană fizică sau juridică ce utilizează energie termică în scop propriu prin instalațiile proprii;
- 4.21. contor de energie termică - mijloc de măsurare destinat să măsoare energia termică cedată, într-un circuit de schimb termic, de către un lichid numit agent termic, având în compunere un traductor de debit și doi senzori de temperatură;
- 4.22. contract de furnizare - contractul încheiat între distribuitorii/furnizorii de energie termică, persoane juridice române, autorizate și/sau licențiate de autoritatea de reglementare competentă, având ca obiect de activitate distribuția energiei termice în scopul vânzării acesteia și **utilizator**, cuprinzând cel puțin clauzele minimale, pe categorii de utilizatori, stabilite de autoritățile administrației publice locale și de autoritatea națională de reglementare competentă prin contractele-cadru;
- 4.23. **convenție** - act juridic, anexă la contractul de furnizare a energiei termice, încheiat între un operator și un utilizator, prin care se stabilesc condițiile de facturare și plată a energiei termice la nivel de consumator din cadrul unui condominiu;
- 4.24. distribuție a energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producător sau rețeaua de transport către utilizator, inclusiv transformarea parametrilor agentului termic, realizată prin utilizarea rețelelor termice de distribuție;
- 4.25. distribuitor - operatorul care are și calitatea de a presta serviciul de distribuție a energiei termice;
- 4.26. grupuri de măsurare a energiei termice ansamblul format din debitmetru, termorezistențe și integrator, supus controlului metrologic legal, care măsoară cantitatea de energie termică furnizată unui utilizator;
- 4.27. exploatare - ansamblul de operații și acțiuni executate pentru asigurarea continuității proceselor de producere, transport și distribuție a energiei termice în condiții tehnico-economice și de siguranță corespunzătoare, care constau în executarea controlului curent, a manevrelor și lucrărilor de întreținere curentă;
- 4.28. furnizare a energiei termice - activitatea prin care se asigură, pe baze contractuale, comercializarea energiei termice între producători și utilizatori;
- 4.29. furnizor - operatorul care are și calitatea de a efectua serviciul de furnizare a energiei termice;
- 4.30. grad de asigurare în furnizare - nivel procentual de asigurare a energiei termice necesare utilizatorului într-un interval de timp, precizat în anexa la contractul de furnizare a energiei termice;
- 4.31. incident - evenimentul sau succesiunea de evenimente care conduce la modificarea stării anterioare de funcționare sau a parametrilor funcționali, în afara limitelor stabilite, care au loc la un moment dat într-o instalație, indiferent de efectul asupra utilizatorilor și fără consecințe deosebite asupra instalațiilor;
- 4.32. index de pornire - valoarea pe care o indică afișajul unui contor de energie termică/grup de măsurare a energiei termice înainte de momentul punerii în funcțiune;
- 4.33. indicatori de performanță generali - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate urmărite la nivelul furnizorilor și pentru care sunt prevăzute sancțiuni în licență, în cazul nerealizării acestora;
- 4.34. indicatori de performanță garantați - parametri ai serviciului de furnizare pentru care se stabilesc niveluri minime de calitate și pentru care sunt prevăzute sancțiuni în licență sau în contractul de furnizare, în cazul nerealizării lor;
- 4.35. instalații de producere a energiei termice - totalitatea construcțiilor și instalațiilor din centralele termice sau centralele electrice în cogenerare care produc un agent termic: abur, apă fierbinte sau apă caldă. În sensul prezentului regulament nu sunt cuprinse instalațiile centralelor electrice în cogenerare;

- 4.36. instalații de transport și distribuție a energiei termice - ansamblul de conducte, instalații de pompe (altele decât cele din punctele termice și centralele termice sau centralele de producere a energiei electrice în cogenerare), alte instalații auxiliare cu ajutorul cărora se transportă, se transformă și se distribuie energia termică de la producători la utilizatori;
- 4.37. instalații de transformare a energiei termice - ansamblul instalațiilor prin care se realizează adaptarea parametrilor agenților termici la necesitățile utilizatorilor;
- 4.38. instalații ale utilizatorilor - totalitatea instalațiilor și receptoarelor care utilizează energie termică furnizată, situate după punctul de delimitare;
- 4.39. intervenție accidentală - complex de activități ce se execută pentru remedierea deranjamentelor, incidentelor și avariilor ce apar accidental în instalațiile aflate în regim normal de exploatare sau ca urmare a defectelor produse de fenomene naturale deosebite (cutremure, incendii, inundații, alunecări de teren etc.);
- 4.40. întreținere curentă - ansamblul de operații de volum redus complexitate redusă, cu caracter programat sau neprogramat, având drept scop menținerea în stare tehnică corespunzătoare a diferitelor subansambluri ale instalațiilor;
- 4.41. licență - actul tehnic și juridic emis de autoritatea de reglementare competentă, prin care se recunosc unei persoane juridice române sau străine calitatea de operator al serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, precum și capacitatea și dreptul de a furniza/presta serviciul reglementat și de a exploata sisteme de alimentare centralizată cu energie termică;
- 4.42. loc de consum - ansamblul instalațiilor de utilizare ale unui utilizator, aflate în aceeași incintă, la aceeași adresă, alimentate din una sau mai multe stații termice/centrale termice;
- 4.43. manevră - ansamblul de operații prin care se schimbă starea operativă a echipamentelor și elementelor sau schema tehnologică în care funcționează acestea;
- 4.44. mijloc de măsurare/măsură - aparat de măsurat, traductor, dispozitiv, echipament, instalație sau material de referință care furnizează informații de măsurare privind parametrii agentului termic, puterea termică sau energia termică;
- 4.45. operator al serviciului - persoana juridică română sau străină care are competența și capacitatea, recunoscute prin licență, de a presta integral activitățile specifice serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat; prin hotărârea autorității administrației publice locale sau a asociației de dezvoltare comunitară, activitatea de producere a energiei termice poate fi prestată de unul sau mai mulți operatori;
- 4.46. preț - contravaloarea unității de energie termică furnizată unui utilizator;
- 4.47. preț binom - prețul de furnizare în care contravaloarea facturii de plată pe o anumită perioadă este repartizată lunar pe o sumă fixă, independentă de cantitatea de energie consumată, și pe o sumă variabilă, proporțională cu consumul efectuat în perioada respectivă;
- 4.48. preț local - prețul format din prețul de producere a energiei termice și tarifele serviciilor de transport, distribuție și furnizare, aprobat de autoritatea administrației publice locale sau de asociația de dezvoltare comunitară, după caz, cu avizul autorității de reglementare competente, pentru fiecare operator care are și calitatea de furnizor;
- 4.49. preț local pentru populație - prețul pentru energia termică furnizată și facturată populației prin SACET, aprobat prin hotărâre a autorității administrației publice locale sau a asociației de dezvoltare comunitară, după caz, în conformitate cu prevederile legale;
- 4.50. producător de energie termică - operator, titular de licență pentru producerea energiei termice;
- 4.51. producere a energiei termice - activitatea de transformare a surselor primare sau a unor forme de energie în energie termică, înmagazinată în agentul termic;
- 4.52. punct de delimitare/separare a instalațiilor - locul în care intervine schimbarea proprietății asupra instalațiilor unui SACET;
- 4.53. punct termic - ansamblul instalațiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizează adaptarea parametrilor agentului termic la necesitățile consumului unui utilizator. Punctul termic poate să aparțină utilizatorului sau să fie în utilizarea operatorului;
- 4.54. putere termică sau debitul de energie termică al instalațiilor de alimentare - cantitatea de căldură în unitatea de timp în MW;
- 4.55. putere termică absorbită - cantitatea de căldură reținută din agenții termici, în unitatea de timp, în instalațiile de transformare sau de utilizare;
- 4.56. putere termică avizată - puterea termică maximă aprobată prin acordul de furnizare a energiei termice, pentru care se dimensionează instalațiile ce se folosesc pentru alimentarea cu energie termică a unui utilizator;
- 4.57. putere termică contractată - puterea termică maximă convenită a fi absorbită de un utilizator și înscrisă în contract. Puterea termică maximă este puterea determinată ca valoare medie pe timp de 60 de minute;
- 4.58. putere termică minimă de avarie puterea termică absorbită, strict necesară utilizatorului, pentru menținerea în funcțiune a agregatelor care condiționează securitatea instalațiilor și a personalului, convenită ca valoare și durată pe baza datelor de proiect;
- 4.59. putere termică minimă tehnologică - puterea asigurată în regim de limitări (restricții) unui utilizator, calculată ca cea mai mică putere termică necesară pentru menținerea în funcțiune, în condiții de siguranță, numai a acelor agregate și instalații impuse de procesul tehnologic, pentru a evita pierderi de producție nerecuperabile. Pentru utilizatorii casnici, puterea termică minimă tehnologică este acea putere care asigură o temperatură interioară de 12 grade C;
- 4.60. racord termic - legătura dintre o rețea termică și o stație sau punct termic și/sau utilizator de energie termică;
- 4.61. racord utilizator - legătura dintre o rețea de transport și/sau distribuție la instalațiile interioare aflate în exploatarea utilizatorului;
- 4.62. reabilitare - ansamblul de operațiuni efectuate asupra unor echipamente și/sau instalații care, fără modificarea tehnologiei inițiale, restabilesc starea tehnică și de eficiență a acestora la un nivel apropiat de cel avut la punerea în funcțiune;
- 4.63. regim de limitare (de restricții) a consumului - situație în care este necesară reducerea la anumite limite a puterii termice absorbite de utilizator, cu asigurarea puterii minime tehnologice, fie ca urmare a lipsei de energie, fie ca urmare a

indisponibilității pe o durată mai mare de 6 ore, a unor capacități de producere sau a unor rețele de transport și distribuție a energiei termice;

4.64. rețea termică - ansamblul de conducte, instalații de pompare, altele decât cele existente la producător, și instalații auxiliare cu ajutorul cărora energia termică se transportă în regim continuu și controlat între producători și stațiile și/sau punctele termice sau utilizatori;

4.65. repartitor de costuri - aparat cu indicații adimensionale, destinat utilizării în cadrul sistemelor de repartizare a costurilor, în scopul măsurării indirecte a:

- energiei termice consumate de corpul de încălzire pe care acesta este montat;
- energiei termice conținute în apa caldă de consum și volumul apei calde de consum care trece prin aparat;

4.66. repartizare a costurilor - totalitatea acțiunilor și activităților desfășurate de o persoană juridică, autorizată de autoritatea competentă, în scopul repartizării costurilor pe proprietăți individuale din imobilele tip condominiu;

4.67. re tehnologizare - ansamblul de operațiuni de înlocuire a unor tehnologii existente, uzate moral și/sau fizic, cu tehnologii moderne, bazate pe concepții tehnice de dată recentă, de vârf, în scopul creșterii producției, reducerii consumurilor specifice etc.;

4.68. schemă normală - ansamblul de scheme termomecanice și hidromecanice a echipamentelor, instalațiilor și ansamblurilor de instalații în care vor funcționa acestea normal și care îndeplinesc condițiile de siguranță maximă, de asigurare a unor parametri normali, de elasticitate și economicitate, în funcție de echipamentele disponibile;

4.69. serviciu public de alimentare cu energie termică - serviciu public de interes general care cuprinde totalitatea activităților desfășurate în scopul alimentării centralizate cu energie termică a cel puțin doi utilizatori racordați la SACET;

4.70. sistem de alimentare centralizată cu energie termică - SACET - ansamblul instalațiilor tehnologice, echipamentelor și construcțiilor, situate într-o zonă precis delimitată, legate printr-un proces tehnologic și funcțional comun, destinate producerii, transportului și distribuției energiei termice prin rețele termice pentru cel puțin 2 utilizatori;

4.71. sistem pașal - modul de stabilire a consumului de energie termică în funcție de puterea termică și de numărul orelor de utilizare pe tipuri de receptoare termice, factorul de cerere sau alte elemente derivate din acestea;

4.72. sisteme de repartizare a costurilor - ansamblu format din mai multe repartitoare de costuri, de același fel, armăturile și instalațiile aferente, montate în imobile de tip condominiu, care funcționează și este exploatat pe baza unui program de calcul specializat;

4.73. situație de avarie - situație în care, datorită avarierii unor instalații din sistemul de producere, transport și/sau distribuție a energiei termice, nu se mai pot menține parametrii principali în limitele normale;

4.74. stare operativă starea normală sau anormală în care se pot găsi la un moment dat echipamentele sau instalațiile în cadrul schemelor tehnologice;

4.75. sondă (senzor) de temperatură - subansamblu al unui contor de energie termică imersată într-un fluid (direct sau prin intermediul unei teci de protecție) care emite un semnal prelucrabil, în funcție de temperatura fluidului respectiv;

4.76. stație termică - ansamblul instalațiilor din cadrul unui SACET, prin care se realizează transformarea și/sau adaptarea parametrilor agentului termic la necesitățile consumului mai multor utilizatori;

4.77. subconsumator - persoană fizică sau juridică ale cărei instalații de consum a energiei termice sunt racordate în aval de grupul de măsură al utilizatorului;

4.78. suprafață echivalentă termic - mărime convențională care caracterizează puterea termică a unei suprafețe de schimb de căldură, indiferent de forma acesteia, în condițiile stabilite de STAS 11984:1983, astfel încât un metru pătrat de suprafață echivalentă termic cedează 525 W;

4.79. tarif binom - tariful a cărui structură se compune dintr-o parte fixă constantă și o parte variabilă proporțională cu consumul;

4.80. taxă de putere termică - sumă fixă, stabilită prin tarif anual pe unitatea de putere termică (debit) avizată de autoritatea de reglementare competentă;

4.81. traductor de debit - subansamblu al unui contor/grup de măsurare a energiei termice, care, traversat de agentul termic, emite semnale prelucrabile, în funcție de volum sau masă ori în funcție de debitul volumetric sau masic;

4.82. transport al energiei termice - activitatea de transmitere a energiei termice de la producători la rețelele termice de distribuție sau la utilizatorii racordați direct la rețelele termice de transport;

4.83. transportator - operatorul care are și calitatea de a efectua serviciul de transport al energiei termice;

4.84. utilizator de energie termică - unul sau mai mulți consumatori de energie termică, beneficiar al serviciului public de alimentare cu energie termică; în cazul condominiilor, prin utilizator se înțelege toți consumatorii din condominiu respectiv;

4.85. utilizator de tip agricol - utilizatorul care folosește energia termică în sere, pentru creșterea păsărilor și animalelor, pentru fabricile de nutrețuri combinate, pentru stațiile de uscat și granulat furaje verzi, stațiile de sortare ouă, fructe și legume, stațiile de uscat cereale și de condiționat semințe, precum și pentru alți utilizatori similari;

4.86. utilizator de tip industrial - utilizatorul, cu excepția celui agricol, care folosește de regulă energia termică în scopuri tehnologice;

4.87. utilizator comercial - utilizatorul care utilizează energia termică pentru încălzirea spațiilor comerciale și prepararea apei calde de consum;

4.88. utilizator de tip urban - utilizatorul care utilizează energia termică pentru încălzirea locuinței, a birourilor instituțiilor, a obiectivelor social-culturale și pentru prepararea apei calde de consum. Consumul pentru populație se încadrează în consum de tip urban;

4.89. zonă de protecție/siguranță - zonă adiacentă construcțiilor și instalațiilor SACET, extinsă și în spațiu, în care se introduc restricții sau interdicții privind regimul construcțiilor și de exploatare a fondului funciar pentru asigurarea protecției și a funcționării normale a obiectivului energetic, precum și în scopul evitării punerii în pericol a persoanelor, bunurilor și a mediului, stabilită prin norme tehnice emise de autoritatea de reglementare competentă;

4.90. zonă unitară de încălzire - areal geografic aparținând unei unități administrativ-teritoriale, în interiorul căruia se poate promova o singură soluție tehnică de încălzire.

ART. 5

Modul de organizare și funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică, pe întregul ciclu tehnologic specific activităților de transport, transformare, distribuție și furnizare a energiei termice, inclusiv a activităților privind dezvoltarea, re tehnologizarea și reabilitarea sistemelor alimentare cu energie termică, are ca obiectiv:

- a) asigurarea continuității și calității serviciului;
- b) asigurarea resurselor necesare serviciului pe termen lung;
- c) accesibilitatea prețurilor la consumator;
- d) asigurarea competiției în producerea și furnizarea energiei termice, în condițiile accesului reglementat al producătorilor și utilizatorilor la rețelele termice de transport și distribuție;
- e) creșterea eficienței energetice a sistemului pe întregul ciclu tehnologic, de la producerea, transportul, transformarea, distribuția, până la furnizarea și utilizarea energiei termice, precum și asigurarea viabilității economice durabile a sistemului;
- f) asigurarea transparenței în stabilirea prețurilor și a tarifelor la energia termică;
- g) instituirea și respectarea regimului de conducere, exploatare și control prin intermediul dispeceratelor specializate în gestiunea energiei termice;
- h) realizarea obiectivelor locale și naționale privind protecția mediului prin reducerea emisiilor de noxe și a gradului de poluare;
- i) creșterea siguranței în funcționare a instalațiilor;
- j) proiectarea, execuția și exploatarea corelată a sistemelor de alimentare cu energie termică.

ART. 6

Energia termică furnizată utilizatorilor prin sistemul de alimentare cu energie termică trebuie să respecte, în punctele de delimitare/separare a instalațiilor, parametrii tehnologici și programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare și cerințele standardelor de performanță aprobate de autoritatea de reglementare competentă.

ART. 7

(1) Măsurarea energiei termice preluate sau furnizate de operatori, prin intermediul sistemelor de alimentare cu energie termică, sub formă de apă fierbinte, apă caldă, abur, agent termic pentru încălzire și de apă caldă pentru consum, este obligatorie și se realizează prin montarea, de regulă, la nivelul punctului de delimitare/separare a instalațiilor, a echipamentelor de măsurare-înregistrare și control, cu respectarea prevederilor specifice în domeniu, emise de autoritatea de reglementare competentă.

(2) Punctul de delimitare poate fi reprezentat fizic printr-o armătură de separare montată pe conductele de transport sau de distribuție a energiei termice sau prin locul de trecere a conductelor la limita unei incinte.

(3) Instalațiile din amonte de punctul de delimitare aparțin sau sunt în administrarea producătorului ori operatorului serviciului, după caz, iar cele din aval aparțin sau sunt în administrarea operatorului serviciului sau utilizatorului, după caz. Noțiunile de amonte și aval corespund sensului de parcurgere a instalațiilor dinspre producător spre utilizator.

(4) Prin excepție de la alin. (1), în cazul amplasării echipamentelor de măsurare în alt punct, cu acordul părților, se stabilește prin contract valoarea corecției datorate pierderilor de căldură și de agent termic între punctul de delimitare și punctul de măsurare.

ART. 8

(1) În toate aceste cazuri, armăturile de separare, inclusiv elementele de îmbinare cu conductele aferente, sunt exploatate de cel care furnizează energia termică, delimitarea făcându-se la perechea de flanșe din aval de armătura de separare.

(2) Delimitarea instalațiilor la armăturile de separare se face între:

- a) producător și operatorul serviciului;
- b) operatorul serviciului care exploatează rețelele de transport și distribuție și utilizatorul de tip industrial, agricol, urban sau comercial.

ART. 9

Delimitarea la limita incintei se face astfel:

- a) la limita de proprietate pe care se află amplasată centrala termică sau de producere a energiei electrice în cogenerare, făcându-se și delimitarea dintre producător și transportator;
- b) la limita de proprietate a utilizatorului, pe proprietatea acestuia, în cazul alimentării acestuia prin intermediul unui punct termic/modul termic, indiferent dacă acesta se află în proprietatea utilizatorului sau în cea a furnizorului;
- c) la robinetul de pe racordul utilizatorului din conducta de distribuție, în cazul când rețelele termice care alimentează mai mulți utilizatori sunt amplasate în subsoluri tehnice sau trec prin incintele utilizatorilor.

SECȚIUNEA a 2-a

Documentație tehnică

ART. 10

(1) Prezentul regulament stabilește documentația tehnică minimă din unitatea de transport și distribuție a energiei termice.

(2) Detalierea prevederilor prezentului regulament privind modul de întocmire, păstrare și reactualizare a evidenței tehnice se va face prin instrucțiuni/proceduri de exploatare specifice principalelor tipuri de instalații.

(3) Pentru uniformizarea documentelor utilizate în unitățile de producere, transport și distribuție a energiei termice se vor folosi tipizate și/sau rapoarte de date aprobate de autoritatea de reglementare competentă.

(4) Personalul de conducere al operatorului răspunde de existența, corecta completare și păstrare a documentațiilor tehnice conform prevederilor prezentului regulament.

ART. 11

Proiectarea și executarea sistemelor de producere, transport sau distribuție centralizată a energiei termice sau a părților componente ale acestora se realizează în conformitate cu normativele și prescripțiile tehnice de proiectare și execuție în vigoare avizate, după caz, de autoritățile de reglementare competente.

ART. 12

(1) Documentațiile referitoare la construcțiile energetice se vor întocmi, completa și păstra conform normelor legale referitoare la "Cartea tehnică a construcției".

(2) Operatorul va avea și va actualiza următoarele documente, în măsura în care i-au fost predate sau reconstituirea lor intră în sarcina acestuia:

- a) actele de proprietate;
- b) planul cadastral și situația terenurilor din aria de deservire;
- c) planurile generale cu amplasarea construcțiilor și instalațiilor aflate în exploatare, inclusiv cele subterane, actualizate cu toate modificările sau completările;
- d) planurile clădirilor sau ale construcțiilor speciale, având notate toate modificările sau completările la zi;
- e) studiile, datele geologice, geotehnice și hidrotehnice cu privire la terenurile pe care sunt amplasate lucrările aflate în exploatare sau conservare, precum și cele privind gospodărirea apelor, cu avizele necesare, actualizate în funcție de modificările efectuate de operator;
- f) cărțile tehnice ale construcțiilor;
- g) documentația tehnică a utilajelor și instalațiilor și, după caz, autorizațiile de punere în funcțiune a acestora;
- h) procesele-verbale de constatare în timpul execuției și planurile de execuție ale părților de lucrări sau ale lucrărilor ascunse;
- i) proiectele de execuție ale lucrărilor, cuprinzând memoriile tehnice, breviarele de calcul, devizele pe obiecte, devizul general, planurile și schemele instalațiilor și rețelelor etc.;
- j) documentele de recepție, preluare și terminare a lucrărilor, cu:
 - procese-verbale de măsurători cantitative de execuție;
 - procese-verbale de verificări și probe, inclusiv probele de performanță și garanție, buletinele de verificări, analiză și încercări;
 - procese-verbale de realizare a indicatorilor tehnico-economici;
 - procese-verbale de punere în funcțiune și, după caz, de dare în exploatare;
 - lista echipamentelor montate în instalații cu caracteristicile tehnice;
 - procese-verbale de preluare ca mijloc fix, în care se consemnează rezolvarea neconformităților și a remediilor;
- k) schemele de funcționare a instalațiilor, planurile de ansamblu, desenele de detaliu actualizate conform situației de pe teren, planurile de ansamblu și de detaliu ale fiecărui agregat și/sau ale fiecărei instalații, inclusiv planurile și cataloagele pieselor de schimb;
- l) instrucțiunile furnizorilor de echipament sau ale organizației de montaj privind manipularea, exploatarea, întreținerea și repararea echipamentelor și instalațiilor, precum și cărțile/fișele tehnice ale echipamentelor principale ale instalațiilor;
- m) normele generale și specifice de protecție a muncii aferente fiecărui echipament, fiecărei instalații sau fiecărei activități;
- n) planurile de dotare cu mijloace de stingere a incendiilor și amplasarea acestora, planul de apărare a obiectivului în caz de incendiu, calamități sau alte situații excepționale;
- o) regulamentul de organizare și funcționare și atribuțiile de serviciu, trecute în fișele de post, pentru întreg personalul;
- p) avizele și autorizațiile legale de funcționare pentru clădiri, laboratoare, instalații de măsură, inclusiv cele de protecție a mediului, obținute în condițiile legii;
- q) inventarul instalațiilor și liniilor electrice conform instrucțiunilor în vigoare;
- r) instrucțiuni privind accesul în incintă și instalații;
- s) documentele referitoare la instruirea, examinarea și autorizarea personalului;
- t) registre de control, de sesizări și reclamații, de dare și retragere din exploatare, de manevre, de admitere la lucru etc.;
- u) bilanțul de proiect și rezultatele bilanțurilor/măsurărilor periodice întocmite/efectuate conform prevederilor legale, inclusiv bilanțurile de mediu.

(3) Documentele se vor păstra la sediul operatorului, pe raza sa de operare, sau la punctele de lucru.

ART. 13

(1) Documentația de bază a lucrărilor cu datele generale necesare exploatării, întocmită de agenți economici specializați în proiectare, se predă titularului de investiție odată cu proiectul lucrării respective.

(2) Agenții economici care au întocmit proiectele au obligația de a corecta toate planurile de execuție în toate exemplarele în care s-au operat modificări pe parcursul execuției și, în final, să înlocuiască aceste planuri cu altele noi, originale, actualizate conform situației reale de pe teren, și să predea proiectul, inclusiv în format optoelectronic, împreună cu instrucțiunile necesare exploatării, întreținerii și reparării instalațiilor proiectate.

(3) Organizațiile de execuție și/sau montaj au obligația ca, odată cu predarea lucrărilor, să predea și schemele, planurile de situații și de execuție, modificate conform situației de pe teren. În cazul în care nu s-au făcut modificări față de planurile inițiale, se va preda câte un exemplar din aceste planuri, având pe ele confirmarea că nu s-au făcut modificări în timpul execuției.

(4) În timpul execuției lucrărilor se interzic abaterile de la documentația întocmită de proiectant fără avizul acestuia.

ART. 14

(1) Operatorul are obligația să-și organizeze o arhivă tehnică pentru păstrarea documentelor de bază prevăzute la art. 12 alin. (1), organizată astfel încât să poată fi găsit orice document cu ușurință.

(2) Pentru nevoile curente de exploatare se vor folosi numai copii de pe planurile, schemele și documentele aflate în arhivă.

(3) Înstrăinarea sub orice formă a planurilor, schemelor sau documentelor aflate în arhivă este interzisă.

(4) La încheierea activității, operatorul va preda, pe bază de proces-verbal, întreaga arhivă pe care și-a constituit-o, fiind interzisă păstrarea de către acesta a vreunui document original sau în copie.

(5) Fiecare document va avea anexat un borderou în care se vor menționa:

- a) data întocmirii documentului;
- b) numărul de exemplare originale;
- c) calitatea celui care a întocmit documentul;
- d) numărul de copii executate;
- e) necesitatea copierii, numele, prenumele și calitatea celui care a primit copii ale documentului, numărul de copii primite și calitatea celui care a aprobat copierea;
- f) data fiecărei revizii sau actualizări;
- g) calitatea celui care a întocmit revizia/actualizarea și calitatea celui care a aprobat;
- h) data de la care documentul revizuit/actualizat a intrat în vigoare;
- i) lista persoanelor cărora li s-au distribuit copii după documentul revizuit/actualizat și a celor care le-au restituit;

ART. 15

(1) Pentru toate echipamentele trebuie să existe fișe tehnice, care vor conține toate datele din proiect, din documentațiile tehnice predate de furnizori sau de executanți și din datele de exploatare luate de pe teren, certificate prin acte de recepție care trebuie să confirme corespondența lor cu realitatea.

(2) Pe durata exploatării, în fișele tehnice se vor trece date privind:

- a) incidentele sau avariile;
- b) echipamentele care au fost afectate ca urmare a incidentului sau avariei;
- c) incidentele sau avariile altor echipamente produse de incidentul sau avaria în cauză;
- d) reparațiile planificate sau pentru înlăturarea incidentelor/avarilor;
- e) costul reparațiilor accidentale sau planificate;
- f) lista de piese și/sau subansambluri înlocuite cu ocazia reparației accidentale sau planificate;
- g) agentul economic/compartimentul intern care a realizat reparația accidentală sau planificată;
- h) perioada cât a durat reparația, planificată sau accidentală;
- i) comportarea neconformă în exploatare între două reparații planificate;
- j) data scadență și tipul următoarei reparații planificate (lucrări de întreținere curentă, revizii tehnice, reparații curente și capitale);
- k) data scadență a următoarei verificări periodice;
- l) buletinele de încercări periodice și după reparații.

(3) Fișele tehnice se întocmesc pentru agregatele de bază, pentru fundațiile utilajelor și echipamentelor, pentru instalațiile de legare la pământ, dispozitivele de protecție și pentru instalațiile de comandă, teletransmisie și telecomunicații.

(4) Pentru baraje, canale de aducțiune și evacuare, clădiri, coșuri de fum și altele asemenea, precum și pentru instalațiile de ridicat, cazane și recipiente sub presiune se va întocmi și folosi documentația cerută de normele legale în vigoare.

(5) Separat de fișele tehnice, pentru agregatele de bază (echipament sau aparat) se va ține o evidență a lucrărilor de întreținere curentă, revizii tehnice, reparații curente și capitale.

ART. 16

(1) Agregatele de bază, echipamentele auxiliare (pompe, motoare, degazoare etc.), precum și principalele instalații mecanice (rezervoare, ascensoare, stăvilare, poduri rulante, macarale etc.) trebuie să fie prevăzute cu plăcuțe indicatoare cuprinzând datele de identificare ale echipamentului respectiv, în conformitate cu normele în vigoare.

(2) Toate echipamentele menționate la alin. (1), precum și conductele, barele electrice, instalațiile independente trebuie să fie numerotate și inscripționate după un sistem care să permită identificarea rapidă și ușor vizibilă în timpul exploatării.

(3) La punctele de conducere operativă a exploatării trebuie să se găsească atât schemele generale ale instalațiilor (schemele normale de funcționare electrice și termomecanice), cât și, după caz, cele ale instalațiilor de auxiliare (combustibil, apă de răcire, aer comprimat, alimentarea cu apă a instalațiilor fixe de stins incendiu, iluminatul principal și de siguranță etc.), potrivit specificului activității și atribuțiilor.

(4) Schemele trebuie actualizate astfel încât să corespundă situației reale din teren, iar numerotarea și notarea din scheme trebuie să corespundă identificării reale a instalațiilor conform alin. (2).

(5) Schemele normale de funcționare vor fi afișate la loc vizibil.

ART. 17

(1) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne pe baza cărora se realizează conducerea operativă a instalațiilor trebuie să fie clare, exacte, să nu permită interpretări diferite pentru o aceeași situație, să fie concise și să conțină date asupra echipamentului, metodelor pentru controlul stării acestuia, asupra regimului normal și anormal de funcționare și asupra modului de acționare pentru prevenirea incidentelor/avarilor.

(2) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne trebuie să delimiteze exact îndatoririle personalului cu diferite specialități care concură la exploatarea, întreținerea sau repararea echipamentului și trebuie să cuprindă cel puțin:

- a) îndatoririle, responsabilitățile și competențele personalului de operare;
- b) descrierea construcției și funcționării echipamentului, inclusiv scheme și schițe explicative;
- c) reguli referitoare la exploatarea echipamentelor în condiții normale (manevre de pornire/oprire, manevre în timpul exploatării, manevre de scoatere și punere sub tensiune etc.);
- d) reguli privind controlul echipamentului în timpul funcționării în exploatare normală;
- e) parametri normali, limită și de avarie ai echipamentului;
- f) reguli de prevenire și lichidare a avariilor;
- g) reguli de prevenire și stingere a incendiilor;
- h) reguli de anunțare și adresare;

i) enumerarea funcțiilor/meseriilor pentru care este obligatorie însușirea instrucțiunii/procedurii și promovarea unui examen sau autorizarea;

j) măsuri pentru asigurarea protecției muncii.

(3) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne se semnează de către coordonatorul locului de muncă și sunt aprobate de persoana din cadrul personalului de conducere al operatorului desemnată în acest sens, menționându-se data intrării în vigoare.

(4) Instrucțiunile/procedurile tehnice interne se revizuiesc anual sau ori de câte ori este nevoie, certificându-se prin aplicarea sub semnătură a unei mențiuni "valabil pe anul". Modificările și completările se aduc la cunoștință sub semnătură personalului obligat să le cunoască și să aplice instrucțiunea/procedura respectivă.

ART. 18

(1) Operatorul care desfășoară una sau mai multe activități specifice serviciului de alimentare cu energie termică trebuie să elaboreze, să revizuiască și să aplice instrucțiuni/proceduri tehnice interne.

(2) În vederea aplicării prevederilor alin. (1), operatorul va întocmi liste cu instrucțiunile/procedurile tehnice interne necesare, cu care vor fi dotate locurile de muncă. Lista instrucțiunilor/procedurilor tehnice interne va cuprinde, după caz, cel puțin:

- a) instrucțiuni/proceduri tehnice interne generale;
- b) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru exploatarea instalațiilor principale:
 - rețelele de transport și distribuție a energiei termice;
 - instalațiile electrice ale serviciilor interne și racord la sistem;
 - instalații de control, măsură și automatizare;
 - instalațiile de comandă, semnalizări blocaje și protecții;
 - instalații de apă de incendiu (pompe, bazine, generatoare de spumă, rețea, hidranți exteriori și interiori);
 - alte instalații definitorii pentru procesul tehnologic;
- c) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea manevrelor curente;
- d) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru lichidarea avariilor;
- e) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru protecții și automatizări;
- f) instrucțiuni/proceduri tehnice interne pentru executarea lucrărilor de întreținere.

ART. 19

(1) În instrucțiunile/procedurile tehnice interne va fi descrisă schema normală de funcționare a fiecărui echipament și pentru fiecare instalație, menționându-se și celelalte scheme admise de funcționare a instalației, diferite de cea normală, precum și modul de trecere de la o schemă normală la altă variantă.

(2) Pe scheme se va figura simbolic starea normală de funcționare a elementelor componente.

(3) Abaterile de la funcționarea în schemă normală se aprobă de conducerea tehnică a operatorului și se consemnează în evidențele operative ale personalului de operare și de conducere operativă.

ART. 20

(1) Personalul operativ va întocmi zilnic situații cu datele de exploatare, dacă acestea nu sunt înregistrate și memorate prin intermediul unui sistem informatic. Datele memorate în sistemul informatic sau cele întocmite de personalul operativ reprezintă forma primară a evidenței tehnice.

(2) Documentația operativă și evidențele tehnice trebuie examinate zilnic de personalul tehnic ierarhic superior, care va dispune măsurile necesare pentru eliminarea eventualelor defecte și deranjamente constatate în funcționarea instalațiilor sau pentru creșterea eficienței și siguranței în exploatare.

SECȚIUNEA a 3-a

Îndatoririle personalului operativ

ART. 21

(1) Personalul de operare se compune din toți salariații care deservește instalațiile de transport și distribuție a energiei termice, având ca sarcină de serviciu principală supravegherea funcționării și executarea de manevre în mod nemijlocit la un echipament, într-o instalație sau într-un ansamblu de instalații.

(2) Subordonarea pe linie operativă și tehnico-administrativă, precum și obligațiile, competențele și responsabilitățile personalului operativ se trec în fișa postului și în regulamentele/procedurile tehnice interne.

(3) Locurile de muncă în care este necesară desfășurarea activității se stabilesc de operator în procedurile proprii, în funcție de:

- a) gradul de periculozitate a instalațiilor și a procesului tehnologic;
- b) gradul de automatizare a instalațiilor;
- c) gradul de siguranță necesar în asigurarea serviciului;
- d) necesitatea supravegherii instalațiilor și procesului tehnologic;
- e) existența teletransmisiei datelor și a posibilităților de executare a manevrelor de la distanță;
- f) posibilitatea intervenției rapide pentru prevenirea și lichidarea incidentelor, avariilor și incendiilor.

(4) În funcție de condițiile specifice de realizare a serviciului, operatorul poate stabili ca personalul să-și îndeplinească atribuțiile de serviciu prin supravegherea mai multor instalații, amplasate în locuri diferite.

(5) Personalul de operare va putea desfășura și alte activități specifice DGADP Zalău, inclusiv prin prestare de servicii către terți.

ART. 22

Principalele lucrări ce trebuie cuprinse în fișa postului personalului de operare, privitor la exploatare și execuție operativă, constau în:

- a) supravegherea instalațiilor;
- b) controlul curent al instalațiilor;
- c) executarea de manevre;
- d) lucrări de întreținere periodică;
- e) lucrări de întreținere neprogramate;
- f) lucrări de intervenții accidentale.

ART. 23

(1) Lucrările de întreținere periodice sunt cele prevăzute în instrucțiunile furnizorilor de echipamente, regulamente de exploatare tehnică și în instrucțiunile/procedurile tehnice interne și se execută de regulă fără oprirea agregatelor de bază.

(2) Lucrările de întreținere curentă neprogramate se execută în scopul prevenirii sau eliminării deteriorărilor, avariilor sau incidentelor și vor fi definite în fișa postului și în instrucțiunile de exploatare.

ART. 24

(1) În timpul prestării serviciului, personalul trebuie să mențină regimul cel mai sigur și economic în funcționarea instalațiilor, în conformitate cu regulamentele de exploatare, instrucțiunile/procedurile tehnice interne, graficele/diagramele de regim și dispozițiile personalului ierarhic superior pe linie operativă sau tehnico-administrativă.

(2) Instalațiile, echipamentele sau agregatele trebuie supravegheate conform sistemului de supraveghere stabilit, dacă este în funcțiune sau izolat sub presiune.

(3) Înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalul de timp stabilit în proceduri și începe odată cu manevrele de aducere a echipamentului respectiv din starea "în rezervă rece" în starea "în rezervă caldă" și se face pe toată perioada cât acesta este "în rezervă caldă" sau "în funcțiune", în condițiile stabilite la art. 20.

(4) În cazul opririi echipamentului, înregistrarea datelor trebuie realizată până la stabilizarea temperaturilor la nivelul celor ale mediului, conform instrucțiunilor proiectantului sau ale furnizorului de echipament.

(5) În cazul pornirii unor echipamente la care, conform instrucțiunilor, trebuie asigurată o anumită viteză de încărcare sau paliere, înregistrarea datelor de exploatare se face la intervalele de timp stabilite, până la stabilizarea parametrilor normali de funcționare.

SECȚIUNEA a 4-a

Analiza și evidența incidentelor și avariilor

ART. 25

(1) În scopul creșterii siguranței în funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică și al continuității alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorul va întocmi proceduri de analiză operativă și sistematică a tuturor evenimentelor nedorite care au loc în instalațiile aparținând SACET, stabilindu-se măsuri privind creșterea fiabilității echipamentelor și schemelor tehnologice, îmbunătățirea activității de exploatare, întreținere și reparații și creșterea nivelului de pregătire și disciplină a personalului.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament.

(3) În cazul în care evenimentele produc consecințe în SACET, acestea vor fi analizate conform dispozițiilor prezentului regulament de serviciu.

ART. 26

Evenimentele ce se analizează se referă în principal la:

- a) defecțiuni curente;
- b) deranjamente din rețelele de transport și de distribuție;
- c) incidente și avarii;
- d) abaterile sistematice ale parametrilor energiei termice;
- e) limitările de consum impuse de anumite situații existente la un moment dat în sistem.

ART. 27

(1) Defecțiunile curente sunt caracterizate ca o abatere de la starea normală sau ca o deficiență a echipamentelor sau a instalațiilor, care nu duce la oprirea acestora.

(2) Defecțiunile se constată de către personalul de operare în timpul supravegherii și controlului instalațiilor și se remediază în conformitate cu procedurile aprobate.

(3) Defecțiunile pentru a căror remediere este necesară intervenția altui personal decât cel operativ sau oprirea utilajului/instalației se înscriu în registrul de defecțiuni.

ART. 28

Deranjamentele din rețele de transport și distribuție sunt acele defecțiuni care conduc la întreruperea serviciului pentru utilizatorii alimentați de la o ramură a rețelei de transport sau dintr-o rețea de distribuție aferentă unei stații termice sau a unei centrale termice de cartier.

ART. 29

Se consideră incidente următoarele evenimente:

- a) reducerea puterii termice sau a parametrilor de livrare a agentului termic sub limitele stabilite prin reglementări, pe o durată mai mare de 15 minute, ca urmare a defecțiunilor din instalațiile proprii.
- b) declanșarea sau oprirea forțată a agregatelor auxiliare, fără ca acestea să fie înlocuite prin anclanșarea automată a rezervei și care conduce la reducerea cantității de energie termică produsă, transportată sau furnizată;

ART. 30

Nu se consideră incidente următoarele evenimente:

a) ieșirea din funcțiune a unei instalații ca urmare a acționării corecte a elementelor de protecție și automatizare, în cazul unor evenimente care au avut loc într-o altă instalație, ieșirea din funcțiune fiind consecința unui incident localizat și înregistrat în acea instalație;

b) ieșirea din funcțiune sau retragerea din exploatare a unei instalații sau părți a acesteia, datorită unor defecțiuni ce pot să apară în timpul încercărilor profilactice, corespunzătoare scopului acestora;

c) ieșirea din funcțiune a unei instalații auxiliare sau a unui element al acesteia, dacă a fost înlocuit automat cu rezerva, prin funcționarea corectă a anclanșării automate a rezervei, și nu a avut ca efect reducerea puterii termice livrate utilizatorului;

d) retragerea accidentală din funcțiune a unei instalații sau a unui element al acesteia în scopul eliminării unor defecțiuni, dacă a fost înlocuit cu rezerva și nu a afectat alimentarea cu energie termică a utilizatorilor;

e) retragerea din exploatare în mod voit a unei instalații pentru prevenirea unor eventuale accidente umane sau calamități;

f) oprirea unor instalații care generează întreruperi sau reduceri în livrarea energiei termice astfel cum au fost convenite în scris cu utilizatorii.

ART. 31

Se consideră avarii următoarele evenimente:

a) întreruperea accidentală, totală sau parțială, a livrării agentului termic către utilizatorii de tip urban pe o perioadă mai mare de 4 ore;

b) întreruperea accidentală, totală sau parțială, a livrării agentului termic către utilizatorii de tip industrial, comercial sau agricol pe o perioadă mai mare decât limitele prevăzute în contracte;

c) defectarea sau ieșirea accidentală din funcțiune a instalațiilor de transport a energiei termice care conduce la reducerea energiei termice livrate cu mai mult de 50% pe o durată mai mare de o oră;

d) întreruperea parțială sau totală a alimentării cu energie termică a localităților pe o durată mai mare de 30 de minute.

ART. 32

Dacă pe durata desfășurării evenimentului, ca urmare a consecințelor avute, acesta își schimbă categoria de încadrare, respectiv din incident devine avarie, evenimentul se va încadra pe toată durata desfășurării lui în categoria avariei.

ART. 33

(1) Analizele incidentelor sau avariilor vor fi efectuate imediat după producerea evenimentelor respective de către factorii de răspundere ai operatorului, de regulă, împreună cu cei ai autorităților administrației publice locale.

(2) Trimestrial, operatorii vor informa autoritățile de reglementare competente asupra tuturor avariilor care au avut loc, despre concluziile analizelor și măsurile care s-au luat.

ART. 34

Analiza fiecărui incident sau avarie va trebui să aibă următorul conținut:

a) locul și momentul apariției incidentului sau avariei;

b) situația înainte de incident sau avarie, dacă se funcționa sau nu în schemă normală, cu indicarea abaterilor de la aceasta;

c) condițiile care au favorizat apariția și dezvoltarea evenimentelor;

d) reconstituirea cronologică a tuturor evenimentelor pe baza diagramelor, rapoartelor înregistrărilor computerizate și declarațiilor personalului;

e) manevrele efectuate de personal în timpul desfășurării și lichidării evenimentului;

f) situația funcționării semnalizărilor, protecțiilor și automatizărilor;

g) efectele produse asupra instalațiilor, dacă au rezultat deteriorări ale echipamentelor, cu descrierea deteriorării;

h) efectele asupra utilizatorilor de energie termică, utilitățile nelivrate, durata de întrerupere, valoarea pagubelor estimate sau alte efecte;

i) stadiul verificărilor profilactice, reviziile și reparațiile pentru echipamentul sau protecțiile care nu au funcționat corespunzător;

j) cauzele tehnice și factorii care au provocat fiecare eveniment din succesiunea de evenimente;

k) modul de comportare a personalului cu ocazia evenimentului și modul de respectare a instrucțiunilor;

l) influența schemei tehnologice sau de funcționare în care sunt cuprinse instalațiile afectate de incident sau avarie;

m) situația procedurilor/instrucțiunilor de exploatare și reparații și a cunoașterii lor, cu menționarea lipsurilor constatate și a eventualelor încălcări ale celor existente;

n) măsuri tehnice și organizatorice de prevenire a unor evenimente asemănătoare cu stabilirea termenelor și responsabilităților.

ART. 35

(1) Analiza incidentelor și avariilor trebuie finalizată în cel mult 5 zile de la lichidarea acestora.

(2) În cazul în care pentru lămurirea cauzelor și consecințelor sunt necesare probe, încercări, analize de laborator sau obținerea unor date tehnice suplimentare, termenul de finalizare a analizei incidentului sau avariei va fi de 10 zile de la lichidarea acesteia.

(3) În cazul în care în urma analizei rezultă că evenimentul a avut loc ca urmare a proiectării sau montării instalației, a deficiențelor echipamentului, a calității slabe a materialelor sau datorită acțiunii sau inacțiunii altor persoane fizice sau juridice asupra ori în legătură cu instalația sau echipamentul analizat, rezultatele analizei se vor transmite factorilor implicați pentru punct de vedere.

(4) Analiza avariei sau incidentului se face la nivelul operatorului care are în gestiune instalațiile respective, cu participarea proiectantului, furnizorului de echipament și/sau a executantului, după caz, participarea acestora fiind obligatorie la solicitarea operatorului sau a autorității administrației publice locale.

(5) Dacă avaria sau incidentul afectează sau influențează funcționarea instalațiilor aflate în administrarea altor operatori sau agenți economici, operatorul care efectuează analiza va solicita de la aceștia transmiterea în maximum 48 de ore a tuturor datelor și informațiilor necesare analizării avariei sau incidentului.

ART. 36

(1) Rezultatele analizei incidentului sau avariei se consemnează într-un formular-tip denumit "fișă de incident", iar la exemplarul care rămâne la operator se vor anexa documentele primare legate de analiza evenimentului.

(2) Conținutul minim al fișei de incident va fi în conformitate cu prevederile art. 34.

ART. 37

(1) În vederea satisfacerii în condiții optime a necesităților de alimentare continuă cu energie termică, operatorii vor urmări evidențierea distinctă a întreruperilor și limitărilor, a duratei și a cauzelor de întrerupere a utilizatorilor, inclusiv a celor cu cauze în instalațiile acestora, dacă au afectat funcționarea instalațiilor proprii.

(2) Situația centralizatoare privind aceste întreruperi sau limitări se va transmite trimestrial autorității administrației publice locale.

ART. 38

(1) Analiza deteriorării echipamentelor se face în scopul determinării indicatorilor de fiabilitate a acestora în condiții de exploatare.

(2) Pentru evidențierea deteriorărilor de echipament care au avut loc cu ocazia incidentelor sau avariilor, analiza se face concomitent cu analiza incidentului sau avariei pentru fiecare echipament în parte, rezultatele consemnându-se într-un formular-tip denumit "fișă pentru echipament deteriorat" care se anexează la fișa incidentului.

(3) Pentru evidențierea deteriorării echipamentelor ca urmare a încercărilor profilactice, manipulării, reparațiilor sau întreținerii necorespunzătoare, neefectuării la timp a reparațiilor sau reviziilor planificate, a scoaterii din funcțiune a acestor echipamente sau a instalației din care fac parte și care au fost înlocuite cu rezerva (indiferent de modul cum s-a făcut această înlocuire) și care au avut loc în afara evenimentelor încadrate ca incidente sau avarii, operatorul va ține o evidență separată pe tipuri de echipamente și cauze.

(4) Evidențierea defectăunilor și deteriorărilor se face și în perioada de probe de garanție și punere în funcțiune după montare, înlocuire sau reparație capitală.

ART. 39

(1) Fișele de incidente și de echipament deteriorat reprezintă documente primare pentru evidența statistică și aprecierea realizării indicatorilor de performanță.

(2) Păstrarea evidenței se face la operator pe toată perioada cât acesta operează.

(3) La încheierea activității de operare se aplică prevederile art. 14 alin. (4).

SECȚIUNEA a 5-a

Asigurarea siguranței de funcționare a instalațiilor

ART. 40

(1) Pentru creșterea siguranței în funcționare a serviciului de alimentare cu energie termică și a continuității alimentării cu energie termică a utilizatorilor, operatorii vor întocmi proceduri prin care se instituie reguli de efectuare a manevrelor în instalațiile aparținând SACET.

(2) Procedurile prevăzute la alin. (1) se vor întocmi pe baza prevederilor prezentului regulament.

ART. 41

Manevrele în instalații se execută pentru:

a) modificarea regimului de funcționare a instalațiilor sau ansamblului de instalații, fiind determinate de necesitățile obiective de adaptare a funcționării la cerințele utilizatorilor, realizarea unor regimuri optime de funcționare, reducerea pierderilor etc., având un caracter frecvent și executându-se mereu la fel, denumite manevre curente;

b) modificarea configurației instalațiilor sau grupurilor de instalații, fără ca acestea să aibă un caracter frecvent sau periodic, precum și cele care au drept scop retragerea din exploatare a echipamentelor pentru lucrări sau probe și redarea lor în exploatare, denumite manevre programate;

c) izolarea echipamentului defect și restabilirea circuitului funcțional tehnologic al instalației sau ansamblului de instalații, executate cu ocazia apariției unui incident, denumite manevre de lichidare a incidentelor.

ART. 42

În sensul prezentului regulament, nu sunt considerate manevre în instalații modificările regimurilor de funcționare care au loc ca urmare a acțiunii sistemelor de automatizare și protecție sau executate curent de personalul operativ asupra sistemelor de reglaj, pe baza instrucțiunilor de exploatare, fără modificarea schemei de funcționare aprobate.

ART. 43

Manevrele trebuie concepute astfel încât:

a) succesiunea operațiilor în cadrul manevrelor să asigure desfășurarea normală a acestora;

b) trecerea de la starea inițială la starea finală dorită să se facă printr-un număr minim de operații;

c) ordinea de succesiune a operațiilor trebuie să aibă în vedere respectarea procesului tehnologic stabilit prin instrucțiunile de exploatare a echipamentului sau a instalației la care se execută manevra;

d) să fie analizate toate implicațiile pe care fiecare operație le poate avea atât asupra instalației în care se execută manevra, cât și asupra restului instalațiilor legate tehnologic de aceasta, în special din punct de vedere al siguranței în exploatare;

e) manevra să se efectueze într-un interval de timp cât mai scurt, stabilindu-se operațiile care se pot executa simultan fără a se condiționa una pe alta, în funcție de numărul de executanți și de posibilitatea supravegherii directe de către responsabilul de manevră;

f) să se țină seama de respectarea obligatorie a normelor de protecție a muncii;

g) fiecare operație de acționare asupra unui element prin comandă de la distanță să fie urmată de verificarea realizării acestei comenzi sau verificarea realizării efectului corespunzător.

ART. 44

Persoana care concepe manevra trebuie să cunoască instalația în care se vor executa operațiile cerute de manevră, să dispună de schema detaliată corespunzătoare situației din teren și schema tehnologică de executare a manevrei.

ART. 45

Manevrele în instalații se efectuează numai pe baza unui document scris, numit foaie de manevră, care trebuie să conțină:

- a) tema manevrei;
- b) scopul manevrei;
- c) succesiunea operațiilor;
- d) notații în legătură cu dispunerea și îndeplinirea operațiilor;
- e) persoanele care execută sau au legătură cu manevra și responsabilitățile lor.

ART. 46

După scopul manevrei, foaia de manevră poate fi:

a) foaie de manevră permanentă al cărei conținut este prestabilit în instrucțiunile/procedurile tehnice interne, putându-se folosi la:

- manevre curente;
- anumite manevre programate, cu caracter curent;
- anumite manevre în caz de incident, având un caracter curent;

b) foaie de manevră pentru manevre programate al cărei conținut se întocmește pentru efectuarea de lucrări programate sau accidentale și care prin caracterul său necesită o succesiune de operații ce nu se încadrează în foile de manevră permanente.

ART. 47

Manevrele cauzate de accidente se execută fără foaie de manevră, iar cele de lichidare a incidentelor se execută pe baza procedurilor/instrucțiunilor de lichidare a incidentelor.

ART. 48

(1) Întocmirea, verificarea și aprobarea foilor de manevră se fac de către persoanele desemnate de operator, care au pregătirea necesară și asigură executarea serviciului operativ și tehnico-administrativ.

(2) Nu se admite verificarea și aprobarea foilor de manevră telefonic.

(3) În funcție de necesitate, la foaia de manevră se anexează o schemă de principiu referitoare la manevra care se efectuează.

(4) Foaia de manevră întocmită, verificată și aprobată se pune în aplicare numai în momentul în care există aprobarea pentru efectuarea manevrei la echipamentul, instalația sau ansamblul de instalații în cauză conform procedurilor aprobate.

ART. 49

Manevrele curente, programate sau accidentale pot fi inițiate de persoane prevăzute în procedurile aprobate și care răspund de necesitatea efectuării lor.

ART. 50

Executarea manevrelor în cazul lucrărilor normale, programate, probelor profilactice trebuie realizată astfel încât echipamentul să nu fie retras din exploatare mai devreme decât este necesar și nici să nu se întârzie admiterea la lucru.

ART. 51

(1) Manevra începută de personalul nominalizat în foaia de manevră trebuie terminată, de regulă, de același personal chiar dacă prin aceasta se depășește ora de terminare a programului normal de muncă, în condițiile legii.

ART. 52

Fiecare operator va stabili prin decizie și procedură internă nomenclatorul cu manevrele ce se execută pe bază de foi de manevră permanente sau pe bază de instrucțiuni/proceduri tehnice interne.

ART. 53

(1) Darea în exploatare a echipamentelor nou-montate se face conform instrucțiunilor de proiectare și/sau ale furnizorului de echipament cu privire la probele mecanice, rodajul mecanic, probe tehnologice și punere în funcțiune.

(2) În perioadele de probe mecanice ale echipamentelor, manevrele și operațiile respective cad în sarcina organizației care execută montajul cu participarea personalului de exploatare.

(3) După terminarea probelor mecanice și eventual a rodajului în gol se face recepția preliminară a lucrărilor de construcții-montaj sau lucrările se preiau de către beneficiar cu proces-verbal de preluare-primire, după care rodajul în sarcină și probele tehnologice cad în sarcina beneficiarului.

ART. 54

(1) Constatările, informațiile și anunțurile operative legate de manevre, funcționarea echipamentelor, incidente, accidente se vor înscrie în evidențele operative, atât de persoana care le comunică, cât și de persoana care le primește, notându-se ora constatării, comunicării sau primirii, cui i s-au comunicat sau de la cine s-au primit, precum și numele și funcția acestuia.

(2) Dispozițiile și aprobările operative se vor înscrie în evidențele operative atât de persoana care le dă, cât și de persoana care le primește, notându-se datele de identificare și ora.

ART. 55

(1) În cazul executării manevrelor pe baza unor foi de manevră, nu este necesară înscrierea în evidențele operative a dispozițiilor sau aprobărilor primite, a operațiilor executate, a confirmărilor făcute, toate acestea operându-se în foaia de manevră.

(2) După terminarea manevrei se vor înscrie în evidențele operative ale instalației executarea acestora conform foii de manevră, ora începerii și terminării manevrei, starea operativă, configurația etc., în care s-au adus echipamentele respective, precum și orele la care s-au executat operațiile care prezintă importanță în funcționare a echipamentelor, instalațiilor sau ansamblurilor de instalații.

(3) Este obligatorie înscrierea tuturor montărilor și demontărilor de flanșe oarbe folosite pentru blindarea circuitelor, precum și admiterile la lucru, respectiv terminarea lucrărilor.

ART. 56

(1) Trecerea de la schema normală la o schemă variantă se admite numai în cazurile de prevenire de incidente, accidente și incendii, precum și în cazurile de indisponibilitate a unor echipamente componente ale instalațiilor respective, personalul de deservire operativă și de comandă operativă răspunzând de manevra făcută.

(2) Trecerea de la schema normală la una din schemele variantă se va face pe baza foi de manevră și cu asistență tehnică.

ART. 57

Orice persoană care execută, coordonează, conduce, dispune, aprobă sau participă la pregătirea, coordonarea, efectuarea manevrelor în instalațiile termomecanice din SACET trebuie să cunoască prevederile privind executarea manevrelor în instalații și să le aplice.

CAP. 2 TRANSPORTUL ȘI DISTRIBUȚIA ENERGIEI TERMICE

SECȚIUNEA 1

Dispoziții generale

ART. 58

(1) Transportul și distribuția energiei termice reprezintă activitatea organizată prin care energia termică ajunge din instalațiile de producere în instalațiile de distribuție și/sau la instalațiile utilizatorilor suferind sau nu transformări sau procesări.

(2) Instalațiile de transport și distribuție a energiei termice se delimitează fizic de instalațiile de producere sau de cele ale utilizatorilor prin puncte de separare precizate în contractele încheiate între părți, în conformitate cu reglementările tehnice în vigoare.

(3) Transportatorii/distribuitorii sunt persoane juridice care desfășoară activități specifice pe bază de licențe acordate de autoritatea de reglementare competentă.

(4) Activitatea de transport și distribuție a energiei termice se desfășoară în condiții de tratament egal pentru toți utilizatorii racordați la rețelele de transport și/sau distribuție a energiei termice, fiind interzise orice discriminări.

ART. 59

(1) Dezvoltarea rețelelor termice trebuie să asigure economisirea energiei și se va face cu respectarea normelor și normativelor tehnice de proiectare, execuție și exploatare în vigoare, a planurilor de urbanism și amenajare a teritoriului, a reglementărilor în vigoare privind protecția mediului, sănătatea și igiena publică și a dreptului de proprietate.

(2) Pentru protecția instalațiilor de transport și distribuție se interzice terților, persoane fizice sau juridice, să:

- a) amplaseze construcții sau să efectueze săpături de orice fel în zona de protecție a acestora, fără avizul operatorului;
- b) depoziteze materiale în zona de protecție a instalațiilor;
- c) intervină în orice mod asupra rețelelor termice.

(3) Extinderea rețelelor de gaze naturale pe străzile pe care există rețele termice cu apă fierbinte/caldă va fi supusă avizării consiliilor locale, având drept criteriu de evaluare economia de combustibil coroborat cu prevederile legale legate de zonele unitare de încălzire.

ART. 60

(1) Transportatorii/distribuitorii răspund de exploatarea economică și în condiții de protecție a mediului a instalațiilor din administrarea și exploatarea lor, având obligația să ia măsurile necesare pentru întreținerea și menținerea în stare bună a izolației termice a conductelor și instalațiilor, menținerea în stare de funcționare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanșeități, precum și de reglarea corectă a parametrilor agenților termici.

(2) Aceștia trebuie să asigure desfășurarea tuturor activităților necesare asigurării continuității serviciului în condiții de eficiență economică și siguranță.

(3) În cadrul exploatării rețelelor de transport/distribuție a energiei termice transportatorii/distribuitorii au obligația executării următoarelor activități de bază:

- a) supravegherea funcționării;
- b) întreținere și reparații;
- c) controlul coroziunii și al curenților de dispersie;
- d) controlul parametrilor chimici ai fluidului transportat;
- e) intervenții în caz de incidente;
- f) conducerea operativă a funcționării.

(4) Activitățile tehnico-administrative ale transportatorilor/distribuitorilor trebuie să asigure planificarea, gospodărirea, aprovizionarea, conducerea întregii activități de exploatare, precum și relațiile cu utilizatorii.

ART. 61

Transportatorii/distribuitorii își vor asigura necesarul de personal de specialitate, dotarea cu mijloacele de exploatare și intervenții, materialele și piesele de schimb necesare în funcție de:

- a) tipul, mărimea și modul de exploatare ale rețelelor de transport și distribuție;
- b) dispersia teritorială a rețelelor;
- c) gradul de continuitate în alimentarea utilizatorilor;
- d) modul de organizare a exploatării, dotarea și automatizarea sistemului.

SECȚIUNEA a 2-a

Exploatarea rețelelor de transport și distribuție

ART. 62

Transportatorul/distribuitorul, prin personalul său, are obligația supravegherii funcționării rețelelor de transport/distribuție pentru:

- a) menținerea în stare de funcționare a întregului echipament al rețelor;
- b) înlăturarea pierderilor anormale de căldură;
- c) înlăturarea pierderilor anormale de presiune;
- d) controlul pierderilor și al sustragerii de agent termic și înlăturarea pierderilor ale căror valori sunt situate peste valorile normate;
- e) controlul sistemelor de blocare a armăturilor împotriva manevrării și a capacelor de cămin împotriva deschiderii de către persoane neautorizate;
- f) controlul compensatoarelor de dilatație, al suporturilor, al armăturilor și al integrității izolației rețelor;
- g) evacuarea apelor și curățarea căminelor și a canalelor vizitabile;
- h) controlul instalațiilor de iluminat și de forță din canale și cămine;
- i) urmărirea aparatelor de măsură și control aflate în rețea;
- j) înregistrarea presiunilor și a temperaturilor în rețea și la stațiile termice pentru depistarea pierderilor anormale.

ART. 63

Vizitarea rețelei de transport/distribuție se face conform unui grafic, iar rezultatele se trec în evidențele operative, pe baza lor întocmindu-se foile de manevră și lucrările de reparații.

ART. 64

(1) Pentru rețelele de transport/distribuție a energiei termice amplasate subteran, fără preizolație, controlul conductelor, precum și al izolațiilor termice și construcțiilor se face prin verificări având periodicitatea cuprinsă între 2 și 5 ani, în funcție de condițiile specifice din teren care pot favoriza coroziunile, prin sondajul diferitelor porțiuni cu îndepărtarea izolației termice. Distanța între sondaje va fi aleasă între 1 - 8 km, astfel încât să se asigure o probabilitate satisfăcătoare depistării coroziunilor apărute sau a tasării izolației.

(2) Pentru conductele subterane cu preizolație, verificarea se va face conform specificațiilor tehnice date de furnizorul de echipament.

(3) Rețelele de transport/distribuție a energiei termice subterane, nevizitabile, fără instalație de semnalizare a spargerilor, amplasate în zone în care apa freatică are un nivel ridicat și/sau agresiv, împreună cu conductele de apă potabilă, precum și la intersecții cu canalizări vor fi supuse controlului cel puțin o dată pe an.

(4) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

(5) Elaborarea planurilor de reparații curente și capitale ale rețelor de transport/distribuție a energiei termice se face pe baza datelor obținute în urma controalelor.

ART. 65

(1) Controlul regimului hidraulic al rețelei se face prin verificări sistematice ale presiunii în nodurile rețelei, inclusiv la stațiile termice.

(2) Cu ocazia vizitărilor rețelor și a controlului regimului hidraulic se va efectua evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor și ale instalațiilor utilizatorilor.

(3) Dacă diferența de presiune între două puncte de pe conducte este mai mare decât cea de calcul se va depista cauza și se vor elimina ștrangulările.

ART. 66

(1) Pierdere masică de agent termic, medie anuală orară, în condiții normale de funcționare, nu trebuie să fie mai mare de 0,2% din volumul instalației în funcțiune. În limitele acestei norme, anual, transportatorul/distribuitorul va stabili norma sezonieră de pierderi pentru fiecare rețea pe baza măsurărilor efectuate, a bilanșurilor și a datelor statistice înregistrate anterior, transmițând această normă sezonieră autorității publice locale.

(2) Dacă pierderea masică de agent termic depășește norma stabilită la alin. (1), transportatorul/distribuitorul va lua măsuri pentru depistarea cauzelor și înlăturarea nectanșeităților.

(3) Pierdere de apă datorată purjării rețelei, cea necesară pentru spălarea unei conducte sau pentru umplerea instalațiilor utilizatorilor, după reparațiile programate, se stabilește pe baza debitului de apă de adaos consumată și nu este cuprinsă în pierderea masică admisibilă stabilită la alin. (1).

(4) Cantitatea de apă de adaos consumată pentru reumplerea rețelor și a instalațiilor utilizatorilor, în timpul exploatării, datorită golirii lor, indiferent de cauză, se consideră cuprinsă în pierderea masică admisibilă stabilită la alin. (1).

(5) Pierderile efective, medii orare de agent termic, pentru o anumită perioadă se determină prin împărțirea cantității totale de apă de adaos, provenită din toate sursele, în perioada respectivă la numărul de ore de funcționare a rețelei în perioada luată în calcul.

ART. 67

(1) Controlul coroziunii exterioare a conductelor, datorită curenților de dispersie, se face prin verificarea tuturor conductelor subterane cel puțin o dată la 3 ani.

(2) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

(3) În cazul în care măsurătorile de potențial sunt permanent anodice, se vor lua măsuri pentru aplicarea protecției electrice (protecție anodică), urmând ca aceste zone să fie controlate anual.

(4) Periodic se va efectua controlul coroziunii interne prin determinarea grosimii conductelor cu aparate cu ultrasunete fiind aplicabile prevederile alin. (2).

(5) Pentru prevenirea coroziunilor interioare este obligatorie menținerea unui nivel al conținutului de oxigen din apă sub 0,05 mg/l, atât în rețelele de transport, cât și în rețelele de distribuție.

ART. 68

(1) Toate vanele și robinetele montate pe conductele rețelelor de transport și distribuție a energiei termice vor fi prevăzute cu numere de ordine înscrise pe plăcuțe metalice, care să corespundă cu numerotarea lor din schema operativă a rețelei, și vor avea trasate săgeți care să indice sensul de curgere al agentului termic.

(2) Toate armăturile de închidere trebuie astfel întreținute, încât să asigure o manevrare ușoară, fără eforturi, închiderea etanșă a rețelei și fără scurgeri de fluid la îmbinări sau presetupe.

(3) Lucrările de întreținere se vor realiza periodic, conform unui grafic prestabilit, iar executarea lucrărilor de întreținere se va trece în evidențele operative.

ART. 69

În timpul funcționării rețelelor de transport/distribuție se va verifica periodic exactitatea și integritatea aparatelor de măsură, realizându-se în acest sens toate lucrările de întreținere și revizie stabilite în instrucțiunile/procedurile tehnice interne.

ART. 70

La instalațiile auxiliare se vor realiza lucrări de întreținere și verificări, astfel:

a) la instalațiile de golire se va urmări ca racordul la instalația de canalizare să nu fie înfundat sau deteriorat, luându-se măsuri de remediere astfel încât radierul canalelor și căminelor să nu stea sub apă, iar clapetele de reținere să funcționeze corect astfel încât să nu se producă refulări din canalizare în cămine sau canale;

b) la instalațiile electrice și de automatizare se va asigura păstrarea în perfectă stare a tablourilor electrice, a panourilor de comandă, a racordului electric, cu verificarea periodică a acționărilor, protecțiilor, aparatelor de măsură și a teletransmișoarelor;

c) la instalațiile de ventilație se va urmări buna funcționare a acestora împreună cu tuburile și canalele de aer, precum și a gurilor de evacuare și refulare, astfel încât să se poată asigura o temperatură, la intrarea personalului în cămine, sub 40 grade C.

ART. 71

(1) În timpul exploatării se va verifica periodic starea izolațiilor termice, astfel încât acestea să-și păstreze proprietățile mecanice și termice inițiale și să se ia măsuri operative pentru repararea porțiunilor deteriorate.

(2) Cu ocazia reparațiilor la conductele rețelei se va reface izolația termică în zona afectată de reparație fiind interzisă utilizarea vechii izolații.

(3) La înlocuirea izolației deteriorate, izolarea conductelor noi și a armăturilor se vor respecta următoarele grosimi minime ale stratului izolant, în funcție de diametrul nominal sau cel exterior, dacă nu este definit diametrul nominal (DN), raportată la un coeficient de conductibilitate a izolației de $0,035 \text{ Wm}^{-1} \text{ K}^{-1}$:

124.1. DN < 20 20 mm

124.2. $20 \leq \text{DN} \leq 35$ 30 mm

124.3. $40 \leq \text{DN} \leq 100$ = DN

124.4. DN ≥ 100 100 mm

(4) În cazul în care se utilizează materiale izolante cu alt coeficient de conductibilitate decât cel indicat la alin. (3), grosimea izolației se recalculează corespunzător.

(5) Anual se va face verificarea pierderilor masice de agent termic și a celor prin transfer de căldură pe bază de bilanț.

(6) Reducerea temperaturii ca urmare a pierderilor de căldură prin transfer termic nu trebuie să fie mai mare de 0,5 K/km, iar randamentul izolației termice trebuie să fie mai mare de 80%.

(7) În cazul în care pierderea de căldură pe tronsonul respectiv este mai mare decât cea din proiect, scăderea de temperatură este mai mare de 0,5 K/km sau randamentul izolației este mai mic de 80%, se trece la verificarea stării izolației pe acel tronson.

(8) Verificarea stării izolației conductelor, cu excepția conductelor preizolate la care verificarea stării izolației se face cu ajutorul firelor de control, conform specificațiilor fabricantului, se face:

a) în condițiile stabilite la art. 64 alin. (1), pentru cele montate în canale nevizitabile;

b) anual, pentru cele utilizate la transportul apei fierbinți;

c) semestrial, pentru cele care sunt folosite la transportul aburului.

(9) La verificarea izolației se urmărește:

a) aderența sau încovoierea izolației față de suprafața aplicată;

b) temperatura la suprafața izolației și a conductei;

c) dacă caracteristicile materialului termoizolant corespund celor din fișa tehnică.

(10) Rezultatele controlului se înscriu în fișa tehnică a tronsonului controlat, iar locurile controlate se notează pe schema tronsonului de rețea.

ART. 72

Pentru prevenirea coroziunilor, construcțiile metalice aferente rețelelor termice se vor vopsi anticoroziv cu ocazia fiecărei intervenții efectuate la cele subterane și de câte ori este necesar la cele supraterane.

ART. 73

(1) Toate căminele și canalele care prezintă pericolul pătrunderii gazelor nocive sau explozibile se vor marca distinct pe schema rețelei, iar pe teren vor fi prevăzute cu semne speciale.

(2) Se consideră periculoase, din punctul de vedere al pătrunderii gazelor explozibile, cele care se găsesc la o distanță mai mică de 3 m de traseul conductelor de gaze naturale.

ART. 74

(1) Reparațiile planificate se vor face numai în perioada de întrerupere a alimentării cu căldură.

(2) Întreruperea alimentării cu energie termică pe diferite sectoare ale rețelei de transport/distribuție sau ale instalațiilor utilizatorilor în vederea executării reparațiilor accidentale este permisă numai pentru perioade de maximum 8 ore și dacă temperatura exterioară este mai mare de -5 grade C.

(3) Prin excepție de la alin. (2), oprirea alimentării cu energie termică pentru temperaturi mai mici de -5 grade C este permisă numai în situații de avarie.

(4) În vederea depistării punctelor slabe, anual, la terminarea perioadei de încălzire se face o probă cu presiune crescută cu 25% față de presiunea de lucru.

(5) Se interzice golirea tronsoanelor de rețea dacă nu se fac reparații care necesită golirea acestora. După terminarea reparațiilor la un tronson de conductă acesta va fi umplut cu apă pentru conservare și reducerea coroziunilor.

(6) În cazul în care armăturile de închidere nu asigură etanșeitatea, tronsonul de rețea care se repară va fi separat de rețeaua care este în funcțiune sau la care nu se fac reparații prin utilizarea de flanșe oarbe, fiind interzisă executarea de lucrări cu instalația sub presiune.

(7) Vanele și robinetele care separă sectorul supus reparației de restul rețelei se leagă cu lanț și lacăt, împotriva deschiderii accidentale, cheile se predau responsabilului de manevră care este singurul care va deschide lacătele la terminarea reparației, utilizându-se și plăcuțe avertizoare montate la organele de închidere.

(8) După terminarea reparației, conducta reparată se spală până la limpezirea completă a apei de spălare și se încearcă la o presiune cu 25% mai mare decât cea de regim normal de lucru, dar nu mai puțin de 16 bari pentru rețelele de transport a energiei termice și 8 bari pentru rețelele de distribuție a energiei termice.

ART. 75

Apa de adaos introdusă în rețelele de transport/distribuție trebuie să aibă următoarele caracteristici:

a) pentru agentul termic care trece prin cazanele de apă fierbinte și schimbătoarele de căldură:

- pH la 20 grade C	min.	7,0
- pH la 20 grade C	max.	9,5
- duritate totală	mval/l	max. 0,05
- oxigen	mg/l	max. 0,05
- CO2 total	mg/l	max. 20

b) pentru agentul termic care trece numai prin schimbătoarele de căldură și corpurile de încălzire ale utilizatorilor (rețea de distribuție)

- oxigen	mg/l	max. 0,1
- suspensii	mg/l	max. 5
- duritate totală	mval/l	max. 0,64

ART. 76

În scopul realizării unei exploatare economice, transportatorii/distribuitorii vor ține o **evidență corectă** a caracteristicilor principale ale agentului termic transportat. Evidența se ține atât sub formă tabelară, cât și ca reprezentări grafice, astfel:

a) curba de variație zilnică pentru:

- debitul de apă fierbinte vehiculat;
- debitul de apă de adaos în rețelele de transport;
- consumul de căldură pe tipuri de agenți de transport și parametri;
- debitul de condens returnat.

b) valorile medii zilnice pentru:

- debitul de apă fierbinte vehiculat;
- debitul de apă de adaos în rețele;
- consumul de căldură pe tipuri de agenți de transport și parametri;
- debitul de condens returnat;
- temperatura apei în conductele de tur și retur din rețeaua de apă fierbinte.

c) variația valorilor medii lunare ale consumului de căldură, pe tipuri de agenți de transport cu parametri lor, și variația durității agentului termic.

d) curba clasată anuală pentru:

- consumul de căldură pe tipuri de agenți de transport cu parametri lor;
- debitul de condens returnat;
- temperatura orară a aerului exterior;
- temperatura apei fierbinți pe conducta de tur și retur, atât pentru perioada de încălzire, cât și pentru perioada de vară.

ART. 77

(1) Transportatorii/distribuitorii trebuie să asigure agentul termic pentru încălzire și apă caldă de consum la parametri necesari satisfacerii cerințelor utilizatorilor.

(2) Reglarea în instalațiile de distribuție are drept scop asigurarea parametrilor necesari ai agentului termic pentru încălzire și ai apei calde de consum, astfel încât să se asigure gradul de confort și condițiile igienico-sanitare necesare satisfacerii cerințelor utilizatorilor la locul de consum.

ART. 78

Distribuția energiei termice trebuie să se realizeze corespunzător condițiilor climatice și temperaturilor interioare necesare în încăperile construcțiilor, ținând seama de regimul de utilizare orar.

ART. 79

(1) Alegerea modului de reglare se face în funcție de sistemul de alimentare cu energie termică, agentul termic utilizat, tipul instalațiilor interioare, categoria construcției încălzite și din considerente economice este preferat reglajul cantitativ utilizând pompe cu turație variabilă.

(2) Reglarea cantității de căldură furnizată pentru încălzire se poate face prin:

- a) reglaj cantitativ;
- b) reglaj calitativ;
- c) reglaj mixt.

ART. 80

(1) Reglarea cantității de energie termică pentru încălzire se va face pe baza diagramei de reglaj.

(2) Diagrama de reglaj va stabili temperatura agentului termic pe conducta de tur și retur pentru un debit variabil al agentului termic astfel încât utilizatorului să i se furnizeze cantitatea de căldură necesară asigurării confortului termic solicitat de orice

consumator, reglajul temperaturii în spațiile de locuit realizându-se cu robinetele termostate montate pe corpurile de încălzire, împreună cu repartitoarele de costuri.

(3) În cazul furnizării energiei termice în regim discontinuu, diagrama de reglaj va ține cont și de pierderile suplimentare produse pe perioada în care nu se furnizează energie termică.

(4) Pe perioada furnizării energiei termice pentru încălzire, distribuitorii au obligația reglării parametrilor agentului termic pentru încălzire, astfel încât abaterea de la diagrama de reglaj să fie de maximum -2K.

(5) În cazul furnizării agentului termic cu o temperatură mai mică decât cea stabilită prin diagrama de reglaj, utilizatorul are dreptul să solicite o compensație echivalentă cu contravaloarea energiei termice furnizate pentru o zi întreagă, corespunzătoare abaterii maxime de temperatură din acea zi, indiferent de perioada de timp cât s-a produs abaterea în acea zi. Valorile astfel calculate se scad din factura curentă.

(6) Diagramele de reglaj se vor întocmi de agenți economici specializați pentru fiecare stație termică în funcție de echipamentele din stația termică, tipurile de locuințe care sunt deservite de stația termică, debitele și treptele de debite care pot fi realizate de instalațiile de pompare, diferitele viteze ale vântului, schema utilizată în punctul termic, regimul continuu sau discontinuu de alimentare cu energie termică etc.

(7) Diagramele de reglaj vor fi întocmite astfel încât să asigure costurile de producție cele mai mici, luându-se în calcul energia de pompare necesară, corelată cu pierderile de presiune pe rețeaua de distribuție, în funcție de debitul vehiculat, pierderile de căldură prin transfer termic în rețeaua de distribuție, în funcție de temperatura agentului termic, viteza acestuia prin conducte și gradul de izolare al conductelor, precum și influența asupra costurilor erorilor de măsurare ale contoarelor de energie termică în domeniul diferențelor de temperatură mici.

ART. 81

Manevrele de reglare a parametrilor agentului termic de încălzire se vor consemna în evidențele operative.

ART. 82

Rețeaua de distribuție va fi echilibrată hidraulic, de operator, cu reglatoare care să asigure o diferență de presiune constantă între conducta de tur și de retur, la punctul de delimitare, în condițiile unui debit de agent termic foarte variabil.

ART. 83

(1) Regimul chimic al apei din instalațiile de încălzire va fi stabilit astfel încât să nu ducă la avariarea sau reducerea eficienței în exploatarea a instalațiilor. Indicii de calitate ai apei folosite în rețelele de distribuție și în instalațiile interioare ale utilizatorilor sunt cei prevăzuți la art. 75

(2) Se interzice umplerea instalațiilor sau completarea apei din circuitul de distribuție al energiei termice pentru încălzire cu apă potabilă sau apă care nu respectă indicii chimici stabiliți în prezentul regulament.

(3) Distribuitorul va lua toate măsurile necesare pentru utilizarea numai a apei tratate chimic în rețeaua de distribuție a agentului termic pentru încălzire, la parametrii de calitate impuși și va urmări zilnic respectarea acestor parametri.

(4) Prevederile alin. (2) și (3) vor fi respectate și în cazul producerii agentului termic pentru încălzire în centrale termice de cvartal sau de bloc.

ART. 84

Distribuitorul va asigura controlul chimic al agentului termic permanent prin:

- determinarea calităților apei, a reactivilor și a compoziției depunerilor;
- punerea în evidență a stării utilajelor de tratare a apei și a utilajelor termomecanice privind coroziunea și depunerile de crustă;
- punerea în evidență a nerespectării regimului chimic al apei rezultate din instalațiile de tratare, în scopul prevenirii depunerilor și a coroziunii;
- determinarea compoziției apei uzate evacuate în laboratoare autorizate.

ART. 85

(1) Controlul și supravegherea regimului chimic se fac prin analize periodice în cadrul laboratoarelor dotate corespunzător cu aparatură și personal de specialitate, conform normelor în vigoare.

(2) Rezultatele controlului și supravegherii regimului chimic se trec în evidențele operative, iar în cazul nerespectării indicilor de calitate se vor lua măsurile necesare pentru depistarea cauzelor și remedierea eventualelor defecțiuni.

SECȚIUNEA a 3-a

Exploatarea punctelor termice și a modulelor termice

ART. 86

(1) La punerea în funcțiune a punctelor termice și a modulelor termice, după perioada de revizii, reparații capitale și la începutul sezonului de încălzire, se vor face probe prealabile punerii în funcțiune atât la instalațiile noi, cât și la instalațiile la care s-au făcut reparații capitale, pentru întreaga instalație sau pentru părți ale acesteia.

(2) Înaintea efectuării probelor se vor verifica:

- concordanța dintre proiectul de execuție și realitatea din teren;
- caracteristicile tehnice ale echipamentelor și concordanța acestora cu documentația tehnică din proiecte;
- starea operațională a echipamentelor și instalațiilor;
- suporturi, poziția conductelor, corespondența cu schemele și planurile instalațiilor;
- calitatea sudurilor.

ART. 87

(1) După terminarea verificărilor se vor efectua obligatoriu probe la rece și la cald, precum și probe de performanțe pe întreaga instalație sau, dacă este necesar, la părți de instalație și echipamente.

(2) În cadrul probei la rece se vor verifica etanșeitatea și rezistența mecanică ale echipamentelor și ale instalației.

(3) Proba la rece se va face:

- după curățarea instalațiilor prin spălare cu apă potabilă atât în sensul normal de circulație a fluidelor, cât și în sens invers;

b) obligatoriu pentru întreaga instalație, având racordate echipamentele din stația termică, rețeaua de distribuție și aparatele consumatoare de căldură ale utilizatorilor, în scopul verificării rezistențelor mecanice, a etanșeității elementelor instalației proprii și ale utilizatorilor;

c) înainte efectuării vopsirilor, izolărilor termice, aplicării protecției anticorozive, închiderii acestora în canale nevizibile, înglobării lor în elemente de construcții, precum și executării finisajelor de construcții;

d) în schema normală de funcționare;

e) prin măsurarea presiunii în instalație după cel puțin 3 ore de la punerea instalației sub presiune timp de cel puțin 3 ore.

(4) În cadrul probei la cald se va verifica etanșeitățile, modul de comportare a elementelor din instalație la dilatări și contractări, a circulației agentului termic la parametri nominali.

(5) În cadrul probei de performanță se va verifica realizarea, de către instalație, a parametrilor de proiect.

(6) Rezultatele probei la rece și la cald, ale probelor de performanță, precum și ale eventualelor defecțiuni se înscriu atât în evidențele operative, cât și în documentația utilajelor și a instalațiilor.

ART. 88

(1) În vederea punerii în funcțiune a **punctelor termice și a modulelor termice** se vor executa manevrele prevăzute în procedurile/instrucțiunile tehnice aprobate.

(2) În timpul punerii în funcțiune a **punctelor termice și a modulelor termice** care utilizează ca agent termic primar apa fierbinte sau apa caldă se va avea în vedere, în principal, ca:

a) umplerea instalației să se realizeze cu apă tratată din circuitul primar sau de la stația de tratare a apei proprii;

b) timpul de umplere nu trebuie să depășească valoarea înscrisă în procedură;

c) după umplere și atingerea presiunii nominale în instalație, conform schemei de funcționare normale, se verifică etanșeitățile circuitului urmărindu-se ca presiunea în instalație să nu scadă mai mult decât cea indicată în instrucțiunea tehnică pe durata de timp prestabilită;

d) să se regleze debitul de agent termic astfel încât să se asigure încălzirea circuitului printr-o creștere uniformă cu 30 K/h până la atingerea parametrilor dictați de diagrama de reglaj, urmărindu-se ca pierderile de presiune pe diversele ramuri să corespundă indicațiilor din proiectul de reglaj hidraulic al rețelei de distribuție;

e) să se verifice coeficientul de amestec la **punctelor termice și modulele termice** care folosesc ejectoare.

(3) În timpul punerii în funcțiune a **punctelor termice și a modulelor termice** care utilizează ca agent termic primar aburul se va avea în vedere ca:

a) să se alimenteze cu abur instalația conform schemei normale de funcționare, verificându-se parametrii aburului, drenarea și încălzirea uniformă și treptată a instalațiilor prin care circulă aburul cu 3 K/minut, evitându-se șocurile termice și loviturile de berbec;

b) să se controleze funcționarea pompelor de condensat și a separatoarelor termodinamice sau a oalelor de condens;

c) să se facă probele profilactice la armăturile de siguranță.

ART. 89

(1) Distribuitorul are obligația ca în exploatarea curentă a **punctelor termice și a modulelor termice** să efectueze reviziile și reparațiile necesare, să asigure permanent parametrii agentului termic pentru încălzire și pentru apa caldă de consum, corespunzător standardelor de performanță, prin supravegherea și urmărirea funcționării, efectuarea manevrelor de corectare a regimului de funcționare a instalațiilor, menținerea parametrilor chimici ai agentului termic primar și secundar și, după caz, ai condensului returnat.

(2) Pentru apa caldă de consum se vor asigura:

a) condițiile de potabilitate prevăzute în normele în vigoare;

b) pentru asigurarea condițiilor de sănătate și igienă publică temperatura va fi cuprinsă între 55 grade C și 60 grade C la punctul de separație;

c) spălarea și dezinfectarea conductelor după reparații pentru asigurarea condițiilor de potabilitate a apei, dacă este cazul;

d) menținerea constantă a temperaturii, în limitele prevăzute la lit. b), indiferent de consumul instantaneu de apă caldă de consum;

e) valorile debitelor și a presiunii de serviciu necesare, indiferent de poziția utilizatorului în schema de funcționare;

f) funcționarea într-o schemă adecvată și flexibilă în vederea realizării parametrilor ceruți;

g) temperatura apei calde de consum nu trebuie să aibă, la punctul de delimitare, o abatere mai mare de -5K.

(3) În cazul în care temperatura apei calde de consum are o abatere mai mare decât cea prevăzută la alin. (2) lit. g), utilizatorul are dreptul să solicite o compensație echivalentă cu contravaloarea energiei termice furnizate pentru perioada respectivă, determinată pe baza înregistrărilor de la stația/punctul termic, corectate cu reducerea de temperatură până la punctul de delimitare sau dovedite de utilizator.

(4) În exploatarea curentă distribuitorul va:

a) verifica dacă pierderea de sarcină în organele de laminare este cea stabilită pentru reglarea hidraulică a rețelei;

b) verifica permanent etanșeitățile organelor de închidere, îmbinărilor cu flanșe etc.;

c) supraveghea și verifica dispozitivele de siguranță și protecție a elementelor în mișcare ale echipamentelor;

d) controla periodic aparatele de măsură și le va supune controlului metrologic;

e) verifica permanent starea schimbătoarelor de căldură, a filtrelor de impurități, a separatoarelor de nămol, curățându-le în cazul în care căderea de presiune pe acestea a atins valoarea maximă admisibilă;

f) verifica starea izolației termice a schimbătoarelor de căldură, a conductelor, colectoarelor, distribuitoarelor etc.;

g) controla permanent indicațiile și înregistrările aparatelor de măsurare a debitului și energiei termice primite și livrate;

h) țină sub control pierderile masice de agent termic și, după caz, a condensului;

i) verifica și reduce nivelul de zgomot produs de echipamente astfel încât să nu dăuneze personalului propriu sau să deranjeze persoanele care locuiesc în zona în care se află stația termică;

j) asigura circulația apei în conducte prin aerisirea în punctele cele mai de sus ale conductelor, echipamentelor și coloanelor la utilizatori;

k) asigura presiunea necesară în instalații prin umplerea până la nivelul necesar al apei în vasul de expansiune deschis, realizarea presiunii în vasul de expansiune închis, corecta egalizare a presiunii în butelii și realizarea presiunii diferențiale la pompele de circulație;

l) urmări funcționarea elementelor de siguranță a instalațiilor, inclusiv semnalizările;

m) utiliza și întreține mijloacele de automatizare.

SECȚIUNEA a 4-a

Indicatori de performanță ai serviciului de transport și distribuție a energiei termice

ART. 90

Indicatorii de performanță pentru serviciile de transport și distribuție a energiei termice se stabilesc pentru:

- a) racordarea utilizatorilor la rețelele termice;
- b) întreruperea serviciului de transport/distribuție a energiei termice;
- c) calitatea energiei termice;
- d) soluționarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor.

ART. 91

Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre transportatori/distribuitori și utilizatorii racordați la rețele termice în baza avizului tehnic de racordare, care respectă condițiile prevăzute în contract.

ART. 92

Având în vedere caracteristicile sistemului de alimentare cu energie termică Zalau, ale utilizatorilor racordați și particularitățile climatice ale mun. Zalau, autoritatea administrației publice locale aproba valorile indicatorilor de performanță ai serviciului, prevăzuți în Anexa 3 din prezentul regulament.

ART. 93

În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, transportatorii/distribuitorii trebuie să asigure:

- a) evidența reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor rețelelor termice;
- b) evidența solicitărilor de racordare la rețelele termice și a avizelor tehnice de racordare emise;
- c) evidența rezultatelor activităților privind calitatea energiei termice tranzitate către utilizatorii rețelelor termice;
- d) programarea lucrărilor de exploatare și mentenanță;
- e) continuitatea serviciului de transport/distribuție prestat utilizatorilor rețelelor termice.

ART. 94

(1) La solicitarea scrisă a oricărui utilizator al rețelelor termice, existent sau potențial, cu privire la realizarea unui nou racord/branșament termic sau modificarea unui racord/branșament termic existent, transportatorul/distribuitorul este obligat să analizeze soluția de racordare propusă și, dacă este tehnic posibilă, să emită aviz tehnic de racordare.

(2) Răspunderea transportatorului/distribuitorului este până la punctul de delimitare dintre instalațiile acestuia și cele ale utilizatorului, specificat în contract.

ART. 95

Indicatorii anuali de performanță de branșare/racordare a utilizatorilor la rețelele de transport/distribuție constau în:

- a) numărul de solicitări ale utilizatorilor pentru un nou racord/branșament termic sau pentru modificarea racordului/branșamentului termic existent la rețelele termice, diferențiat pe tipuri de agenți termici și pe categorii de utilizatori;
- b) numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii de racordare din partea utilizatorului până la primirea de către acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de 15/30/60 de zile.

ART. 96

(1) Transportatorul/distribuitorul trebuie să anunțe utilizatorii, în scris, cu 10 zile lucrătoare înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparații necuprinse în programul inițial, altele decât cele accidentale, pentru a stabili de comun acord data și durata întreruperilor respective.

(2) În cazul întreruperilor accidentale, transportatorul/distribuitorul trebuie să realizeze realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectați.

(3) Transportatorul/distribuitorul va înregistra toate reclamațiile, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare, numele și funcția persoanei care a preluat reclamația/sesizarea. Orice reclamație ulterioară se va referi la numărul de înregistrare.

(4) Personalul transportatorului/distribuitorului va indica reclamantului, pe cât posibil, durata aproximativă până la restabilirea alimentării. Pentru aceasta, personalul din centrul de preluare a reclamațiilor va trebui să se informeze permanent de mersul lucrărilor de remediere.

(5) Transportatorul/distribuitorul va asigura permanența unor echipe specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică într-un timp minim posibil.

(6) Transportatorul/distribuitorul asigură sosirea echipei de intervenție în maximum 60 minute din momentul anunțării întreruperii în alimentare.

(7) După efectuarea remedierilor, producătorul are obligația de a se interesa, la fiecare dintre utilizatori, de buna funcționare în alimentarea cu energie termică.

ART. 97

Indicatorii anuali de performanță pentru întreruperi neprogramate sunt:

- a) numărul de întreruperi neprogramate prevăzute la art. 96 alin. (1);
- b) numărul de utilizatori afectați de întreruperile neprogramate prevăzute la art. 96 alin. (1), pe tipuri de utilizatori;
- c) numărul de întreruperi accidentale;

- d) numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori;
- e) durata medie a întreruperilor accidentale, pe tipuri de utilizatori.

ART. 98

Întreruperea transportului/distributiei energiei termice, necesară pentru lucrări planificate de reparații și întreținere stabilite prin contract, va fi anunțată utilizatorilor cu cel puțin 7 zile lucrătoare înainte.

ART. 98

Indicatorii anuali de performanță pentru întreruperi programate sunt:

- a) numărul de întreruperi programate;
- b) durata medie a întreruperilor programate;
- c) numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi, pe categorii de utilizatori;
- d) numărul de întreruperi cu durata programată depășită.

ART. 99

Cu excepția cazurilor de forță majoră, producătorul are obligația să asigure agentul termic la utilizator la parametrii de calitate, presiune, temperatură, debit și indici chimici prevăzuți în contract și în prezentul regulament.

ART. 100

Abaterile maxime ale parametrilor de calitate ai agentului termic sunt cele prevăzute în prezentul regulament, iar regimurile intermitente se stabilesc de comun acord între producător și utilizatori, prin contract.

ART. 101

Anunțarea întreruperilor planificate se va realiza de către transportator/distribuitor, în funcție de mărimea zonei afectate, prin afișare la utilizatori sau prin mass-media locală, indicându-se intervalul de întrerupere.

ART. 102

În cazul rețelelor termice de transport și distribuție a aburului industrial, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalațiile transportatorului/distribuitorului și cele ale utilizatorilor se stabilesc în funcție de cerințele proceselor tehnologice din instalațiile utilizatorilor de tip industrial.

ART. 103

În cazul rețelelor termice de transport și distribuție a energiei termice la utilizatorii de tip urban, parametrii de calitate ai energiei termice în punctele de delimitare dintre instalațiile transportatorului/distribuitorului și cele ale utilizatorilor se stabilesc în condițiile asigurării, la utilizator, a confortului termic, conform prezentului regulament. În funcție de tipul de reglaj adoptat, modul de variație a unuia sau mai multor parametri de calitate se stabilește prin **diagrama de reglaj**, parte componentă a standardului local de performanță pentru serviciile de transport și distribuție a energiei termice.

ART. 104

Transportatorul/distribuitorul este ținut răspunzător de respectarea prevederilor art. 96-100 chiar în cazul în care producătorul nu se încadrează în valorile-limită stabilite prin contract pentru parametrii presiune, temperatură și debit ai agentului termic livrat, respectiv pentru valorile indicilor chimici de calitate.

ART. 105

(1) La reclamația scrisă privind un parametru de calitate al energiei termice, transportatorul/distribuitorul va verifica parametrul în punctul de delimitare și va informa utilizatorul despre rezultatele analizei efectuate și despre măsurile luate.

(2) Termenul standard pentru răspuns la reclamațiile referitoare la unul sau mai mulți parametri de calitate ai agentului termic este de 15 zile calendaristice.

ART. 106

Indicatorii anuali de performanță privind calitatea energiei termice transportate/ distribuite sunt:

- a) numărul de reclamații privind calitatea energiei termice pe tipuri de agent termic;
- b) numărul de reclamații care sunt din vina transportatorului/distribuitorului;
- c) numărul intervalelor de funcționare a rețelelor de transport/distribuție având cel puțin unul dintre parametrii presiune, temperatură, debit cu valoare mai mică decât limita inferioară, respectiv mai mare decât limita superioară a abaterii prevăzută în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;
- d) durata medie de funcționare a rețelelor de transport/distribuție având cel puțin unul dintre parametrii presiune, temperatură, debit cu o valoare mai mică decât limita inferioară, respectiv mai mare decât limita superioară a abaterii prevăzută în prezentul regulament sau contract, pe tipuri de agent termic;
- e) numărul de ore de funcționare a rețelelor de transport/distribuție, cu agent termic impurificat, din vina utilizatorului;
- f) numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate.

ART. 107

Transportatorul/distribuitorul este obligat să asigure alimentarea cu energie termică a oricărui utilizator în condițiile în care acesta se află în aria teritorial-administrativă a SACET, este racordat la acesta și se încadrează în condițiile prevăzute prin contract.

ART. 108

Operatorul de transport/distribuție a energiei termice va permite utilizatorilor accesul în instalațiile sale în vederea citirii sistemelor de măsurare utilizate la decontare.

ART. 109

Transportatorul/distribuitorul este obligat să instituie și să răspundă printr-un sistem de înregistrare, investigare, soluționare privind reclamațiile făcute la adresa sa de către utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor.

ART. 110

Indicatorii anuali de performanță garanți pentru serviciul de transport/distribuție a energiei termice sunt:

- a) numărul de sesizări scrise, dovedite ca fiind justificate, privind nerespectarea de către transportator/distribuitor a obligațiilor prevăzute în licență;

b) numărul de încălcări ale obligațiilor transportatorului/distribuitorului rezultate din analizele efectuate de autoritatea competentă și modul de soluționare pentru fiecare caz în parte.

ART. 111

Transportatorul/distribuitorul va urmări și înregistra indicatorii de performanță ai serviciului

ART. 112

Transportatorul/distribuitorul își va organiza un sistem de înregistrare a sesizărilor și reclamațiilor.

ART. 113

Pentru ceilalți indicatori, transportatorul/distribuitorul va garanta urmărirea acestora prin compartimentele sale specializate.

ART. 114

Informațiile privind indicatorii de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual pentru analiză autorității competente, fiind incluse în "Raportul de activitate anual".

SECȚIUNEA a 5-a

Indicatori de performanță ai serviciului de furnizare a energiei termice

ART. 115

Indicatorii de performanță pentru asigurarea serviciului de furnizare a energiei termice se stabilesc avându-se în vedere:

- a) adaptarea permanentă la cerințele utilizatorului;
- b) realizarea în orice moment cel puțin a confortului termic standard;
- c) asigurarea continuității serviciului;
- d) asigurarea calității;
- e) excluderea oricărui fel de discriminare privind racordarea și servirea utilizatorilor.

ART. 116

Indicatorii de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei termice se stabilesc pentru:

- a) racordarea utilizatorilor la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică;
- b) contractarea energiei termice;
- c) măsurarea, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice vândute;
- d) îndeplinirea prevederilor din contract cu privire la calitatea energiei termice livrate;
- e) menținerea unor relații echitabile între furnizor și utilizator prin rezolvarea operativă și obiectivă a problemelor, cu respectarea drepturilor și obligațiilor ce revin fiecărei părți;
- f) soluționarea reclamațiilor utilizatorilor referitoare la serviciul de furnizare a energiei termice;
- g) prestarea de servicii conexe serviciului de furnizare (informare, consultanță etc.).

ART. 117

Indicatorii de performanță se aplică în relațiile dintre furnizor și utilizatorii racordați la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică.

ART. 118

În vederea urmăririi respectării indicatorilor de performanță, furnizorul trebuie să asigure:

- a) gestiunea energiei termice furnizate conform prevederilor contractuale;
- b) evidența utilizatorilor;
- c) înregistrarea activităților privind citirea echipamentelor de măsurare, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice vândute;
- d) înregistrarea reclamațiilor și sesizărilor utilizatorilor.

ART. 119

Efectele indicatorilor de performanță nu se aplică în condiții de:

- a) forță majoră;
- b) condiții meteorologice deosebite (inundații, înzăpeziri, alunecări de teren, viscole majore);
- c) nepermiterea accesului la locul de furnizare.

ART. 120

Indicatorii generali anuali de performanță privind branșarea utilizatorilor sunt:

- a) numărul de solicitări ale utilizatorilor pentru racordarea la sistemul energetic de interes local, diferențiat pe tipuri de agent termic și pe categorii de utilizatori;
- b) numărul de solicitări la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii de branșare din partea utilizatorului până la primirea de către acesta a ofertei de branșare este mai mic de 15/30/60 de zile.

ART. 121

Contractarea energiei termice cuprinde activități de:

- a) analiză tehnică și economică a documentațiilor depuse de către utilizatori în vederea emiterii acordurilor și avizelor conform reglementărilor în vigoare;
- b) emiterea avizelor de branșare a utilizatorilor;
- c) stabilirea de comun acord între furnizor și utilizatori a *graficelor de consum*, condițiilor tehnice ale furnizării, a *punctelor de delimitare*, a scopului utilizării energiei termice (tehnologic, încălzire, prepararea apei calde), a modalităților de măsurare și de plată, a prețului de furnizare, a programului de executare a reparațiilor și a tranșelor de limitări în caz de indisponibilități în instalațiile de alimentare;

d) stabilirea gradului de asigurare în furnizare;

e) stabilirea de comun acord între furnizor și utilizatori a energiei termice contractate pe tipuri de agent termic, precizându-se debitele orare maxime și minime preluate în regim de iarnă și de vară, parametrii de calitate ai agentului termic, indicii de calitate pentru condensat și pentru apa caldă returnată;

f) încheierea contractelor de furnizare a energiei termice cu utilizatorii.

ART. 122

Termenul standard pentru încheierea contractului este de 15 zile calendaristice de la depunerea completă a documentației.

ART. 123

Indicatorii generali anuali de performanță privind contractarea sunt:

a) numărul de contracte încheiate, pe categorii de utilizatori;

b) numărul de contracte menționate la lit. a) încheiate în mai puțin de 15 zile calendaristice;

c) numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale;

d) numărul de solicitări de modificare a prevederilor contractuale rezolvate în mai puțin de 15 zile calendaristice.

ART. 124

Echipamentele de măsurare pentru decontare, în cazul utilizatorilor de abur tehnologic, trebuie să asigure pe perioada de facturare măsurarea:

a) energiei termice livrate;

b) presiunii și temperaturii aburului livrat;

c) cantității de condensat returnat;

d) temperaturii condensatului returnat;

e) valorii maxime a puterii termice absorbite în cazul aplicării tarifului binom.

ART. 125

Echipamentele de măsurare pentru decontare, în cazul consumului de apă fierbinte, trebuie să asigure pe perioada de facturare măsurarea:

a) energiei termice livrate;

b) cantității de apă fierbinte livrate la utilizator și a cantității de apă caldă returnate la transportator/distribuitor;

c) temperaturii și presiunii apei fierbinți la intrarea și ieșirea din stația termică.

ART. 126

În prestarea serviciului furnizorul este obligat să asigure:

a) măsurarea energiei termice vândute conform procedurii proprii de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică, aprobată conform reglementărilor în vigoare;

b) gestiunea echipamentelor de măsurare;

c) întreținerea, reparația, verificarea periodică conform normelor sau, ori de câte ori este necesar, a echipamentelor de măsurare;

d) gestiunea pierderilor masice de agent termic în rețelele de distribuție și în punctele termice, gestiunea condensatului nereturnat și gestiunea energiei termice pentru menținerea în stare caldă a rețelei de distribuție;

e) exploatarea economică și în condiții de protecția mediului a instalațiilor pentru care deține licență de exploatare;

f) reglarea corectă a parametrilor agenților termici.

ART. 127

La sesizarea scrisă a utilizatorului privind exactitatea funcționării echipamentelor de măsurare, furnizorul serviciului de alimentare cu energie termică are obligația, în cazurile justificate, să repare sau să înlocuiască echipamentul de măsurare reclamat ca fiind defect sau suspect de înregistrări eronate, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării sesizării scrise.

ART. 128

În cazul în care se constată defecțiuni ale echipamentului de măsurare, din culpa utilizatorului, consumul de energie termică se recalculează conform prevederilor stabilite în prezentul regulament sau din contractul de furnizare.

ART. 129

Indicatorii generali anuali de performanță privind măsurarea energiei termice sunt:

a) numărul anual de reclamații privind precizia echipamentelor de măsurare pe tipuri de agent termic și pe categorii de utilizatori;

b) ponderea din numărul de reclamații menționate la lit. a) care sunt justificate;

c) procentul de solicitări de la lit. a) care au fost rezolvate în mai puțin de 5 zile lucrătoare, care nu includ și durata verificării metrologice în laboratorul autorizat;

d) numărul anual de sesizări din partea agenților de protecție a mediului sau de protecția consumatorului.

ART. 130

În relația contractuală furnizorul este obligat să asigure:

a) stabilirea la contractare, de comun acord cu utilizatorul, altul decât cel de tip urban, a modului și periodicității de citire a echipamentelor de măsurare pentru decontare;

b) respectarea perioadei și a modului de verificare a valorilor facturate, specificate în contract;

c) încasarea contravalorii energiei termice furnizate, pe baza facturilor emise cu respectarea prevederilor legale în vigoare:

- prin cont bancar;

- direct prin casieriile furnizorului, dacă sumele care trebuie achitate sunt mai mici decât limita stabilită prin regulamentul operațiunilor de casă conform Hotărârii Guvernului nr. 2.185/2004 privind aprobarea Normelor metodologice pentru aplicarea prevederilor art. 5 și 6 din Ordonanța Guvernului nr. 15/1996 privind întărirea disciplinei financiar-valutare;

- alte modalități stabilite de lege sau convenite între furnizor și utilizator.

ART. 131

În cazul unor reclamații privind factura emisă, furnizorul va efectua în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la data depunerii reclamației:

- a) verificarea corectitudinii și legalității facturii emise;
- b) corectarea erorilor la următoarea facturare;
- c) informarea utilizatorului asupra rezultatului verificării, baza legală de calcul cu toate amănunțele necesare (parametrii care au stat la baza calculului, modul de calcul, baza legală cu textele articolelor etc.).

ART. 132

Indicatorii generali anuali de performanță privind citirea, facturarea și încasarea contravalorii energiei termice furnizate sunt:

- a) numărul de reclamații privind facturarea;
- b) numărul de reclamații de la lit. a) rezolvate în termenul de 10 zile;
- c) numărul de reclamații de la lit. a) ce s-au dovedit a fi justificate;
- d) numărul de acțiuni aflate pe rol în instanță privind facturarea;
- e) numărul de acțiuni pierdute în instanță privind facturarea;
- f) numărul de acțiuni câștigate în instanță privind facturarea.

ART. 133

Furnizorul este obligat să anunțe utilizatorul, altul decât cel de tip urban, în scris, cu 10 zile lucrătoare înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparații necuprinse în programul inițial, cu excepția celor accidentale, pentru a stabili de comun acord data și durata întreruperilor respective.

ART. 134

Furnizorul trebuie să urmărească realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectați de incidentele care au produs întreruperea alimentării cu energie termică. În acest scop furnizorul asigură existența unor centre de preluare a reclamațiilor telefonice.

ART. 135

(1) Fiecare reclamație se va înregistra, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare, numele și funcția persoanei care a preluat reclamația/sesizarea. Orice reclamație ulterioară se va referi la numărul de înregistrare.

(2) Furnizorul va indica pe cât posibil reclamantului durata aproximativă până la restabilirea alimentării. Pentru aceasta personalul din centrele de preluare a reclamațiilor va trebui să se informeze permanent despre mersul lucrărilor de remediere.

ART. 136

Furnizorul va asigura condițiile necesare astfel încât să existe în permanență echipe de intervenție specializate care să restabilească alimentarea cu energie termică și să verifice la fiecare utilizator afectat buna funcționare a instalației într-un timp minim posibil.

ART. 137

Indicatorii generali anuali de performanță privind întreruperile neprogramate sunt:

- a) numărul de întreruperi neprogramate prevăzute la art. 133;
- b) numărul de utilizatori afectați de întreruperile prevăzute la art. 133, pe categorii de utilizatori;
- c) numărul de întreruperi accidentale pe categorii de utilizatori;
- d) numărul de utilizatori afectați de întreruperile accidentale, pe categorii de utilizatori;
- e) durata medie a întreruperilor pe categorii de utilizatori.

ART. 138

Întreruperea furnizării energiei termice necesare pentru lucrări planificate de reparații și întreținere stabilite prin contract va fi anunțată cu cel puțin 5 zile lucrătoare înainte, indicându-se intervalul de întrerupere. Anunțarea se va face, în funcție de mărimea zonei afectate, direct la utilizatori sau prin presă, radio și televiziune.

ART. 139

Indicatorii generali anuali de performanță privind întreruperile programate sunt:

- a) numărul de întreruperi programate;
- b) durata medie a întreruperilor programate;
- c) numărul de utilizatori afectați de aceste întreruperi pe categorii de utilizatori;
- d) numărul de întreruperi cu durata programată depășită.

ART. 140

Furnizorul serviciului de alimentare cu energie termică este în drept să întrerupă furnizarea în cazul nerespectării de către utilizator a următoarelor prevederi contractuale:

- a) folosirea agentului termic în alte scopuri decât cele stabilite prin contract;
- b) neachitarea facturii pentru energia termică consumată;
- c) nu aplică reducerea debitului absorbită la valoarea stabilită, la cererea furnizorului sau dispecerului în condiții de restricții, cu excepția utilizatorilor de tip urban;
- d) depășește sistematic cantitatea de căldură absorbită și debitele agenților termici, utilizatorilor de tip urban;
- e) nu asigură calitatea și cantitatea agentului termic restituit - condensatul și apă caldă;
- f) schimbarea fără acordul furnizorului a caracteristicilor termice și a puterii termice a instalațiilor termice racordate la SACET și prin aceasta afectează instalațiile furnizorului sau prejudiciază alți utilizatori ori schimbarea parametrilor reguletoarelor utilizate pentru echilibrarea hidraulică;
- g) debitul de abur absorbit de utilizator este mai mic decât debitul minim tehnologic al sistemului de transport sau al capacității de producție.

ART. 141

Întreruperile specificate la art. 140 se fac după un preaviz de 7 zile lucrătoare, cu excepția lit. f), când preavizul este de 30 de minute, și se aplică numai utilizatorului care nu se conformează preavizului.

ART. 142

Furnizorul este obligat să efectueze și să soluționeze împreună cu utilizatorul analiza întreruperilor menționate la art. 140, în termen de 10 zile calendaristice.

ART. 143

Furnizorul este obligat să realimenteze cu energie termică utilizatorul căruia i s-a întrerupt furnizarea pentru neplată, în termen de maximum 3 zile lucrătoare de la data la care utilizatorul și-a onorat în totalitate obligațiile de plată.

ART. 144

Pentru utilizatorii care nu își achită integral obligațiile financiare, furnizorul nu are obligația realimentării acestora la sistemul energetic de interes local decât în condițiile prevăzute de actele normative în vigoare.

ART. 145

(1) Furnizorul poate suspenda execuția contractului de furnizare dacă utilizatorul nu și-a achitat integral obligațiile de plată în termenele stabilite prin contract. Recuperarea debitelor se face conform legii.

(2) Înainte de suspendarea execuției contractului de furnizare, furnizorul poate aplica restricții de furnizare a agentului termic pentru încălzire la limita puterii termice minime tehnologice pe o perioadă de timp stabilită de acesta.

ART. 146

Indicatorii generali anuali de performanță privind întreruperile datorită nerespectării clauzelor contractuale sunt:

- a) numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice pentru neplata facturii pe categorii de utilizatori;
- b) numărul de utilizatori cărora li s-a întrerupt furnizarea energiei termice, realimentați în mai puțin de 3 zile calendaristice;
- c) numărul de contracte suspendate parțial sau total pentru neplata energiei termice pe categorii de utilizatori;
- d) numărul de întreruperi datorate nerespectării prevederilor contractuale;
- e) numărul de utilizatori care au fost alimentați în regim de restricții.

ART. 147

(1) Furnizorii sunt obligați să răspundă adecvat, prin rezolvarea solicitării sau prin răspuns explicativ scris, la toate solicitările efectuate în scris de către utilizatori.

(2) Furnizorii organizează în acest scop centre de relații cu clienții și pun la dispoziția utilizatorilor o listă cu centrele de relații cu clienții, indicând adresa, numerele de telefon, persoanele de contact și programul de lucru cu utilizatorii.

(3) Fiecare sesizare sau reclamație se va înregistra, iar reclamantul va fi informat privind numărul de înregistrare, numele și funcția persoanei care a preluat reclamația/sesizarea. Orice reclamație ulterioară se va referi la numărul de înregistrare.

ART. 148

Indicatorii generali anuali de performanță privind răspunsurile la solicitările, sesizările sau reclamațiile utilizatorilor sunt:

- a) numărul de sesizări scrise, altele decât cele la care se referă explicit prezentul regulament;
- b) procentul din totalul de la lit. a) la care s-a răspuns într-un termen mai mic de 30 de zile calendaristice.

ART. 149

Furnizorul are ca obligații:

a) să răspundă la orice solicitare de racordare formulată în scris de orice potențial utilizator. Oferta va ține cont și de acordul de furnizare de energie termică a producătorului;

b) să asigure alimentarea cu energie termică a utilizatorilor, în condițiile în care aceștia se află pe raza teritorial-administrativă stabilită de autoritatea administrației publice locale ca zonă unitară de încălzire, să fie racordat la SACET și să se încadreze în prevederile contractului de furnizare;

c) să asigure măsurarea energiei termice vândute utilizatorilor și să o factureze corespunzător tarifului tipului de agent termic și categoriei de utilizator;

d) să emită utilizatorilor facturi pentru energia termică consumată, în care să fie specificate locul de consum, cantitatea de energie termică consumată, cantitatea de energie termică facturată, tariful aprobat, baza legală a tarifului, suma totală de plată, data emiterii, termenul scadent, valoarea penalizărilor curente și soldul acestora, soldul facturilor neachitate și celelalte elemente stabilite de legislația în vigoare. În cazul în care se stabilește facturarea energiei termice în tranșe egale lunare, conform prevederilor legale în vigoare, în facturile emise de furnizori se va trece și energia termică efectiv consumată în luna curentă și cantitatea totală de energie termică furnizată și neachitată;

e) să analizeze sesizările scrise privind sistemele de măsurare a energiei termice, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data înregistrării acestora;

f) să instituie un sistem de înregistrare, investigare, soluționare privind reclamațiile făcute la adresa sa de utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor;

g) să asigure la utilizator, în punctul de delimitare, energia termică la parametrii presiune, temperatură și debite prevăzuți în prezentul regulament și/sau în contract, cu excepția situațiilor în care utilizatorii nu se încadrează în valorile-limită stabilite prin contract privind parametrii agentului termic returnat. Limitele maxime de variație ale parametrilor presiune, temperatură și debite pe care furnizorul trebuie să le asigure sunt cei prevăzuți în prezentul regulament și/sau se stabilesc de comun acord între utilizatori, alții decât cei de tip urban, și furnizor;

h) să furnizeze energia termică la gradul de asigurare stabilit prin contract și în condițiile de licențiere;

i) să despăgubească utilizatorii pentru întreruperi în alimentarea cu energie termică care depășesc limitele gradului de asigurare în furnizare stabilite la lit. h).

ART. 150

Indicatorii garanți anuali de performanță privind serviciul de furnizare a energiei termice sunt:

- a) numărul de sesizări scrise privind nerespectarea de către furnizori a obligațiilor din licență;
- b) numărul de încălcări ale obligațiilor furnizorului rezultate din analizele autorității de reglementare competente și modul de soluționare pentru fiecare caz în parte.

ART. 151

Indicatorii garanți anuali de performanță privind calitatea energiei termice furnizate sunt:

- a) numărul de reclamații privind calitatea energiei termice furnizate pe categorii de utilizatori și tipuri de agent termic;
- b) numărul de reclamații de la lit. a) care s-au dovedit întemeiate;
- c) numărul de întreruperi în furnizarea energiei termice care depășesc limitele parametrilor de calitate prevăzute în prezentul regulament sau în contractele încheiate cu utilizatorii, alții decât cei de tip urban;
- d) numărul de reclamații privind nerespectarea gradului de asigurare în furnizare;
- e) valoarea pagubelor plătite utilizatorilor, de furnizor, pentru nerespectarea gradului de asigurare în furnizare.

ART. 152

Furnizorul are obligația de a lua toate măsurile pentru realizarea gradului de asigurare în furnizare, prevăzut în contract. Pentru energia termică furnizată unui utilizator la parametrii calitativi în afara limitelor precizate în prezentul regulament sau în contractul încheiat cu utilizatorii, alții decât cei de tip urban, utilizatorul beneficiază de reduceri la factura pentru energia termică în condițiile precizate în prezentul regulament sau în anexele la contract.

ART. 153

(1) Furnizorul este obligat să plătească despăgubiri utilizatorului în cazul deteriorării unor instalații de utilizare a energiei termice, afectării sau punerii în pericol a sănătății, în situația în care parametrii agentului termic au înregistrat abateri mai mari decât cei admiși în prezentul regulament, în normele tehnice în vigoare, sau ca urmare a nerespectării condițiilor de potabilitate a apei calde de consum, în punctul de delimitare. Această obligație se aplică și în situația în care deteriorarea instalațiilor de utilizare a energiei termice a fost provocată de un regim chimic necorespunzător al agentului termic.

(2) Plata despăgubirilor se face cu respectarea condițiilor prevăzute în contractul de furnizare pe baza documentației economice întocmite de agenții economici de specialitate, a unor expertize sau a documentelor justificative prezentate de utilizator.

ART. 154

Indicatorii garanți anuali de performanță, a căror nerespectare atrage sancțiuni sau reduceri tarifare, sunt:

- a) numărul de cereri pentru acordarea de reduceri ale facturilor;
- b) numărul de cereri de la lit. a) pentru care s-au acordat reduceri;
- c) valoarea reducerilor acordate.

ART. 155

Pentru înregistrarea sesizărilor și reclamațiilor utilizatorilor, furnizorii vor organiza:

- a) un centru de relații cu utilizatorii prevăzut cu registratură;
- b) un serviciu telefonic pe toată durata de furnizare a energiei termice, de regulă permanent;
- c) un compartiment specializat de înregistrare și sinteză a datelor.

ART. 156

Pentru ceilalți indicatori prevăzuți în prezentul regulament, furnizorul va garanta urmărirea prin compartimentele de specialitate.

ART. 157

Informațiile privind îndeplinirea indicatorilor de performanță prevăzuți în prezentul regulament vor fi transmise anual la autoritatea de reglementare competentă până la data de 31 ianuarie a anului următor și la orice solicitare a autorității publice locale.

ART. 158

La solicitarea autorității de reglementare competente, furnizorul va asigura accesul și/sau va transmite acestuia datele privind calitatea serviciului de furnizare, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data solicitării.

ART. 159

(1) Indicatorii de performanță pentru serviciul de alimentare cu energie termică- transport, distribuție și furnizare, la nivelul mun. Zalău sunt prevăzuți în Anexa nr.3 din prezentul Regulament.

SECȚIUNEA a 6-a

Drepturile și obligațiile operatorilor serviciului de alimentare cu energie termică

ART. 160

Operatorii serviciului au, în legătură cu activitatea de transport, distribuție și furnizare, **pe lângă celelalte obligații precizate în prezentul regulament** și următoarele obligații principale:

- a) să exploateze și să administreze rețelele de transport și distribuție a energiei termice, în condiții de siguranță, eficiență și de protecție a mediului, și să contribuie, în conformitate cu planurile multianuale, la reabilitarea și dezvoltarea acestora;
- b) să asigure, în condiții egale și nediscriminatorii, accesul producătorilor la rețeaua de transport energie termică, în limitele capacității de transport și cu respectarea regimurilor de funcționare a acestora;
- c) să asigure, prin planificarea, coordonarea, supravegherea, controlul și analiza funcționării, echilibrul funcțional al rețelelor de transport/distribuție energie termică;
- d) să asigure regimurile optime de transport/distribuție și livrare a energiei termice, notificate de producători și/sau de utilizatori;
- e) să elaboreze convențiile tehnice de exploatare, cuprinzând principalele condiții tehnice care trebuie îndeplinite de producători și utilizatori, în vederea executării în bune condiții a contractelor de vânzare-cumpărare a energiei termice;
- f) să întocmească și să urmărească realizarea bilanșurilor energiei termice la intrarea și la ieșirea din sistem;
- g) să elaboreze și să supună spre aprobare autorităților administrației publice locale din municipiul Zalău, cu informarea autorităților de reglementare competente, planurile de perspectivă privind dezvoltarea și/sau modernizarea, în condiții de eficiență energetică și economică, a rețelelor de transport/distribuție energie termică, în concordanță cu stadiul actual și evoluția viitoare a consumului de energie termică; planurile vor conține modalități de finanțare și realizare a investițiilor cu

luarea în considerare a planurilor de organizare și amenajare a teritoriului, în condițiile respectării întocmai a cerințelor legale privind protecția mediului;

h) să organizeze supravegherea strictă a modului de funcționare a rețelelor de transport/distribuție energie termică și să prevină sustragerile de energie termică, deteriorarea rețelelor, racordarea și/sau branșarea clandestină la acestea;

i) să pună la dispoziție autorității administrației publice locale și A.N.R.S.C. informații privind activitatea de transport, distribuție și furnizare a energiei termice, la cererea acestora;

j) să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale obținute în cursul activității;

k) să racordeze/branșeze la rețelele de distribuție aflate în administrarea sa, în condițiile legii, nediscriminatoriu, oricare solicitant din zona de operare, persoană fizică sau juridică, prin intermediul unei instalații prevăzute cu sisteme de măsurare-înregistrare a energiei termice furnizate/consumate și cu dispozitive de reglare a debitului;

l) să efectueze revizia și reglarea periodică a instalațiilor de încălzire și de alimentare cu apă caldă de consum până la punctul de delimitare;

m) să acționeze pentru depistarea pierderilor de căldură prin transfer termic și prin pierderi masice de agent termic din rețelele de distribuție a energiei termice și, cu precădere, pentru remedierea defecțiunilor și a avariilor;

n) să asigure achiziționarea, instalarea, exploatarea, întreținerea periodică și verificarea metrologică a sistemelor proprii de înregistrare-măsurare a energiei termice furnizate utilizatorilor, potrivit reglementărilor în vigoare;

o) să monitorizeze și să evalueze starea tehnică și siguranța în funcționare a instalațiilor aflate în gestiunea și administrarea sa, precum și a indicatorilor specificați în reglementările tehnice în vigoare și în regulamentul de serviciu;

p) să anunțe utilizatorii afectați de limitările sau întreruperile planificate, în modul stabilit prin contracte, și să comunice durata planificată pentru întreruperile necesare executării unor lucrări de întreținere și reparații;

q) să asigure instruirea profesională și specializarea personalului propriu;

r) să păstreze confidențialitatea informațiilor comerciale obținute în cursul desfășurării activității;

s) să asigure furnizarea continuă a energiei termice către următoarele instituții publice:

- spitale;
- policlinici;
- stații de salvare;
- cămine de bătrâni;
- leagăne de copii;
- grădinițe;
- creșe;
- cămine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- școli;
- alte obiective de interes social deosebit aflate în administrarea autorității administrației publice locale și stabilite de aceasta.

ART. 161

Furnizorul răspunde pentru toate daunele provocate utilizatorilor din culpa sa, în condițiile stabilite prin contract, și, în special, dacă:

a) nu începe furnizarea energiei termice la termenul contractat sau nu livrează energia termică în condițiile stabilite în contract;

b) nu anunță utilizatorul din timp cu privire la limitările sau la întreruperile programate pentru lucrările planificate;

c) după sistarea furnizării energiei termice cerută de utilizator nu reia furnizarea în prima zi lucrătoare după primirea în scris a înștiințării privind încetarea motivului sistării;

d) nu respectă parametrii de calitate contractați pentru energia termică furnizată, sau pentru regimul chimic al agentului termic.

ART. 162

Operatorul serviciului are următoarele drepturi principale:

a) să desfășoare activități comerciale legate de vânzarea-cumpărarea energiei termice prin exploatarea SACET;

b) să solicite stabilirea și/sau ajustarea nivelului tarifelor și să încaseze contravaloarea energiei termice vândute;

c) să avizeze realizarea unui nou racord sau modificarea unui racord existent, dacă în urma realizării unei analize de specialitate rezultă că operațiunea este posibilă din punct de vedere tehnic;

d) să stabilească condițiile tehnice de racordare/branșare a utilizatorilor la instalațiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare și a reglementărilor emise sau aprobate de autoritatea națională de reglementare competentă;

e) să întrerupă, total sau parțial, funcționarea rețelei de distribuție pe durata strict necesară executării lucrărilor de întreținere și de reparații programate, cu anunțarea prealabilă a producătorului și a utilizatorilor;

f) să întrerupă sau să limiteze transportul și/sau distribuția energiei termice, în condițiile în care sunt periclitată siguranța și integritatea rețelelor de transport/distribuție energie termică;

g) să utilizeze terenurile și alte bunuri aflate în proprietatea unui terț, cu respectarea prevederilor legale, pentru a asigura funcționarea normală a instalațiilor pe care le administrează și le exploatează;

h) să aibă culoar de trecere pentru conductele de transport/distribuție a energiei termice între unitatea de producție și utilizatori și să aibă drept de servitute în condițiile legii;

i) să supravegheze și să prevină sustragerea de energie termică, racordurile sau branșările clandestine și/sau deteriorările rețelelor de transport energie termică;

j) să folosească cu titlu gratuit, cu acordul autorităților administrației publice locale și cu respectarea condițiilor legale, terenurile aparținând domeniului public și/sau privat al unităților administrativ-teritoriale pentru realizarea unor lucrări de întreținere și reparații pe care le execută la construcțiile și instalațiile de distribuție;

k) să aibă acces, în condițiile legii, la instalațiile de consum ale utilizatorului, conform contractelor de furnizare, ori de câte ori este necesară intervenția la acestea;

l) să furnizeze energia termică în regim de limitare, asigurând puterea termică minimă tehnologic în cazul nerespectării clauzelor contractuale, inclusiv în perioada de încălzire;

m) să întrerupă furnizarea energiei termice în cazul nerespectării clauzelor contractuale, cu un preaviz de 5 zile lucrătoare;

n) să presteze activități de informare, consultanță, finanțare sau să execute lucrări de reparații și reabilitări la instalațiile utilizatorilor, în condițiile convenite cu aceștia, în scopul creșterii eficienței și utilizării raționale a energiei termice;

o) să solicite daune/despăgubiri în situația în care constată că pe amplasamentul rețelelor de transport/distribuție sau în zonele de protecție s-au realizat, fără avizul operatorului, instalații/clădiri/împrejmuiri ș.a.

ART. 163

Operatorul serviciului are dreptul să limiteze sau să întrerupă, pentru un grup cât mai restrâns de utilizatori și pe o durată cât mai scurtă, furnizarea energiei termice în următoarele situații:

a) când este periclitată viața sau sănătatea oamenilor ori integritatea bunurilor materiale;

b) pentru prevenirea, limitarea extinderii sau remedierea avariilor în sistemul energetic urban;

c) pentru executarea unor manevre și lucrări care nu se pot efectua fără întreruperi.

ART. 164

Distribuitorii/furnizorii de energie termică stabilesc programul lucrărilor de reparații și mentenanță planificate la rețelele termice și la instalațiile de distribuție/furnizare, corelat cu programele similare ale producătorilor/transportatorilor cu care au interfață; realizarea lucrărilor se va programa, de regulă, în sezonul cald astfel încât după începerea sezonului de încălzire să se asigure continuitatea serviciului.

CAP. 3 MĂSURAREA ENERGIEI TERMICE

SECȚIUNEA 1

Dispoziții generale

ART. 165

Măsurarea, obligațiile și principiile de măsurare a energiei termice transportate, distribuite/furnizate în sistemul de alimentare cu energie termică sub formă de apă fierbinte, apă caldă, abur și apă caldă de consum trebuie să respecte prevederile prezentului regulament astfel încât regulile stabilite să conducă la:

a) măsurarea corectă a energiei termice;

b) crearea premiselor pentru facturarea corectă a consumurilor de energie termică;

c) asigurarea posibilității de a verifica permanent calitatea serviciului de furnizare a energiei termice;

d) asigurarea transparenței în ceea ce privește cantitatea de energie termică livrată;

e) eliminarea oricărei discriminări între consumatori;

f) eficientizarea utilizării energiei termice;

g) alinierea la practicile Uniunii Europene în acest domeniu.

ART. 166

Regulile de măsurare a energiei termice se aplică pentru:

a) măsurarea energiei termice livrate în rețelele termice de transport/distribuție de către producătorii de energie termică;

b) măsurarea energiei termice livrate, în punctul de separație, dintre rețelele termice de transport și rețelele termice de distribuție;

c) măsurarea energiei termice furnizate utilizatorilor, persoane fizice și/sau juridice.

ART. 167

Măsurarea energiei termice transmise sub formă de apă fierbinte, apă caldă sau abur se face cu contoare/grupuri de măsurare a energiei termice care îndeplinesc următoarele cerințe:

a) sunt alese și montate în baza unei documentații avizate de către operatorul serviciului, după caz, care conține:

- proiectul de montaj, întocmit de agenți economici autorizați, în conformitate cu instrucțiunile fabricantului;

- documentația stabilită de Biroul Român de Metrologie Legală;

b) sunt montate de către unități autorizate de Biroul Român de Metrologie Legală.

ART. 168

Soluțiile de măsurare a energiei termice trebuie aplicate astfel încât:

a) să nu introducă erori de metodă;

b) să înregistreze energia pentru fiecare utilizator sau, acolo unde acest lucru nu este posibil din punct de vedere tehnic, pe grupuri cât mai mici de utilizatori;

c) să nu se înregistreze la utilizatori pierderile de energie termică și agent termic din rețelele termice de transport/distribuție;

d) să furnizeze date pentru calculul energiei termice livrate suplimentar, aferentă pierderilor de agent termic;

e) să nu se înregistreze la utilizatori energia termică aferentă recirculărilor sau retururilor de agent termic;

f) să asigure utilizarea aparatelor și grupurilor de măsurare a energiei termice în condițiile prevăzute de fabricantul acestora și în conformitate cu normele metrologice și reglementările în vigoare;

g) să nu afecteze buna funcționare a instalațiilor și parametrii de furnizare.

ART. 169

Indiferent dacă serviciul de producere sau de alimentare cu energie termică este prestat de operatori diferiți sau de același operator, energia termică se măsoară pentru fiecare agent termic la:

- a) interfața dintre instalațiile producătorului și rețeaua termică de transport;
- b) interfața dintre rețeaua termică de transport și cea de distribuție;
- c) interfața dintre rețeaua termică de distribuție și instalațiile utilizatorului.

ART. 170

(1) În cazul în care activitatea este prestată de operatori diferiți, obligativitatea de montare a contoarelor/grupurilor de măsurare aparține celui care vinde energia termică.

(2) Prin excepție de la alin. (4), operatorul care cumpără energia termică poate monta contoare/grupuri de măsurare a energiei termice, stabilind în contract modalitatea de decontare a energiei termice cumpărate.

(3) În cazul subconsumatorilor, energia termică se măsoară la interfața dintre instalațiile acestora și cele ale consumatorilor principali la care sunt racordați.

ART. 171

(1) Este obligatorie montarea grupurilor de măsurare a energiei termice în punctele de delimitare/separare a instalațiilor din punctul de vedere al proprietății sau al dreptului de administrare ori în alte puncte, convenite între părțile contractante.

(2) Grupurile de măsurare a energiei termice, montate în punctul de delimitare/separare a instalațiilor din punctul de vedere al proprietății, sau al dreptului de administrare, ori în alte puncte convenite între părțile contractante fac parte din rețelele termice ale SACET.

(3) Achiziționarea și montarea grupurilor de măsurare a energiei termice în vederea contorizării la nivel de bransament termic într-un SACET revin autorităților administrației publice locale, **prin operator**.

(4) Se interzice orice intervenție neautorizată asupra grupurilor de măsurare a energiei termice.

SECȚIUNEA a 2-a

Măsurarea energiei termice pe rețelele termice de abur

ART. 172

(1) Măsurarea energiei termice livrate sub formă de abur se va face în fiecare punct de delimitare, pe toate ramurile, separat, pe niveluri de presiuni.

(2) Măsurarea energiei termice livrate sub formă de abur supraîncălzit se va face utilizându-se grupuri de măsurare având în compunere:

- a) un traductor de debit, amplasat pe conducta de abur;
- b) o pereche de sonde de temperatură, amplasate una pe conducta de abur și una pe conducta de retur condensat, iar în cazul în care condensatul nu este returnat, cea de-a doua temperatură va fi presetată în calculator, la o valoare stabilită de comun acord cu utilizatorul;
- c) un traductor de presiune, amplasat pe conducta de abur;
- d) un calculator (integrator de putere termică), care primește semnale de la subansamblurile de mai sus.

(3) Pentru determinarea energiei termice livrate sub formă de abur saturat, se vor măsura numai debitul și presiunea acestuia, energia termică calculându-se pe baza puterii termice transmise/absorbite, cu mențiunea că la calculul entalpiei se va lua în considerare titlul aburului convenit între părți în cadrul contractului de vânzare-cumpărare/furnizare a energiei termice.

ART. 172

(1) Pentru măsurarea cantității de condensat returnat se vor prevedea traductoare de debit, pe fiecare conductă de retur condensat.

(2) Toate grupurile de măsurare a energiei termice amplasate pe o ramură a rețelei vor avea aceeași clasă de exactitate, în toate punctele de delimitare.

(3) În scopul determinării parametrilor care caracterizează calitatea energiei termice, producătorul va măsura și înregistra (grafic sau digital) debitul, presiunea și temperatura aburului supraîncălzit, respectiv debitul și presiunea aburului saturat. Înregistrările se vor păstra timp de cel puțin un an.

(4) Calitatea chimică a aburului și a condensului returnat se va determina folosind metode și aparatură de laborator certificate.

ART. 173

La interfața dintre instalațiile producătorului și rețelele termice de transport/distribuție se vor măsura:

- a) energia termică livrată, pe niveluri de presiune (numai pentru aburul supraîncălzit);
- b) debitele, presiunile și temperaturile aburului livrat, pe niveluri de presiune (pentru aburul supraîncălzit), respectiv debitele și presiunile aburului livrat, pe niveluri de presiune (pentru aburul saturat). Acești parametri pot fi înregistrați grafic sau digital;
- c) cantitățile de condensat returnat și temperaturile condensatului, pe fiecare retur (temperaturile pot fi înregistrate grafic sau digital).

ART. 174

Producătorul va determina:

- a) indicii chimici ai aburului;
- b) indicii chimici ai condensatului returnat.

ART. 175

La interfața dintre rețelele termice de transport/distribuție și instalațiile utilizatorilor se vor măsura:

- a) energia termică livrată, pe niveluri de presiune (numai pentru aburul supraîncălzit);
- b) debitele, presiunile și temperaturile aburului livrat, pe niveluri de presiune (pentru aburul supraîncălzit), respectiv debitele și presiunile aburului livrat, pe niveluri de presiune (pentru aburul saturat);

- c) cantitățile de condensat returnat și temperaturile condensatului, pe fiecare retur.

SECȚIUNEA a 3-a

Măsurarea energiei termice pe rețelele termice de apă fierbinte și apă caldă

ART. 176

Măsurarea energiei termice livrate sub formă de apă fierbinte/caldă se va face în fiecare punct de delimitare, pe toate ramurile.

ART. 177

Măsurarea energiei termice livrate utilizatorilor sub formă de apă fierbinte, respectiv apă caldă pentru încălzire, se va face cu contoare de energie termică având traductorul de debit /contoare de energie termică cu turbina, amplasat pe tur și o pereche de sonde de temperatură, amplasate una pe tur și cealaltă pe retur. În instalațiile producătorului sonda de temperatură de pe retur va fi amplasată:

a) în amonte de punctul de intrare a apei de adaos, dacă pentru prepararea apei de adaos se consumă energie termică. În acest caz se va măsura și energia termică aferentă preparării apei de adaos, conform art. 182;

b) în aval de punctul de intrare a apei de adaos, dacă pentru prepararea apei de adaos nu se consumă energie termică.

ART. 178

La producător și în punctele termice și modulele termice, măsurarea energiei termice utilizate pentru prepararea agentului termic din circuitul de încălzire se realizează cu contoare de energie termică având traductorul de debit amplasat pe tur și o pereche de sonde de temperatură, amplasate una pe tur și cea de-a doua pe retur, în aval de punctul de injecție a apei de adaos. Se vor măsura, de asemenea:

- a) cantitatea apei de adaos în circuitul de încălzire;
- b) presiunea și temperatura apei calde livrate;
- c) temperatura agentului termic returnat;
- d) calitatea apei de adaos și a agentului termic returnat.

ART. 179

La producător și în punctele termice și modulele termice măsurarea energiei termice utilizate pentru prepararea apei calde de consum se face cu contoare de energie termică montate în funcție de posibilitățile tehnice și de punctul de injecție a apei din circuitul de recirculare într-una din următoarele soluții:

a) Se montează două contoare de energie termică, astfel:

- un contor de energie termică, având traductorul de debit montat pe conducta de intrare a apei reci în instalație, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă rece, la intrarea în instalație, iar cea de-a doua pe conducta de apă caldă de consum, la ieșirea din instalația de preparare a acesteia. În cazul instalațiilor de preparare într-o singură treaptă, la care apa recirculată se injectează înainte de treapta I, prima sondă de temperatură se montează în amonte de punctul de injecție a apei recirculate în circuitul de apă rece;

- un contor de energie termică, având traductorul de debit montat pe conducta de apă recirculată, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă recirculată, la intrarea în instalație, iar cea de-a doua pe conducta de apă caldă de consum, la ieșirea din instalația de preparare a acesteia.

b) Se montează două contoare de energie termică, astfel:

- un contor de energie termică, având traductorul de debit amplasat pe conducta de ieșire a apei calde din instalația de preparare a apei calde de consum, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă caldă de consum, la ieșirea din instalația de preparare, iar cea de-a doua pe conducta de intrare a apei reci. În cazul instalațiilor de preparare într-o singură treaptă, la care apa recirculată se injectează înainte de treapta I, prima sondă de temperatură se montează în amonte de punctul de injecție a apei recirculate în circuitul de apă rece;

- un contor de energie termică, având traductorul de debit amplasat pe conducta de apă recirculată, iar sondele de temperatură amplasate: una pe conducta de apă recirculată, la intrarea în instalație, iar cea de-a doua pe conducta de intrare a apei reci.

ART. 180

(1) Se vor măsura, de asemenea, cantitatea de apă rece la intrarea în instalația de preparare, precum și presiunea și temperatura apei calde de consum livrate.

(2) Pe fiecare ramură de ieșire se vor prevedea puncte pentru prelevarea apei calde de consum în vederea determinării potabilității acesteia.

ART. 181

(1) Pentru apa caldă de consum măsurarea energiei termice la utilizatori se va face folosindu-se contoare de energie termică.

(2) Contoarele de energie termică vor avea traductorul de debit și una din sondele de temperatură amplasate pe conducta de apă caldă de consum, pe racordul de alimentare al utilizatorului (astfel încât traductorul de debit să măsoare numai debitul efectiv consumat). Determinarea celei de-a doua temperaturi se face:

a) prin montarea unei sonde de temperatură, plasată pe conducta de apă rece, într-o zonă în care circulația apei este asigurată în permanență;

b) presetarea în calculator (integrator de putere termică) a unei valori a temperaturii apei reci, care va fi stabilită și modificată periodic conform unei metodologii convenite între părți, prin contract, dacă nu se poate asigura o măsurătoare corectă a temperaturii apei reci, sau dacă se constată că aceasta diferă cu mai mult de $\pm 2K$ față de temperatura apei reci utilizate pentru prepararea apei calde de consum în instalație. În acest caz se va presta aceeași valoare pentru toți consumatorii alimentați de un furnizor, utilizându-se aceeași sursă de apă rece.

ART. 182

Energia termică consumată pentru prepararea apei de adaos, acolo unde este cazul, se va determina prin măsurare directă, cu contoare de energie termică având traductorul de debit amplasat pe racordul de injecție a apei de adaos în conducta de retur și o pereche de sonde de temperatură, amplasate: una pe conducta de retur, în amonte de punctul de amestec cu apa de adaos, cea de-a doua pe conducta de apă de adaos.

ART. 183

(1) Pentru controlul pierderilor de agent termic, la interfața dintre instalațiile producătorilor și rețeaua termică de transport și la interfața dintre rețeaua termică de transport și cea de distribuție se vor măsura debitul și cantitatea de agent termic de pe retur, cu ajutorul unor traductori de debit care să facă corecția cu diferența dintre densitatea agentului termic pe tur și retur.

(2) În cazul în care nu se poate monta un astfel de traductor de debit, calculatorul contorului de energie termică montat pe circuitul de tur va fi de tipul cu două intrări de debit, iar pe circuitul de retur se va monta un traductor de debit identic ca tip cu cel montat pe circuitul de tur și cu o calibrare apropiată de acesta.

ART. 184

(1) Toate contoarele de energie termică amplasate pe o ramură a rețelei termice vor avea aceeași clasă de exactitate, în toate punctele de delimitare fiind în concordanță cu prevederile metrologice, iar pentru rețelele termice de apă fierbinte/apă caldă se vor utiliza contoare de energie termică și traductoare de debit cu clasa de exactitate 2.

(2) Pentru contoarele de energie termică care au clasa de exactitate 3 și au fost montate în instalații înainte de 1.05.2001, se va întocmi un plan de înlocuire a acestora, eșalonat în concordanță cu durata normală de funcționare stabilită de Hotărârea Guvernului nr. 2.139/2004 pentru aprobarea Catalogului privind clasificarea și duratele normale de funcționare a mijloacelor fixe.

ART. 185

Calitatea chimică a apei fierbinți/calde pe tur și retur va fi urmărită la interfața dintre instalațiile producătorului și rețeaua termică de transport, la interfața dintre rețeaua termică de transport/distribuție și utilizatorii industriali și la ieșirea din stațiile termice.

ART. 186

La interfața dintre instalațiile producătorului și rețelele termice de transport se măsoară:

- a) energia termică livrată;
- b) debitul și cantitatea de agent termic livrat și returnat;
- c) presiunea și temperatura agentului termic livrat, precum și temperatura agentului termic returnat (acești parametri pot fi înregistrați grafic sau digital);
- d) debitul de apă de adaos;
- e) energia termică necesară pentru prepararea apei de adaos, acolo unde este cazul.

ART. 187

Producătorul de energie termică va determina, de asemenea:

- a) indicii chimici ai apei fierbinți livrate;
- b) indicii chimici ai agentului termic returnat.

ART. 188

La interfața dintre rețelele termice de transport și cele de distribuție se măsoară:

- a) energia termică livrată;
- b) debitul și cantitatea de agent termic livrat și returnat;
- c) presiunea și temperatura agentului termic livrat, precum și temperatura agentului termic returnat (acești parametri pot fi înregistrați grafic sau digital).

ART. 189

La interfața dintre rețelele termice de transport/distribuție și instalațiile utilizatorilor industriali se măsoară:

- a) energia termică livrată, pe categorii de agent termic;
- b) cantitatea de agent termic livrat și returnat, pe categorii de agent termic;
- c) debitul, presiunea și temperatura agentului termic livrat, precum și debitul și temperatura agentului termic returnat.

ART. 190

Operatorul serviciului va determina, de asemenea, indicii chimici ai agentului termic returnat.

ART. 191

(1) Măsurarea energiei termice la interfața dintre rețelele termice de distribuție și instalațiile utilizatorilor de tip urban în cazul condominiilor având distribuția pe verticală se va face pe întreaga clădire, pe circuitul de încălzire, respectiv pe circuitul de apă caldă de consum.

(2) Acolo unde condițiile tehnologice permit (există bransamente pentru părți de clădire atât pentru circuitul de încălzire, cât și pentru apa caldă de consum), se poate face măsurarea energiei termice pe părți ale condominiului.

(3) Pentru fiecare utilizator sau grup de utilizatori prevăzuți la alin. (1) și (2), măsurarea energiei termice se va face astfel:

- a) dacă utilizatorul este alimentat prin circuite separate de încălzire, respectiv de apă caldă de consum, se va utiliza câte un contor de energie termică pentru fiecare circuit în parte;

- b) dacă utilizatorul este alimentat în sistem bitubular, având punct termic local pentru producerea locală a apei calde de consum și a agentului termic pentru încălzire, se va utiliza un singur contor de energie termică, ce va înregistra consumul total.

(4) La utilizatorii care se găsesc în situația alin. (3) lit. b) se va utiliza un contor de energie termică pe circuitul de apă caldă de consum.

ART. 192

În cazul în care un utilizator de tip industrial este racordat direct la rețeaua termică de transport, atunci măsurarea energiei termice se face la interfața dintre rețeaua termică de transport și instalațiile utilizatorului, conform art. 189.

CAP. 4 UTILIZATORII ENERGIEI TERMICE

SECȚIUNEA 1

Dispoziții generale

ART. 193

(1) Branșamentele până la punctele de delimitare/separare, inclusiv echipamentele de măsurare-înregistrare a energiei termice montate la interfața dintre rețelele publice de transport și/sau distribuție și instalațiile utilizatorilor, fac parte, împreună cu rețelele publice de transport și distribuție, din domeniul public al unităților administrativ-teritoriale, iar operatorii serviciului care exploatează SACET sunt obligați să le întrețină, să le verifice metrologic și să le înlocuiască ori de câte ori este nevoie, pe cheltuiala lor.

(2) Rețelele de transport și distribuție care alimentează mai mulți utilizatori aparțin proprietății publice a unităților administrativ-teritoriale, chiar dacă sunt amplasate în subsoluri tehnice ale unor imobile sau pe terenuri proprietate a unor utilizatori. Deținătorii imobilelor sau ai terenurilor prin care trec aceste rețele sunt obligați să păstreze integritatea acestora și să permită furnizorului executarea lucrărilor de întreținere, reparații și înlocuirea conductelor, având dreptul la despăgubiri în cazul provocării unor pagube.

ART. 194

(1) Dreptul de acces și utilizare a serviciului de alimentare cu energie termică este garantat tuturor utilizatorilor.

(2) Fiecare utilizator trebuie să aibă un branșament termic.

(3) Pentru utilizatorii de tip urban care locuiesc în condominiu de tipul bloc de locuințe cu mai multe scări sau tronsoane, racordul termic va fi individual pentru fiecare scară sau tronson în parte.

(4) Prin excepție de la alin. (3), la blocurile deja construite sau în curs de construire la data intrării în vigoare a prezentului regulament-cadru, în cazul în care instalațiile interioare de apă caldă de consum sau instalațiile interioare de încălzire sunt comune sau au părți comune pentru toate scările sau tronsoanele condominiului, branșamentul termic poate fi comun pentru întreg condominiul.

(5) În situațiile prevăzute la alin. (4), la solicitarea asociațiilor de proprietari/locatari de a avea câte un branșament termic pentru fiecare scară sau tronson a/al condominiului, furnizorul serviciilor de distribuție a energiei termice este obligat să dea curs solicitării numai pe baza unei documentații depuse de utilizator împreună cu solicitarea, documentație care va conține: condițiile tehnice de realizare, modificările necesare și costurile aferente realizării. Documentația se va întocmi de un agent economic autorizat în proiectarea sistemelor și rețelelor interioare de alimentare cu apă caldă de consum și de încălzire. Cheltuielile necesare realizării lucrărilor de branșare/racordare și contorizare vor fi suportate de solicitant.

ART. 195

(1) Utilizatorii pot avea unul sau mai multe locuri de consum.

(2) Prevederile prezentului regulament se aplică în raport cu fiecare loc de consum luat separat.

(3) Utilizatorii care au atât consum tehnologic, cât și consum pentru încălzire și/sau apă caldă de consum se încadrează în categoria utilizatorilor de tip industrial, de tip agricol sau utilizatori comerciali.

(4) În cazul în care încălzirea spațiului de lucru este impusă și de condițiile în care trebuie să se desfășoare procesul tehnologic, consumul respectiv de energie termică se consideră că se realizează în scopuri tehnologice.

ART. 196

Proiectarea, executarea și recepționarea instalațiilor de alimentare și utilizare a energiei termice, racordate la sistemul energetic de interes local, precum și exploatarea, întreținerea, repararea, extinderea sau modificarea instalațiilor și a destinației energiei termice consumate se vor efectua în conformitate cu prescripțiile, normativele și reglementările în vigoare.

ART. 197

Toți utilizatorii de energie termică au obligația de a obține, înainte de a începe proiectarea instalației de utilizare, avizul de racordare de la furnizor, acesta având obligația de a obține acordul de furnizare a energiei termice de la producător, înainte de emiterea avizului propriu.

ART. 198

(1) Pentru executarea instalațiilor de utilizare a energiei termice destinate unor utilizatori noi sau dezvoltării celor existente este necesar ca, în afară de celelalte avize legale, să se obțină, în prealabil, avizul de racordare, în conformitate cu prevederile art. 197.

(2) Avizul își pierde valabilitatea după 1 an de la emitere, dacă execuția nu a început în acest interval de timp.

ART. 199

(1) Soluția de alimentare cu energie termică se stabilește de furnizor pe baza studiilor elaborate la comanda acestuia, iar soluția stabilită se precizează în avizul de racordare.

(2) Soluția precizată este obligatorie în proiectare, execuție și exploatare. Pentru marii consumatori, această soluție trebuie să asigure posibilitatea limitării consumului de energie termică în situații de indisponibilități în instalații.

ART. 200

(1) Proiectarea și executarea racordurilor și branșamentelor termice se fac de către proiectanți și executanți de specialitate autorizați conform prevederilor legale, care au obligația să respecte prescripțiile și normativele tehnice în vigoare.

(2) Toate cheltuielile de proiectare, avizare, execuție, asistență tehnică, consultanță, recepție și punere în funcțiune până la punctul de delimitare/separație revin în sarcina autorității administrației publice locale prin operatorul serviciului conform legii.

(3) Cheltuielile pentru eventualele amenajări sau dezvoltări speciale ale instalațiilor de alimentare, cerute de utilizatori, revin în sarcina acestora.

ART. 201

(1) Înainte de a trece la executarea lucrărilor unor instalații termice de utilizare, utilizatorul este obligat să prezinte furnizorului, spre avizare, dosarul instalației, din care un exemplar se păstrează la distribuitor.

(2) Dosarul instalației va fi actualizat de către utilizator și va cuprinde:

- a) memoriul justificativ;
- b) copie după avizul de racordare;
- c) schema termică în detaliu a circuitului cu agent primar și schemele de principiu ale circuitelor cu agent secundar, indicarea aparatelor de măsură și control, a automatizărilor și protecțiilor;
- d) tabel cu caracteristicile receptoarelor termice;
- e) graficele de consum;
- f) exigențele proceselor tehnologice privind alimentarea cu energie termică.

(3) Punerea în funcțiune a instalațiilor exploatate de utilizatori se face numai după avizarea dosarului instalației, executare probelor prevăzute de normativele tehnice în vigoare, precum și a celor solicitate suplimentar de distribuitor.

(4) Branșarea la rețelele de distribuție se va face în prezența furnizorului sau în prezența deținătorului instalațiilor și numai după ce s-a încheiat actul de recepție a bransamentului și a instalațiilor de utilizare.

(5) Alimentarea cu energie termică a utilizatorului va începe numai după încheierea contractului de furnizare.

ART. 202

(1) Furnizorii vor încheia convenții de exploatare cu marii consumatori, care să cuprindă obligații reciproce cu privire la executarea manevrelor, exploatarea și întreținerea instalațiilor termice și urmărirea regimurilor de consum. Convenția face parte integrantă din contract, iar prevederile cuprinse în aceasta trebuie respectate de ambele părți.

(2) Operatorul serviciului și utilizatorul răspund de exploatarea economică și în condiții de protecție a mediului a instalațiilor termice din administrarea și exploatarea lor, având obligația să ia măsurile necesare pentru întreținerea și păstrarea în bune condiții a izolației termice a conductelor și instalațiilor, menținerea în bună stare de funcționare a dispozitivelor de reglaj automat, eliminarea pierderilor prin neetanșeități, precum și de reglarea corectă a parametrilor agenților termici.

(3) Utilizatorii sunt obligați să păstreze în bună stare utilajul/instalația aparținând operatorului serviciului, care se află în incinta lor, fiindu-le interzis să facă vreo intervenție asupra acestuia.

(4) Lucrările de revizii și reparații la instalațiile de alimentare, exploatate de operatorul serviciului, precum și la instalațiile utilizatorului, în cazul în care prin aceasta este influențat regimul de funcționare al sistemului, inclusiv durata acestora, se stabilesc de comun acord de părțile contractante.

(5) Furnizorul este obligat să anunțe în scris utilizatorul, altul decât cel de tip urban, cu 10 zile lucrătoare înainte, despre necesitatea efectuării lucrărilor de reparații necuprinse în programul inițial, cu precizarea graficului de execuție a acestora, pentru a se stabili de comun acord data și durata întreruperilor respective.

(6) Dacă în 5 zile lucrătoare de la data primirii comunicării părțile nu cad de acord, iar urgența lucrărilor impune oprirea furnizării energiei termice, furnizorul stabilește data și ora întreruperii, pe care le aduce la cunoștință utilizatorului, împreună cu motivațiile necesare, cu cel puțin 24 de ore înainte de a trece la aplicare.

ART. 203

(1) Utilizatorii, consumatori de energie termică, au obligația de a permite accesul delegatului împuternicit al furnizorului la echipamentele de măsurare, când acestea se află montate în incinta sa, precum și la instalațiile de consum, pentru controlul acestora, numai în prezența sa.

(2) Apa caldă returnată de utilizator trebuie să aibă aceiași indici de calitate cu apa fierbinte primită de la distribuitor.

(3) În cazul în care apa caldă returnată nu respectă indicii de calitate stabiliți prin contract, iar utilizatorul nu are posibilități de tratare, acesta va plăti operatorului serviciului majorări la factura de energie termică, conform prevederilor contractuale.

(4) Utilizatorul care impurifică condensatul din conducta de returnare va suporta costul întregii cantități de condensat impurificat din rețeaua colectoare comună și din rezervoarele distribuitorului, în cazul în care distribuitorul nu are posibilitatea să-l trateze.

(5) Operatorul serviciului poate accepta primirea condensatului cu alți indici de calitate decât cei normați, în limitele posibilităților sale de utilizare și de tratare, caz în care utilizatorul este obligat să suporte cheltuielile suplimentare determinate de diferența de calitate a condensatului returnat.

ART. 204

Deconectările individuale ale unor apartamente situate în imobile de locuit tip bloc - condominii, alimentate cu energie termică din sistemul energetic de interes local, indiferent de cauze, se pot realiza în următoarele condiții cumulative:

- a) să se modifice contractul de furnizare al energiei termice, prin act adițional, la solicitarea reprezentantului legal al asociației de proprietari/locatari, ca urmare a modificării puterii termice instalate în condominiu, cu acordul furnizorului;
- b) să existe acceptul scris al proprietarilor spațiilor cu destinație de locuință sau cu altă destinație cu care cel care dorește debranșarea are pereți comuni sau planșee comune, din care să rezulte că sunt de acord cu debranșarea și cunosc influențele debranșării asupra condițiilor de confort și de mediu din spațiile pe care le dețin în proprietate;
- c) să existe documentația tehnică prevăzută la art. 212 lit. g);
- d) solicitantul să aibă montat aparat de măsurare a debitului de gaze naturale pe care le consumă, în cazul în care continuă să folosească spațiul pe care îl are în proprietate, după debranșare.

ART. 205

În situația în care deconectarea se face cu intenția înlocuirii sistemului de încălzire centralizat cu un alt sistem de încălzire individual, modificarea sistemului de încălzire individual se va face numai cu autorizație de construire, obținută în condițiile legii, care va ține cont de modul individual de evacuare a gazelor de ardere, astfel încât condițiile de mediu din imediata vecinătate să nu fie influențate și să fie respectat principiul de asigurare a unui mediu curat pentru vecini.

ART. 206

Furnizorul are obligația de a verifica îndeplinirea condițiilor prevăzute la art. 204 și 205 înainte de a emite avizul de deconectare.

(2) În cazul în care deconectarea se face fără îndeplinirea condițiilor legale, furnizorul este îndreptățit să aplice penalizări la factură, reprezentând cheltuielile suplimentare de exploatare datorate deconectării.

ART. 207

Deconectările individuale nu se pot executa în acele condominii în care nu s-au produs deconectări anterioare intrării în vigoare a prezentului regulament.

ART. 208

Debransarea totală a instalațiilor interioare de încălzire și/sau pentru apă caldă de consum ale unui utilizator tip condominiu se va face în următoarele condiții cumulative:

- a) condominiul să nu se afle în zona unitară de încălzire pentru care autoritatea administrației publice locale a stabilit că încălzirea se realizează exclusiv în sistem centralizat;
- b) acordul scris al asociației de proprietari, exprimat prin hotărârea adunării generale;
- c) anunțarea furnizorului și a autorității administrației publice locale cu 30 de zile calendaristice înainte de debransare.

ART. 209

Deconectarea unui consumator de energie termică dintr-un condominiu este interzisă în următoarele situații:

- a) se intenționează deconectarea numai a unor corpuri de încălzire din cadrul spațiului cu destinație de locuință și nu sunt montate repartitoare de costuri;
- b) deconectarea totală fără asigurarea încălzirii spațiului cu destinație de locuință sau altă destinație cu o sursă alternativă de producere a energiei termice.

ART. 210

(1) Deconectarea corpurilor de încălzire aflate în părțile comune se poate realiza numai pe baza hotărârii adunării generale a asociației de proprietari/locatari și cu acordul proprietarilor direct afectați.

(2) În procesul-verbal al adunării generale se va consemna faptul că aceștia au înțeles că deconectarea corpurilor de încălzire conduce la scăderea confortului termic în acel apartament, iar costurile de încălzire pentru apartament vor crește.

(3) Proprietarii direct afectați sunt:

- a) proprietarii apartamentelor care au pereții comuni cu casa scării în zona de intrare în condominiu sau la fiecare etaj;
- b) proprietarii care au pereți comuni cu uscătorile sau spălătoriile în care sunt montate, conform proiectului, corpuri de încălzire.

SECȚIUNEA a 2-a

Drepturile și îndatoririle utilizatorilor

ART. 211

Utilizatorii de energie termică au următoarele drepturi:

- a) să preia energia termică din instalațiile de transport sau distribuție, după caz, în conformitate cu prevederile contractului de furnizare;
- b) să aibă acces la grupurile de măsurare a energiei termice utilizate pentru facturare, chiar dacă acestea se află în incinta operatorului serviciului, în prezența împuternicitului acestuia;
- c) să racordeze la instalațiile proprii, în condițiile legii, alți utilizatori de energie termică, denumiți subconsumatori; racordarea se poate face numai cu acordul prealabil, scris, al furnizorului;
- d) să solicite furnizorului remedierea defecțiunilor și a deranjamentelor survenite la instalațiile de distribuție;
- e) să solicite rezilierea contractului, cu un preaviz de 30 de zile calendaristice, cu condiția achitării tuturor obligațiilor de plată.
- f) să recupereze de la operatorul serviciului daunele dovedite a fi din vina acestuia;
- g) de a fi anunțat despre întreruperea furnizării de energie termică, conform prevederilor prezentului regulament;
- h) să sesizeze autorităților administrației publice locale și autorității de reglementare competente orice deficiențe constatate în sfera serviciilor de utilități publice și să facă propuneri vizând înlăturarea acestora, îmbunătățirea activității și creșterea calității serviciilor;
- i) de a avea acces ori de a primi, la cerere, informații cu privire la structura costurilor/tarifelor percepute de furnizor.

ART. 212

Utilizatorii de energie termică au următoarele obligații:

- a) să achite integral și la termen facturile emise de furnizor, eventualele corecții sau regularizări ale acestora urmând să fie efectuate ulterior;
- b) să comunice în scris furnizorului orice modificare a condițiilor care au fost avute în vedere la întocmirea contractului de furnizare, în special în ceea ce privește modificările suprafețelor de încălzire;
- c) să respecte normele și prescripțiile tehnice în vigoare, în vederea eliminării efectelor negative asupra calității energiei termice furnizate;
- d) să exploateze și să întrețină instalațiile proprii pentru asigurarea utilizării eficiente a energiei termice;
- e) să suporte în totalitate consecințele care îi afectează pe subconsumatori, determinate de restricționarea sau întreruperea furnizării energiei termice către aceștia, ca urmare a nerespectării prevederilor contractuale, inclusiv în cazul neplății energiei termice;
- f) să permită furnizorului, la solicitarea acestuia, întreruperea programată a alimentării cu energie termică pentru întreținere, revizii și reparații executate la instalațiile acestuia;
- g) să nu modifice instalațiile de încălzire centrală, aferente unui imobil condominial, decât în baza unei documentații tehnice care reconsideră ansamblul instalațiilor termice, aprobată de către furnizor;
- h) să suporte costul remedierilor și a pagubelor produse furnizorului și altor utilizatori, inclusiv ca urmare a nelivrării energiei termice atunci când s-au produs defecțiuni datorate culpei sale;

- i) să permită accesul furnizorului la instalațiile de utilizare a energiei termice aflate în folosință sau pe proprietatea sa, pentru verificarea funcționării și integrității acestora ori pentru debranșarea/deconectarea instalațiilor în caz de neplată sau avarie;
- j) să nu folosească agentul termic pentru încălzire în alte scopuri decât cele prevăzute în contract;
- k) să nu execute lucrări de reparație capitală a instalațiilor de încălzire centrală sau modificarea acestora fără documentație tehnică legal aprobată;
- l) să nu golească instalațiile în vederea executării unor modificări sau reparații fără acceptul furnizorului, decât în caz de avarii;
- m) să se îngrijească de umplerea instalațiilor imediat după terminarea reparațiilor;
- n) să nu consume energie termică ocolind sau afectând mijloacele de măsură;
- o) să suporte cheltuielile de verificare, montare și demontare a contorului de energie termică, dacă a solicitat verificarea acestuia în interiorul termenului de valabilitate a verificării metrologice, iar sesizarea s-a dovedit a fi neîntemeiată;
- p) să suporte costurile aferente umplerii instalațiilor cu apă tratată, dacă acestea au fost golite din vina sa exclusivă;
- q) să returneze întreaga cantitate de agent termic intrată în instalațiile sale de utilizare, operatorul fiind în drept de a percepe penalizări la contract și de a solicita recuperarea prejudiciului cauzat.
- r) să suporte costurile necesare repunerii în funcțiune a contoarelor de energie termică predate de furnizor cu proces-verbal de custodie, în cazul în care acesta se deteriorează ca urmare a unor intervenții neautorizate.

CAP. 5-STABILIREA ȘI FACTURAREA CONSUMURILOR DE ENERGIE TERMICĂ PENTRU ÎNCĂLZIRE ȘI APĂ CALDĂ DE CONSUM

SECȚIUNEA 1

Dispoziții generale

ART. 213

(1) Operatorul, titular de licență, a căror activitate este supusă reglementării autorității competente, va întocmi procedura proprie pentru stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică și apă caldă de consum.

(2) Pe baza prevederilor prezentului regulament, furnizorul va întocmi proceduri proprii, în funcție de condițiile specifice în care își desfășoară activitatea (tipurile de sisteme alimentare cu energie termică și utilizatori racordați, structura organizatorică a operatorului etc.).

(3) Procedurile vor include și regulile care trebuie respectate la stabilirea consumului de apă rece pentru prepararea apei calde de consum pentru a putea transmite furnizorului serviciului de apă și de canalizare cantitățile de apă caldă ce urmează a le factura, pe fiecare utilizator în parte. Furnizorul va trata aspectele cu privire la stabilirea consumului de apă rece pentru prepararea apei calde de consum în propria procedură, elaborată pe baza prezentului regulament.

ART. 214

(1) Prezentele prevederi sunt obligatorii pentru toți furnizorii, a căror activitate este supusă reglementării autorității competente, și se aplică la întocmirea procedurilor proprii de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatorii cu care se află în relații contractuale.

(2) Procedurile vor fi aprobate de autoritatea de reglementare competentă.

(3) Inexistența, utilizarea unei proceduri proprii de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică neaprobată sau neaplicarea celei aprobate conduce la retragerea licenței de operare.

ART. 215

Pentru organizarea procesului de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică, furnizorul va defini:

- a) activitățile principale presupuse de acest proces;
- b) fluxul informațional aferent activităților precizate la lit. a);
- c) responsabilitățile compartimentelor implicate în realizarea activităților respective.

ART. 216

Pe baza elementelor definite la art. 215, furnizorul va întocmi și va include în procedura proprie prezentarea schematică a procesului de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică.

ART. 217

Furnizorii vor identifica tipurile de utilizatori cărora le asigură alimentarea cu energie termică și apă caldă de consum.

ART. 218

Stabilirea consumurilor de energie termică în vederea facturării la utilizatori se efectuează pe baza aparaturii de măsurare instalate la aceștia.

ART. 219

(1) Facturarea consumurilor de energie termică se va face lunar, iar perioada de facturare va fi eșalonată astfel încât factura să se emită până în data de 15 a lunii pentru consumul lunii anterioare. Furnizorul va defini în procedura proprie modul de stabilire și data de facturare pentru fiecare stație/centrală termică în intervalul de timp respectiv. Perioada de facturare face parte din datele obligatorii care vor fi precizate în procesele-verbale încheiate cu ocazia citirii contoarelor.

(2) Prin excepție de la alin. (1), în perioada de încălzire datele de emitere ale facturilor vor fi în conformitate cu legislația care reglementează acordarea ajutoarelor pentru încălzire.

ART. 220

(1) În cazul în care citirea grupurilor de măsură nu se face de la distanță, furnizorul este obligat să comunice în scris delegaților împuterniciți ai utilizatorilor data și intervalul orar la care se vor efectua citirile aparaturii de măsurare utilizată pentru stabilirea și facturarea consumurilor. Orice abatere de la data și ora stabilită va fi comunicată acestora, în timp util.

(2) În cazul utilizatorilor contorizați, la care citirea contoarelor de energie termică presupune accesul într-o încălț aparținând utilizatorului, furnizorul va conveni cu acesta condițiile de acces.

ART. 221

(1) Atât la demontarea pentru reparare sau verificare metrologică periodică, cât și la reinstalarea aparaturii de măsurare precizate mai jos, producătorul sau furnizorul trebuie să anunțe delegații împuterniciți ai utilizatorilor în vederea verificării integrității sigiliilor metrologice și a celor aplicate la instalare, înaintea demontării aparaturii, și, respectiv, să asiste la operațiunea de sigilare la instalare a aparaturii.

(2) Prevederile alin. (1) se aplică oricărui contor de energie termică ori contor de apă de adaos instalat în stația/centrala termică sau în instalațiile utilizatorilor și utilizat pentru stabilirea consumurilor ce urmează a fi facturate utilizatorilor.

(3) În procesul-verbal ce se încheie la demontarea/montarea unui contor din categoria celor precizate la alin. (1) se consemnează indexul și starea sigiliilor metrologice și a celor aplicate la instalare.

(4) Furnizorul va anunța delegații împuterniciți ai utilizatorilor în scris sau telefonic, cu cel puțin 24 de ore înainte de ora la care este programată operațiunea respectivă.

SECȚIUNEA a 2-a

Citirea indicațiilor aparaturii de măsurare și înregistrarea datelor

ART. 222

Furnizorul va asigura:

a) citirea indicațiilor aparaturii de măsurare utilizate pentru stabilirea și facturarea consumurilor, instalate în stațiile/centralele termice și la utilizatori, cu frecvența precizată la art. 223;

b) înregistrarea și arhivarea datelor utilizate în procesul de facturare.

ART. 223

În vederea determinării consumurilor, frecvența efectuării citirilor și înregistrarea indicațiilor aparaturii de măsurare utilizate în stabilirea consumurilor de energie termică și apă caldă de consum, în cazul în care acestea nu sunt înregistrate și memorate prin intermediul unui sistem informatic, sunt următoarele:

a) la predarea serviciului de tură - pentru contoarele de energie termică;

b) orar - pentru termometre, manometre, contoare de apă rece și, respectiv, apă de adaos instalate în stațiile/centralele termice, în cazul în care parametrii de furnizare ai agentului termic și ai apei calde de consum nu sunt menținuți în limitele stabilite prin condițiile de furnizare cu instalații de automatizare;

c) cel puțin o dată pe lună, pentru contoarele de energie termică montate la utilizatori.

ART. 224

Informațiile cu privire la temperaturile agentului termic primar, ale agenților termici secundari și ale apei reci din stațiile/centralele termice pot fi incluse în fișa de urmărire a contorului de energie termică de pe circuitul primar al stației/centralei termice sau pot constitui obiectul unei fișe separate.

ART. 225

În procedura proprie, furnizorul va prezenta câte un model de conținut pentru fiecare dintre documentele utilizate.

ART. 226

În concordanță cu elementele definite la art. 215, furnizorul va prezenta în procedură proprie succesiunea de desfășurare a activităților de citire și înregistrare a datelor pe categorii de utilizatori, precizând durata acestora.

ART. 227

Citirea aparaturii de măsurare utilizate la stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică din centralele și stațiile termice de către personalul desemnat de furnizor se realizează cu frecvența precizată la art. 223.

ART. 228

(1) În cazul în care citirea contoarelor utilizate pentru stabilirea consumurilor în vederea facturării nu se realizează de la distanță, citirea efectuată în ultima zi a perioadei de facturare stabilite conform art. 219 se realizează în prezența delegaților împuterniciți ai utilizatorilor și se consemnează într-un proces-verbal încheiat între personalul furnizorului cu sarcini în acest domeniu și delegații împuterniciți ai utilizatorilor.

(2) Citirea contorului de apă rece, pentru stabilirea consumului de apă rece pentru prepararea apei calde de consum, aferent fiecărei stații termice pe perioada de facturare, se efectuează de către personalul furnizorului serviciului de alimentare cu apă și de canalizare în aceeași zi, convenită de comun acord, în prezența personalului desemnat de acesta.

(3) Activitatea precizată la alin. (2) se finalizează prin încheierea între personalul furnizorului de apă rece și personalul furnizorului a unui proces-verbal.

(4) Furnizorul va întocmi și prezenta în cadrul procedurii proprii conținutul documentelor necesare pentru îndeplinirea obligațiilor stabilite la alin. (1), (2) și (3).

ART. 229

Personalul cu sarcini de citire a aparaturii de măsurare utilizate la stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică de la utilizatorii cu puncte termice proprii racordate la rețeaua termică de transport citește cu frecvența precizată la art. 223 indicațiile contorului de energie termică de pe racordul punctului termic la rețeaua termică de transport, asigurându-se totodată de înregistrarea datelor.

ART. 230

(1) În cazul în care citirea contoarelor utilizate pentru stabilirea consumurilor în vederea facturării nu se realizează de la distanță, citirea efectuată în ultima zi a perioadei de facturare stabilite conform art. 219 se realizează în prezența delegaților împuterniciți ai utilizatorilor și se consemnează într-un proces-verbal încheiat între personalul furnizorului cu sarcini în acest domeniu și delegații împuterniciți ai utilizatorilor.

(2) Furnizorul va întocmi și va prezenta în cadrul procedurii proprii conținutul procesului-verbal încheiat conform alineatului precedent și modul de înregistrare a datelor.

SECȚIUNEA a 3-a

Stabilirea consumurilor

ART. 231

Procesarea datelor obținute în urma citirii aparatelor de măsură și efectuarea calculelor în vederea stabilirii consumurilor de energie termică aferente perioadei de facturare finalizate se vor realiza într-un interval de timp pe care furnizorul îl va preciza în procedură proprie.

ART. 232

Stabilirea consumurilor fiecărui utilizator de tip urban necontorizat, alimentat din rețeaua termică de distribuție aferentă stațiilor/centralelor termice, presupune parcurgerea a două etape:

- a) stabilirea consumurilor pe destinații - încălzire și apă caldă de consum - asigurate din fiecare stație/centrală termică;
- b) defalcarea consumurilor obținute la nivel de stație/centrală termică și stabilirea consumurilor aferente fiecărui utilizator de energie termică bransat la rețelele termice de distribuție.

ART. 233

(1) Procedura proprie va include schema logică a programului de calcul - în cazul în care furnizorul decide utilizarea unui astfel de program și - formularul/formularele propuse pentru centralizarea rezultatelor intermediare, dacă este cazul.

(2) Furnizorul va prezenta în clar succesiunea operațiunilor presupuse de stabilirea consumurilor aferente stațiilor/centralelor termice, personalul care urmează a le desfășura și formularele utilizate.

ART. 234

(1) Pe baza consumurilor la nivel de stații/puncte termice determinate conform precizărilor din cadrul secțiunilor anterioare se stabilesc consumurile de energie termică și apă rece pentru apa caldă de consum, aferente fiecărui utilizator necontorizat (asociație de proprietari/locatari, agent economic, instituție publică etc.). Defalcarea consumurilor se realizează conform art. 235.

(2) În cazul în care nu sunt montate repartitoare de costuri în condominiu, defalcarea consumurilor între 2 sau mai mulți utilizatori alimentați prin intermediul unui bransament comun, la care contorizarea este realizată la nivelul respectivului bransament, se realizează conform prevederilor art. 235.

ART. 235

Defalcarea consumurilor pe utilizatorii necontorizați alimentați din rețelele termice de distribuție (utilizatori casnici, agenți comerciali, instituții publice/social-culturale) se realizează, astfel:

- pentru încălzire, defalcarea se face proporțional cu suprafața echivalentă termică;
- pentru apa caldă de consum livrată:
 - utilizatorilor casnici, defalcarea se face proporțional cu numărul de persoane;
 - agenților comerciali și instituțiilor publice/social-culturale, defalcarea se face după baremuri stabilite prin acte normative sau standarde.

ART. 236

În procedura proprie, furnizorul va preciza circuitul documentelor (cu indicarea formularelor implicate) în cadrul compartimentelor și durata de timp alocată pentru analiza și avizarea consumurilor de către fiecare compartiment/persoană implicată.

SECȚIUNEA a 4-a

Emiterea facturilor

ART. 237

(1) În procedura proprie de emitere a facturilor furnizorul va prezenta conținutul facturii și va preciza durata de timp alocată acestei activități.

(2) În funcție de modalitățile adoptate pentru distribuirea facturilor conform art. 239, furnizorul va decide asupra necesității întocmirii unor centralizatoare/borderouri în vederea simplificării și eficientizării acestei activități.

ART. 238

(1) La solicitarea utilizatorilor necontorizați, furnizorul le va prezenta un formular conținând toate datele necesare înțelegerii și verificării modului în care s-au determinat energia termică precizată în factura emisă acestora și volumul de apă rece pentru apa caldă de consum facturat de furnizorul serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, aferente perioadei de facturare anterioare, pentru fiecare stație/centrală termică.

(2) Datele incluse în acest formular vor fi cel puțin următoarele:

- a) energia termică intrată în stația termică, inclusiv indexul vechi și cel nou ale contoarelor de energie termică;
- b) energia termică produsă în centrala termică, inclusiv indexul vechi și nou al contoarelor de energie termică;
- c) consumul propriu de apă al stației/centralei termice;
- d) pierderile de energie termică în stația/centrala termică;
- e) pierderile de energie termică prin transfer termic în rețelele termice de distribuție aferente stației/centralei termice defalcate pe destinații (încălzire și apă caldă de consum);
- f) pierderile de energie termică prin pierderile masice de agent termic în rețelele termice de distribuție aferente stației/centralei termice (aferente atât circuitelor de încălzire, cât și celor de apă caldă de consum);
- g) temperatura medie lunară pentru agentul termic de încălzire furnizat din stația/centrala termică;
- h) temperatura medie lunară pentru apa caldă de consum furnizată din stația/centrala termică;

- i) temperatura medie lunară pentru apa rece intrată în stația/centrala termică;
- j) energia termică pentru apa caldă de consum furnizată din stația/centrala termică;
- k) energia termică pentru încălzire furnizată din stația/centrala termică;
- l) energia termică pentru apă caldă de consum furnizată utilizatorilor contorizați, alimentați din stația/centrala termică;
- m) energia termică pentru încălzire furnizată utilizatorilor contorizați, alimentați din stația/centrala termică;
- n) energia termică pentru apa caldă de consum furnizată agenților comerciali, instituțiilor publice/social-culturale alimentate din stația/centrala termică (determinată pe bază de baremuri);
- o) energia termică pentru încălzire furnizată agenților comerciali, instituțiilor publice și social-culturale alimentate din stația/centrala termică;
- p) suprafața echivalentă termică, totală și defalcată pe condominii, a instalațiilor alimentate din stația/centrala termică;
- q) numărul total de persoane alimentate din stația/centrala termică și defalcate pe condominii;
- r) volumul de apă de adaos aferent stației/centralei termice;
- s) volumul de apă rece intrat în stația/centrala termică;
- t) volumul total de apă caldă de consum furnizat din stația/centrala termică;
- u) dacă s-au efectuat diminuări ale energiei termice furnizate în funcție de parametri reali de livrare ai energiei termice față de cei din contract.

ART. 239

Distribuirea facturilor se face în conformitate cu reglementările legale în vigoare.

ART. 240

Procedura proprie de facturare va cuprinde capitole distincte privind modul de calcul al cantităților de energie termică facturate pentru utilizatori:

- a) urbani necontorizați, alimentați din centrale sau stații termice;
- b) urbani contorizați și necontorizați, alimentați din aceeași centrală sau stație termică;
- c) urbani contorizați, alimentați din aceeași centrală sau stație termică;
- d) alimentați direct din rețeaua termică de transport;
- e) alte situații specifice existente sau previzibile.

ART. 241

Pentru stațiile termice echipate cu contoare de energie termică pe circuitul/circuitele secundare de încălzire și/sau pe circuitul/circuitele de apă caldă de consum, stabilirea consumurilor se va face utilizându-se indicațiile acestor contoare. Furnizorii care înregistrează astfel de situații în instalațiile pe care le exploatează vor detalia în procedura proprie și modul de calcul aferent acestor situații, particularizând modelul de calcul.

ART. 242

În toate cazurile se vor factura:

- a) consumul de energie termică pentru încălzire;
- b) consumul de energie termică înglobată în apa caldă de consum.

ART. 243

Pentru utilizatorii urbani necontorizați, alimentați din centrale sau stații termice, procedura de calcul va ține cont de:

- a) cantitatea de energie termică intrată în stația termică;
- b) cantitatea de energie termică ieșită din centrala termică;
- c) pierderile totale de energie termică pe rețeaua de distribuție aferentă acestuia;
- d) pierderile de energie termică în stația termică, care se pot exprima ca o cotă din energia termică intrată în stația termică;
- e) pierderile de energie termică prin transfer termic către mediul ambiant pe rețeaua de distribuție aferentă centralei sau stației termice, exprimate ca o cotă din energia termică intrată în stația termică;
- f) pierderile de energie termică prin pierderi masice de agent termic, atât pentru circuitele de încălzire, cât și pentru rețelele de apă caldă de consum și recirculare, aferente centralei sau stației termice;
- g) volumul de apă de adaos tratată aferent circuitelor de încălzire corespunzătoare stației termice;
- h) media lunară a temperaturilor medii zilnice ale agentului termic secundar din conducta de tur, înregistrate;
- i) media lunară a temperaturilor medii zilnice ale agentului termic secundar din conducta de retur, înregistrate;
- j) pierderile de energie termică prin pierderi masice pe circuitele de apă caldă de consum, pe baza volumului de pierderi masice în rețelele de apă caldă de consum și recirculare;
- k) media lunară a temperaturilor orare ponderate cu debitul de apă rece orar, măsurate pe conducta de distribuție a apei calde de consum, calculate;
- l) media lunară a temperaturilor medii zilnice măsurate pe conducta de apă rece care alimentează stația termică, înregistrate;
- m) volumul de pierderi masice în rețelele de apă caldă de consum și recirculare, de la centrala sau stația termică la utilizatori;
- n) volumul de apă care reflectă consumul propriu al centralei sau stației termice, calculat pe baza baremurilor de consum pentru apa rece corespunzătoare utilităților cu care este dotată stația termică și a numărului de persoane care deservesc stația termică. Baremurile se precizează în procedura proprie pentru fiecare stație termică;
- o) perioadele de facturare care includ momentul de trecere de la un regim la celălalt (iarnă - vară sau vară - iarnă), aplicându-se în mod distinct (prin citirea aparaturii de măsurare la data schimbării regimurilor).

ART. 244

Pentru utilizatorii urbani contorizați și necontorizați, alimentați din aceeași centrală sau stație termică, se va ține seama de:

- a) toate aspectele enunțate la art. 243;
- b) posibilitatea ca suma consumurilor indicate de contoarele de energie termică montate la utilizatori să depășească cantitatea de energie termică intrată în centrala sau stația termică rezultând un consum nul sau negativ pentru utilizatorii care nu au montate contoare de energie termică;

c) posibilitatea ca în urma calculelor să rezulte consumuri pentru utilizatorii necontorizați cu valori anormale, duble sau mult diferite față de media consumurilor utilizatorilor contorizați;

d) identificarea cauzelor care pot conduce la determinarea unor consumuri anormale, cum ar fi:

- utilizatorii necontorizați reprezintă o pondere mică față de totalul utilizatorilor;
- consumuri mai mici ale utilizatorilor contorizați;
- existența repartitoarelor de costuri la utilizatorii contorizați;
- restricționarea alimentării cu energie termică a unor utilizatori;
- alte cauze care conduc la o comparație needificatoare sau nereală a consumurilor.

ART. 245

Pentru utilizatorii urbani contorizați alimentați din aceeași centrală sau stație termică se va ține seama de:

a) existența într-un condominiu atât a utilizatorilor casnici, cât și a agenților comerciali, instituțiilor publice/social-culturale etc., alimentați dintr-un bransament termic comun atât pentru circuitul de încălzire, cât și pentru circuitul de apă caldă de consum;

b) cantitățile de energie termică înregistrate de contoarele montate la bransament;

c) baremele aferente utilizatorilor, alții decât cei de tip urban, dacă aceștia nu au contoare de energie termică pentru determinarea cantităților consumate;

d) suprafața echivalentă termic aferentă corpurilor de încălzire din spațiile cu destinație de locuință (utilizatori de tip urban) și suprafața echivalentă termic a corpurilor de încălzire din spațiile cu altă destinație, în cazul în care nu sunt montate repartitoare de costuri pentru energie termică pentru încălzire;

e) indicațiile repartitoarelor de costuri sau ale contoarelor de energie termică montate la nivel de apartament;

f) suprafața echivalentă termic aferentă corpurilor de încălzire din spațiile cu altă destinație decât cea de locuință (utilizatori, alții decât cei de tip urban), majorată cu 30%, în cazul în care aceștia refuză montarea repartitoarelor de costuri;

g) numărul total de unități recalculate, înregistrate de repartitoarele de costuri din întreg condominiul, și numărul total de unități recalculate, înregistrate de repartitoarele de costuri ale fiecărui tip de utilizator;

ART. 246

Pentru utilizatorii necontorizați, alimentați direct din rețeaua termică de transport, se va ține seama de:

a) indicațiile termometrelor indicatoare existente pe racordul termic al stației termice aferente utilizatorului, la rețeaua de transport, și datele teoretice din regimul hidraulic și termic;

b) debitul orar de calcul al utilizatorului din conducta de tur, conform studiului de regimuri hidraulice și termice;

c) valoarea medie a temperaturilor măsurate pe conducta de tur a circuitului primar al stației termice, pe perioada de facturare;

d) valoarea medie a temperaturilor măsurate pe conducta de retur a circuitului primar al stației termice, pe perioada de facturare;

e) numărul de ore de funcționare a instalațiilor utilizatorului, pe perioada de facturare.

ART. 247

În procedura proprie furnizorul va prezenta și modul în care realizează corectarea consumurilor - energia termică pentru încălzire, energia termică pentru apa caldă de consum și volumul de apă rece pentru prepararea apei calde de consum - și/sau acordă despăgubiri, pentru utilizatorii față de care nu și-a respectat prevederile contractuale referitoare la calitatea energiei termice furnizate și la continuitatea serviciului în condițiile prezentului regulament.

ART. 248

În corelare cu prevederile art. 215, furnizorul va defini în procedura proprie responsabilitățile personalului/compartimentelor implicat/implicate în activitățile de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică la utilizatori, precizând în clar personalul căruia îi revin următoarele sarcini/responsabilități:

a) implementarea procedurii;

b) verificarea periodică a modului de aplicare a prevederilor procedurii;

c) inițierea modificării procedurii în funcție de rezultatele obținute în aplicarea acesteia;

d) instruirea și verificarea personalului implicat cu privire la însușirea și modul de aplicare a procedurii;

e) comunicarea în scris, către toți utilizatorii, a datei și intervalului orar la care se efectuează citirile aparaturii de măsurare în vederea facturării, precum și a eventualelor abateri de la programul prestabilit;

f) citirea periodică a indicațiilor aparaturii de măsurare din stațiile/centralele termice și de la utilizatori în vederea stabilirii consumurilor de energie termică și de apă rece pentru prepararea apei calde de consum și înregistrarea acestora în fișele de urmărire corespunzătoare;

g) citirea periodică a indicațiilor aparaturii de măsurare din centralele termice și consemnarea valorilor respective în registre de parametri aferent, dacă arhivarea datelor nu se realizează electronic;

h) calcularea valorilor medii zilnice ale temperaturilor pe baza valorilor citite periodic și consemnate în registrele de parametri din stațiile/centralele termice;

i) încheierea proceselor-verbale de citire a indicațiilor aparaturii de măsurare din stațiile/centralele termice și de la utilizatori la sfârșitul perioadei de facturare, dacă culegerea datelor nu se realizează de la distanță;

j) verificarea și avizarea fișelor de urmărire a consumurilor;

k) efectuarea calculelor de stabilire a consumurilor de energie termică și de apă rece pentru prepararea apei calde de consum corespunzătoare fiecărei stații/centrale termice:

- preliminar;

- pe parcursul perioadei de facturare;

- la sfârșitul perioadei de facturare;

l) analizarea consumurilor de energie termică și de apă rece pentru apa caldă de consum, corespunzătoare fiecărei stații/centrale termice;

- m) defalcarea consumurilor pe utilizatori;
- n) operațiuni preliminare defalcării consumurilor pe utilizatori pentru situațiile în care măsurarea consumurilor se face pe grupuri de utilizatori - dacă este cazul;
- o) introducerea datelor în baza de date a aplicațiilor informatice utilizate pentru stabilirea consumurilor pentru fiecare utilizator și/sau emiterea facturilor - dacă este cazul;
- p) inițierea rulării aplicației informatice utilizate pentru facturare;
- q) stabilirea consumurilor de energie termică și apă rece pentru prepararea apei calde de consum în perioadele de indisponibilitate a aparaturii de măsurare;
- r) verificarea rezultatelor obținute prin rularea eventualelor aplicații informatice utilizate;
- s) analizarea consumurilor de energie termică și de apă rece pentru apa caldă de consum corespunzătoare utilizatorilor;
- t) înaintarea spre avizare a centralizatoarelor consumurilor de energie termică și de apă;
- u) pregătirea facturilor în vederea transmiterii acestora la utilizatori;
- v) înregistrarea și arhivarea documentelor referitoare la stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică și apă rece pentru prepararea apei calde de consum la utilizatori.

SECȚIUNEA a 5-a

Conținutul-cadru al procedurii proprii de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatori

ART. 249

Operatorul are obligația de a-și întocmi propria procedură de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatori.

ART. 250

Procedura proprie de stabilire și facturare a consumurilor de energie termică pentru utilizatori, întocmită de furnizor conform prevederilor art. 213 alin. (2), va respecta următorul cuprins-cadru:

- a) definiții și abrevieri;
- b) documente de referință;
- c) etape de stabilire a consumurilor de energie termică și emiterea facturilor;
- d) responsabilitățile personalului în activitățile de stabilire și facturare a consumurilor;
- e) anexe.

ART. 251

(1) Capitolul I "Scop" va defini scopul procedurii, precum și condițiile specifice în care se desfășoară activitatea de furnizare a energiei termice.

(2) Capitolul II "Domeniul de aplicare" va defini domeniul de aplicare a prevederilor procedurii, precum și tipul de utilizatori cărora le furnizează energie termică.

(3) Capitolul III "Definiții și abrevieri" va defini termenii utilizați în procedură, în conformitate cu definițiile și abrevierile din prezentul regulament-cadru. În cazul în care este necesară definirea altor termeni, se recomandă utilizarea definițiilor incluse în reglementările autorităților de reglementare competente.

(4) Capitolul IV "Documente de referință" va include titlurile documentelor de referință care au stat la baza întocmirii procedurii (acte normative în vigoare sau hotărâri ale consiliului local).

(5) Capitolul V "Etape de stabilire a consumurilor de energie termică și emiterea facturilor" va fi structurat pe secțiuni, astfel:

- a) "Reguli generale", în care furnizorul va respecta prevederile art. 215 - 221 din prezentul regulament;
- b) "Citirea indicațiilor aparaturii de măsurare și înregistrare a datelor", în care se vor respecta prevederile art. 222 - 230 din prezentul regulament, incluzând în anexele procedurii formularele de registre de parametri, fișe de urmărire a înregistrărilor contoarelor, tipuri de procese-verbale conform prevederilor prezentului regulament. Furnizorul va trata în mod distinct toate tipurile de utilizatori, în funcție de modul de alimentare cu energie termică;
- c) "Stabilirea consumurilor de energie termică", incluzând prevederi din care să reiasă modul în care se aplică metodologia proprie de stabilire a consumurilor de energie termică, respectând prevederile art. 231 și art. 232 din prezentul regulament. Metodologia va fi inclusă într-o anexă la procedura proprie. În cazul în care furnizorul utilizează un program de calcul, schema logică a acestuia va fi inclusă într-o anexă la procedură;
- d) "Defalcarea consumurilor pe utilizatori". Conform art. 234 din prezentul regulament, furnizorul va preciza în această secțiune principalele activități și durata acestora în vederea defalcării consumurilor pe utilizatori, aplicând prevederile din metodologia proprie, prezentând relațiile de calcul conform prevederilor art. 242 - art. 247 din prezentul regulament. În cazul în care furnizorul va utiliza un program de calcul, schema logică a acestuia va fi inclusă într-o anexă la procedură;
- e) "Emiterea facturilor", stabilindu-se:
 - conținutul facturii (în conformitate cu prevederile din licența de furnizare și ale art. 237 din prezentul regulament);
 - timpul alocat activităților privind emiterea facturilor;
 - conținutul formularului (elaborat conform **modelului din anexa nr. 2** la prezentul regulament) pe care îl va utiliza pentru transmiterea la utilizatori a datelor menționate la art. 238;
- f) "Distribuirea facturilor", furnizorul precizând modalitatea prin care se asigură distribuirea facturilor la utilizatori;
- g) "Arhivarea și accesul utilizatorilor la informații", - furnizorul va preciza modul de arhivare și asigurare a accesului la informații de către utilizatori, respectând prevederile legale în vigoare privitoare la arhivarea documentelor și accesul la informații de interes public;
- h) "Responsabilitățile personalului în activitățile de stabilire și facturare a consumurilor" - furnizorul va include sarcinile/responsabilitățile care revin personalului/compartimentelor, stabilite în funcție de structura organizatorică proprie și prevederile art. 248

- i) "Anexe", care va cuprinde următoarele:
 - scheme logice ale programelor de calcul utilizate (dacă este cazul);
 - scheme de funcționare ale stațiilor/centralelor termice;
 - metodologie de stabilire a consumurilor de energie termică;
 - modele de conținut pentru documentele utilizate (registre de parametri, fișe de urmărire a înregistrărilor contoarelor, procese-verbale încheiate cu delegații împuterniciți ai utilizatorilor, cereri etc.);
 - valori în vigoare ale parametrilor din formulele de calcul, pe baza cărora se stabilesc consumurile de energie termică conform modelului din anexa nr. 1 la prezentul Regulament
 - formular-tip conținând datele necesare înțelegerii și verificării de către utilizatorii casnici necontorizați a modului în care s-au determinat energia termică, precizate în factura emisă, și volumul de apă rece pentru apa caldă de consum;
 - organigrama întreprinderii;
 - avizul consiliului local;
 - aprobarea autorității competente;
 - alte anexe.

CAP. 6

Relația contractuală

ART. 252

(1) Furnizarea energiei termice se face numai pe bază de contract încheiat între furnizor și utilizator, între producător și operatorul serviciului, precum și între utilizator și subconsumator, ale cărui prevederi trebuie respectate de fiecare parte.

(2) Contractele încheiate în condițiile alin. (1) vor avea clauzele minime stabilite de către autoritatea de reglementare competentă în contractele-cadru.

(3) Consumul de energie termică fără contract este considerat consum fraudulos, constituie contravenție sau infracțiune, după caz, și se pedepsește conform legilor în vigoare.

(4) Încheierea contractului de furnizare a energiei termice cu un nou utilizator sau modificarea contractului încheiat cu un consumator existent care dorește modificarea consumului se face numai după obținerea acordului de furnizare a energiei termice potrivit reglementărilor în vigoare și după prezentarea dosarului instalației, conform prevederilor art. 201 din prezentul regulament.

ART. 253

(1) Energia termică furnizată utilizatorilor prin sistemele de alimentare cu energie termică trebuie să respecte, în punctele de delimitare/separare a instalațiilor, parametrii tehnologici și programele de furnizare stabilite în contractele de furnizare și cerințele standardelor de performanță.

(2) Conținutul contractului de furnizare a energiei termice se convine între părțile contractante, cu respectarea prevederilor prezentului regulament, a dispozițiilor Codului comercial român, având la bază contractul-cadru elaborat și aprobat de autoritatea de reglementare competentă, care va cuprinde, în principal, următoarele clauzele minime:

- a) părțile contractante și reprezentanții lor legali;
- b) graficele de consum, dacă este cazul;
- c) condițiile tehnice ale furnizării;
- d) drepturile și obligațiile părților contractante;
- e) delimitarea instalațiilor dintre furnizor și consumator;
- f) convenția de exploatare și de reglare a instalațiilor, dacă este cazul;
- g) scopul în care se consumă energia termică, dacă este cazul;
- h) prețul reglementat, conform legislației în vigoare, de furnizare a energiei termice;
- i) modul de măsurare și plată a energiei termice furnizate, a energiei termice primite de la utilizatorul autoproducător sau independent și a agenților termici nerestituți, după caz;
- j) programul de executare a reparațiilor, dacă este cazul;
- k) tranșele de limitări în caz de indisponibilități în instalațiile de alimentare;
- l) posibilitatea livrării energiei termice pentru asigurarea puterii termice minime tehnologic ca măsură anterioară suspendării contractului, în cazul neachitării facturilor pentru energia termică, în perioada de încălzire;
- m) clauze speciale.

(3) Contractele de furnizare a energiei termice se vor întocmi, în funcție de tipul utilizatorilor, conform contractelor-cadru întocmite și aprobate de autoritatea de reglementare competentă pentru utilizatorii de tip urban, de tip comercial și utilizatorii de tip agricol și industrial.

ART. 254

(1) Contractul de furnizare a energiei termice se încheie pe o durată convenită între părți, cu anexe pentru fiecare loc de consum și cu prevederi pentru furnizarea de abur și, separat, pentru furnizarea de apă fierbinte sau caldă, cu excepția contractului dintre producător și operatorul serviciului, la care nu se fac anexe pe fiecare loc de consum.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), contractele încheiate între furnizorii de energie termică și utilizatorii de tip urban pentru furnizarea energiei termice pentru încălzire și prepararea apei calde de consum au caracter permanent.

(3) În cazul imobilelor tip condominiu, indiferent de destinație, având bransamente și instalații interioare de utilizare comune, calitatea de titular de contract revine asociației de proprietari legal constituite.

ART. 255

(1) În contract se va evidenția, dacă este cazul, separat consumul de energie termică pentru scopuri tehnologice, cel pentru încălzire și cel pentru prepararea apei calde de consum.

(2) Cantitățile de căldură se vor defalca pe tipurile de agent termic furnizat, precizându-se parametrii de calitate ai energiei termice și ai agentului termic și, dacă este cazul, pentru fiecare, debitele minime și maxime orare preluate în regim de iarnă și de vară, procentul de condensat și apă caldă returnate, indicii de calitate ai condensatului și ai apei calde returnate.

(3) Pentru apa fierbinte se va înscrie în contract și debitul hidraulic maxim orar ce poate fi livrat și regimul de consum (continuu sau cu intermitență).

ART. 256

(1) Prevederile din contractul de furnizare a energiei termice pot fi completate și modificate prin acte adiționale, cu acordul scris al părților.

(2) Clauzele contractuale variabile în timp fac obiectul anexelor la contract și constituie părți integrante ale acestuia.

(3) Pe parcursul executării contractului, condițiile tehnice se pot modifica numai cu acordul părților.

ART. 257

(1) Puterea termică precizată în contractul dintre producător și distribuitor trebuie să fie egală cu suma puterilor termice contractate de distribuitor cu consumatorii săi, aplicându-se coeficienții de simultaneitate, la care se adaugă consumul tehnologic, pe structuri, pentru transportul și distribuția agentului termic de la punctul de producere la instalațiile de utilizare.

(2) Consumul tehnologic de energie termică pentru transport și distribuție se determină prin măsurători și prin studii de regim hidraulic și termic elaborate de unități de proiectare de specialitate și autorizate, iar, în cazul în care consumurile tehnologice determinate depășesc valorile normate prevăzute în prezentul regulament, se vor lua măsuri pentru remedierea deficiențelor.

ART. 258

(1) Relația contractuală furnizor-utilizator se materializează la nivelul bransamentului, în punctul de delimitare a instalațiilor; în cazul clădirilor tip condominiu având bransamente și instalații interioare comune, indiferent de destinație.

(2) Furnizorul nu are competența de a se implica în defalcarea și repartizarea pe deținătorii spațiilor locative individuale a cheltuielilor aferente condominiului pentru consumul de energie termică și apă caldă de consum, în cazul în care în condominiu sunt montate repartitoare de costuri.

(3) Deținătorii cu orice titlu ai spațiilor locative, situate în imobile existente tip condominiu, racordate la rețelele publice de distribuție a energiei termice, având bransamente și instalații interioare comune, vor încheia contracte de furnizare astfel:

a) contract de furnizare pentru spațiile cu destinație de locuință sau altă destinație în care calitatea de titular de contract o are asociația de proprietari/locatari legal constituită;

b) contracte de furnizare în nume propriu cu furnizorul, dacă asigură pe propria cheltuială condițiile tehnice necesare individualizării consumurilor, indiferent de destinația spațiului locativ deținut.

ART. 259

(1) Contravaloarea serviciilor de alimentare cu energie termică furnizate utilizatorilor se încasează de la aceștia pe bază de factură; factura reprezintă documentul de plată emis în conformitate cu legislația fiscală în vigoare de furnizor.

(2) Facturarea și încasarea contravalorii serviciilor furnizate se fac lunar sau, dacă părțile stabilesc altfel, la intervalele prevăzute în contractul de furnizare. Facturarea și plata consumului de energie termică livrată numai pentru încălzire se pot eşalona, cu acordul părților, pe parcursul întregului an, regularizările făcându-se semestrial, urmând ca în factură să se treacă consumul real al cantității de căldură consumată în condițiile legislației în vigoare.

CAP. 7

Prețuri și tarife

ART. 260

(1) Operatorul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat va practica tarifele aprobate potrivit normelor în vigoare.

(2) Facturarea se face în baza prețurilor și tarifelor aprobate și a cantităților efective, determinate potrivit prevederilor din prezentul regulament.

(3) Stabilirea, ajustarea și modificarea prețurilor și tarifelor se realizează conform actelor normative în vigoare.

CAP. 8

Dispoziții finale și tranzitorii

ART. 261

Încălcarea dispozițiilor prezentului regulament atrage răspunderea disciplinară, civilă, contravențională sau penală, după caz.

ART. 262

(1) Constituie contravenții și se sancționează potrivit legii, faptele prevăzute la art. 47 din Legea 51/2006-Legea serviciilor comunitare de utilități publice și la art.45 din Legea 325/2006 –Legea serviciului de alimentare cu energie termică.

ART.263

(1) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor prevăzute la art.262 se face de către reprezentanții împuterniciți ai autorităților de reglementare competente și/sau ai autorității administrației publice locale, conform atribuțiilor stabilite în Legea 325/2006 și în Legea nr. 51/2006.

(2) În cazul contravențiilor prevăzute la art. 45, alin.(4) lit. a) - c) din Legea 325/2006 –Legea serviciului de alimentare cu energie termică, prețurile stabilite greșit se corectează, iar sumele încasate în mod necuvenit se restituie utilizatorilor de energie termică, bugetului local sau bugetului de stat, după caz.

(3) Contravențiilor prevăzute la art. 262 le sunt aplicabile dispozițiile Ordonanței Guvernului nr. 2/2001 privind regimul juridic al contravențiilor, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 180/2002, cu modificările și completările ulterioare.

ART. 264

(1) Constituie infracțiuni în domeniul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat și se sancționează potrivit legii, faptele prevăzute la art.47-50 din Legea 325/2006 –Legea serviciului de alimentare cu energie termică.

(2) Infracțiunile prevăzute de prezentul regulament se constată de către organele abilitate, potrivit legii.

(2) Ori de câte ori reprezentanții împuterniciți ai autorităților de reglementare competente și/sau ai autorității administrației publice locale iau cunoștință de săvârșirea vreuneia dintre infracțiunile prevăzute de prezenta lege vor sesiza de îndată despre aceasta organele abilitate potrivit legii.

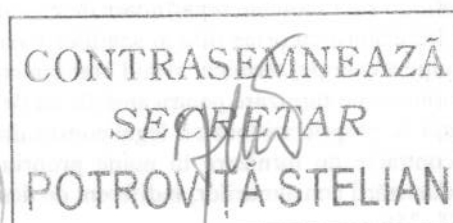
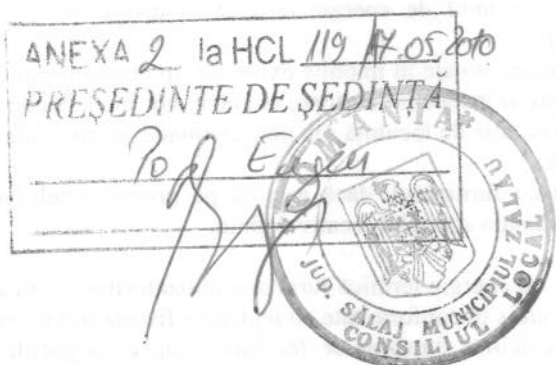
ART.265

Acest regulament intra în vigoare la data aprobării de către Consiliul local al Municipiului Zalău

ART. 266

(1) Prevederile prezentului regulament vor fi actualizate în funcție de modificările de natura tehnică, tehnologică și legislativă.

(2) Anexele nr. 1 - 3 fac parte integrantă din prezentul regulament



ANEXA 1
LA REGULAMENTUL SERVICIULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ- TRANSPORT,
DISTRIBUȚIE SI FURNIZARE DIN MUNICIPIULUI ZALAU-

Tabelul 1: Valori în vigoare ale parametrilor din formulele de calcul cu care operează furnizorul

Nr. crt.	Denumire parametru	Unitatea de masura	Valoare	Baza de stabilire	Data de stabilire
1	2	3	4	5	6
1	p_tr-cota din energia termica intrata in punctul termic, corespunzatoare pierderilor de energie termica prin transmisie spre mediul ambiant in rețelele de distributie aferente punctului termic	%	24,3	Bilant energetic	2009
2	p_tr-cota din energia termica intrata in modulul termic, corespunzatoare pierderilor de energie termica prin transmisie spre mediul ambiant in rețelele de distributie aferente modulului termic	%	0,0	Bilant energetic	2009
3	p_PT -cota din energia termica intrata in punctul termic, corespunzatoare pierderilor de energie termica in punctul termic	%	1,5	Bilant termoeenergeti intocmit de SC Electroconsult SRL Zalau	2007
4.	P_sacc-cota din volumul de apa calda determinat, respectiv(Var-Vad-V p_PT), corespunzatoare pierderilro de apa prin scapari in rețeaua de apa calda de consum si recirculare	%	32,8	Bilant energetic	2009
5.	D_regim - debitul orar de calcul al utilizatorului	mc/h	650	Masurare	2009

Semnificatia coloanele 3, 4 și 5 ale tabelului:

în coloana 3 - valoarea cu care operează în prezent, pentru fiecare parametru precizat în coloana 1;

în coloana 4 - documentele care constituie baza de stabilire a valorii respective (studii, programe de măsurări, standarde etc.);

în coloana 5 - data la care a fost stabilită valoarea fiecărui parametru.

ANEXA _____ la HCL 119/17.05.2010
 PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
 Prof. Eugenia


CONTRASEMNEAZĂ
 SECRETAR
 POTROVIȚA STELIAN

ANEXA 2

LA REGULAMENTUL SERVICIULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ- TRANSPORT, DISTRIBUȚIE SI FURNIZARE DIN MUNICIPIULUI ZALAU-

Tabelul nr. 2: Model de transmitere a datelor necesare verificării modului în care s-au determinat energia termică și volumul de apă rece pentru apa caldă de consum precizate în factură în cazul utilizatorilor necontorizați

- Utilizator casnic necontorizat <denumire>

- Perioada de facturare

<denumire>

- Stația/centrala termică

Nr. crt.	Date de intrare	Unitate de măsură	Valoare
1	Energia termică intrată în stația termică - Q (numai pentru utilizatorii alimentați din stația termică)	(GJ)	
2	Indexul vechi - I_Q1 al contorului de energie termică	(GJ)	
3	Indexul nou - I_Q2 al contorului de energie termică	(GJ)	
4	Energia termică produsă în centrala termică - Q (numai pentru utilizatorii alimentați din centrala termică)	(GJ)	
5	Consumul de combustibil al centralei termice (numai pentru utilizatorii alimentați din centrala termică), inclusiv puterea calorifică inferioară a acestuia	(mc_N) / (kg)	
6	Eta_CT - randamentul de funcționare al centralei termice, influențat de numărul de porniri/opriri zilnice	%	
7	Pierderile de energie termică în stația/centrala termică - Q_PT	(GJ)	
8	Pierderile de energie termică prin transmisie în rețelele termice de distribuție aferente stației/centralei termice - Q_pt		
9	Pierderile de energie termică prin scăpări în rețelele termice de distribuție aferente stației/centralei termice - Q_ps (aferente atât circuitelor de încălzire, cât și celor de apă caldă de consum)		
10	Temperatura medie lunară pentru agentul termic încălzire furnizat din stația/centrala termică stația/centrala termică - t_p	[grade C]	
11	Temperatura medie lunară pentru apa caldă de consum furnizată din stația/centrala termică - t_acc		
12	Temperatura medie lunară pentru apa rece intrată în stația/centrala termică - t_ar	[grade C]	
13	Energia termică pentru apă caldă de consum furnizată din stația/centrala termică - Q_acc	(GJ)	

ANEXA la HCL 119/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ



SECRETAR

POTROVIȚA STELIAN

14	Energia termică pentru încălzire furnizată din stația/centrala termică - Q_{inc}	(GJ)	
15	Energia termică pentru apă caldă de consum furnizată utilizatorilor contorizați alimentați din respectiva stație/centrală termică - $Q_{\text{(acc cont)}}$	(GJ)	
16	Energia termică pentru încălzire furnizată utilizatorilor contorizați alimentați din respectiva stație/centrală termică - $Q_{\text{(inc cont)}}$	(GJ)	
17	Energia termică pentru apă caldă de consum furnizată agenților comerciali, instituțiilor publice/social-culturale alimentate din stația/centrala termică (determinată pe bază de baremuri) - $Q_{\text{(acc AGENT)}}$	(GJ)	
18	Energia termică pentru încălzire furnizată agenților comerciali, instituțiilor publice/social-culturale alimentate din stația/centrala termică - $Q_{\text{(inc AGENT)}}$	(GJ)	
19	Suprafața echivalentă termic totală aferentă stației/centralei termice	(mp)	
20	Numărul total de persoane alimentate din stația/centrala termică	(nr.)	
21	Consumul propriu de apă al stației/centralei termice - V_{pPT}	(mc)	
22	Volumul de apă de adaos aferent stației/centralei termice - V_{ad}	(mc)	
23	Volumul de apă rece intrat în stația/centrala termică - V_{ar}	(mc)	
24	Volumul total de apă caldă de consum furnizat din stația/centrala termică - V_{acc}	(mc)	
25	Diminuări ale energiei termice furnizate în funcție de parametrii reali de livrare a energiei termice față de cei din contract	(GJ)	

ANEXA ___ la HCL 119/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop Eugen



CONTRASEMNEAZĂ
~~SECRETAR~~
POTROVIȚĂ STELIAN

ANEXA 3

LA REGULAMENTUL SERVICIULUI PUBLIC DE ALIMENTARE CU ENERGIE TERMICĂ- TRANSPORT, DISTRIBUȚIE SI FURNIZARE DIN MUNICIPIULUI ZALAU-

Indicatori de performanță ai serviciului de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău

Nr crt	INDICATORI DE PERFORMANȚĂ		VALOARE REALIZATĂ TRIMESTRIAL/ANUAL				
	DENUMIRE		TRIM.I	TRIM.II	TRIM.III	TRIM IV	ANUAL
1.	Numărul de solicitari ale utilizatorilor pentru un nou racord/branșament sau pentru modificarea racordului/branșamentului existent	Abur	0	0	0	0	0
		Apa fierbinte	0	0	0	0	0
		Apa caldă	0	0	0	0	0
		Producători	0	0	0	0	0
		Alți operatori de transport/ distribuție	0	0	0	0	0
		Utilizatori de tip industrial	0	0	0	0	0
		Utilizatori de tip urban	0	0	0	0	0
	Numărul de solicitari la care intervalul de timp dintre momentul înregistrării cererii de racordare din partea utilizatorului până la primirea de către acesta a avizului tehnic de racordare este mai mic de:	15 zile calendaristice	0	0	0	0	0
		30 de zile calendaristice	0	0	0	0	0
		60 de zile calendaristice	0	0	0	0	0
2.	Numărul de intreruperi neprogramate, altele decit cele accidentale		0	0	0	0	0
	Numărul de utilizatori afectați de intreruperile neprogramate, altele decit cele accidentale pe tipuri de utilizatori	Producatori	-	-	-	-	-
		Alti operatori de transport si/sau distributie	-	-	-	-	-
		Utilizatori de tip industrial	0	0	0	0	0
		Utilizatori de tip urban	0	0	0	0	0
3.	Numărul de intreruperi accidentale		4	0	0	4	8
	Numărul de utilizatori afectați de intreruperile accidentale, pe tipuri de utilizatori	Producatori	-	-	-	-	-
		Alti operatori de transport si/sau distributie	-	-	-	-	-
		Utilizatori de tip industrial	0	0	0	0	Funcție de consumatorii de pe rețeaua afectată
		Utilizatori de tip urban	0	0	0	0	Funcție de consumatorii de pe rețeaua afectată
	Durata medie a intreruperilor accidentale pe tipuri de utilizatori	Producatori	-	-	-	-	-
		Alti operatori de transport si/sau distributie	-	-	-	-	-
		Utilizatori de tip industrial	0	0	0	0	0
		Utilizatori de tip urban	0	0	0	0	10 ore
4	Numărul de intreruperi programate			1			1
	Durata medie a intreruperilor programate			6 luni			6 luni
	Numărul de utilizatori afectați de intreruperile programate	Producatori	-	-	-	-	-
		Alti operatori de transport si/sau distributie	-	-	-	-	-
		Utilizatori de tip industrial					2
		Utilizatori de tip urban					783
5	Numărul de intreruperi cu durata programata depasita		0	0	0	0	0
	Numărul de reclamații privind calitatea energiei termice	Abur	-	-	-	-	-
		Apa fierbinte	0	0	0	0	0
		Apa caldă	0	0	0	0	0
		Producători	-	-	-	-	-
		Alți operatori de transport/	-	-	-	-	-

ANEXA 3 la HCL 119/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVITĂ STELIAN

		distribuție					
		Utilizatori de tip industrial	0	0	0	0	0
		Utilizatori de tip urban	0	0	0	0	0
6	Numărul de reclamații care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport și/sau distribuție a energiei termice		0	0	0	0	0
	Numărul intervalelor de funcționare a rețelelor termice având cel puțin unul dintre parametrii debit, presiune, temperatura, de valoare mai mică decât limita inferioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport și/sau distribuție	Abur	-	-	-	-	-
		Apa fierbinte	0	0	0	0	0
		Apa caldă	0	0	0	0	0
	Durata medie de funcționare a rețelelor termice având cel puțin unul dintre parametrii debit, presiune, temperatura, de valoare mai mică decât limita inferioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport și/sau distribuție	Abur	-	-	-	-	-
		Apa fierbinte	0	0	0	0	0
		Apa caldă	0	0	0	0	0
	Numărul intervalelor de funcționare a rețelelor termice având cel puțin unul dintre parametrii presiune, temperatura, de valoare mai mare decât limita superioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport și/sau distribuție	Abur	-	-	-	-	-
		Apa fierbinte	0	0	0	0	0
		Apa caldă	0	0	0	0	0
7	Durata medie de funcționare a rețelelor termice având unul dintre parametrii presiune, temperatura, de valoare mai mare decât limita superioară prevăzută în contract, care s-au dovedit a fi din vina operatorului de transport și/sau distribuție	Abur	-	-	-	-	-
		Apa fierbinte	0	0	0	0	0
		Apa caldă	0	0	0	0	0
8	Numărul de ore de funcționare a rețelelor termice cu agent termic impurificat din vina operatorului de transport și/sau distribuție	Abur	-	-	-	-	-
		Apa fierbinte	0	0	0	0	0
		Apa caldă	0	0	0	0	0
9	Numărul de reclamații care nu au putut fi rezolvate		0	0	0	0	0
	Numărul de sesizări scrise privind nerespectarea de către operatorul de transport și/sau distribuție a energiei termice a obligațiilor prevăzute în licență		0	0	0	0	0
	Numărul de încălcări ale obligațiilor operatorului de transport și/sau distribuție a energiei termice, rezultate din analizele efectuate de către autoritatea competentă și modul de soluționare		0	0	0	0	0

ANEXA la HCL 119/14.05.2010
 PRESEDINTE DE ȘEDINȚĂ
 Eugeniu
 ROMANIA
 JUDEȚUL GALAȚI
 CONSILIUL LOCAL
 CONTRASEMNEAZĂ
 SECRETAR
 POTROVIȚĂ STELIAN

CAIET DE SARCINI
al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de transport a energiei termice

Având în vedere prevederile art. 23 alin. (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, ale art. 9, lit. c) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, ale art. 2, lit. 1-3 din Ordinul nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică

S-a elaborat prezentul Caiet de sarcini pentru activitatea de transport a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău.

CAP. 1**Obiectul caietului de sarcini****ART. 1**

Prezentul caiet de sarcini stabilește condițiile de desfășurare a activității de transport a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării acestui serviciu în condiții de eficiență și siguranță.

ART. 2

Prezentul caiet de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentație tehnică și de referință în vederea stabilirii condițiilor specifice de desfășurare a activității de transport a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, indiferent de tipul de gestiune și constituie ansamblul cerințelor tehnice de bază.

ART. 3

(1) Prezentul caiet de sarcini conține specificațiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranța în exploatare, precum și sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, condițiile pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.

(2) Specificațiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului.

(3) Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare.

ART. 4

Terminologia utilizată este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, transport, distribuție și furnizare din municipiul Zalău, aprobat prin HCL.

CAP. 2**Cerințe organizatorice minimale****ART. 5**

Operatorul de servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, activitatea de transport a energiei termice va asigura:

- a) respectarea legislației, normelor, prescripțiilor și regulamentelor privind igiena muncii, protecția muncii, gospodărirea apelor, protecția mediului, urmărirea comportării în timp a construcțiilor, prevenirea și combaterea incendiilor;
- b) exploatarea, întreținerea și reparația instalațiilor cu personal autorizat, în funcție de complexitatea instalației și specificul locului de muncă;
- c) personal de intervenție operativă;
- d) conducerea operativă prin dispecer;
- e) înregistrarea datelor de exploatare și evidența lor;
- f) analiza zilnică a modului în care se respectă parametrii, încărcările agregatelor din punct de vedere termic și electric, realizarea normelor de consum, stabilirea operativă a măsurilor ce se impun pentru eliminarea abaterilor față de cele de proiect sau din actele normative în vigoare, încadrarea în norme și evitarea oricărei forme de risipă;
- g) elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum de combustibil și energie electrică și pentru raționalizarea acestor consumuri;
- h) realizarea condițiilor pentru prelucrarea automată a datelor referitoare la funcționarea economică a centralelor termice;
- i) statistica incidentelor, avariilor și analiza acestora;
- j) lichidarea avariilor în maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;
- k) cel puțin puterea termică minimă tehnologică pentru încălzire, la utilizatorii de tip urban, cu excepția următoarelor categorii de consumatori, dacă se află în administrarea autorității administrației publice locale:
 - spitale;
 - policlinici;
 - cămine de bătrâni;
 - leagăne de copii;
 - grădinițe;
 - creșe;
 - cămine pentru persoane cu handicap;
 - centre de resocializare minori;
 - școli;



- l) evidența orelor de funcționare a utilajelor;
- m) elaborarea planurilor anuale de revizii și reparații executate cu forțe proprii și cu terți și aprobarea acestora de către administrația publică locală;
- n) executarea în bune condiții și la termenele prevăzute a lucrărilor de reparații care vizează funcționarea economică și siguranța în exploatare;
- o) elaborarea planurilor anuale de investiții pe categorii de surse de finanțare și aprobarea acestora de către administrația publică locală;
- p) corelarea perioadelor și termenelor de execuție a investițiilor și reparațiilor cu planurile de investiții și reparații ale tuturor furnizorilor de utilități, inclusiv cu programele de reabilitare și dezvoltare urbanistică ale administrației publice locale;
- q) inițierea și avizarea lucrărilor de modernizări și de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătățirea performanțelor tehnico-economice ale agregatelor;
- r) alte condiții specifice stabilite de autoritatea administrației publice locale.

ART. 6

Efectuarea serviciului se va realiza prin furnizare continuă, 24 h pe intervalul 1.01 ÷ 1.04. -1.10.÷31.12, pentru apa fierbinte (incalzire) si pe intervalul 1.01 ÷ 15.06. -1.10.÷31.12, pentru apa calda(de consum).

ART. 7

Obligațiile și răspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse în regulamentul serviciului.

ART. 8. Aprobarea lucrărilor de investiții și reparații capitale se face prin nominalizarea în listele anuale de investiții anexate la bugetul local și aprobarea prin HCL, iar decontarea lucrărilor se face pe baza de facturi.

CAP. 3

Serviciul de alimentare cu energie termică în sistem centralizat Transportul energiei termice

ART. 9

Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condițiile legii, respectiv de asigurare a activității de transport de energie termică prin rețelele prevăzute în anexa nr. 1

ART. 10

Principalele date aferente agenților termici transportați sunt cele din anexa nr. 2

ART. 11

Lista utilizatorilor (racordati direct la rețeaua de transport)cu indicarea caracteristicilor consumului de energie termică și de agent termic pentru fiecare utilizator este prezentată în anexa nr.3

ART. 12

Costurile de exploatare și personalul necesar vor fi calculate pe baza parametrilor tehnici din prezentul caiet de sarcini.

ART.13

(1)Consumul propriu tehnologic de energie electrică pentru transportul energiei termice este de 79 581 KWh/an(la nivelul anului 2009), corespunzător pompelor din stația de repompare(stație intermediară între uzina și consumatorii din Bradet pentru a se realiza parametrii presiune, debit).

(2)Nu se evidențiază consum propriu tehnologic de energie termică în sistemul de transport.

ART.14.

Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare a acestora sunt prezentate în anexa 4

ART.15.

(1)Lista aparatelor de măsură pentru determinarea energiei termice intrate în rețea și a energiei termice livrate precum și caracteristicile acestora sunt prezentate în anexa 5.

(2)Obligația deținerii aparatului de măsurare pentru determinarea energiei intrate în rețeaua de transport, revine producătorului de energie

ART.16.

(1)Aparatele de măsură pentru determinarea consumurilor de energie electrică din sistemul de transport a energiei termice sunt amplasate la pompele din stația de repompare, constau din contoare de energie electrică și aparțin Electrica SA.

Art.17

Diagramele de variație a puterii consumate de pompele din stația de recirculare, nu sunt cunoscute(ar trebui să fie date de furnizor)

ART.18.

Schema rețelei de transport este prezentată în anexa nr.6

ART.19

Indicatorii tehnico-economici ai investiției, aprobați și realizați, sunt prezentați în anexa nr.7.

ART.20.

(1) Tehnici, procedee și metode de exploatare-

Prin **exploatarea curentă și întreținerea** rețelelor de termoficare se înțelege:

- **Supravegherea funcționării**, care reprezintă activitatea dusă permanent pe traseul rețelelor de termoficare, de transport și distribuție, pentru asigurarea funcționării în bune condiții a sistemului de termoficare;
- **Întreținerea rețelelor**, făcând parte din sistemul de reparații preventive, având ca scop preîntâmpinarea uzurii înainte de termenul planificat;
- **Efectuarea de manevre** în rețelele de termoficare, în scopul asigurării unei funcționări continue și în bune condiții a sistemului de termoficare.

Personalul care supraveghează funcționarea rețelelor de termoficare are ca sarcini:

- Menținerea în stare de funcționare a întregului echipament al rețelelor;
- Înlăturarea pierderilor anormale de căldură;
- Înlăturarea pierderilor de presiune;
- Controlul pierderilor și al sustragerii de agent și înlăturarea pierderilor anormale de agent;
- Controlul sistemelor de blocare a armaturilor împotriva manevrării și a capacelor de cămin împotriva deschiderii de către persoane străine;
- Controlul compensatoarelor, al suporturilor, al armaturilor și al integrității izolației rețelelor;
- Evacuarea apelor și curățirea caminelor și a canalelor vizitabile;
- Urmarirea funcționării aparatelor de măsură și control aflate în rețea;

Controlul stării conductelor termice subterane, precum și al izolațiilor termice și construcțiilor se face prin verificări periodice prin sondajul diferitelor porțiuni, cu îndepărtarea izolației termice.

Controlul regimului hidraulic din rețea se face prin verificări sistematice ale presiunii, la nodurile rețelei, (inclusiv la punctele termice), cu ajutorul manometrelor montate în aceste puncte.

Evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor se va face și la vizitarea planificată a rețelei, independent de controlul regimului hidraulic.

Pierderea medie anuală orară de agent termic în condiții normale de funcționare nu trebuie să depășească 0,002 din volumul instalațiilor în funcțiune. În limitele acestei norme, unitatea de exploatare stabilește norma sezonieră de pierdere pentru fiecare rețea pe baza măsurătorilor efectuate și a datelor statistice anterior înregistrate.

Dacă pierderile de agent termic depășesc normele stabilite, se vor lua măsuri urgente pentru descoperirea locului de scurgere și pentru înlăturarea neetaneităților.

Pentru descoperirea cauzelor și a locului de pierdere a agentului termic, se iau următoarele măsuri:

- Se stabilesc existența și mărimea pierderilor de apă, la regim constant de temperatură;
- Se procedează imediat la revizia exterioară a traseului conductelor, a caminelor, a aparatului și a celorlalte elemente ale rețelei având în vedere anumite indicii;
- Se face verificarea etanșeității diferitelor tronsoane, prin întreruperea lor succesivă.

Întreruperea unei porțiuni de rețea prin închiderea succesivă a vanelor este permisă numai dacă această metodă s-a verificat prin calcul.

În perioadele de nefuncționare, cu excepția reviziilor și a reparațiilor, conductele de apă fierbinte vor fi păstrate în conservare, sub presiune, pline cu apă dedurizată (demineralizată) și degazată; una dintre măsurile de protecție împotriva coroziunii interioare este menținerea conținutului de oxigen în apă la o valoare care nu trebuie să depășească 0,1 mg/l.

Toate armaturile de închidere trebuie astfel întreținute, încât să se asigure o manevrare ușoară, fără eforturi, la închiderea etanșă a rețelei și fără scurgeri la îmbinările prin flanșe.

În cursul funcționării rețelelor termice, se supraveghează starea manometrelor, a termometrelor, precum și a celorlalte aparate de măsură și control montate pe traseu.

Exploatarea izolației termice trebuie astfel făcută, încât să se asigure:

- Conservarea maximă a proprietăților inițiale mecanice și termice ale izolației;
- Menținerea aspectului exterior și înlăturarea la timp a eventualelor deteriorări.

Punerea în funcțiune, întreruperea sau comutarea diferitelor sectoare ale rețelei, precum și lucrările de localizare și eliminare a incidentelor se execută de echipa de intervenție după indicațiile operative ale Dispecerului CET.

Unitatea de exploatare a rețelelor de termoficare trebuie să dispună de piese și materiale de rezervă pentru executarea reparațiilor în caz de incident.

Deteriorările cele mai caracteristice ale rețelelor de termoficare sunt:

- Ruperea îmbinărilor sudate;
- Strapungerea garniturilor la îmbinările cu flanșe;
- Scurgeri la presgarniturile vanelor;
- Spargerea corpului vanelor;
- Crapături în conducte

(2) Tehnici procedee și metode de reparație și întreținere

Reparațiile ce se execută asupra rețelelor de termoficare sunt de două feluri:

- Reparații planificate;
- Reparații accidentale.

Reparațiile planificate se fac pe timpul perioadei de întrerupere a alimentării cu căldură.

Reparațiile accidentale ale echipamentelor rețelelor de termoficare constau din: înlăturarea scurgerilor la etansări, la îmbinări cu filet sau flanșe, curățirea suporturilor mobile accesibile, etc.

Reparația rețelelor se execută, la nevoie, de echipe de reparații având o componentă specială și cuprinzând, pe lângă personalul de reparații al rețelelor de termoficare, întregul personal de exploatare al sectorului, eliberat de funcțiunile sale normale de exploatare curentă a rețelelor de termoficare.

Oprirea conductelor de termoficare pentru reparație și repunerea lor în funcțiune se fac numai prin Dispecerul CET.

Conducerea generală a lucrărilor de reparație în fiecare sector al rețelei termice cade în sarcina șefului sectorului respectiv.

Se poate proceda la executarea lucrărilor de reparații numai după primirea ordinului de lucru în formă precisă și numai dacă conductele sau echipamentul supus reparației nu sunt sub presiune.

Pentru toate modificările făcute în timpul reparațiilor în schemele rețelei, trebuie întocmite desene de execuție. Schemele operative și fișele tehnice trebuie completate cu toate modificările făcute.

După repararea magistralelor, se va executa cât mai repede umplerea cu apă a conductelor pentru conservare sezonieră, ceea ce va reduce coroziunea suprafețelor interioare.

La recepția rețelelor termice după reparații curente se verifică dacă s-au executat toate lucrările enumerate în tabelul de defecte întocmit la început, precum și calitatea lucrărilor executate.

Lucrările de reparații curente ale izolației termice constau în:

- Repararea deteriorării izolației din cauza avriilor mecanice ale locurilor spalate, demontate sau stricate în timpul execuției reparațiilor rețelelor;
- Înlocuirea parțială a izolației uzate;
- Astuparea deteriorărilor din cauze ocazionale marunte;
- Reinnoirea stratului de protecție hidrofug și mecanic.

(3) Alte condiții cu caracter tehnic

Calitatea apei din rețelele de termoficare trebuie să îndeplinească următoarele condiții:

a. În cazul în care apa din rețea trece prin schimbătoare și cazane de apă fierbinte:

- | | |
|--|------------|
| – Ph la 20°C | min. 7,0 |
| – Duritatea totală, mval/l | max. 0,004 |
| – Oxigen, mg/l | max. 0,1 |
| – CO ₂ total, mg/l | max. 2,0 |
| – Oxidabilitatea, mg O ₂ /l | max. 8 |

- Uleiuri, mg/l	max. 1
b. In cazul in care apa din retea trece numai prin schimbatoare de caldura, calitatea apei va fi:	
- Suspensii, mg/l	max. 5
- Durtatea totala, mval/l	max. 0,04
- Oxigen mg/l	max. 0,1

(4) Prestarea activitatii se va desfasura cu respectarea prevederilor legislatiei de mediu, protectiei muncii si prevenirii si stingerii incendiilor, in vigoare, astfel:

- Legea nr. 265/29.06.2006 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/22.12.2005 privind protecția mediului, cu modificari si completari ulterioare

- Legea nr. 426/18.07.2001 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 78/16.06.2000 privind regimul deșeurilor, cu modificarile si completarile ulterioare;

- Hotărârea de Guvern nr. 856/16.08.2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificarile si completarile ulterioare;

- Legea nr. 319/2006 - Legea securitatii si sanatatii in munca cu modificarile si completarile ulterioare

- Norme metodologice de aplicare a prevederilor Legii nr. 319 / 2006, aprobate prin HG nr. 1425 / 2006 cu modificarile si completarile ulterioare

- Legea nr. 307 din 12 iulie 2006 privind apărarea împotriva incendiilor, cu modificarile si completarile ulterioare

- Legea 481/2004 privind protectia civila;

- Ordinul 163/2007 pentru aprobarea Normelor generale de protectia impotriva incendiilor

precum si alte reglementari in vigoare specifice domeniilor.

(5) Operatorul va obtine, detine si respecta toate autorizatiile/acordurile/avizele prevazute de lege pentru desfasurarea activitatii.

ART. 21

Prestarea activității de transport a energiei termice se va executa astfel încât să se realizeze:

a) verificarea și supravegherea continuă a funcționării instalațiilor;

b) corectarea și adaptarea regimului de exploatare la cerințele utilizatorului;

c) controlul calității agentului termic;

d) întreținerea rețelelor termice;

e) determinarea pierderilor de agent termic;

f) menținerea în stare uscată a căminelor și canalelor termice prin eliminarea infiltrațiilor și a pierderilor de agent termic;

g) măsurile necesare pentru prevenirea coroziunii interioare și exterioare a conductelor din rețeaua de transport;

h) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei exploatări economice și în condiții de siguranță;

i) respectarea instrucțiunilor furnizorilor de echipamente;

j) funcționarea instalațiilor de iluminat, forță și ventilație din căminele și canalele termice;

k) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;

l) respectarea regulamentului serviciului de alimentare cu energie termică, aprobat în condițiile legii;

m) desfășurarea activităților pe baza principiilor de eficiență economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de transport a energiei termice;

n) menținerea capacităților de transport și exploatarea eficientă a acestora, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;

o) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificați în normativele în vigoare;

p) măsurarea energiei termice intrate/livate din aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;

q) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de transport a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;

r) încheierea contractelor cu furnizorii de utilități, servicii, materiale și piese de schimb, cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile publice de produse și servicii;

s) dezvoltarea/modernizarea, în condiții de eficiență și costuri rezonabile, a rețelei termice de transport în conformitate cu programele de dezvoltare/modernizare elaborate de către consiliul local sau cu programele proprii aprobate de autoritatea administrației publice locale;

t) informarea, în cel mult 24 de ore de la constatare, a proprietarului contoarelor de energie termică instalate în rețeaua termică de transport despre orice incident care, în opinia sa:

- a produs deteriorarea acestora;

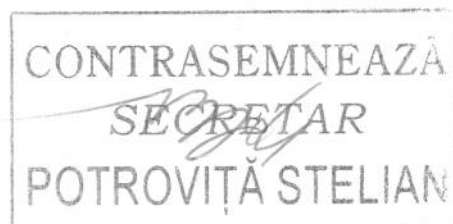
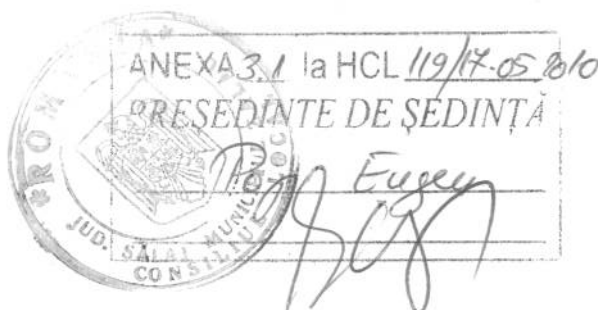
- constituie o intervenție făcută cu scopul de a întrerupe sau afecta contorizarea energiei termice;

u) un sistem prin care să poată primi informații sau să ofere consultanță și informații privind orice problemă sau incidente care afectează sau pot afecta siguranța, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanță ai serviciului public de transport energie termică;

v) convenții de exploatare cu dispecerii coordonatori ai surselor de energie termică, prin care se vor stabili relațiile, atribuțiile și competențele dispecerelor.

ART.22

Anexele 1-7 fac parte integranta din caietul de sarcini.



LISTA REȚELELOR DE TRANSPORT A ENERGIEI TERMICE

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametru nominal [mm]	Material	Anul punerii în funcțiune	Anul ultimei reparații capitale	Tip agent termic	Lungii tronson [m]
1	CET - Racord Silcotub	A	800	OL	1980	-	Apă fierbinte	486
2	Nod Autoservice - Nod Armoniei	A	600	OL	1981	-	Apă fierb.	772
3	Nod Armoniei - Rac. PT5	154A; 618ST	500	OL	1981	-	Apă fierb.	772
4	Nod Armoniei - Rac. PT4	52A; 208ST	400	OL	1981	-	Apă fierb.	260
5	Rac. PT5 - Rac. PT15	ST	500	OL	1980	2005	Apă fierb.	276
6	Rac. PT15 - Rac. PT20	ST	400	OL	1980	-	Apă fierb.	370
7	Rac. PT20 - Sediul Finante	ST	300	OL	1980	-	Apă fierb.	195
8	Sediul Finante - S. Pompare	ST	400	OL	1980	-	Apă fierb.	480
9	S. Pompare - Rac. Stadion	ST	400	OL	1984	-	Apă fierb.	682
10	Rac. Stadion - Rac. PT6	ST	300	OL	1984	-	Apă fierb.	468
11	Rac. PT6 - Rac. PT34-38	ST	300	OL	1984	-	Apă fierb.	260
12	Rac. PT34-38 - Rac. PT34	ST	250	OL	1984	-	Apă fierb.	95
13	Rac. PT20 - Rac. PT10	ST	300	OL	1980	-	Apă fierb.	325
14	Rac. PT10 - S. Pompare	ST	300	OL	1980	-	Apă fierb.	315
15	Rac. PT4 - Casa Armatei	72A;108ST	400	OL	1981	-	Apă fierb.	180
16	Casa Armatei-Rac. PT16-17	125A; 125ST	300	OL	1981	-	Apă fierb.	250
17	Rac. D-va - Rac. PT42	232AP; 915STP	500	OL	2007	-	Apă fierb.	1147
18	Rac. PT 42 - KAUF LAND	STP	400	OL	2006	-	Apă fierb.	1821
19	Racord PT1(alim. inversa PT12)	ST	150	OL	1988	-	Apă fierb.	125
20	Racord PT8-PT1	STP	150	OL	2005	-	Apă fierb.	380
21	Racord PT2	ST	150	OL	1981	-	Apă fierb.	50
22	Racord PT3	ST	150	OL	1981	-	Apă fierb.	170
23	Racord PT4	ST	150	OL	1981	-	Apă fierb.	50
24	Racord PT5	ST	150	OL	1985	-	Apă fierb.	60
25	Racord PT8	ST	150	OL	1981	-	Apă fierb.	300
26	Racord PT9	ST	150	OL	1981	-	Apă fierb.	35
27	Racord PT11	ST	150	OL	1980	-	Apă fierb.	210
28	Racord PT12	ST	250	OL	1988	-	Apă fierb.	30
29	Racord PT14	ST	150	OL	1988	-	Apă fierb.	150
30	Racord PT16	ST	150	OL	1981	-	Apă fierb.	165
31	Racord PT17	ST	150	OL	1981	-	Apă fierb.	225
32	Racord PT18	ST	150	OL	1984	-	Apă fierb.	130
33	Racord PT21	ST	150	OL	1980	2005	Apă fierb.	175
34	Racord PT37	60A;122ST	150	OL	1984	-	Apă fierb.	182
35	Racord PT39	STP	100	OL	2007	-	Apă fierb.	332
36	Racord PT41	STP	150	OL	2007	-	Apă fierb.	394
37	Racord PT42	STP	125	OL	2007	-	Apă fierb.	42
TOTAL rețea								12359

A Aerian
A P Aerian preizolat
ST Subteran
STP Subteran preizolat

ANEXA 1 la HCL 119/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Pop Eugen


CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚĂ STELIAN

ANEXA 2 -la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de transport a energiei termice

PRINCIPALELE CARACTERISTICI ALE AGENTILOR TERMICI TRANSPORTATI

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip agent	Energie maximă [GJ]	Energie anuală [GJ]	Debit maxim orar [t/h]	Cantitate anuală [t]	Pierderi masice anuale [t] / %	Pierderi anuale energie [GJ] / %
1	Magistrala de transport	Apa fierbinte	83	174840	800	2784000	39000/ 0.2	8196 / 4.7
TOTAL				174840	-	-	39000/ 0.2	8196 / 4.7

ANEXA __ la HCL 119/17.05.2010
PRESEDINTE DE ȘEDINȚĂ



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚĂ STELIAN

ANEXA NR. 3-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de transport a energiei termice

LISTA UTILIZATORILOR

racordati direct la rețeaua de transport cu indicarea caracteristicilor consumului de energie termică și de agent termic pentru fiecare utilizator

Nr crt.	Denumire utilizator	Tip utiliz.	Adresa	Apa fierbinte		
				Debit (m ³ /h)	Energie termică anuală livrată (GJ)	Puterea termică instalată (MW)
1	SC Avrii SRL	industrial	Zalău, str. Valea Mitei nr. 2/A	4	159,09	0,013
2	Unitatea Militară 01483	urban	Zalău, str. S. Barnuțu nr. 27	16	2629,31	0,22

ANEXA ___ la HCL 119/14.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop. Eugen

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚĂ STELIAN

ANEXA 4- la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalau, activitatea de transport a energiei termice

Descrierea instalatiilor de transport a energiei termice, descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare din municipiul Zalau

Sistemul de transport a agentului termic sub forma de apa fierbinte – magistrala, racorduri, ramificatii spre consumatorii industriali si punctele termice ale orasului, initial in numar de 32, actualmente in functiune 19 si module termice in numar de 24, totalizeaza o lungime de traseu de 17,421 km, cu diametre cuprinse intre 150 mm si 800 mm.

Retelele principale de termoficare asigura transportul apei fierbinti cu o temperatura de pana la 130 °C intre limita centralei si punctele de consum.

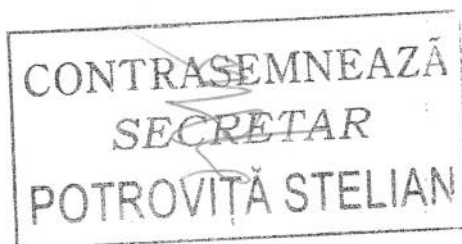
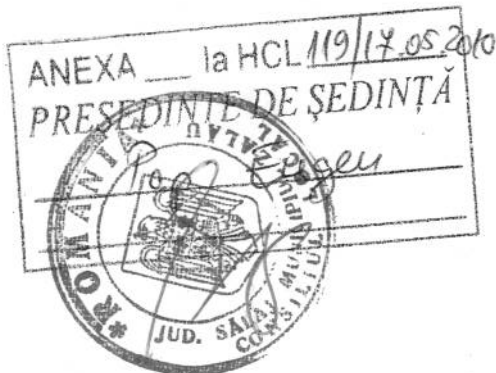
Anual s-au efectuat lucrari de reparatii capitale si modernizari la tronsoanele si racordurile la care s-au depistat pierderi, iar din 2005 lucrarile de reabilitare si modernizare au constat in aplicarea tehnologiei noi, prin montarea de conducte preizolate, in proportie de 40%, cu izolație din spumă rigidă de poliuretan și țeava de protecție din polietilenă de mare densitate, amplasate direct în pamant. Aceasta tehnologie noua ofera o serie de avantaje printre care:

- pierderi minime în transportul caldurii;
- durate de viață de 30 de ani și mai mari;
- siguranța sporită în exploatare (sistemul de avertizare al eventualelor incidente inclus in spuma de poliuretan asigură depistarea rapidă și localizarea cu precizie a acestora);
- eliminarea practic a pierderilor de agent termic în rețele;
- durata mică de execuție a lucrărilor de șantier;
- ocuparea unor spații reduse în teren;
- costuri reduse de întreținere și exploatare a rețelilor.

Restul sistemului de transport este realizat in sistem clasic din conducte izolate cu vata minerala si tabla zincata, uzura conductelor de transport fiind apreciata la 50% iar starea izolatiei dupa cum urmeaza:

- foarte buna - 15%/
- buna - 0 -/-
- medie - 5%/
- slaba si f. slaba- 80%/

Vehicularea apei fierbinti in rețeaua de termoficare urbana se realizeaza prin intermediul unei statii de pompare amplasate in centrala. Pentru asigurarea unui disponibil de presiune optim la punctele termice si module din cartierul Bradet (cota cea mai inalta este "325.5" , cota la care este amplasat PT 36), la intrarea in cartier (in PT 7) exista montata o statie intermediara de pompare.



ANEXA NR.5-1a caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termica, activitatea de transport a energiei electrice.
Lista aparatelor de masura pentru determinarea energiei termice livrate, precum si caracteristicile acestora

Nr. crt.	Denumire utilizator	Adresa	Tip agent termic	Denumire		Pierderi masice anuale	Pierderi anuale energie	Tip masura	Debit nominal grup masura	Data punerii in functiune	Data scaderii la verificare	Denumire statie/centrala	Tip masura in statie/centrala
				trason	furnizare	(t)/%	(GJ)/%						
1	PT-1 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	65	2005	2010	PT-1	contor de energie termica
2	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-1	contor de energie termica
3	PT-2 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-2	contor de energie termica
4	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-2	contor de energie termica
5	PT-3 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-3	contor de energie termica
6	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-3	contor de energie termica
7	PT-4 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-4	contor de energie termica
8	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-4	contor de energie termica
9	PT-5 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-5	contor de energie termica
10	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-5	contor de energie termica
11	PT-7 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-7	contor de energie termica
12	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	40	2005	2010	PT-7	contor de energie termica
13	PT-9 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-9	contor de energie termica
14	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-9	contor de energie termica
15	PT-11 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-11	contor de energie termica
16	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-11	contor de energie termica
17	PT-12 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	65	2005	2010	PT-12	contor de energie termica
18	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-12	contor de energie termica
19	PT-14 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-14	contor de energie termica
20	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-14	contor de energie termica
21	PT-16 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-16	contor de energie termica
22	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-16	contor de energie termica
23	PT-17 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-17	contor de energie termica
24	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-17	contor de energie termica
25	PT-18 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-18	contor de energie termica
26	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-18	contor de energie termica
27	PT-21 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	65	2005	2010	PT-21	contor de energie termica
28	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-21	contor de energie termica
29	PT-37 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-37	contor de energie termica

ANEXA 5 la HCL 119/14.05.2010
 PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugen

CONTRASEMNEAZA
 SECRETAR
 POTROVITA STELIAN

30	CET retur	apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-37	contor de energie termica
31	PT-38 CET tur	apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-38	contor de energie termica
32	CET retur	apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-38	contor de energie termica
33	PT-39 CET tur	apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-39	contor de energie termica
34	CET retur	apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-39	contor de energie termica
35	PT-41 CET tur	apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-41	contor de energie termica
36	CET retur	apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-41	contor de energie termica
37	PT-42 CET tur	apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-42	contor de energie termica
38	CET retur	apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-42	contor de energie termica
32	G.S.M. Viteazul	incalzire					contor de energie termica	65	2005	2011	Modul	contor de energie termica
33	G.S.V. Gelu	incalzire					contor de energie termica	65	2006	2011	Modul	contor de energie termica
34	Gradininta nr. 1	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
35	Gradininta nr. 1	apa calda					contor de energie termica	32	2005	2010	Modul	contor de energie termica
35	Gradininta nr. 1	apa calda					contor de energie termica		2005	2010	Modul	contor de energie termica
36	Gradininta nr. 2	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2011	Modul	contor de energie termica
37	Gradininta nr. 3	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	Modul	contor de energie termica
38	Gradininta nr. 5	incalzire					contor de energie termica	40	2007	2011	Modul	contor de energie termica
39	Gradininta nr. 10	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
40	Gradininta nr. 11	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
41	Gradininta nr. 12	incalzire					contor de energie termica	50	2008	2012	Modul	contor de energie termica
42	S.C. Verozal	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
43	S.G. Gh. Lazar	incalzire					contor de energie termica	40	2008	2012	Modul	contor de energie termica
44	S.G.C. Coposu	incalzire					contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
45	S.G.I. Maniu	incalzire					contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
46	S.G.S. Barutiu	incalzire					contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
47	Colegiul N.S.	incalzire					contor de energie termica	65	2004	2011	Modul	contor de energie termica
48	Casa de cultura M.	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
49	Casa de cultura S.	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2011	Modul	contor de energie termica
50	S.C. Meteora	incalzire					contor de energie termica	25	2006	2010	Modul	contor de energie termica
51	Directia pt.sport	incalzire					contor de energie termica	32	2008	2011	Modul	contor de energie termica
52	Garda Financiara	incalzire					contor de energie termica	25	2005	2010	Modul	contor de energie termica
53	Partidul Democrat	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	Modul	contor de energie termica
56	Canin silcub	incalzire					contor de energie termica	65	2006	2010	Modul	contor de energie termica
57	Canin silcub	apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
58	GD7	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica

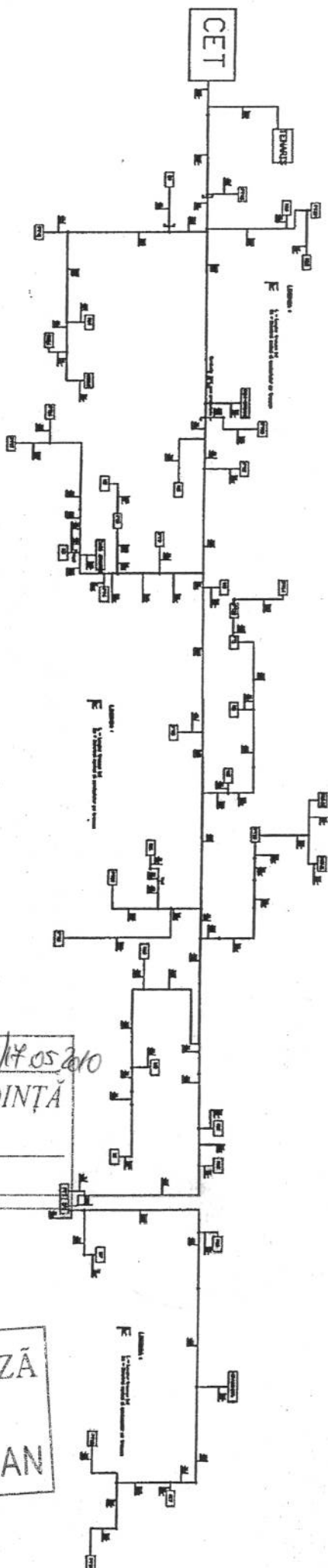
ANEXA la HCL 119/14.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugenia



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVITA STELIAN

SCHEMA REȚELEI DE TRANSPORT



ANEXA 6-1a HCL 119/17.05.2010
PRESEDINTE DE ȘEDINȚĂ



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVITA STELIAN

ANEXA 7 -la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de transport a energiei termice

Indicatorii tehnico-economici aprobați și realizați (2009)

Nr. crt	Indicator	U.M.	Cantitatea	
			Aprobata	Realizata
1.	Energie termica sub forma de ASI	Gcal	46380	39490
2.	Energie termica intrata in PT-uri	Gcal	35580	29051
3.	Energie termica pe primar (zona ind.)	Gcal	6500	6515
4.	Pierderi energie termica in transport	Gcal	4300	3924

ANEXA ___ la HCL 19/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop Eugeny



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚA STELIAN

CAIET DE SARCINI

al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice

Având în vedere prevederile art. 23 alin. (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, ale art. 9, lit. c) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, ale art. 2, lit. 1-3 din Ordinul nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică, s-a elaborat prezentul Caiet de sarcini pentru activitatea de distribuție a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică

CAP. 1

Obiectul caietului de sarcini

ART. 1

Prezentul caiet de sarcini stabilește condițiile de desfășurare a activității de distribuție a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării acestui serviciu în condiții de eficiență și siguranță.

ART. 2

Prezentul caiet de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentație tehnică și de referință în vederea stabilirii condițiilor specifice de desfășurare a activității de distribuție a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, indiferent de tipul de gestiune și constituie ansamblul cerințelor tehnice de bază.

ART. 3

(1) Prezentul caiet de sarcini conține specificațiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranța în exploatare, precum și sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, condițiile pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.

(2) Specificațiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului.

(3) Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare.

ART. 4

Terminologia utilizată este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat din municipiul Zalău, aprobată prin HCL.

CAP. 2

Cerințe organizatorice minimale

ART. 5

Operatorii de servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat vor asigura:

- respectarea legislației, normelor, prescripțiilor și regulamentelor privind igiena muncii, protecția muncii, gospodărirea apelor, protecția mediului, urmărirea comportării în timp a construcțiilor, prevenirea și combaterea incendiilor;
- exploatarea, întreținerea și reparația instalațiilor cu personal autorizat, în funcție de complexitatea instalației și specificul locului de muncă;
- personal de intervenție operativă;
- conducerea operativă prin dispecer;
- înregistrarea datelor de exploatare și evidența lor;
- analiza zilnică a modului în care se respectă parametrii, încărcările agregatelor din punct de vedere termic și electric, realizarea normelor de consum, stabilirea operativă a măsurilor ce se impun pentru eliminarea abaterilor față de cele de proiect sau din actele normative în vigoare, încadrarea în norme și evitarea oricărei forme de risipă;
- elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum de combustibil și energie electrică și pentru raționalizarea acestor consumuri;
- realizarea condițiilor pentru prelucrarea automată a datelor referitoare la funcționarea economică a centralelor termice;
- statistica incidentelor, avariilor și analiza acestora;
- lichidarea avariilor în maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;
- cel puțin puterea termică minimă tehnologică pentru încălzire, la utilizatorii de tip urban, cu excepția următoarelor categorii de consumatori, dacă se află în administrarea autorității administrației publice locale:
 - spitale;

ANEXA 4 la HCL 119/14.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Popp Eugen

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚĂ STELIAN

- policlinici;
- cămine de bătrâni;
- leagăne de copii;
- grădinițe;
- creșe;
- cămine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- școli;

l) evidența orelor de funcționare a utilajelor;

m) elaborarea planurilor anuale de revizii și reparații executate cu forțe proprii și cu terți și aprobarea acestora de către administrația publică locală;

n) executarea în bune condiții și la termenele prevăzute a lucrărilor de reparații care vizează funcționarea economică și siguranța în exploatare;

o) elaborarea planurilor anuale de investiții pe categorii de surse de finanțare și aprobarea acestora de către administrația publică locală;

p) corelarea perioadelor și termenelor de execuție a investițiilor și reparațiilor cu planurile de investiții și reparații ale tuturor furnizorilor de utilități, inclusiv cu programele de reabilitare și dezvoltare urbanistică ale administrației publice locale;

q) inițierea și avizarea lucrărilor de modernizări și de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătățirea performanțelor tehnice și economice ale agregatelor;

r) alte condiții specifice stabilite de autoritatea administrației publice locale.

ART. 6

Efectuarea serviciului se va realiza prin furnizare continuă, 24 h pe intervalul 1.01 ÷ 1.04. -1.10.÷31.12, pentru apa fierbinte (incalzire) si pe intervalul 1.01 ÷ 15.06. -1.10.÷31.12, pentru apa caldă (de consum).

ART. 7

Obligațiile și răspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse în regulamentul de serviciu.

ART. 8

Aprobarea lucrărilor de investiții și reparații capitale se face prin nominalizarea în listele anuale de investiții anexate la bugetul local și aprobarea prin HCL, iar decontarea lucrărilor se face pe baza de facturi.

CAP. 3

Serviciul de alimentare cu energie termică în sistem centralizat- Distribuția energiei termice

ART. 9

Operatorul are permisiunea de exploatare comercială, în condițiile legii, respectiv de asigurare a activității de distribuție a energiei termice prin instalațiile prevăzute în **anexele nr. 1, 2 și 3**.

ART.10

Principalele date aferente agenților termici distribuiți sunt prezentate în **anexa nr. 4**.

ART. 11

Lista utilizatorilor, cu indicarea caracteristicilor consumului de energie termică pentru încălzire și pentru apă caldă consum defalcată pe utilizatori, este prezentată în **anexa nr.5**

ART. 12

Costurile de exploatare și personalul necesar vor fi calculate pe baza parametrilor tehnici din prezentați caiet de sarcini.

ART.13. Consumul propriu tehnologic de energie electrică și termică, pentru distribuția energiei termice (la nivelul anului 2009):

Nr crt.	Consum propriu tehnologic de energie electrica(KWh)	Consum propriu tehnologic de energie termica(% sau cantitatea)**
1	430347*	-

*consumul de energie electrica din punctele termice(al pompelor si utilitati – iluminat etc) si module termice(pompe)

** consumurile de energie termica sunt nesemnificative si nu se masoara

ART.14.

Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare a acestora sunt prezentate în **anexa 6**.

ART.15.

Diagramele de variație a puterii consumate de pompele de circulație și de apă potabilă, în funcție de debitele de apă vehiculate, date de către furnizorul pompelor din punctele termice (pompe cu variator de turatie și de tip KSB), Multigan Tech, sunt prezentate în **anexa7**.

ART.16

Lista aparatelor de măsură pentru determinarea energiei termice primite(energia intrata in PT si module și caracteristicile acestora sunt prezentate în **anexa 8** ; energia livrata (iesita din PT si module) nu se contorizeaza.

ART.17.

Lista aparatelor de măsură pentru determinarea consumurilor de energie termică din sistemul de distribuție a energiei termice este prezentată în **anexa 9**

ART.18.

Schema termomecanică al modulelor termice și planul modulelor termice sunt prezentate în **anexele 10 a și b**

ART.19.

Schema termomecanică a punctelor termice este prezentată în **anexa 11**.

ART.20

Schema de automatizare a punctelor termice este prezentata în anexa 12.

ART.21

Schema rețelei de distribuție aferenta punctelor termice este prezentată în anexa 13

ART.22

Diagrama de reglaj este prezentata in anexa 14

ART.23

Fișele tehnice ale rețelelor termice și instalațiilor auxiliare se vor întocmi de către operator(nu exista)

ART.24

Indicatorii tehnico-economici ai investiției, aprobați și realizați, sunt prezentați în anexa 15.

ART.25.

(1)Tehnici, procedee si metode de exploatare-

Prin exploatarea curenta si intretinerea rețelor de termoficare se inteleg:

- **Supravegherea functionarii**, care reprezinta activitatea dusa permanent pe traseul rețelor de termoficare, de transport si distributie, pentru asigurarea functionarii in bune conditii a sistemului de termoficare;
- **Intretinerea rețelor**, facand parte din sistemul de reparatii preventive, avand ca scop preintampinarea uzurii inainte de termenul planificat;
- **Efectuarea de manevre** in rețelele de termoficare, in scopul asigurarii unei functionari continue si in bune conditii a sistemului de termoficare.

Personalul care supravegheaza functionarea rețelor de termoficare are ca sarcini:

- Mentinerea in stare de functionare a intregului echipament al rețelor;
- Inlaturarea pierderilor anormale de caldura;
- Inlaturarea pierderilor de presiune;
- Controlul pierderilor si al sustragerii de agent si inlaturarea pierderilor anormale de agent;
- Controlul sistemelor de blocare a armaturilor impotriva manevrarii si a capacelor de camin impotriva deschiderii de către persoane straine;
- Controlul compensatoarelor, al suporturilor, al armaturilor si al integritatii izolatiei rețelor;
- Evacuarea apelor si curatirea caminelor si a canalelor vizitabile;
- Urmărirea functionarii aparatelor de masura si control aflate in retea;

Controlul starii conductelor termice subterane, precum si al izolațiilor termice si constructiilor se face prin verificari periodice prin sondajul diferitelor portiuni, cu indepartarea izolatiei termice.

Controlul regimului hidraulic din retea se face prin verificari sistematiceale presiunii, la nodurile reței, (inclusiv la punctele termice), cu ajutorul manometrelor montate in aceste puncte.

Evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor se va face si la vizitarea planificata a reței, independent de controlul regimului hidraulic.

Pierdere medie anuala orara de agent termic in conditii normale de functionare nu trebuie sa depaseasca 0,002 din volumul instalatiilor in functiune. In limitele acestei norme, unitatea de exploatare stabileste norma sezoniera de pierdere pentru fiecare retea pe baza masuratorilor efectuate si a datelor statistice anterior inregistrate.

Daca pierderile de agent termic depasesc normele stabilite, se vor lua masuri urgente pentru descoperirea locului de scurgere si pentru inlaturarea neetanseitatilor.

Pentru descoperirea cauzelor si a locului de pierdere a agentului termic, se iau urmatoarele masuri:

- Se stabilesc existenta si marimea pierderilor de apa, la rgim constant de temperatura;
- Se procedeaza imediat la revizia exterioara a traseului conductelor, a caminelor, a aparatajului si a celorlalte elemente ale reței avand in vedere anumite indicii;
- Se face verificarea etanseitatii diferitelor tronsoane, prin intreruperea lor succesiva.

Intreruperea unei portuini de retea prin inchiderea succesiva a vanelor este permisa numai daca acesta metoda s-a verificat prin calcul.

In perioadele de nefunctionare, cu exceptia reviziilor si a reparatiilor, conductele de apa fierbinte vor fi pastrate in conservare, sub presiune, pline cu apa dedurizata (demineralizata) si degazata; una dintre masurile de protectie impotriva coroziunii interioare este mentinerea continutului de oxigen in apa la o valoare care nu trebuie sa depasesca 0,1 mg/l.

Toate armaturile de inchidere trebuie astfel intretinute, incat sa se asigure o manevrare usoara, fara eforturi, la inchiderea etansa a reței si fara scurgeri la imbinarile prin flanse.

In cursul functionarii rețelor termice, se supravegheaza starea manometrelor, a termometrelor, precum si a celorlalte aparate de masura si control montate pe traseu.

Exploatarea izolatiei termice trebuie astfel facuta, incat sa se asigure:

- Conservarea maxima a proprietatilor initiale mecanice si termice ale izolatiei;
- Mentinerea aspectului exterior si inlaturarea la timp a eventualelor deteriorari.

Punerea in functiune, intreruperea sau comutarea diferitelor sectoare ale reței, precum si lucrarile de localizare si eliminare a incidentelor se executa de echipa de interventie dupa indicatiile operative ale Dispecerului CET.

Unitatea de exploatare a rețelor de termoficare trebuie sa dispuna de piese si materiale de rezerva pentru executarea reparatiilor in caz de incident.

Deteriorarile cele mai caracteristice ale rețelor de termoficare sunt:

- Ruperea imbinarilor sudate;
- Strapungerea garniturilor la imbinarile cu flanse;
- Scurgeri la presgarniturile vanelor;

- Spargerea corpului vanelor;
- Crapături în conducte

(2) Tehnici procedee și metode de reparare și întreținere

Reparațiile ce se execută asupra rețelilor de termoficare sunt de două feluri:

- Reparații planificate;
- Reparații accidentale.

Reparațiile planificate se fac pe timpul perioadei de întrerupere a alimentării cu căldură.

Reparațiile accidentale ale echipamentelor rețelilor de termoficare constau din: înlăturarea scurgerilor la etansări, îmbinări cu filet sau flanșe, curățirea suporturilor mobile accesibile, etc.

Reparația rețelilor se execută, la nevoie, de echipe de reparații având o componentă specială și cuprinzând, pe lângă personalul de reparații al rețelilor de termoficare, întregul personal de exploatare al sectorului, eliberat de funcțiile sale normale de exploatare curentă a rețelilor de termoficare.

Oprirea conductelor de termoficare pentru reparație și repunerea lor în funcțiune se fac numai prin Dispeșerul CET.

Conducerea generală a lucrărilor de reparație în fiecare sector al rețelei termice cade în sarcina șefului sectorului respectiv.

Se poate proceda la executarea lucrărilor de reparații numai după primirea ordinului de lucru în formă precisă, numai dacă conductele sau echipamentul supus reparației nu sunt sub presiune.

Pentru toate modificările făcute în timpul reparațiilor în schemele rețelei, trebuie întocmite desene de execuție. Schemele operative și fișele tehnice trebuie completate cu toate modificările făcute.

După repararea magistrelor, se va executa cât mai repede umplerea cu apă a conductelor pentru conservarea sezonieră, ceea ce va reduce coroziunea suprafețelor interioare.

La recepția rețelilor termice după reparații curente se verifică dacă s-au executat toate lucrările enumerate în tabelul de defecte întocmit la început, precum și calitatea lucrărilor executate.

Lucrările de reparații curente ale izolației termice costau în:

- Repararea deteriorării izolației din cauza avariilor mecanice ale locurilor spalate, demontate sau stricate în timpul execuției reparațiilor rețelilor;
- Înlocuirea parțială a izolației uzate;
- Astuparea deteriorărilor din cauze ocazionale marunte;
- Reinnoirea stratului de protecție hidrofug și mecanic.

(3) Alte condiții cu caracter tehnic

Calitatea apei din rețelele de termoficare trebuie să îndeplinească următoarele condiții:

a. În cazul în care apa din rețea trece prin schimbătoare și cazane de apă fierbinte:

- | | |
|--|------------|
| - Ph la 20°C | min. 7,0 |
| - Durețea totală, mval/l | max. 0,004 |
| - Oxigen, mg/l | max. 0,1 |
| - CO ₂ total, mg/l | max. 2,0 |
| - Oxidabilitatea, mg O ₂ /l | max. 8 |
| - Uleiuri, mg/l | max. 1 |

b. În cazul în care apa din rețea trece numai prin schimbătoare de căldură, calitatea apei va fi:

- | | |
|--------------------------|-----------|
| - Suspensii, mg/l | max. 5 |
| - Durețea totală, mval/l | max. 0,04 |
| - Oxigen mg/l | max. 0,1 |

(4) Prestarea activității se va desfășura cu respectarea prevederilor legislației de mediu, protecției muncii și prevenirii stingerii incendiilor, în vigoare, astfel:

- Legea nr. 265/29.06.2006 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 195/22.12.2005 privind protecția mediului, cu modificări și completări ulterioare

- Legea nr. 426/18.07.2001 pentru aprobarea Ordonanței de urgență a Guvernului nr. 78/16.06.2000 privind regimul deșeurilor, cu modificările și completările ulterioare;

- Hotărârea de Guvern nr. 856/16.08.2002 privind evidența gestiunii deșeurilor și pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile inclusiv deșeurile periculoase, cu modificările și completările ulterioare;

- Legea nr. 319/2006 - Legea securității și sănătății în muncă cu modificările și completările ulterioare

- Norme metodologice de aplicare a prevederilor Legii nr. 319 / 2006, aprobate prin HG nr. 1425 / 2006 cu modificările și completările ulterioare

- Legea nr. 307 din 12 iulie 2006 privind apărarea împotriva incendiilor, cu modificările și completările ulterioare

- Legea 481/2004 privind protecția civilă;

- Ordinul 163/2007 pentru aprobarea Normelor generale de protecția împotriva incendiilor

precum și alte reglementări în vigoare specifice domeniilor.

(5) Operatorul va obține, deține și respecta toate autorizațiile/acordurile/avizele prevăzute de lege pentru desfășurarea activității.

ART. 26

Prestarea activității de distribuție a energiei termice se va efectua astfel încât să se realizeze:

- verificarea și supravegherea continuă a funcționării instalațiilor;
- corectarea și adaptarea regimului de exploatare la cerințele utilizatorului, inclusiv reglarea parametrilor energiei termice în baza diagramei de reglaj;
- controlul calității agentului termic și a apei calde de consum;

- d) întreținerea punctelor și stațiilor termice și a rețelelor de distribuție;
- e) determinarea pierderilor de agent termic;
- f) menținerea în stare uscată a căminelor și canalelor termice prin eliminarea infiltrațiilor și a pierderilor de agent termic;
- g) măsurile necesare pentru prevenirea coroziunii interioare și exterioare a conductelor aferente rețelei de distribuție respectarea regimului chimic al agentului termic și a condițiilor de potabilitate pentru apa caldă de consum;
- h) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei exploatare economice și în condiții de siguranță;
- i) respectarea instrucțiunilor furnizorilor de echipamente;
- j) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;
- k) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condițiile legii;
- l) funcționarea pe baza principiilor de eficiență economică, având ca obiectiv reducerea costurilor de distribuție a energiei termice;
- m) urmărirea permanentă a debitelor, temperaturilor și presiunilor atât pentru agentul termic din circuitul primar, cât și pentru apa caldă de consum și agentul termic de încălzire;
- n) urmărirea permanentă a coeficientului de amestec la stațiile termice dotate cu ejectoare;
- o) urmărirea permanentă a pierderilor de presiune pe circuitele schimbătoarelor de căldură;
- p) menținerea regimului hidraulic și termic de funcționare, asigurând reglarea distribuirii energiei termice în funcție de graficul de sarcină convenit de comun acord cu utilizatorii;
- q) menținerea capacităților de distribuție și exploatarea eficientă a acestora, prin urmărirea sistematică a comportării echipamentelor energetice și a construcțiilor, întreținerea acestora, planificarea reparațiilor capitale, realizarea operativă și cu costuri minime a reviziilor/reparațiilor curente;
- r) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificați în normativele în vigoare;
- s) măsurarea energiei termice intrate/livate din aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;
- t) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de transport a energiei termice inclusiv a personalului de specialitate autorizat ISCIR;
- u) încheierea contractelor cu furnizorii de utilități, servicii, materiale și piese de schimb, cu respectarea prevederilor legale privind achizițiile publice de produse și servicii;
- v) dezvoltarea/modernizarea, în condiții de eficiență și costuri rezonabile, a stațiilor și punctelor termice și a rețelei termice de distribuție în conformitate cu programele de dezvoltare/modernizare elaborate de către consiliul local sau cu programele proprii aprobate de autoritatea administrației publice locale;
- w) accesul producătorilor de energie termică în instalațiile sale în vederea montării și citirii contoarelor de energie termică utilizate la decontare;
- x) un sistem prin care să poată primi informații sau să ofere consultanță și informații privind orice problemă sau incidente care afectează sau pot afecta siguranța, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanță ai serviciului public de distribuție a energiei termice;
- y) convenții de exploatare cu dispecerii coordonatori ai surselor de energie termică, prin care se vor stabili relațiile, atribuțiile și competențele dispecerelor;
- z) va informa operatorii cu care se află în relații contractuale referitor la planificarea anuală a reparațiilor/reviziilor ce trebuie efectuate în stațiile termice și rețelele termice de distribuție.

ART.27.

Anexele 1-15 fac parte integrantă din caietul de sarcini.





LISTA MODULELOR TERMICE DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI TERMICE

Nr. Crt	Denumire modul termic	Adresă modul termic	An PIF	Puterea termică instalată		Energie termică anuală livrată		Energie termică de vârf livrată		Energie electrică anuală de pompare	
				[MW]		[GJ]		[GJ] /luna		[kWh]	
				A	B	A	B	A	B	A	B
1	M1	Colegiul Național Silvania (Centru)	2004	0,697		4247,464		1004		9150	
2	M2	Șc. Gimnazială S.Bărnăuțiu (B-dul Mihai Viteazu)	2004	0,348		2815,707		645		6120	
3	M3	Șc. Gimnazială Iuliu Maniu (B-dul Mihai Viteazu)	2004	0,232		2887,321		628		6050	
4	M4	Șc. Gimnazială Corneliu Coposu (cart. D-va N)	2004	0,232		2981,068		586		5908	
5	M5	Grup Șc. Mihai Viteazul (str. Tudor Vladimirescu)	2005	0,697	0,174	5916,268		1256		9120	
6	M6	Grădinița nr. 2 (str. Păcii)	2006	0,232	0,174	1058,645		230		2310	
7	M7	Grădinița nr. 1 (str. Gh. Doja)	2005	0,232	0,139	1681,277		372		2466	
8	M8	Grădinița nr. 11 (str. Sfânta Vineri)	2006	0,174	0,116	1157,010		230		2444	
9	M9	Grădinița nr. 10 (str. Torentului – Casa Armatei)	2005	0,465	0,139	855,018		188		2578	
10	M10	DSP Sălaj (Centru)	2006	0,232	0,139	168,363		42		1657	
11	M11	Grădinița VOINICEL (Aleea Toamnei)	2005	0,232	0,139	1958,481		410		3405	
12	M13	CASA DE CULTURĂ A SINDICATELOR (str. 9 Mai)	2006	0,290	0,151	51,977		13		2541	
13	M14	Grup Șc. Voievod Gelu (str. Simion Bărnăuțiu)	2006	0,465	0,581	6112,228		1260		9265	
14	M15. 1	Cămin SILCOTUB și bl. GD 7 (str. Meteorologiei)	2006	0,348	0,465	980,490				5159	
15	M16	Casa Municipală de Cultură (Str. Corneliu Coposu)	2005	0,232	0,081	428,933		88		2162	
16	M15. 2	Bl. GD 6 (str. Meteorologiei)	2006	0,232	0,174	260,171		67		2268	
17	M24	ȘTRAND	2006	0,232	0,174	28,806		8		1230	
18	M20	Bl. N7 (str. Lt. col. Pretorian)	2006	0,232	0,174	291,624		50		1935	
19	M21	Bl. N 10, N 11 (str. Crișan)	2006	0,232	0,174	662,647		113		2732	
20	M22	Bl. E 9/A (str. Voievod Gelu)	2006	0,232	0,174	372,098		75		1724	
21	M19	GARDA FINANCIARĂ Sediul PD (P-ța Iuliu Maniu)	2005	0,232		210,011		46		1920	
22	M15. 11	Grădinița G. LAZĂR	2008	0,081	0,116	612,026		159		5568	
23	M15. 12	Școla G. LAZĂR	2008	0,200	0,200	1738,873		376		5882	
24		GRĂDINIȚA 5		0,232	0,116	561,619		104		2540	
TOTAL defalcăt				7,013	3,6	38038,125		-			
TOTAL cumulat								-			

Semnificația coloanelor din tabelul de mai sus este următoarea:

A - încălzire

B - apă caldă

ANEXA 1 - LISTA MODULELOR TERMICE DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI TERMICE

19/11/2019

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

SECRETAR

POTROVIȚA STELIAN

ANEXA 2-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice

LISTA PUNCTELOR TERMICE DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI TERMICE

Nr. crt.	Denumire punct termic	Adresă punct termic	An PIF	Puterea termică instalată [MW]	Energie termică anuală livrată [GJ]	Energie termică de vârf livrată [GJ]	Energie termică anuală de pompare [kWh]
1	PT 1	Str. Păcii (în spatele Policlinicii de stomatologie)	1971	3,7	4023,707		16720
2	PT 2	Aleea Astrei (intrare din str. Armoniei)	1975	2,45	690,855		31120
3	PT 3	Str. Sfânta Vineri (zona complex comercial)	1975	2,15	1368,763		7870
4	PT 4	Str. Simion Bărnuțiu (zona stație PECO)	1975	2,7	4266,553		18210
5	PT 5	Str. Simion Bărnuțiu (spate bl. SCALA)	1975	3,15	10509,370		29400
6	PT 7	Spate Clădirea Transilvania	1972	1,35	1557,564		14940
7	PT 9	Aleea Kiss Karoly (intrare din Sfânta Vineri)	1976	2,75	3877,162		13160
8	PT 11	Str. Crișan (Lângă Liceul Pedagogic Gh. Șincai)	1975	3,15	16237,186		36639
9	PT 12	Str. Porolissum (Lângă Șc. Generală Porolissum nr.4)	1975	3,4	2759,233		12624
10	PT 14	Str. Porolissum (Lângă Sp. Vechi)	1979	3,5	2717,363		7110
11	PT 16	Str. Dumbrava (Lângă Clinica Ciobanca)	1980	4,7	6481,476		12180
12	PT 17	Str. Torentului (în zona Șc. Nr.7)	1979	3.85	4664,318		13312
13	PT 18	B-dul Mihai Viteazul (Piața Astralis)	1985	1,6	2771,794		8290
14	PT 21	Str. Crișan (Spate Comp. Apă Someș)	1984	3,4	2625,249		15420
15	PT 37	Str. Pictor Ioan Sima (Cartier Brădet)	1984	0,95	1063,498		13455
16	PT 38	Aleea Nucilor (Vecinătatea Șc. Avram Iancu)	1988	2,15	6200,947		23150
17	PT 39	Strada Voievod Gelu (Vecinătatea Integrata)	1986	1,7	2361,468		6390
18	PT 41	Str. Iuliu Coroianu (Spate Complex Com. D-va Nord)	1986	2,95	2478,704		6015
19	PT 42	Str. Ioan Nichita (Cartier D-va Nord)	1985	3,15	2039,069		12975
20	PT7 (SIP)	Spate Clădirea Transilvania	1972				79581
TOTAL defalcăt						-	
TOTAL cumulăt				136,9	78694,279	-	378561

ANEXA 2 la HCL 119/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop Eugen



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚĂ STELIAN

ANEXA 3

la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice

LISTA REȚELOR DE DISTRIBUȚIE A ENERGIEI TERMICE

Nr. crt.	Denumire tronson	Tip tronson	Diametru nominal [mm]	Materia l	Anul punerii în funcțiune *	Anul ultimei reparații capitale*	Tip agent termic	Lungime tronson [m]
1	Rețea termică P23-T1-bl24 PT1	Înc +acc	125	OL	1971		Apă caldă	419
2	Rețea termică C1-3 PT1	Înc +acc	150	OL			Apă caldă	213
3	Rețea termică C10-12 PT1	Înc +acc	80	OL			Apă caldă	40
4	Rețea termică P1-4 PT2	Înc	100	OL	2007		Apă caldă	80
5	Rețea termică L1 PT2	Înc	100	OL			Apă caldă	40
6	Rețea termică D4 PT2	Înc +acc	80	OL	2007		Apă caldă	25
7	Rețea termică C15 PT3	Înc	100	OL			Apă caldă	244
8	Rețea termică B5 PT3	Înc	125	OL			Apă caldă	55
9	Rețea termică H2 PT4	Înc +acc	80	OL			Apă caldă	114
10	Rețea termică A16 PT4	Înc	150	OL			Apă caldă	174
11	Rețea termică C22 PT4	Înc	100	OL	2004		Apă caldă	56
12	Rețea termică B24 PT4	Înc	125	OL			Apă caldă	205
13	Rețea termică bl. SCALA PT5	Înc	80	OL			Apă caldă	89
14	Rețea termică API-ramura VEST PT5	Înc	100	OL	2005		Apă caldă	218
15	Rețea termică API-ramura VEST PT5	acc	50	OL			Apă caldă	236
16	Rețea termică API-ramura EST PT5	Înc	100	OL	2007 2009		Apă caldă	526
17	Rețea termică CLĂDIREA TRANSILVANIA PT7	Înc	65	OL	2006		Apă caldă	48
18	Rețea termică A17 PT9	Înc	200	OL			Apă caldă	30
19	Rețea termică Adăpost de noapte PT9	Înc +acc	125	OL			Apă caldă	94
20	Rețea termică B26 PT9	Înc	100	OL	2006		Apă caldă	120
21	Rețea termică A33 PT9	Înc	80	OL	2008		Apă caldă	60
22	Rețea termică B28 PT9	Înc	65	OL			Apă caldă	34
23	Rețea termică B25 PT9	Înc +acc	65	OL			Apă caldă	25
24	Rețea termică B25 PT9	Înc	200	OL			Apă caldă	60
25	Rețea termică Lic. Pedagogic PT11	Înc	150	OL	2006		Apă caldă	80
26	Rețea termică Lic. Pedagogic PT11	acc	100	OL	2006		Apă caldă	80
27	Rețea termică Șc. M. Eminescu PT11	Înc	150	OL	2004		Apă caldă	195
28	Rețea termică Grăd. I. Creangă PT11	Înc	80	OL			Apă caldă	215
29	Rețea termică Clubul Copiilor PT11	Înc	65	OL	2006		Apă caldă	77
30	Rețea termică Șc. Gimnazială Porolissum PT12	Înc	150	OL			Apă caldă	135
31	Rețea termică S2-S17 PT14	Înc	150	OL	2007		Apă caldă	175
32	Rețea termică S25 PT14	Înc	150	OL			Apă caldă	39
33	Rețea termică P87 PT14	Înc	80	OL			Apă caldă	75
34	Rețea termică D31 - Centru Transfuzii PT16	Înc + acc	100	OL	2006		Apă caldă	153
35	Rețea termică G117 PT16	Înc	150	OL	1997		Apă caldă	246
36	Rețea termică Grăd. Nr.8 PT16	Înc	65	OL	2007		Apă caldă	58
37	Rețea termică C4 PT16	Înc	150	OL			Apă caldă	65
38	Rețea termică Lic. Artă Ioan Sima PT17	Înc	100	OL	2005		Apă caldă	116
39	Rețea termică T10 PT17	Înc + acc	100	OL	2006		Apă caldă	53
40	Rețea termică T12-T39 PT17	Înc + acc	150	OL	1997		Apă caldă	228
41	Rețea termică G105 PT18	Înc + acc	150	OL	2006		Apă caldă	45
42	Rețea termică G105-A24 PT18	Înc + acc	100	OL			Apă caldă	120
43	Rețea termică A22 PT18	Înc	150	OL			Apă caldă	86
44	Rețea termică G210 PT18	Înc + acc	100	OL			Apă caldă	20
45	Rețea termică PUBLISERV	Înc + acc	65	OL	2006		Apă caldă	177

	PT21						
46	Rețea termică N4 PT21	Înc	200	OL		Apă caldă	86
47	Rețea termică F4 PT21	Înc	80	OL		Apă caldă	10
48	Rețea termică P39 PT37	Înc + acc	125	OL	1995	Apă caldă	139
49	Rețea termică Lic. Sportiv Avram Iancu PT38	Înc + acc	100	OL	2008	Apă caldă	225
50	Rețea termică M14 PT38	Înc	125	OL	1987	Apă caldă	398
51	Rețea termică E7 PT39	Înc + acc	200	OL	1997	Apă caldă	145
52	Rețea termică N9 PT39	acc	65	OL	1997	Apă caldă	200
53	Rețea termică N113 PT39	Înc	80	OL	1997	Apă caldă	93
54	Rețea termică SB8 PT41	Înc + acc	150	OL	2007	Apă caldă	195
55	Rețea termică SB8-F8A PT41	Înc + acc	100	OL	2007	Apă caldă	167
56	Rețea termică E12 PT41	Înc + acc	50	OL	2007	Apă caldă	50
57	Rețea termică D2/A PT41	Înc + acc	100	OL	2007	Apă caldă	135
58	Rețea termică 1G-1H PT41	Înc + acc	100	OL	2007	Apă caldă	64
59	Rețea termică 1H-1N PT41	Înc + acc	80	OL	2007	Apă caldă	185
60	Rețea termică B8 PT41	Înc	100	OL	1988	Apă caldă	25
61	Rețea termică SB23 PT42	Înc + acc	100	OL	2007	Apă caldă	94
62	Rețea termică SB23-N88-SB39 PT42	Înc + acc	80	OL	2007	Apă caldă	159
63	Rețea termică SB30 PT42	Înc	150	OL		Apă caldă	143
64	Rețea termică SB40 PT42	Înc	150	OL		Apă caldă	113
TOTAL rețea							8285

Nota:* nu sunt date

Semnificatia prescurtarilor este urmatoarea:

Inc-.incalzire

Acc-.apa calda de consum

ANEXA ___ la HCL 119/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Pop Eusey



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚĂ STELIAN

ANEXA 4-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice

PRINCIPALELE CARACTERISTICI ALE AGENTILOR TERMICI DISTRIBUIȚI

Nr crt	Denumire tronson	Tip agent	Energie maxima (GJ)	Energie anuala (GJ)	Debit maxim orar (t/h)	Cantitatea anuala(t)	Pierderi masice anuale(t/%)	Pierderi anuale de energie (GJ/%)
1	Retea apa calda	incalzire		89421	117	1426866	1430950/50	28244/24
2	Retea apa calda	apa calda		2662	45	636600	5798/15	1302/1,2

ANEXA ____ la HCL 119/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop Eugen



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚĂ STELIAN

ANEXA 5

La caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice

Lista utilizatorilor, cu indicarea caracteristicilor consumului de energie termică pentru încălzire și pentru apă caldă de consum defalcată pe utilizatori

Nr. crt.	PT/Modul din care se face distributia	Adresă	Tip agent termic	Puterea termică instalată [MW]		Energie termică livrată [GJ]		Temperatura nominală circuit primar	
				Înc.	acc	Înc	acc	Tur	Retur
Utilizator de tip urban (foloseste energia pentru incalzirea locuintei, birourilor institutiilor, a obiectivelor social-culturale si pentru prepararea apei calde de consum)									
1	PT 1	Str. Păcii (în spatele Policlinicii de stomatologie)	Apă fierbinte	5,99	2,16	214,20	15,04	130	65
2	PT 2	Aleea Astrei (intrare din str. Armoniei)	Apă fierbinte	2,82	1,20	37,73	1,43	130	65
3	PT 3	Str. Sfânta Vineri (zona complex comercial)	Apă fierbinte	4,85	2,50	78,08	0	130	65
4	PT 4	Str. Simion Bărnuțiu (zona stație PECO)	Apă fierbinte	4,88	2,62	239,75	3,34	130	65
5	PT 5	Str. Simion Bărnuțiu (spate bl. SCALA)	Apă fierbinte	4,82	1,23	592,46	6,92	130	65
6	PT 7	Spate Clădirea Transilvania	Apă fierbinte	3,93	1,02	88,83	0	130	65
7	PT 9	Aleea Kiss Karoly (intrare din Sfânta Vineri)	Apă fierbinte	4,08	1,80	212,53	8,59	130	65
8	PT 11	Str. Crișan (Lângă Liceul Pedagogic Gh. Șincai)	Apă fierbinte	4,27	0,68	908,15	18,14	130	65
9	PT 12	Str. Porolissum (Lângă Șc. Generală Porolissum nr.4)	Apă fierbinte	6,27	2,78	157,36	0	130	65
10	PT 14	Str. Porolissum (Lângă Sp. Vechi)	Apă fierbinte	4,56	2,12	147,81	7,16	130	65
11	PT 16	Str. Dumbrava (Lângă Clinica Ciobanca)	Apă fierbinte	6,38	3,29	351,03	18,62	130	65
12	PT 17	Str. Torentului (În zona Șc. Nr.7)	Apă fierbinte	6,16	3,39	258,14	7,88	130	65
13	PT 18	B-dul Mihai Viteazul (Piața Astralis)	Apă fierbinte	2,93	1,17	131,34	26,74	130	65
14	PT 21	Str. Crișan (Spate Comp. Apă Someș)	Apă fierbinte	4,67	2,18	138,98	10,98	130	65
15	PT 37	Str. Pictor Ioan Sima (Cartier Brădet)	Apă fierbinte	2,45	1,37	53,73	6,92	130	65
16	PT 38	Aleea Nucilor (Vecinătatea Șc. Avram Iancu)	Apă fierbinte	2,60	0,89	338,85	14,8	130	65
17	PT 39	Strada Voievod Gelu (Vecinătatea Integrata)	Apă fierbinte	2,90	2,07	124,17	10,26	130	65
18	PT 41	Str. Iuliu Coroianu (Spate Complex Com. D-va Nord)	Apă fierbinte	5,82	3,80	121,31	20,05	130	65
19	PT 42	Str. Ioan Nichita (Cartier D-va Nord)	Apă fierbinte	5,82	4,81	106,74	9,55	130	65
20	M1	Colegiul Național Silvania (Centru)	Apă fierbinte	0,51		2129,6	39,87	130	65
21	M2	Șc. Gimnazială S.Bărnuțiu (B-dulMihai Viteazu)	Apă fierbinte	0,257				130	65
22	M3	Șc. Gimnazială Iuliu Maniu (B-dul Mihai Viteazu)	Apă fierbinte	0,17				130	65

ANEXA _____ la HCL 119/14.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop Eugen

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚĂ STELIAN

23	M4	Șc. Gimnazială Corneliu Coposu (cart. D-va N)	Apă fierbinte	0,17				130	65
24	M5	Grup Șc. Mihai Viteazul (str. Tudor Vladimirescu)	Apă fierbinte	0,51	0,128			130	65
25	M6	Grădinița nr. 2 (str. Păcii)	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
26	M7	Grădinița nr. 1 (str. Gh. Doja)	Apă fierbinte	0,17	0,1			130	65
27	M8	Grădinița nr. 11 (str. Sfânta Vineri)	Apă fierbinte	0,128	0,08			130	65
28	M9	Grădinița nr. 10 (str. Torentului – Casa Armatei)	Apă fierbinte	0,34	0, 1			130	65
29	M10	DSP Sălaj (Centru)	Apă fierbinte	0,17	0,1			130	65
30	M11	Grădinița VOINICEL (Aleea Toamnei)	Apă fierbinte	0,17	0,1			130	65
31	M13	CASA DE CULTURĂ A SINDICATELOR (str. 9 Mai)	Apă fierbinte	0,214	0,11			130	65
32	M14	Grup Șc. Voievod Gelu (str. Simion Bărnuțiu)	Apă fierbinte	0,34	0,429			130	65
33	M15.1	Cămin SILCOTUB și bl. GD 7 (str. Meteorologiei)	Apă fierbinte	0,257	0,34			130	65
34	M16	Casa Municipală de Cultură (Str. Corneliu Coposu)	Apă fierbinte	0,17	0,06			130	65
35	M15.2	Bl. GD 6 (str. Meteorologiei)	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
36	M24	ȘTRAND	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
37	M20	Bl. N7 (str. Lt. col. Pretorian)	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
38	M21	Bl. N 10, N 11 (str. Crișan)	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
39	M22	Bl. E 9/A (str. Voievod Gelu)	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
40	M19	GARDA FINANCIARĂ Sediul PD (P-ța Iuliu Maniu)	Apă fierbinte	0,17				130	65
41	M15.11	Grădinița G. LAZĂR	Apă fierbinte	0,06	0,085			130	65
42	M15.12	Școla G. LAZĂR	Apă fierbinte	0,147	0,147			130	65
43	Schimbator de caldura asimilat cu modul	GRĂDINIȚA 5	Apă fierbinte	0,17	0,085			130	65
Total defalcat tip urban				99,263	43,712				
Total cumulativ tip urban				142,975					
Utilizator de tip industrial (foloseste energia in scopuri tehnologice)- nu este cazul									
Utilizator de tip comercial (foloseste energia pentru incalzirea spatiilor comerciale si apa calda de consum- sunt inclusi la utilizatori de tip urban in cadrul PT –urilor de la care sunt alimentati. In anexa 9 sunt mentionati ca utilizatori, cu aparatele de masura aferente(contori), iar cei necontorizati sunt inclusi la furnizare in anexa 3									

ANEXA la HCL 119/17.05.2010

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Eugen

[Signature]



CONTRASEMNEAZĂ

~~SECRETAR~~

PROTROIȚĂ STELIAN

ANEXA 6

La caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice

DESCRIEREA INSTALATIILOR DE DISTRIBUTIE A ENERGIEI TERMICE DIN MUNICIPIUL ZALAU

Sistemul de distribuție a energiei termice din Municipiul Zalău cuprinde puncte termice, module termice, conducte tur – retur de încălzire, conducte de apă caldă de consum și conducte de recirculare. Rețeaua termică de distribuție are o lungime totală de 34,8 km, amplasată subteran cu diametre cuprinse între 40 – 200 mm.

Producerea apei calde de consum și a apei fierbinti pentru încălzire se realizează prin intermediul a 19 puncte termice și 24 module termice. Punctele termice sunt echipate cu schimbatoare de căldură în plăci. Șapte puncte termice au fost automatizate în perioada 2005 – 2006. În anul 2007 în punctele termice au fost montate pompe de circulație cu convertizor de frecvență, pentru reducerea consumului de energie electrică. Totodată, în perioada 2005 – 2008 au fost montate module termice pentru alimentarea consumatorilor situați la distanțe mari de punctul termic, în scopul reducerii pierderilor de pe rețelele secundare. Gradul de automatizare al modulelor termice este de 100%, iar al punctelor termice de 32%.

Gradul de contorizare la nivel de puncte termice:

- Pe circuitul primar intrare în PT: 100%
- Pe circuitele secundare ieșire din PT: - pe încălzire - 16%
- pe apă caldă - 100%

Gradul de contorizare la nivel de bransament: - pe încălzire - 77,9%
- pe apă caldă - 94,6%

În perioada 2005 – 2008 s-au realizat lucrări de reabilitare și modernizare a rețelelor secundare; aproximativ 11% din rețelele secundare sunt realizate din conducte preizolate, cu izolație din spumă rigidă de poliuretan și țeava de protecție din polietilenă de mare densitate, amplasate direct în pământ. Această tehnologie nouă oferă o serie de avantaje printre care:

- pierderi minime în transportul caldurii;
- durate de viață de 30 de ani și mai mari;
- siguranța sporită în exploatare (sistemul de avertizare al eventualelor incidente inclus în spuma de poliuretan asigură depistarea rapidă și localizarea cu precizie a acestora);
- eliminarea, practic, a pierderilor de agent termic în rețele;
- durată mică de execuție a lucrărilor de șantier;
- ocuparea unor spații reduse în teren;
- costuri reduse de întreținere și exploatare a rețelelor.

Restul rețelelor sunt realizate în sistem clasic izolate cu vată minerală și tablă zincată, uzura conductelor de distribuție fiind apreciată la 80%, iar starea izolației după cum urmează:

- foarte bună - 6%
- bună - 0%
- medie - 5%
- slabă și f. slabă - 89%

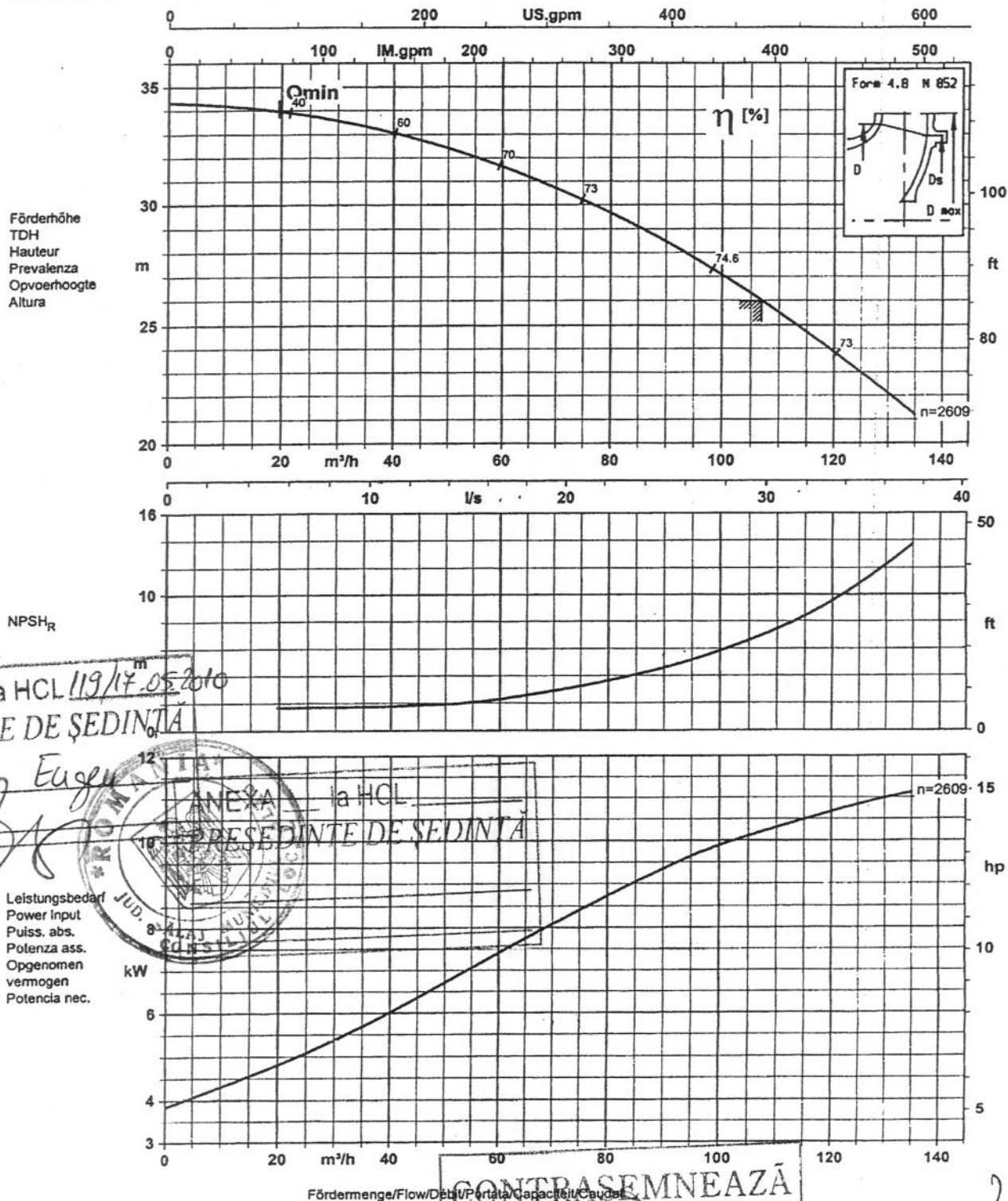
Începând cu anul 2002 consumul de energie termică s-a redus substanțial, an de an, dat fiind ca:

- aprox. 85% din consumatorii casnici alimentați inițial s-au debransat de la sistemul centralizat și și-au montat centrale de apartament;
- s-a realizat contorizarea de bransament și contorizarea individuală.



DIAGrameLE DE VARIAȚIE A PUTERII CONSUMATE DE POMPELE DE CIRCULAȚIE

Baureihe-Größe Type-Size Modèle	Tipo Serie Tipo	Nennzahl Nom. speed Vitesse nom.	Velocitate de rotație nom. Nominaal toerental Revoluciones nom.	Laufgrad-Ø Impeller dia. Diamètre de roue	Ø girante Waaier Ø Ø rodet	 KSB KSB Aktiengesellschaft 67225 Frankenthal Johann-Klein-Straße 9 67227 Frankenthal
Etaline 80-160		2609 1/min		174 mm		
Projekt Project Projet	Progetto Projekt Proyecto	Angebots-Nr. Quotation No. N° de l'offre	N° oferta Offerter. N° oferta	Pos.-Nr. Item No. N° de pos.	N° pos. Pos. nr. N° de art	
ZALAU				6		



ANEXA NR.8 la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice-

Lista aparatelor de măsură pentru determinarea energiei termice primite, precum și caracteristicile acestora

Nr. crt.	Denumire utilizator	Adresa	Tip agent termic	Denumire		Pierderi masice anuale (%)	Pierderi energetice anuale (GJ)/%	Tip masura	Debit nominal grup masura	Data punerii in functiune	Data scaderii la centrala	Denumire	Tip masura
				trason	furnizare								
1	PT-1 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	65	2005	2010	PT-1	contor de energie termica
2	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-1	contor de energie termica
3	PT-2 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-2	contor de energie termica
4	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-2	contor de energie termica
5	PT-3 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-3	contor de energie termica
6	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-3	contor de energie termica
7	PT-4 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-4	contor de energie termica
8	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-4	contor de energie termica
9	PT-5 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-5	contor de energie termica
10	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-5	contor de energie termica
11	PT-7 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-7	contor de energie termica
12	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	40	2005	2010	PT-7	contor de energie termica
13	PT-9 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-9	contor de energie termica
14	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-9	contor de energie termica
15	PT-11 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-11	contor de energie termica
16	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-11	contor de energie termica
17	PT-12 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	65	2005	2010	PT-12	contor de energie termica
18	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-12	contor de energie termica
19	PT-14 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-14	contor de energie termica
20	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-14	contor de energie termica
21	PT-16 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-16	contor de energie termica
22	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-16	contor de energie termica
23	PT-17 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-17	contor de energie termica
24	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	125	1994	2010	PT-17	contor de energie termica
25	PT-18 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-18	contor de energie termica
26	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	80	1994	2010	PT-18	contor de energie termica
27	PT-21 CET tur		apa fierbinte					contor de energie termica	65	2005	2010	PT-21	contor de energie termica
28	CET retur		apa fierbinte					contor de energie termica	100	1994	2010	PT-21	contor de energie termica

ANEXA la HCL 119/14.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugy



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
OTROVIȚĂ STELIAN

29	PT-37 CET tur	apa fierbinte						contor de energie termica	80	1994	2010	PT-37	contor de energie termica
30	CET retur	apa fierbinte						contor de energie termica	80	1994	2010	PT-37	contor de energie termica
31	PT-38 CET tur	apa fierbinte						contor de energie termica	100	1994	2010	PT-38	contor de energie termica
32	CET retur	apa fierbinte						contor de energie termica	100	1994	2010	PT-38	contor de energie termica
33	PT-39 CET tur	apa fierbinte						contor de energie termica	100	1994	2010	PT-39	contor de energie termica
34	CET retur	apa fierbinte						contor de energie termica	100	1994	2010	PT-39	contor de energie termica
35	PT-41 CET tur	apa fierbinte						contor de energie termica	125	1994	2010	PT-41	contor de energie termica
36	CET retur	apa fierbinte						contor de energie termica	125	1994	2010	PT-41	contor de energie termica
37	PT-42 CET tur	apa fierbinte						contor de energie termica	125	1994	2010	PT-42	contor de energie termica
38	CET retur	apa fierbinte						contor de energie termica	125	1994	2010	PT-42	contor de energie termica
32	G.S.M. Viteazul	incalzire						contor de energie termica	65	2005	2011	Modul	contor de energie termica
33	G.S.V. Gelu	incalzire						contor de energie termica	65	2006	2011	Modul	contor de energie termica
34	Gradinita nr.1	incalzire						contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
35	Gradinita nr.1	apa calda						contor de energie termica	32	2005	2010	Modul	contor de energie termica
35	Gradinita nr.1	apa calda						contor de energie termica	32	2005	2010	Modul	contor de energie termica
36	Gradinita nr.2	incalzire						contor de energie termica	40	2006	2011	Modul	contor de energie termica
37	Gradinita nr.3	incalzire						contor de energie termica	40	2005	2010	Modul	contor de energie termica
38	Gradinita nr.5	incalzire						contor de energie termica	40	2007	2011	Modul	contor de energie termica
39	Gradinita nr.10	incalzire						contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
40	Gradinita nr.11	incalzire						contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
41	Gradinita nr.12	incalzire						contor de energie termica	50	2008	2012	Modul	contor de energie termica
42	S.C. Verozal	incalzire						contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
43	S.G. Gh. Lazar	incalzire						contor de energie termica	40	2008	2012	Modul	contor de energie termica
44	S.G.C. Coposu	incalzire						contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
45	S.G.I. Maniu	incalzire						contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
46	S.G.S. Barnutiu	incalzire						contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
47	Colegiul N.S.	incalzire						contor de energie termica	65	2004	2011	Modul	contor de energie termica
48	Casa de cultura M.	incalzire						contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
49	Casa de cultura S.	incalzire						contor de energie termica	32	2006	2011	Modul	contor de energie termica
50	S.C. Meteora	incalzire						contor de energie termica	25	2006	2010	Modul	contor de energie termica
51	Directia pt sport	incalzire						contor de energie termica	32	2008	2011	Modul	contor de energie termica
52	Garda Financiara	incalzire						contor de energie termica	25	2005	2010	Modul	contor de energie termica
53	Partidul Democrat	incalzire						contor de energie termica	32	2005	2010	Modul	contor de energie termica
56	Camin silcotub	incalzire						contor de energie termica	65	2006	2010	Modul	contor de energie termica
57	Camin silcotub	apa calda						contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica

58	GD7		incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
59	GD7		apa calda					contor de energie termica	25	2006	2010	Modul	contor de energie termica
60	GD6+GD5		incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
61	GD6+GD5		apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
62	N9+10+11		incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
63	N9+10+11		apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
64	N9		incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
65	N9		apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
66	N10		incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
67	N10		apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
68	N11		incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
69	N11		apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
70	N7		incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
71	N7		apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
72	E9A		incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
73	E9A		apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica

ANEXA ___ la HCL 119/14.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugenia

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚĂ STELIAN

CAIET DE SARCINI

al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de furnizare a energiei termice

Având în vedere prevederile art. 23 alin. (4) din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, ale art. 9, lit. c) din Legea serviciului public de alimentare cu energie termică nr. 325/2006, ale art. 2, lit. 1-3 din Ordinul nr. 92/2007 pentru aprobarea Caietului de sarcini-cadru al serviciului public de alimentare cu energie termică

S-a elaborat prezentul Caiet de sarcini pentru activitatea de furnizare a energiei termice din cadrul serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău.



CAP. 1

Obiectul caietului de sarcini

ART. 1

Prezentul caiet de sarcini stabilește condițiile de desfășurare a activității de furnizare a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, stabilind nivelurile de calitate și condițiile tehnice necesare funcționării acestui serviciu în condiții de eficiență și siguranță.

ART. 2

Prezentul caiet de sarcini a fost elaborat spre a servi drept documentație tehnică și de referință în vederea stabilirii condițiilor specifice de desfășurare a activității de furnizare a energiei termice din cadrul serviciului de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, indiferent de tipul de gestiune și constituie ansamblul cerințelor tehnice de bază.

ART. 3

(1) Prezentul caiet de sarcini conține specificațiile tehnice care definesc caracteristicile referitoare la nivelul calitativ, tehnic și de performanță, siguranța în exploatare, precum și sisteme de asigurare a calității, terminologie, simboluri, condițiile pentru certificarea conformității cu standarde relevante sau altele asemenea.

(2) Specificațiile tehnice se referă, de asemenea, la prescripții de proiectare și de calcul, la verificarea, inspecția și condițiile de recepție a lucrărilor, precum și la tehnici, procedee și metode de exploatare, reparare și întreținere, precum și la alte condiții cu caracter tehnic, în funcție de actele normative și reglementările, în legătură cu desfășurarea serviciului.

(3) Caietul de sarcini precizează reglementările obligatorii referitoare la protecția muncii, la prevenirea și stingerea incendiilor și la protecția mediului, care trebuie respectate pe parcursul îndeplinirii serviciului respectiv și care sunt în vigoare.

ART. 4

Terminologia utilizată este cea din regulamentul serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat – transport, distribuție și furnizare din municipiul Zalău, aprobată prin HCL.

CAP. 2

Cerințe organizatorice minimale

ART. 5

Operatorii de servicii de alimentare cu energie termică în sistem centralizat vor asigura:

- a) respectarea legislației, normelor, prescripțiilor și regulamentelor privind igiena muncii, protecția muncii, gospodărirea apelor, protecția mediului, urmărirea comportării în timp a construcțiilor, prevenirea și combaterea incendiilor;
- b) exploatarea, întreținerea și reparația instalațiilor cu personal autorizat, în funcție de complexitatea instalației și specificul locului de muncă;
- c) personal de intervenție operativă;
- d) conducerea operativă prin dispecer;
- e) înregistrarea datelor de exploatare și evidența lor;
- f) analiza zilnică a modului în care se respectă parametrii, încărcările agregatelor din punct de vedere termic și electric, realizarea normelor de consum, stabilirea operativă a măsurilor ce se impun pentru eliminarea abaterilor față de cele de proiect sau din actele normative în vigoare, încadrarea în norme și evitarea oricărei forme de risipă;
- g) elaborarea programelor de măsuri pentru încadrarea în normele de consum de combustibil și energie electrică și pentru raționalizarea acestor consumuri;
- h) realizarea condițiilor pentru prelucrarea automată a datelor referitoare la funcționarea economică a centralelor termice;
- i) statistica incidentelor, avariilor și analiza acestora;
- j) lichidarea avariilor în maximum 72 de ore de la producerea evenimentului;

k) cel puțin puterea termică minimă tehnologică pentru încălzire, la utilizatorii de tip urban, cu excepția următoarelor categorii de consumatori, dacă se află în administrarea autorității administrației publice locale:

- spitale;
- policlinici;
- cămine de bătrâni;
- leagăne de copii;
- grădinițe;
- creșe;
- cămine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- școli;

l) evidența orelor de funcționare a utilajelor;

m) elaborarea planurilor anuale de revizii și reparații executate cu forțe proprii și cu terți și aprobarea acestora de către administrația publică locală;

n) executarea în bune condiții și la termenele prevăzute a lucrărilor de reparații care vizează funcționarea economică și siguranța în exploatare;

o) elaborarea planurilor anuale de investiții pe categorii de surse de finanțare și aprobarea acestora de către administrația publică locală;

p) corelarea perioadelor și termenelor de execuție a investițiilor și reparațiilor cu planurile de investiții și reparații ale tuturor furnizorilor de utilități, inclusiv cu programele de reabilitare și dezvoltare urbanistică ale administrației publice locale;

q) inițierea și avizarea lucrărilor de modernizări și de introducere a tehnicii noi pentru îmbunătățirea performanțelor tehnico-economice ale agregatelor;

r) alte condiții specifice stabilite de autoritatea administrației publice locale.

ART. 6

Efectuarea serviciului se va realiza prin furnizare continuă, 24 h pe intervalul 1.01 ÷ 1.04. -1.10.÷31.12, pentru apa fierbinte (încalzire) și pe intervalul 1.01 ÷ 15.06. -1.10.÷31.12, pentru apa caldă (de consum).

ART. 7

Obligațiile și răspunderile personalului operativ al operatorului sunt cuprinse în regulamentul de serviciu.

ART. 8 . Aprobarea lucrărilor de investiții și reparații capitale se face prin nominalizarea în listele anuale de investiții anexate la bugetul local și aprobarea prin HCL, iar decontarea lucrărilor se face pe baza de facturi.

CAP.3

Serviciul de alimentare cu energie termică în sistem centralizat

Furnizarea energiei termice

ART. 9

Operatorul are permisiunea de a desfășura activitatea de furnizare a energiei termice, în condițiile legii, la tarife reglementate, utilizatorilor de energie termică de tip industriali, comerciali și urbani, amplasați pe teritoriul municipiului Zalău.

ART.10

(1) Principalele date aferente agenților termici ce fac obiectul serviciului de furnizare a energiei termice sunt cele din anexa nr. 1.

(2) Datele aferente grupurilor de măsură pe baza cărora se face facturarea energiei termice furnizate sunt cele din anexa nr. 2.

(3) Datele aferente utilizatorilor necontorizați sunt cele din anexa nr. 3

(4) Lista punctelor și modulelor termice din care se face distribuția de agent termic este prezentată în anexa nr. 4.

ART. 11

Costurile de exploatare și personalul necesar vor fi calculate pe baza parametrilor tehnici din prezentul caiet de sarcini.

ART.12.

Descrierea instalațiilor, starea fizică și gradul de automatizare a acestora sunt prezentate în anexa nr.5

ART.13.

Graficul de variație a puterii nou-racordate în ultimii 5 ani : nu este cazul

ART.14.

Graficul de variație a puterii termice aferente consumatorilor deconectați în ultimii 5 ani este prezentat în anexa 6.

ART.15.

Graficul de variație a ratei de suportabilitate în ultimii 5 ani, se calculează conform prevederilor art. 6.3.5 din anexa la Hotărârea Guvernului nr. 246/2006 pentru aprobarea Strategiei naționale privind accelerarea dezvoltării serviciilor comunitare de utilități publice.

ART.16 .

Programul de dezvoltare, modernizare și contorizare a SACET va fi elaborat și aprobat prin HCL.

ART.17

Situația acordării subvențiilor și cuantumul acestora în ultimii 5 ani sunt prezentate în anexa 7.

ART.18.

Prețul de vânzare a energiei termice se stabilește, ajustează și modifică pe baza metodologiilor aprobate de autoritatea de reglementare competentă; prețurile locale de vânzare a energiei termice se aprobă de către autoritatea de reglementare competentă și de către consiliul local prin HCL.

ART.19

Proгноza privind evoluția activității de furnizare a energiei termice și măsurile pe care le vor lua autoritățile administrației publice locale va fi întocmită în conformitate cu programul de dezvoltare, modernizare și contorizare a SACET

ART.20.(1) Tehnici, procedee și metode de exploatare-idem transport

Prin **exploatarea curentă și întreținerea** rețelelor de termoficare se înțelege:

- **Supravegherea funcționării**, care reprezintă activitatea dusă permanent pe traseul rețelelor de termoficare, de transport și distribuție, pentru asigurarea funcționării în bune condiții a sistemului de termoficare;
- **Întreținerea rețelelor**, făcând parte din sistemul de reparații preventive, având ca scop preîntâmpinarea uzurii înainte de termenul planificat;
- **Efectuarea de manevre** în rețelele de termoficare, în scopul asigurării unei funcționări continue și în bune condiții a sistemului de termoficare.

Personalul care supraveghează funcționarea rețelelor de termoficare are ca sarcini:

- Menținerea în stare de funcționare a întregului echipament al rețelelor;
- Înlăturarea pierderilor anormale de căldură;
- Înlăturarea pierderilor de presiune;
- Controlul pierderilor și al sustragerii de agent și înlăturarea pierderilor anormale de agent;
- Controlul sistemelor de blocare a armaturilor împotriva manevrării și a capacelor de cămin împotriva deschiderii de către persoane străine;
- Controlul compensatoarelor, al suporturilor, al armaturilor și al integrității izolației rețelelor;
- Evacuarea apelor și curățirea caminelor și a canalelor vizibile;
- Urmărirea funcționării aparatelor de măsură și control aflate în rețea;

Controlul stării conductelor termice subterane, precum și al izolațiilor termice și construcțiilor se face prin verificări periodice prin sondajul diferitelor porțiuni, cu îndepărtarea izolației termice.

Controlul regimului hidraulic din rețea se face prin verificări sistematice ale presiunii, la nodurile rețelei, (inclusiv la punctele termice), cu ajutorul manometrelor montate în aceste puncte.

Evacuarea aerului din punctele superioare ale conductelor se va face și la vizitarea planificată a rețelei, independent de controlul regimului hidraulic.

Pierderea medie anuală orară de agent termic în condiții normale de funcționare nu trebuie să depășească 0,002 din volumul instalațiilor în funcțiune. În limitele acestei norme, unitatea de exploatare stabilește norma sezonieră de pierdere pentru fiecare rețea pe baza măsurătorilor efectuate și a datelor statistice anterior înregistrate.

Dacă pierderile de agent termic depășesc normele stabilite, se vor lua măsuri urgente pentru descoperirea locului de scurgere și pentru înlăturarea neetanseităților.

Pentru descoperirea cauzelor și a locului de pierdere a agentului termic, se iau următoarele măsuri:

- Se stabilesc existența și mărimea pierderilor de apă, la regim constant de temperatură;
- Se procedează imediat la revizia exterioară a traseului conductelor, a caminelor, a aparatajului și a celorlalte elemente ale rețelei având în vedere anumite indicii;
- Se face verificarea etanșeității diferitelor tronșoane, prin întreruperea lor succesivă.

Întreruperea unei porțiuni de rețea prin închiderea succesivă a vanelor este permisă numai dacă acesta metodă s-a verificat prin calcul.

În perioadele de nefuncționare, cu excepția reviziilor și a reparațiilor, conductele de apă fierbinte vor fi păstrate în conservare, sub presiune, pline cu apă dedurizată (demineralizată) și degazată; una dintre măsurile de protecție împotriva coroziunii interioare este menținerea conținutului de oxigen în apă la o valoare care nu trebuie să depășească 0,1 mg/l.

Toate armaturile de închidere trebuie astfel întreținute, încât să se asigure o manevrare ușoară, fără eforturi, la închiderea etansă a rețelei și fără scurgeri la îmbinările prin flanșe.

În cursul funcționării rețelelor termice, se supraveghează starea manometrelor, a termometrelor, precum și a celorlalte aparate de măsură și control montate pe traseu.

Exploatarea izolației termice trebuie astfel făcută, încât să se asigure:

- Conservarea maximă a proprietăților inițiale mecanice și termice ale izolației;
- Menținerea aspectului exterior și înlăturarea la timp a eventualelor deteriorări.

Punerea în funcțiune, întreruperea sau comutarea diferitelor sectoare ale rețelei, precum și lucrările de localizare și eliminare a incidentelor se execută de echipa de intervenție după indicațiile operative ale Dispecerului CET.

Unitatea de exploatare a rețelelor de termoficare trebuie să dispună de piese și materiale de rezervă pentru executarea reparațiilor în caz de incident.

Deteriorările cele mai caracteristice ale rețelelor de termoficare sunt:

- Ruperea îmbinărilor sudate;
- Strapungerea garniturilor la îmbinările cu flanșe;
- Scurgeri la presgarniturile vanelor;
- Spargerea corpului vanelor;
- Crapături în conducte

(2) Tehnici, procedee și metode de reparație și întreținere

Reparatiile ce se executa asupra retelelor de termoficare sunt de doua feluri:

- Reparatii planificate;
- Reparatii accidentale.

Reparatiile planificate se fac pe timpul perioadei de intrerupere a alimentarii cu caldura.

Reparatiile accidentale ale echipamentelor retelelor de termoficare constau din: inlaturarea scurgerilor la etansari, la imbinari cu filet sau flanse, curatirea suporturilor mobile accesibile, etc.

Reparatia retelelor se executa, la nevoie, de echipe de reparatii avand o componenta speciala si cuprinzand, pe langa personalul de reparatii al retelelor de termoficare, intregul personal de exploatare al sectorului, eliberat de functiunile sale normale de exploatare curenta a retelelor de termoficare.

Oprirea conductelor de termoficare pentru reparatie si repunerea lor in functiune se fac numai prin Dispecerul CET.

Conducerea generala a lucrarilor de reparatie in fiecare sector al retelei termice cade in sarcina sefului sectorului respectiv.

Se poate proceda la executarea lucrarilor de reparatii numai dupa primirea ordinului de lucru in forma precisa si numai daca conductele sau echipamentul supus reparatiei nu sunt sub presiune.

Pentru toate modificarile facute in timpul reparatiilor in schemele retelei, trebuie intocmite desene de executie. Schemele operative si fisele tehnice trebuie completate cu toate modificarile facute.

Dupa repararea magistralelor, se va executa cat mai repede umplerea cu apa a conductelor pentru conservare sezoniera, ceea ce va reduce coroziunea suprafetelor interioare.

La receptia retelelor termice dupa reparatii curente se verifica daca s-au executat toate lucrarile enumerate in tabelul de defecte intocmit la inceput, precum si calitatea lucrarilor executate.

Lucrarile de reparatii curente ale izolatiei termice costau in:

- Repararea deteriorarii izolatiei din cauza avriilor mecanice ale locurilor spalate, demontate sau stricate in timpul executiei reparatiilor retelelor;
- Inlocuirea partiala a izolatiei uzate;
- Astuparea deteriorarilor din cauze ocazionale marunte;
- Reinnoirea stratului de protectie hidrofulug si mecanic.

(3) Alte conditii cu caracter tehnic

Calitatea apei din retelele de termoficare trebuie sa indeplineasca urmatoarele conditii:

a. In cazul in care apa din retea trece prin schimbatoare si cazane de apa fierbinte:

- | | |
|--|------------|
| - Ph la 20°C | min. 7,0 |
| - Dureitatea totala, mval/l | max. 0,004 |
| - Oxigen, mg/l | max. 0,1 |
| - CO ₂ total, mg/l | max. 2,0 |
| - Oxidabilitatea, mg O ₂ /l | max. 8 |
| - Uleiuri, mg/l | max. 1 |

b. In cazul in care apa din retea trece numai prin schimbatoare de caldura, calitatea apei va fi:

- | | |
|-----------------------------|-----------|
| - Suspensii, mg/l | max. 5 |
| - Dureitatea totala, mval/l | max. 0,04 |
| - Oxigen mg/l | max. 0,1 |

(4) Prestarea activitatii se va desfasura cu respectarea prevederilor legislatiei de mediu, protectiei muncii si prevenirii si stingerii incendiilor, in vigoare, astfel:

- Legea nr. 265/29.06.2006 pentru aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 195/22.12.2005 privind protectia mediului, cu modificari si completari ulterioare

- Legea nr. 426/18.07.2001 pentru aprobarea Ordonantei de urgenta a Guvernului nr. 78/16.06.2000 privind regimul deșeurilor, cu modificarile si completarile ulterioare;

- Hotărârea de Guvern nr. 856/16.08.2002 privind evidenta gestiunii deșeurilor si pentru aprobarea listei cuprinzând deșeurile, inclusiv deșeurile periculoase, cu modificarile si completarile ulterioare;

- Legea nr. 319/2006 - Legea securitatii si sanatatii in munca cu modificarile si completarile ulterioare

- Norme metodologice de aplicare a prevederilor Legii nr. 319 / 2006, aprobate prin HG nr. 1425 / 2006 cu modificarile si completarile ulterioare

- Legea nr. 307 din 12 iulie 2006 privind apărarea împotriva incendiilor, cu modificarile si completarile ulterioare

- Legea 481/2004 privind protectia civila;

- Ordinul 163/2007 pentru aprobarea Normelor generale de protectia impotriva incendiilor

precum si alte reglementari in vigoare specifice domeniilor.

(5) Operatorul va obtine, detine si respecta toate autorizatiile/acordurile/avizele prevazute de lege pentru desfasurarea activitatii.

ART. 21

Prestarea activității de furnizare a energiei termice se va efectua astfel încât să se realizeze:

a) întocmirea sau reactualizarea, după caz, a documentației tehnice necesare realizării unei furnizări corecte a energiei termice;

b) respectarea instrucțiunilor/procedurilor interne și actualizarea documentației;

c) respectarea contractelor de vânzare-cumpărare, respectiv de furnizare, aprobate de autoritatea competentă;

d) respectarea regulamentului de serviciu aprobat în condițiile legii;

e) urmărirea permanentă a parametrilor de furnizare a energiei termice;
f) îndeplinirea indicatorilor de calitate a energiei termice specificați în normativele în vigoare;
g) măsurarea energiei termice intrate/livate din aria de deservire, precum și exploatarea, întreținerea, repararea și verificarea contoarelor de energie termică, în conformitate cu cerințele normelor și reglementările metrologice în vigoare;
h) asigurarea, pe toată durata de executare a serviciului, de personal calificat și în număr suficient pentru îndeplinirea activităților ce fac obiectul serviciului de furnizare a energiei termice, inclusiv a personalului de specialitate autorizat metrologic;

i) furnizarea continuă a energiei termice către următoarele categorii de consumatori, dacă se află în administrarea autorității administrației publice locale:

- spitale;
- policlinici;
- cămine de bătrâni;
- leagăne de copii;
- grădinițe;
- creșe;
- cămine pentru persoane cu handicap;
- centre de resocializare minori;
- școli;

j) urmărirea și înregistrarea indicatorilor de performanță pentru serviciul de furnizare a energiei termice aprobați. Urmărirea și înregistrarea indicatorilor de performanță se va face pe baza unei proceduri specifice, prin compartimente specializate;

k) un sistem prin care să poată primi informații sau să ofere consultanță și informații privind orice problemă sau incidente care afectează sau pot afecta siguranța, disponibilitatea și/sau alți indicatori de performanță ai serviciului public de alimentare cu energie termică;

l) ca factura emisă utilizatorului de către furnizor, în vederea încasării contravalorii energiei termice furnizate, să conțină suficiente date pentru identificarea locului de consum și pentru justificarea valorii totale, respectând orice instrucțiune/cerință aplicabilă, emisă de autoritățile competente. În mod obligatoriu, factura emisă unui utilizator de către furnizor, în vederea încasării energiei termice furnizate, va evidenția separat cantitățile de energie pe tipuri de consum (încălzire, respectiv apă caldă de consum), precum și prețul cu baza legală. Factura nu va conține contravaloarea altor servicii prestate de furnizor sau terți; acestea se vor factura separat;

m) instituirea și aplicarea unui sistem de comunicare cu utilizatorii cu privire la reglementările noi ce privesc energia termică și modificările survenite la actele normative din domeniu;

n) informarea utilizatorilor cu care se află în relații contractuale despre:

- planificarea anuală a reparațiilor/reviziilor ce se vor efectua la instalațiile de producere/transport/distribuție a energiei termice;

- data întreruperii furnizării energiei termice pentru încălzire și apă caldă de consum;

- data reluării furnizării energiei termice pentru încălzire și apă caldă de consum;

o) verificarea și certificarea de către utilizatori a furnizării corecte a energiei termice pentru încălzire și apă caldă de consum după:

- reparații planificate;
- reparații accidentale;

p) trebuie să instituie un sistem de înregistrare, investigare, soluționare și raportare privind reclamațiile făcute de utilizatori în legătură cu calitatea serviciilor, calcularea și/sau facturarea consumului;

q) realimentarea în cel mai scurt timp posibil a utilizatorilor afectați de incidentele care au produs întreruperea alimentării cu energie termică. În acest scop furnizorul asigură existența unor centre de preluare a reclamațiilor telefonice;

r) bilanțul energiei termice la intrarea și la ieșirea din sistemul de distribuție pentru care realizează serviciul de furnizare;

s) reducerea debranșărilor și deconectărilor de la sistemul centralizat de furnizare a energiei termice.

ART. 22

La solicitarea făcută de orice persoană fizică sau juridică cu privire la realizarea unui nou bransament termic sau modificarea unui racord existent la rețeaua termică, furnizorul va proceda astfel:

a) va analiza cererea de racordare și va întocmi documentația tehnică necesară, pe baza unei proceduri proprii. Procedura va include precizări cu privire la modalitatea și termenul pentru emiterea avizului;

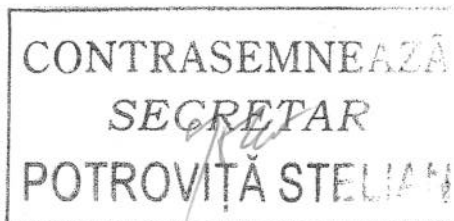
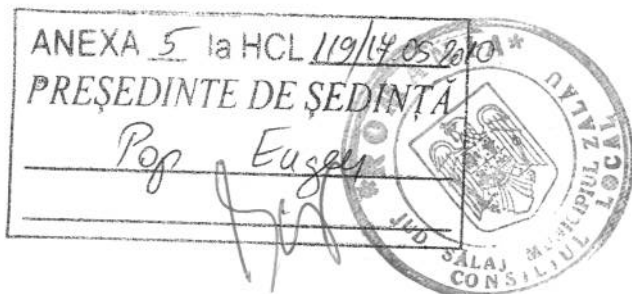
b) va verifica dacă lucrarea este cuprinsă în planul de urbanism al localității și/sau are asigurată finanțarea, după caz;

c) va obține avizul producătorului pentru realizarea bransamentului termic la puterea termică solicitată;

d) va realiza lucrarea dacă sunt îndeplinite condițiile de la lit. b) și c) sau va amâna executarea, solicitând autorității administrației publice locale trecerea în planul de urbanism și în buget a acestei lucrări.

ART.23.

Anexele 1-7 fac parte integrantă din caietul de sarcini.



ANEXA 1-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de furnizare a energiei termice

Defalcarea agenților termici pe utilizatori

Semnificația coloanelor din tabelul de mai jos este următoarea:

A - Debit mc/h

B - Temperatură grade C

C - Presiune Pa

D - Energie termică anuală livrată [GJ]

E - Puterea termică instalată [MW]

Nr. crt	Denumire utilizator	Tip utilizator	Apa fierbinte			Apa caldă		
			A	D	E	Debit de varf, mc/h	B	D
1	Blocuri de locuințe	urban	117	14 122	102,961	45	55	1 892
2	Agenti bugetari	urban		74 010				766
3	Agenti economici	urban		1 289				4
4	Societăți comerciale	industrial		27 277	-	-	55	-

ANEXA ___ la HCL 119/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Pop Eugen



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
Stelian
POTROVIȚĂ STELIAN

ANEXA 2-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de furnizare a energiei termice Grupurile de masurare a energiei termice pe baza cărora se face facturarea energiei termice furnizate

Nr. crt.	Denumire utilizator	Tip agent termic	Denumire tronson furnizare	Pierderi masice anuale (t)/%*	Pierderi anuale energie (GJ)/%*	Tip masura	Debit nominal grup masura	Data punerii in functiune	Data scadenta la verificare	Denumire statie/centrala termica	Tip masura statie/centrala termica
1	Profligas	incalzire				contor de energie termica	32	Feb-09	2010	PT-1	contor de energie termica
2	Publiserv apometre	incalzire				contor de energie termica	32	2004	2010	PT-2	contor de energie termica
3	Multinvest	incalzire				contor de energie termica	25	2009	2010	PT-5	contor de energie termica
4	Lic.API-noua-incalzire	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
5	Lic.API-veche-incalzire	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
6	Lic.API -apa calda	apa calda				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
7	Univ.B.B.(prin API veche)	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
8	Lic. Ref(prin APIvechie)	incalzire				contor de energie termica	40	2008	2010	PT-5	contor de energie termica
9	Ocolul Silvic	incalzire				contor de energie termica	25	2005	2010	PT-7	contor de energie termica
10	Volksbank	incalzire				contor de energie termica	25	2007	2010	PT-7	contor de energie termica
11	Biouri parcuri (DGADP)	incalzire				contor de energie termica	25	2009	2010	PT-7	contor de energie termica
12	Camin noapte	incalzire				contor de energie termica	40	2005	2010	PT-9	contor de energie termica
13	Gradinita nr.9	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
14	Lic.Pedagogic	incalzire				contor de energie termica	150	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
15	Lic.Peda. -apa calda	apa calda				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
16	Col. Teologic	incalzire				contor de energie termica	65	2005	2010	PT-11	contor de energie termica
17	Col. Teologic- apa calda	apa calda				contor de energie termica	32	2005	2010	PT-11	contor de energie termica
18	Sc.gen.EMINESCU	incalzire				contor de energie termica	150	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
19	Speranta (prin Eminescu)	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
20	Palat copii	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
21	Sc.gen.nr.4	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2011	PT-12	contor de energie termica
22	Sc.gen.nr.4- atelier	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-12	contor de energie termica
23	Centru transfuzii	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2011	PT-16	contor de energie termica
24	Gradinita nr.8	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-16	contor de energie termica
25	Lic.de arta "I. Sima"	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2011	PT-17	contor de energie termica
26	Gradinita nr.7	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-18	contor de energie termica
27	Publiserv	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-21	contor de energie termica
28	A.R.S-Tisa(prin Publis)	incalzire				contor de energie termica	25	2006	2010	PT-21	contor de energie termica

ANEXA 2 la HCL 19/14.05.2010
 PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
 [Signature]
 [Stamp: JUDEȚUL SALEMNEAȚĂ SECRÉTAR]
 POTROVIȚĂ STELIAN

Grupurile de masurare a energiei termice pe baza cărora se face facturarea energiei termice furnizate

Nr. crt.	Denumire utilizator	Tip agent termic	Denumire tronson furnizare	Pierderi masice anuale (t)/%*	Pierderi anuale energie (GJ)/%*	Tip masura	Debit nominal grup masura	Data punerii in functiune	Data scadenta la verificare	Denumire statie/centrala termica	Tip masura statie/centrala termica
1	Profilgas	incalzire				contor de energie termica	32	Feb-09	2010	PT-1	contor de energie termica
2	Publiserb apometre	incalzire				contor de energie termica	32	2004	2010	PT-2	contor de energie termica
3	Multinvest	incalzire				contor de energie termica	25	2009	2010	PT-5	contor de energie termica
4	Lic.API-noua -incalzire	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
5	Lic.API-veche-incalzire	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
6	Lic.API -apa calda	apa calda				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
7	Univ.B.B.(prin API veche)	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
8	Lic. Ref(prin API veche)	incalzire	ANEXA la HCL 1191/17.05.2004			contor de energie termica	40	2008	2010	PT-5	contor de energie termica
9	Ocolul Silvic	incalzire	PRESEDINTE DE SEDINTA			contor de energie termica	25	2005	2010	PT-7	contor de energie termica
10	Volksbank	incalzire				contor de energie termica	25	2007	2010	PT-7	contor de energie termica
11	Birouri parcuri (DGADP)	incalzire				contor de energie termica	25	2009	2010	PT-7	contor de energie termica
12	Camin noapte	incalzire				contor de energie termica	40	2005	2010	PT-9	contor de energie termica
13	Gradinita nr.9	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
14	Lic.Pedagogic	incalzire				contor de energie termica	150	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
15	Lic.Peda. -apa calda	apa calda				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
16	Col.Teologic	incalzire				contor de energie termica	65	2005	2010	PT-11	contor de energie termica
17	Col.Teologic- apa calda	apa calda				contor de energie termica	32	2005	2010	PT-11	contor de energie termica
18	Sc.gen.EMINESCU	incalzire				contor de energie termica	150	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
19	Speranta (prin Eminescu)	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
20	Palat copii	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
21	Sc.gen.nr.4	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2011	PT-12	contor de energie termica
22	Sc.gen.nr.4- atelier	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-12	contor de energie termica
23	Centru transfuzii	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2011	PT-16	contor de energie termica
24	Gradinita nr.8	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-16	contor de energie termica
25	Lic.de arta "I. Sima"	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2011	PT-17	contor de energie termica
26	Gradinita nr.7	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-18	contor de energie termica
27	Publiserb	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-21	contor de energie termica
23	A.R.S-Tisa(prin Publis)	incalzire				contor de energie termica	25	2006	2010	PT-21	contor de energie termica

29	Sc.gen.A.Iancu	incalzire					contor de energie termica	80	2004	2010	PT-38	contor de energie termica
30	Sc.gen.A.Iancu-apa calda	apa calda					contor de energie termica	40	2004	2010	PT-38	contor de energie termica
31	Ianus	incalzire					contor de energie termica	25	2007	2011	PT-7	contor de energie termica
32	G.S.M.Viteazul	incalzire					contor de energie termica	65	2005	2011	Modul	contor de energie termica
33	G.S.V.Gelu	incalzire					contor de energie termica	65	2006	2011	Modul	contor de energie termica
34	Gradininta nr. 1	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
35	Gradininta nr. 1	apa calda					contor de energie termica	32	2005	2010	Modul	contor de energie termica
36	Gradininta nr.2	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2011	Modul	contor de energie termica
37	Gradininta nr.3	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	Modul	contor de energie termica
38	Gradininta nr.5	incalzire					contor de energie termica	40	2007	2011	Modul	contor de energie termica
39	Gradininta nr.10	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
40	Gradininta nr.11	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
41	Gradininta nr.12	incalzire					contor de energie termica	50	2008	2012	Modul	contor de energie termica
42	S.C. Verozal	incalzire	ANEXA	la HCL 119/11.05.2006			contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
43	S.G. Gh. Lazar	incalzire	PRESEDINTE DE SEDINTA				contor de energie termica	40	2008	2012	Modul	contor de energie termica
44	S.G.C.Coposu	incalzire					contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
45	S.G.I.Manu	incalzire					contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
46	S.G.S.Barnutu	incalzire					contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
47	Colegiul N.S.	incalzire					contor de energie termica	65	2004	2011	Modul	contor de energie termica
48	Casa de cultura M.	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
49	Casa de cultura S.	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2011	Modul	contor de energie termica
50	S.C. Meteor	incalzire					contor de energie termica	25	2006	2010	Modul	contor de energie termica
51	Direcția pl.sport	incalzire					contor de energie termica	32	2008	2011	Modul	contor de energie termica
52	Garda Financiara	incalzire					contor de energie termica	25	2005	2010	Modul	contor de energie termica
53	Partidul Democrat	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	Modul	contor de energie termica
56	Camini silco tub	incalzire					contor de energie termica	65	2006	2010	Modul	contor de energie termica
57	Camini silco tub	apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
58	GD7	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
59	GD7	apa calda					contor de energie termica	25	2006	2010	Modul	contor de energie termica
60	GD6+GD5	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
61	GD6+GD5	apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
62	N9+10+11	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
63	N9+10+11	apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
64	N9	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
65	N9	apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica

66 N10	incalzire						contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
67 N10	apa calda						contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
68 N11	incalzire						contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
69 N11	apa calda						contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
70 N7	incalzire						contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
71 N7	apa calda						contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
72 E9A	incalzire						contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
73 E9A	apa calda						contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
74 B1.24	incalzire						contor de energie termica	40	2006	2010	PT-1	contor de energie termica
75 C 1-3/C	incalzire						contor de energie termica	32	2006	2010	PT-1	contor de energie termica
76 C 11	incalzire						contor de energie termica	32	2006	2010	PT-1	contor de energie termica
77 C 11	apa calda						contor de energie termica	25	2006	2010	PT-1	contor de apa calda
78 C 12	incalzire						contor de energie termica	40	2006	2010	PT-1	contor de energie termica
79 C 12	apa calda						contor de energie termica	32	2006	2010	PT-1	contor de apa calda
80 P 14	incalzire						contor de energie termica	40	2005	2010	PT-1	contor de energie termica
81 D 4/C	incalzire						contor de energie termica	40	2005	2010	PT-2	contor de energie termica
82 L 1/A	incalzire						contor de energie termica	32	2005	2010	PT-2	contor de energie termica
83 C 15/B	incalzire						contor de energie termica	40	2006	2010	PT-3	contor de energie termica
84 A 16	incalzire						contor de energie termica	40	2004	2010	PT-4	contor de energie termica
85 C 18/B	incalzire						contor de energie termica	40	2005	2010	PT-4	contor de energie termica
86 C 18/B	apa calda						contor de energie termica	32	2005	2010	PT-4	contor de apa calda
87 C 22/A	incalzire						contor de energie termica	32	2004	2010	PT-4	contor de energie termica
88 C 22/B	incalzire						contor de energie termica	32	2004	2010	PT-4	contor de energie termica
89 C 23/B	incalzire						contor de energie termica	40	2005	2010	PT-4	contor de energie termica
90 C 23/D	incalzire						contor de energie termica	32	2004	2010	PT-4	contor de energie termica
91 H 1	incalzire						contor de energie termica	40	2006	2010	PT-4	contor de apa calda
92 H 1	apa calda						contor de energie termica	32	2005	2010	PT-4	contor de energie termica
93 H 3	incalzire						contor de energie termica	40	2005	2010	PT-4	contor de energie termica
94 H 3	apa calda						contor de energie termica	32	2005	2010	PT-4	contor de apa calda
95 H 4	incalzire						contor de energie termica	40	2005	2010	PT-4	contor de energie termica
96 H 5	incalzire						contor de energie termica	32	2005	2010	PT-4	contor de apa calda
97 H 5	apa calda						contor de energie termica	40	2006	2010	PT-4	contor de energie termica
98 H 7	incalzire						contor de energie termica	25	2006	2010	PT-4	contor de apa calda
99 A13A	incalzire						contor de energie termica	32	2005	2010	PT-4	contor de energie termica
100 A13A	apa calda						contor de energie termica	40	2005	2010	PT-9	contor de apa calda

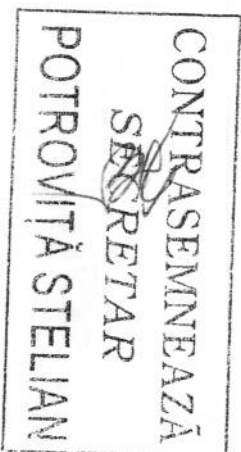
ANEXA la HCL 19/18.05.2011
 PRESEDINTI DE SEDINTA
 SECRETAR
 POTROVITA STELIAN

101 A 31+33	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
102 A 35	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
103 B 25	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
104 B 25	apa calda					contor de apa calda	40	2006	2010	PT-9	contor de apa calda
105 B 25	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
106 B 25	apa calda					contor de apa calda	40	2006	2010	PT-9	contor de apa calda
107 B 28	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
108 B 35	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
109 B 35	apa calda					contor de apa calda	40	2006	2010	PT-9	contor de apa calda
110 S 10	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-14	contor de energie termica
111 S 14	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-14	contor de energie termica
112 S 25	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-14	contor de energie termica
113 C 4	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-16	contor de energie termica
114 C 4	apa calda	ANEXA	la HCL 119/18.05.2010			contor de apa calda	32	2006	2010	PT-16	contor de apa calda
115 D 6	incalzire	PRESEDINTE DE SEDINTA				contor de energie termica	32	2006	2010	PT-16	contor de energie termica
116 D 13	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-16	contor de apa calda
117 D 14	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-16	contor de energie termica
118 D 30	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-16	contor de energie termica
119 D 30	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-16	contor de apa calda
120 T 12	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	PT-17	contor de energie termica
121 T 12	apa calda					contor de apa calda	32	2005	2010	PT-17	contor de apa calda
122 T 14	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	PT-17	contor de energie termica
123 T 14	apa calda	CONTRASEMNEAZA				contor de apa calda	32	2005	2010	PT-17	contor de apa calda
124 T 15	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-17	contor de energie termica
125 T 16	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-17	contor de energie termica
126 T 16	apa calda	POTROVITA STELIAN				contor de apa calda	32	2006	2010	PT-17	contor de apa calda
127 T 19	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-17	contor de energie termica
128 T 21	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-17	contor de energie termica
129 T 29	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-17	contor de energie termica
130 G 105/A	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	PT-18	contor de energie termica
131 G 105/A	apa calda					contor de apa calda	32	2005	2010	PT-18	contor de apa calda
132 G 105/B	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	PT-18	contor de energie termica
133 G 105/B	apa calda					contor de apa calda	32	2005	2010	PT-18	contor de apa calda
134 IUGCLA	incalzire					contor de energie termica	40	2003	2010	PT-21	contor de energie termica
135 IUGCLA	apa calda					contor de apa calda	40	2003	2010	PT-21	contor de apa calda

136 N 1	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-21	contor de energie termica
137 N 1	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-21	contor de apa calda
138 N 2	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-21	contor de energie termica
139 N 2	apa calda					contor de apa calda	32	2005	2010	PT-21	contor de apa calda
140 N 4	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-21	contor de energie termica
141 N 4	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-21	contor de apa calda
142 P 39	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	PT-37	contor de energie termica
143 P 39	apa calda					contor de apa calda	40	2005	2010	PT-37	contor de apa calda
144 M 14	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-38	contor de energie termica
145 M 14	apa calda					contor de apa calda	40	2006	2010	PT-38	contor de apa calda
146 E 5	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-39	contor de energie termica
147 E 7	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-39	contor de energie termica
148 E 7	apa calda	ANEXA la HCL 119/17.05.2006				contor de apa calda	25	2006	2010	PT-39	contor de apa calda
149 M 5	apa calda	PRESEDINTE DE SEDINTA				contor de apa calda	32	2006	2010	PT-39	contor de apa calda
150 N 9	apa calda					contor de apa calda	32	2006	2010	PT-39	contor de apa calda
151 N 113	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-39	contor de energie termica
152 B 8	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2011	PT-41	contor de energie termica
153 D 2/A	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2011	PT-41	contor de energie termica
154 D 2/A	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-41	contor de apa calda
155 E 12	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2011	PT-41	contor de energie termica
156 E 12	apa calda					contor de apa calda	40	2005	2010	PT-41	contor de apa calda
157 F 8/A	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2011	PT-41	contor de energie termica
158 1 G	apa calda					contor de apa calda	40	2006	2010	PT-41	contor de apa calda
159 GN 2	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	PT-41	contor de energie termica
160 GN 2	apa calda					contor de apa calda	40	2005	2010	PT-41	contor de apa calda
161 1 H	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2011	PT-41	contor de energie termica
162 1 H	apa calda					contor de apa calda	40	2005	2010	PT-41	contor de apa calda
163 1 J	incalzire					contor de energie termica	32	2004	2011	PT-41	contor de energie termica
164 1 J	apa calda					contor de apa calda	40	2004	2010	PT-41	contor de apa calda
165 SB 30	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-42	contor de energie termica
166 SB 34	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-42	contor de energie termica
167 SB 34	apa calda					contor de apa calda	32	2006	2010	PT-42	contor de apa calda
168 SB 36	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-42	contor de energie termica
169 SB 37	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-42	contor de energie termica
170 SB 37	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-42	contor de apa calda

171	SB 39	incalzire				contor de energie termica	40	2005	2010	PT-42	contor de energie termica
172	SB 39	apa calda				contor de apa calda	32	2005	2010	PT-42	contor de apa calda
173	SB 40	incalzire				contor de energie termica	32	2006	2010	PT-42	contor de energie termica
174	SB 88	incalzire				contor de energie termica	40	2005	2010	PT-42	contor de energie termica
175	SB 88	apa calda				contor de apa calda	40	2005	2010	PT-42	contor de apa calda

*Nu se poate completa rubrica pierderi deoarece nu se masoara energia la iesirea din PT pe fiecare retea sau spre fiecare consumator. Pierderile se calculeaza prin diferenta dintre livrat la consumator si facturat la consumator. Sunt doar pierderi generale ca diferenta dintre intrat in PT si facturat din PT-ul respectiv. Idem situatia la module, doar ca aici nu se inregistreaza pierderi intrucat la iesire din modul este deja instalatia utilizatorului si deci nu exista retele secundare pe care ar putea apare pierderi (se factureaza energia ce intra in modul).



ANEXA 3-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de furnizare a energiei termice

Date aferente utilizatorilor necontorizati

Nr. crt.	Denumire utilizator	Adresa consum	Tip agent termic	Putere term. instal. (Mw)	Suprafata echiv. term. (m.p.e.t.)	Nr. locatari	Denumite statie/centrala termica
1	Biblioteca Județeană	Zalău, P-ta Iuliu Maniu nr. 3-4	Incalzire	0,0067	20,02	-	P.T. nr. 7
2	Scoala Populară de Artă și Meserii	Zalău, P-ta Iuliu Maniu nr. 4	Incalzire	0,0192	56,92	-	P.T. nr. 7
3	Centrul Județean pentru Conservarea și Promovarea Culturii Tradiționale	Zalău, P-ta Iuliu Maniu nr. 4	Incalzire	0,0114	33,12	-	P.T. nr. 7
4	Primăria Municipiului Zalău	Zalău, , P-ta Iuliu Maniu –Clădirea Transilvania	Incalzire	0,0222	66,55	-	P.T. nr. 7
5	C.N. Loteria Română	Zalău, , P-ta Iuliu Maniu –Clădirea Transilvania	Incalzire	0,0018	5,50	-	P.T. nr. 7
6	Direcția de Asistență Socială	Zalău, , P-ta Iuliu Maniu –Clădirea Transilvania	Incalzire	0,0132	39,19	-	P.T. nr. 7
7	SC Pro Samira SRL	Zalău, B-dul M. Vlt. Nr. 23	Incalzire	0,0006	1,54	-	P.T. nr. 21
8	Primăria Mun. Zalău (sala sedințe)	Zalău, B-dul M. Vlt. Nr. 23	Incalzire	0,0066	13,42	-	P.T. nr. 21
9	Politia Comunitară	Zalău, B-dul M. Vlt. Nr. 23/A	Incalzire	0,0264	46,45	-	P.T. nr. 21
10	SC Compania de Apa Someș SA	Zalău, B-dul M. Vlt. Nr. 23/A	Incalzire	0,0234	40,79	-	P.T. nr. 21
TOTAL				0,1315	323,50	-	-

ANEXA 3 la HCL 112/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ



Pop Eugen

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚĂ STELIAN

ANEXA 4

la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zal
activitatea de furnizare a energiei termice

Lista punctelor si modulelor termice din care se face distributia agentilor termici

Nr. crt.	Denumire	Adresă	Tip agent termic	Puterea termică instalată [MW]		Energie termică livrată [GJ]		Temperatura nominală circuit primar	
				Înc.	acc.	Înc.	acc.	Tur	Retur
1	PT 1	Str. Păcii (în spatele Policlinicii de stomatologie)	Apă fierbinte	5,99	2,16	214,20	15,04	130	65
2	PT 2	Aleea Astrei (intrare din str. Armoniei)	Apă fierbinte	2,82	1,20	37,73	1,43	130	65
3	PT 3	Str. Sfânta Vineri (zona complex comercial)	Apă fierbinte	4,85	2,50	78,08	0	130	65
4	PT 4	Str. Simion Bărnuțiu (zona stație PECO)	Apă fierbinte	4,88	2,62	239,75	3,34	130	65
5	PT 5	Str. Simion Bărnuțiu (spate bl. SCALA)	Apă fierbinte	4,82	1,23	592,46	6,92	130	65
6	PT 7	Spate Clădirea Transilvania	Apă fierbinte	3,93	1,02	88,83	0	130	65
7	PT 9	Aleea Kiss Karoly (intrare din Sfânta Vineri)	Apă fierbinte	4,08	1,80	212,53	8,59	130	65
8	PT 11	Str. Crișan (Lângă Liceul Pedagogic Gh. Șincai)	Apă fierbinte	4,27	0,68	908,15	18,14	130	65
9	PT 12	Str. Porolissum (Lângă Șc. Generală Porolissum nr.4)	Apă fierbinte	6,27	2,78	157,36	0	130	65
10	PT 14	Str. Porolissum (Lângă Sp. Vechi)	Apă fierbinte	4,56	2,12	147,81	7,16	130	65
11	PT 16	Str. Dumbrava (Lângă Clinica Ciobanca)	Apă fierbinte	6,38	3,29	351,03	18,62	130	65
12	PT 17	Str. Torentului (În zona Șc. Nr.7)	Apă fierbinte	6,16	3,39	258,14	7,88	130	65
13	PT 18	B-dul Mihai Viteazul (Piața Astralis)	Apă fierbinte	2,93	1,17	131,34	26,74	130	65
14	PT 21	Str. Crișan (Spate Comp. Apă Someș)	Apă fierbinte	4,67	2,18	138,98	10,98	130	65
15	PT 37	Str. Pictor Ioan Sima (Cartier Brădet)	Apă fierbinte	2,45	1,37	53,73	6,92	130	65
16	PT 38	Aleea Nucilor (Vecinătatea Șc. Avram Iancu)	Apă fierbinte	2,60	0,89	338,85	14,8	130	65
17	PT 39	Strada Voievod Gelu (Vecinătatea Integrata)	Apă fierbinte	2,90	2,07	124,17	10,26	130	65
18	PT 41	Str. Iuliu Coroianu (Spate Complex Com. D-va Nord)	Apă fierbinte	5,82	3,80	121,31	20,05	130	65
19	PT 42	Str. Ioan Nichita (Cartier D-va Nord)	Apă fierbinte	5,82	4,81	106,74	9,55	130	65
20	M1	Colegiul Național Silvania (Centru)	Apă fierbinte	0,51		2129,6	39,87	130	65
21	M2	Șc. Gimnazială S.Bărnuțiu (B-dul Mihai Viteazul)	Apă fierbinte	0,257		130		130	65
22	M3	Șc. Gimnazială Iuliu Maniu (B-dul Mihai Viteazul)	Apă fierbinte	0,17				130	65
23	M4	Șc. Gimnazială Corneliu Coposu (cart. D-va N)	Apă fierbinte	0,17				130	65
24	M5	Grup Șc. Mihai Viteazul (str. Tudor Vladimirescu)	Apă fierbinte	0,51	0,128			130	65
25	M6	Grădinița nr. 2 (str. Păcii)	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
26	M7	Grădinița nr. 1 (str. Gh. Doja)	Apă fierbinte	0,17	0,1			130	65
27	M8	Grădinița nr. 11 (str. Sfânta Vineri)	Apă fierbinte	0,128	0,08			130	65
28	M9	Grădinița nr. 10 (str. Torentului – Casa Armatei)	Apă fierbinte	0,34	0,1			130	65
29	M10	DSP Sălaj (Centru)	Apă fierbinte	0,17	0,1			130	65
30	M11	Grădinița VOINICEL (Aleea Toamnei)	Apă fierbinte	0,17	0,1			130	65

ANEXA la HCL 119/14.05.2010

PRESEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop Eugen

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

CONTRASEMNEA

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

SECRETAR

POTROVITA STELIAN

SECRETAR

31	M13	CASA DE CULTURĂ A SINDICATELOR (str. 9 Mai)	Apă fierbinte	0,214	0,11			130	65
32	M14	Grup Șc. Voievod Gelu (str. Simion Bărnuțiu)	Apă fierbinte	0,34	0,429			130	65
33	M15.1	Cămin SILCOTUB și bl. GD 7 (str. Meteorologiei)	Apă fierbinte	0,257	0,34			130	65
34	M16	Casa Municipală de Cultură (Str. Corneliu Coposu)	Apă fierbinte	0,17	0,06			130	65
35	M15.2	Bl. GD 6 (str. Meteorologiei)	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
36	M24	ȘTRAND	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
37	M20	Bl. N7 (str. Lt. col. Pretorian)	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
38	M21	Bl. N 10, N 11 (str. Crișan)	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
39	M22	Bl. E 9/A (str. Voievod Gelu)	Apă fierbinte	0,17	0,128			130	65
40	M19	GARDA FINANCIARĂ Sediul PD (P-ța Iuliu Maniu)	Apă fierbinte	0,17				130	65
41	M15.11	Grădinița G. LAZĂR	Apă fierbinte	0,06	0,085			130	65
42	M15.12	Școla G. LAZĂR	Apă fierbinte	0,147	0,147			130	65
43		GRĂDINIȚA 5	Apă fierbinte	0,17	0,085			130	65
TOTAL defalcat				99,263	43,712			-	-
TOTAL cumulat				142,975				-	

ANEXA _____ la HCL 119/17.05.2010
 PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
 Pop Eugen

CONTRASEMNEAZĂ
 SECRETAR
 POTROVIȚA STELIAN



ANEXA 5-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de furnizare a energiei termice

**Descrierea instalațiilor de furnizare a energiei termice
din Municipiul Zalău**

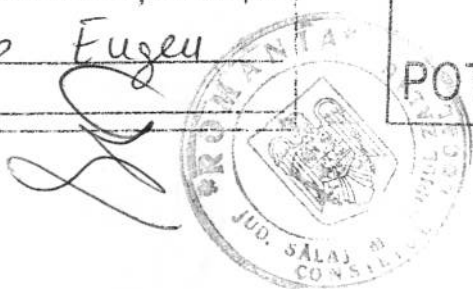
Sistemul de furnizare a energiei termice în Municipiul Zalău cuprinde aparatele de măsură (contori de energie termică și debitmetre) montate pe bransamentele de încălzire și apă caldă de consum, la fiecare utilizator cu care operatorul are încheiat contract de furnizare.

Aparatele de măsură utilizate au aprobare de model și sunt verificate metrologic. Verificarea metrologică se efectuează la termenele scadente conform legislației în vigoare, de către firma autorizată în acest sens.

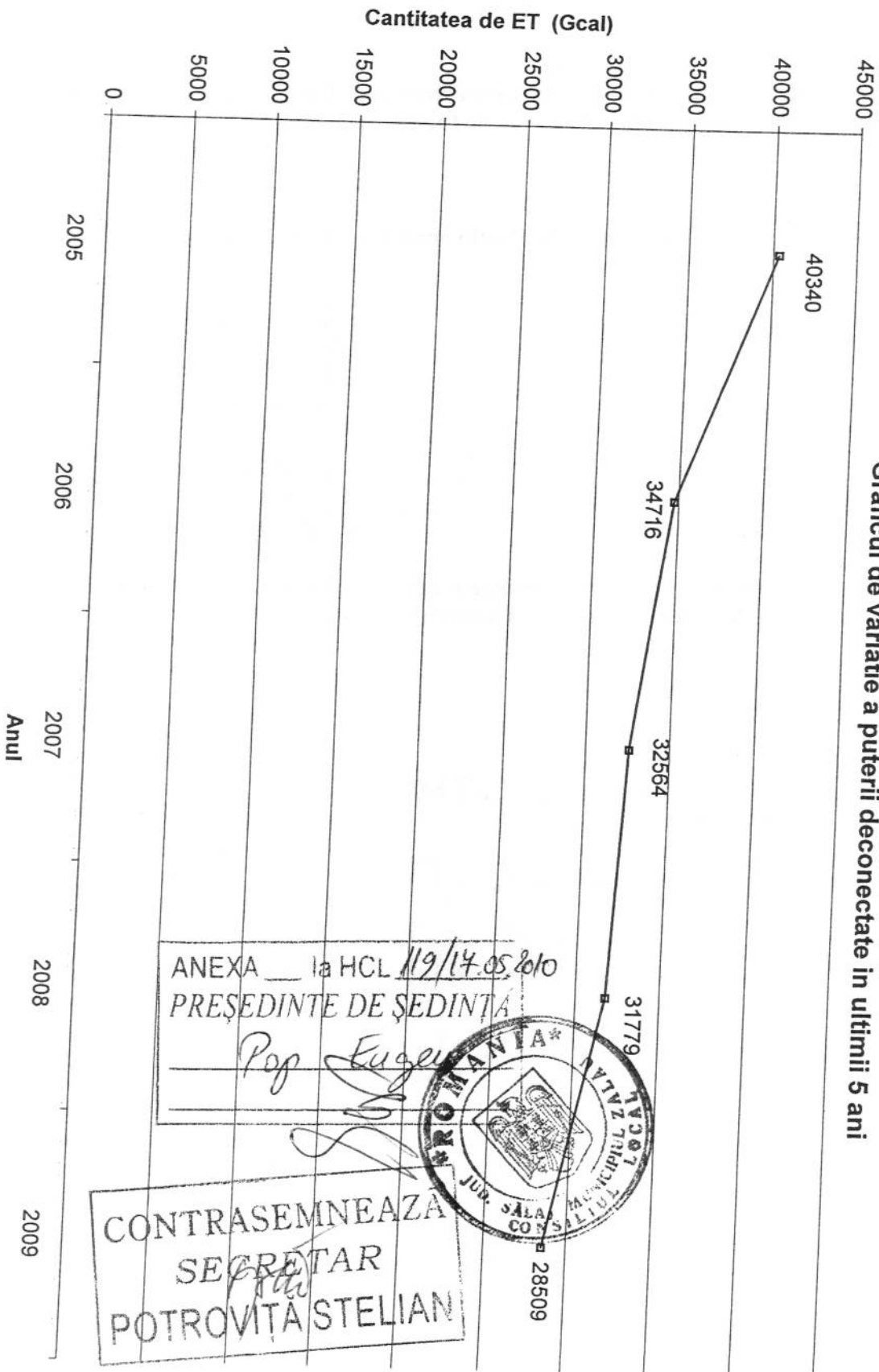
Facturarea energiei termice consumate de către utilizatori se realizează în conformitate cu indicațiile acestor aparate de măsură și cu respectarea Procedurii proprii de facturare aprobată de Consiliul local al Municipiului Zalău.

ANEXA _____ la HCL 119/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Pop Eugen

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚA STELIAN



**Anexa nr.6 la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termica, activitatea de
furnizare a energiei termice**
Graficul de variatie a puterii deconectate in ultimii 5 ani



ANEXA 7-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de furnizare a energiei termice

Situația acordării subvențiilor și cuantumul acestora în ultimii 5 ani

Anul	Valoare subventii - lei -
2005	2 046 589,44
2006	1 416 360,83
2007	1 151 080,75
2008	1 288 232,48
2009	1 095 097,50
Total	6. 997. 361,0

Nota: Acordarea subvențiilor s-a făcut în baza tarifelor aprobate de către ANRSC și a Hotărârilor Consiliului Local.

ANEXA ____ la HCL 19/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Pop Eugeny

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
Stelian
ROTROVIȚĂ STELIAN



ANEXA NR. 6 la HCL nr. din.....

CONTRACT DE ADMINISTRARE
a serviciului de public de alimentare cu energie termică, activitățile de transport,
distributie și furnizare, precum și a sistemului de transport, distribuție și
furnizare aferent serviciului
NR. din.....

În conformitate cu prevederile Legii nr. 325/2006 – Legea serviciului public de alimentare cu energie termică și Legea nr. 51/2006 Legea serviciilor comunitare de utilități publice, a intervenit prezentul contract

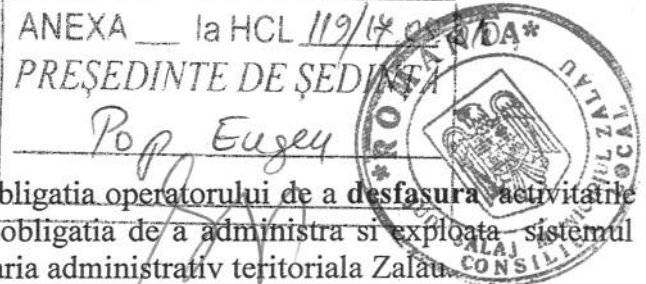
CAPITOLUL I. Părțile contractante

ART.1

MUNICIPIUL ZALAU, prin Consiliul Local al Municipiului Zalau cu sediul în ZALAU, str Piata Iuliu Maniu, nr.3, telefon/fax 0260/610550/0260.661869, cod unic de înregistrare 4291786, cont nr. RO23TREZ56124540251XXXXX deschis la Trezoreria Zalau, reprezentată prin CAPILNASIU S.V. Radu, având funcția de primar și CUIBUS Mariana avind functia de director economic, în calitate de *beneficiar*, și

DIRECTIA GENERALA DE ADMNISTRARE A DOMENIULUI PUBLIC ZALAU, cu sediul în Zalau, Fabrici, nr.28, tel/fax 0260.612837/0260.617776, cod unic de înregistrare 4291794, cont nr. RO57TREZ5615010XXX000231, deschis la Trezoreria Zalau, reprezentat prin FAGARASAN Viorel, având funcția de director general și IMRE Etelca avind functia de director economic, în calitate de *operator de servicii publice*, s-a încheiat prezentul contract de administrare.

în calitate de *operator al serviciului public de alimentare cu energie termică, activitățile de transport, distribuție și furnizare*,



CAPITOLUL II-Obiectul contractului

ART.2

Obiectul prezentului contract îl constituie dreptul și obligația operatorului de a desfășura activitățile de transport, distribuție și furnizare, precum și dreptul și obligația de a administra și exploata sistemul de transport, distribuție și furnizare aferent serviciului, în aria administrativ teritorială Zalau.

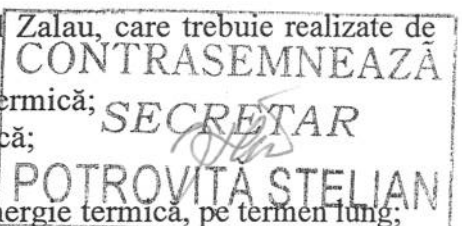
ART.3

Serviciul de alimentare cu energie termică, activitățile de transport, distribuție și furnizare va fi prestat în conformitate cu **Regulamentul serviciului și caietele de sarcini specifice activităților**, aprobate de către Consiliul local al Municipiului Zalau, cu respectarea legislației, standardelor și normativelor în vigoare aplicabile.

ART.4.

Obiectivele autoritatilor administratiei publice locale din municipiul Zalau, care trebuie realizate de către operator sunt:

- a) asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică;
- b) asigurarea calității serviciului public de alimentare cu energie termică;
- c) accesibilitatea prețurilor la consumatori;
- d) asigurarea resurselor necesare serviciului public de alimentare cu energie termică, pe termen lung;



- e) asigurarea siguranței în funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică;
f) evidențierea transparentă a costurilor în stabilirea prețului energiei termice

ART.5

(1) **Serviciul public** de alimentare cu energie termică în sistem centralizat, activitățile de transport, distribuție și furnizare se realizează prin intermediul infrastructurii tehnico-edilitare specifice, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localității, denumit SACET, alcătuit din :

- a) bunuri aparținând domeniului public al municipiului Zalău, prevăzut în ANEXA NR.2A
b) bunuri care vor fi utilizate cu chirie și care aparțin SC Uzina Electrică Zalău SA-prevăzute în ANEXA NR.2B (parte din infrastructura care nu se afla în proprietatea Municipiului Zalău)
c) alte bunuri care vor fi achiziționate de către operator pe parcursul desfășurării serviciului;
(2) Predarea-preluarea bunurilor aparținând domeniului public al municipiului Zalău se va face pe baza procesului verbal de predare-preluare, care se actualizează cu bunurile realizate în cadrul programelor de investiții.

CAPITOLUL III- Durata contractului

ART.6

Durata prezentului contract este pe durata nederminată, începând de la 01.06.2010.

CAPITOLUL IV- Prețurile/tarifele practicate și procedura de stabilire, modificare sau ajustare a acestora. Finantarea serviciului

ART. 7

- (1) Operatorul serviciului va practica tarifele aprobate potrivit HCL nr. 4 din 25.01.2010.
(2) Prețurile/tarifele la serviciile date, la data semnării prezentului contract sunt cele aprobate prin HCL nr. 4/25.01.2010, după cum urmează:
lei/Gcal. cu excepția poz.6

Indicator	Tarif transport (lei)	Tarif Distribuție (lei)
1. Preț local, inclusiv TVA, pentru energia termică produsă, transportată și distribuită sub formă de apă fierbinte, pe bază de gaze naturale, destinată populației	55,85	152,70
2. Preț local, exclusiv TVA, pentru energia termică produsă, transportată și distribuită sub formă de apă fierbinte, pe bază de gaze naturale, destinată agenților economici	46,93	128,32
3. Cota de dezvoltare de 0,1% inclusă în prețul local al apei fierbinți *	0,05	0,12
4. Preț local, exclusiv TVA, pentru energia termică produsă și transportată sub formă de abur tehnologic, pe bază de gaze naturale, destinată agenților economici	30,57	-
5. Cota de dezvoltare de 0,1% inclusă în prețul local al aburului tehnologic *	0,03	-

*cota de dezvoltare aprobată este inclusă în prețul aferent Prețurile conțin TVA.

Pentru anul 2010 **prețul local** pentru energia termică furnizată și facturată populației prin sisteme centralizate este la valoarea de **130,00 lei/Gcal, inclusiv TVA.**

Valoarea subvenției unitare asigurate de autoritatea administrației publice locale, este la nivelul de **236,26 lei/Gcal.**

ANEXA ___ la HCL 119/14.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop Eugen



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVITA STELIAN

(3) Facturarea se face pe baza prețurilor și tarifelor aprobate și a **cantitatilor efective**, determinate potrivit prevederilor legale și precizate în Regulamentul serviciului.

(4) Stabilirea, ajustarea și modificarea prețurilor și tarifelor se vor efectua în conformitate cu procedura de stabilire, modificare sau ajustare a prețurilor și tarifelor specifică serviciului public de alimentare cu energie termică, activitățile de transport, distribuție și furnizare și cu respectarea prevederilor legilor speciale. În calculul acestora vor fi luate în considerare costurile justificate ale energiei termice cumparate, ale transportului, distribuției și furnizării energiei termice, inclusiv cheltuielile aferente dezvoltării și modernizării SACET, pierderile tehnologice, cheltuielile pentru protecția mediului, precum și o cotă de profit, dar nu mai mult de 5%.

(5) Sumele încasate prin prețuri și/sau tarife, corespunzătoare cheltuielilor pentru dezvoltarea și modernizarea SACET, se constituie într-un cont distinct al operatorului și se utilizează pe baza programului de dezvoltare avizat de autoritățile administrației publice locale implicate, exclusiv pentru scopul în care a fost constituit.

(6) Pierderile tehnologice se aprobă de autoritatea administrației publice locale, având în vedere o documentație, elaborată pe baza bilanțului energetic, întocmită de operatorul care are și calitatea de furnizor și avizată de autoritatea competentă.

(7) Prețurile locale de furnizare a energiei termice sunt aceleași pentru utilizatorii de energie termică, în condiții similare de furnizare.

(8) Prețurile și tarifele locale trebuie să asigure atât viabilitatea economică a operatorilor prestatori ai serviciilor publice de alimentare cu energie termică, precum și protejarea intereselor utilizatorilor

ART.8. Finanțarea Serviciului

(1) Serviciul nou înființat se autofinanțează din veniturile încasate ca urmare a prestării serviciului de transport, distribuție și furnizare a energiei termice. Până la încasarea efectivă a veniturilor aferente acestei activități, serviciul nou înființat va beneficia de un împrumut în valoare de 600.000 lei din bugetul local aprobat. Împrumutul se va acorda pentru o perioadă de maxim 1 an de zile. Consiliul Local va alocă acest împrumut eşalonat pe baza solicitării întocmite de DGADP.

Anual, odată cu aprobarea bugetului local, operatorul va supune spre aprobare și proiectul bugetului de venituri și cheltuieli al serviciului.

(2) Finanțarea cheltuielilor de **investiții** se poate realiza din bugetul local și din venituri proprii ale operatorului în baza unei liste de investiții aprobate de Consiliul Local.

CAPITOLUL V - Obligațiile părților

ART.9

A. Obligațiile beneficiarului

1. Beneficiarul are în principal următoarele obligații:

a) asigurarea continuității serviciului public de alimentare cu energie termică la nivelul unităților administrativ-teritoriale;

b) elaborarea anuală a programului propriu în domeniul energiei termice, corelat cu programul propriu de eficiență energetică și aprobat prin hotărâre a consiliului local;

c) aprobarea, în condițiile legii, în termen de maximum 30 de zile, a propunerilor privind nivelul prețului local al energiei termice către utilizatorii de energie termică, înaintate de către operatorul serviciului;

d) aprobarea, în condițiile legii, a prețului local pentru populație;

e) aprobarea programului de dezvoltare, modernizare și contorizare a SACET, care trebuie să cuprindă atât surse de finanțare, cât și termen de finalizare, pe baza datelor furnizate de operatorul serviciului;

f) asigurarea condițiilor pentru întocmirea studiilor privind evaluarea potențialului local al resurselor regenerabile de energie și al studiilor de fezabilitate privind valorificarea acestui potențial;

g) exercitarea controlului serviciului public de alimentare cu energie termică, în condițiile legii;

h) stabilirea zonelor unitare de încălzire, pe baza studiilor de fezabilitate privind dezvoltarea regională, aprobate prin hotărâre a consiliului local; în vederea modernizării și dezvoltării SACET, în

ANEXA la HCL 119/17.05.2016

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop Eugenia

CONTRASEMNEAZĂ

SECRETAR

PODOVIȚĂ STELIAN



studiile de fezabilitate se analizează și soluții de alimentare cu energie termică produsă prin cogenerare de înaltă eficiență sau prin valorificarea resurselor regenerabile locale;

i) urmărește instituirea de către operatorul serviciului a zonelor de protecție și siguranță a SACET, în condițiile legii;

j) urmărește elaborarea și aprobarea programelor de contorizare la nivelul bransamentului termic al utilizatorilor de energie termică racordați la SACET;

k) să predea operatorului de servicii publice, la data intrării în vigoare a contractului toate bunurile, instalațiile, echipamentele și dotările aferente întregii activități, cu inventarul existent, libere de orice sarcini, pe baza de proces verbal de predare-preluare;

l) să acorde sprijin operatorului de servicii publice pe parcursul derulării contractului, la inițiativa acestuia de a îmbunătăți serviciul prestat, pentru toate acțiunile care nu contravin interesului creșterii calității serviciului respectiv;

ART.10

B. Obligațiile operatorului .

Operatorul serviciului are în principal următoarele obligații:

1) să dețină licența pentru activitățile prestate și să respecte prevederile licenței, regulamentului serviciului, caietele de sarcini ale activităților, prescripțiilor, normelor și normativelor tehnice în vigoare și ale prezentului contract. Ca serviciu nou înființat operatorul va efectua toate demersurile pentru întocmirea documentelor în vederea obținerii licenței.

2) să asigure continuitatea serviciului public de alimentare cu energie termică. Prin excepție, serviciul public de alimentare cu energie termică poate fi întrerupt în următoarele condiții: în caz de forță majoră, de avarii, precum și în perioadele programate pentru revizie. Utilizatorii de energie termică vor fi informați în detaliu asupra condițiilor de întrerupere a serviciului public de alimentare cu energie termică.

3) să respecte indicatorii de performanță aprobați de Consiliul local prin Regulamentul serviciului;

4) să asigure transparență totală în ceea ce privește calcularea facturilor pentru serviciile prestate;

5) să întocmească anual și să urmărească bilanțul energiei termice, aferent fiecărei activități prevăzute în licență, avizat de autoritatea competentă și aprobat de autoritatea administrației publice locale;

6) să solicite desființarea construcțiilor și a altor obiective amplasate ilegal în zona de protecție, precum și a celor care nu respectă distanțele de siguranță față de construcțiile și instalațiile proprii aferente activităților prevăzute în licență;

7) să furnizeze autorității administrației publice locale și autorității naționale de reglementare competente informații privind activitățile prevăzute în licență și să asigure accesul la documentele și documentațiile pe baza cărora prestează serviciile, în condițiile legii;

8) să asigure securitatea serviciului public de alimentare cu energie termică și a SACET;

9) să asigure accesul nediscriminatoriu la rețeaua termică pentru toți utilizatorii de energie termică solicitanți;

10) să țină situații contabile separate pentru fiecare activitate reglementată specifică serviciului public de alimentare cu energie termică și pentru fiecare serviciu public gestionat, conform prevederilor legale;

11) să întocmească procedura proprie pentru stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică și apă caldă de consum, să o supună avizării autorității de reglementare competente în condițiile stabilite prin actele normative în vigoare;

12) să elaboreze proceduri/instrucțiuni specifice activității proprii, în conformitate cu prevederile legale.

13) să dețină toate avizele, acordurile, autorizațiile și licențele necesare prestării activităților specifice serviciilor, prevăzute de legislația în vigoare;

14) să își asigure dotarea tehnică și în utilaje, materialele necesare și să dispună de personalul aferent prestării serviciilor;

15) să aplice metode performante de management care să conducă la reducerea costurilor specifice de operare;

ANEXA la HCL 119/17.05.2010

PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop Eugeny

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚA STELIAN

- 16) să înregistreze toate reclamațiile și sesizările utilizatorilor într-un registru și să ia măsurile de rezolvare ce se impun;
- 17) să se supună controlului și să se conformeze măsurilor stabilite cu ocazia activității de control;
- 18) să preia de la beneficiar, pe bază de proces-verbal de predare-preluare, patrimoniul aferent realizării serviciului dat în administrare;
- 19) să servească toți utilizatorii din unitatea administrativ-teritorială Zalău;
- 20) să fundamenteze necesarul anual de fonduri pentru investiții conform Programului de dezvoltare, modernizare și contorizare a SACET și să realizeze investiții, conform programului;
- 21) să propună beneficiarului scoaterea din funcțiune a mijloacelor fixe aparținând patrimoniului dat în administrare în baza legislației în vigoare;
- 22) să transmită beneficiarului modificările de patrimoniu apărute în cursul anului, precum și situația patrimoniului public și privat (cantitativ și valoric) la data de 31 decembrie a fiecărui an pentru înregistrarea în contabilitatea acesteia;
- 23) să restituie bunurile în deplină proprietate, în mod gratuit și libere de orice sarcini, la încetarea contractului de administrare;
- 24) la încetarea contractului din alte cauze decât termenul, forța majoră, operatorul este obligat să asigure continuitatea prestării activității în condițiile stipulate în contract, până la preluarea acesteia de către beneficiar, dar nu mai mult de 90 de zile;
- 25) în cazul în care sesizează existența sau posibilitatea existenței unei cauze de natură să conducă la imposibilitatea realizării activităților ori serviciilor publice, va notifica de îndată acest fapt autorității publice, în vederea luării măsurilor ce se impun pentru asigurarea continuității activității sau serviciului public;
- 26) să ia măsurile necesare privind igiena, siguranța la locul de muncă și normele de protecție a muncii;
- 27) să predea la încheierea contractului toată documentația tehnico-economică referitoare la serviciul gestionat;
- 28) să-și desfășoare activitatea pe baza unui Regulament de organizare și funcționare, aprobat de Consiliul local Zalău al Municipiului Zalău
- 29) să răspundă pentru daunele provocate utilizatorului de energie termică din culpa sa în condițiile stabilite prin contractul de furnizare încheiat cu utilizatorul;
- 30) să încheie contracte de furnizare a energiei termice cu toți utilizatorii, conform contractului-cadru aprobat prin ordin ANRSC, cu respectarea dispozițiilor acestuia și să respecte prevederile contractelor de furnizare cu utilizatorii cu privire la furnizarea, utilizarea, facturarea și plata energiei termice.
- 31) să-și întocmească procedura proprie pentru stabilirea și facturarea consumurilor de energie termică și apă caldă de consum, conform conținutului cadru aprobat prin regulamentul serviciului;
- 32) să desfășoare activități de exploatare și întreținere a instalațiilor interioare din imobilele proprietate publică sau privată a municipiului Zalău;
- 33) în varianta schimbării soluției de alimentare cu energie termică a instituțiilor bugetare și a locuințelor din patrimoniul Consiliului local al municipiului Zalău, serviciul va prelua gestionarea noilor instalații, a instalațiilor de utilități (apă, canal, energie electrică, gaze naturale) precum și activitățile de întreținere construcțiilor și dotări;

CAPITOLUL VI - Drepturile partilor

ART.11.

Drepturile beneficiarului

Beneficiarul are următoarele drepturi:

- a) de a stabili și de a aproba programul de dezvoltare, modernizare și contorizare a SACET, care trebuie să cuprindă atât surse de finanțare, cât și termen de finalizare, pe baza datelor furnizate de operatorul serviciului;
- b) de a solicita informații cu privire la nivelul și calitatea serviciilor prestate și la modul de întreținere, exploatare și administrare a bunurilor din proprietatea publică și privată data în administrare;



- c) de a monitoriza și controla furnizarea/prestarea serviciilor de utilități publice date în administrare, continuitatea serviciului, realizarea indicatorilor de performanță, modul de administrare, exploatare, conservare și mentinere în funcțiune, dezvoltare sau modernizare a sistemului de transport, distribuție și furnizare energie termică;
- d) a aproba structura și ajustările de tarife propuse de către operator, în baza avizului autorității de reglementare și în conformitate cu prevederile legale în vigoare;
- e) de a sancționa operatorul în cazul în care acesta nu realizează indicatorii de performanță și calitate și nu asigură continuitatea serviciilor.
- f) de a rezilia contractul, în condițiile legii, în cazul în care operatorul nu respectă obligațiile asumate;

ART. 12

Drepturile operatorului

Operatorul are următoarele drepturi:

- a) să desfășoare activități comerciale legate de vânzarea-cumpărarea energiei termice, prin exploatarea capacităților rețelelor termice;
- b) să solicite stabilirea, ajustarea și/sau modificarea nivelului prețurilor și/sau a tarifelor de transport, distribuție și/sau furnizare a energiei termice și să încaseze contravaloarea energiei termice furnizate;
- c) să stabilească condițiile tehnice de branșare sau de debranșare a utilizatorilor de energie termică la instalațiile aflate în administrarea lor, cu respectarea normativelor tehnice în vigoare și a reglementărilor emise de A.N.R.S.C.;
- d) să utilizeze terenurile și alte bunuri aflate în proprietatea unui terț, cu respectarea prevederilor art. 37 alin. (3) și (4) din Legea nr. 51/2006, pentru a asigura funcționarea normală a instalațiilor pe care le administrează și le exploatează;
- e) să aibă acces, în condițiile legii, la instalațiile interioare ale utilizatorului de energie termică, conform contractelor/convențiilor individuale de furnizare, ori de câte ori este necesară intervenția la acestea;
- f) să presteze activități de informare, consultanță sau să execute lucrări de reparații și reabilitări la instalațiile utilizatorilor de energie termică, în condițiile convenite cu aceștia, în scopul creșterii eficienței și utilizării raționale a energiei termice;
- g) să conteste, în contencios administrativ, la Curtea de Apel București, în condițiile legii, actele emise de autoritatea de reglementare competentă sau de autoritățile administrației publice locale.

ART16. Drepturile și obligațiile operatorului precum și modul de desfășurare a activităților specifice serviciului public sunt detaliate în Regulamentul serviciului.

CAPITOLUL VII- Monitorizarea și controlul executării serviciilor

Art.13

- (1) Beneficiarul are dreptul de **monitoriza și controla** modul de respectare și îndeplinire a obligațiilor contractuale, calitatea și eficiența serviciului prestat în tot timpul prestației, indicatorii de performanță, modul de administrare, exploatare, conservare și mentinere în funcțiune, dezvoltare și modernizare a sistemului de transport, distribuție și furnizare energie termică, prin sondaj și/sau ca urmare a sesizărilor venite din partea utilizatorilor, întocmind procese-verbale de constatare pe care le transmite operatorului.
- (2). Pe baza procesului-verbal de constatare, autoritatea administrației publice locale, aplică penalitățile stabilite în Regulamentul serviciului
- (3) Monitorizarea și controlul executării serviciului se realizează de către împuterniciții primarului desemnați pentru monitorizarea serviciului public și alte persoane împuternicite conform prevederilor legale în vigoare.



(4) Constatarea contravențiilor și aplicarea sancțiunilor se realizează conform competențelor stabilite, de către reprezentanții împuterniciți ai Primarului și alte persoane împuternicite conform prevederilor legale în vigoare.

CAPITOLUL VIII- Rezolvarea litigiilor

Art.14-(1) Orice neînțelegere ivită între părți referitoare la îndeplinirea serviciului, respectarea contractului sau remunerarea serviciului va fi soluționată pe cale amiabilă.

(2) Operatorul serviciului răspunde pentru daunele provocate utilizatorului de energie termică din culpa sa în condițiile stabilite prin contract și, în special, dacă:

a) nu începe furnizarea energiei termice la termenul contractat sau nu livrează energia termică în condițiile stabilite în contract;

b) nu anunță utilizatorul de energie termică din timp cu privire la limitările sau întreruperile programate pentru lucrări planificate;

c) după sistarea furnizării energiei termice cerută de utilizatorul de energie termică, nu reia furnizarea în primele 3 zile lucrătoare de la primirea, în scris, a notificării privind încetarea motivului sistării;

d) nu respectă parametrii de calitate contractați pentru energia termică furnizată.

(3) Furnizorul de energie termică este îndreptățit să recupereze de la producătorul sau de la utilizatorul de energie termică, după caz, daunele dovedite a fi din vina acestuia.

(4) În litigiile privind prestarea serviciilor de utilități publice date în administrare, inclusiv administrarea bunurilor, operatorul va avea calitatea procesuală în instanță.

CAPITOLUL IX- Clauze speciale

ART.15

Modificarea contractului

(1) Modificarea prezentului contract se poate face numai prin act adițional încheiat între părțile contractante.

(2) Modificările survenite vor face obiectul unor negocieri cu deținătorul contractului, încetarea contractului fiind făcută numai în cazul imposibilității operatorului de servicii publice de a se adapta noilor condiții de calitate sau cantitate a serviciului.

CAPITOLUL X-Raspunderea contractuala

Art.16

(1) Nerespectarea dovedită de către părțile contractante a obligațiilor contractuale prevăzute în prezentul contract atrage răspunderea contractuală a părții în culpă.

(2) Părțile în culpă este obligată la plata penalităților prevăzute în Regulamentele serviciilor date în administrare, iar dacă aceasta nu acoperă paguba, pentru partea neacoperită este obligată suplimentar la daune –interese.

(3) Penalitățile și daunele-interese vor fi suportate de către operator, din veniturile proprii.

CAPITOLUL XI- Dispoziții finale

Art.17

Prezentul contract intră în vigoare la data semnării de ambele părți și a fost încheiat în două exemplare, câte unul pentru fiecare parte.

Beneficiar,
MUNICIPIUL ZALAU,
prin Consiliul Local al Municipiului Zalau

Operator,
Directia Generala de Administrare a
Domeniului Public Zalau

ANEXA _____ la HCL 119/17.05.2010
PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ

CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVITA STELIAN

ANEXA 9-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice

Lista aparatelor de măsură pentru determinarea consumurilor de energie termică din sistemul de distribuție a energiei termice.

Nr. crt.	Denumire utilizator	Tip agent termic	Denumire tronson furnizare	Pierderi masice anuale (t)/%	Pierderi anuale energie (GJ)/%	Tip masura	Debit nominal grup masura	Data punerii in functiune	Data scadenta la verificare	Denumire statie/centrala termica	Tip masura statie/centrala termica
1	Profilgas	incalzire				contor de energie termica	32	Feb-09	2010	PT-1	contor de energie termica
2	Publiserv apometre	incalzire				contor de energie termica	32	2004	2010	PT-2	contor de energie termica
3	Multinvest	incalzire				contor de energie termica	25	2009	2010	PT-5	contor de energie termica
4	Lic.API-noua -incalzire	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
5	Lic.API-veche-incalzire	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
6	Lic.API -apa calda	apa calda				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
7	Univ.B.B.(prin API veche)	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-5	contor de energie termica
8	Lic. Ref(prin API veche)	incalzire				contor de energie termica	40	2008	2010	PT-5	contor de energie termica
9	Ocolul Silvic	incalzire				contor de energie termica	25	2005	2010	PT-7	contor de energie termica
10	Volksbank	incalzire				contor de energie termica	25	2007	2010	PT-7	contor de energie termica
11	Birouri parcani (DGADP)	incalzire				contor de energie termica	25	2009	2010	PT-7	contor de energie termica
12	Camin noapte	incalzire				contor de energie termica	40	2005	2010	PT-9	contor de energie termica
13	Gradinita nr.9	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
14	Lic.Pedagogic	incalzire				contor de energie termica	150	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
15	Lic.Peda. -apa calda	apa calda				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
16	Col.Teologic	incalzire				contor de energie termica	65	2005	2010	PT-11	contor de energie termica
17	Col.Teologic- apa calda	apa calda				contor de energie termica	32	2005	2010	PT-11	contor de energie termica
18	Sc.gen.EMINESCU	incalzire				contor de energie termica	150	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
19	Speranta (prin Eminescu)	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
20	Palat copii	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-11	contor de energie termica
21	Sc.gen.nr.4	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2011	PT-12	contor de energie termica
22	Sc.gen.nr.4- atelier	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-12	contor de energie termica
23	Centru transfuzii	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2011	PT-16	contor de energie termica
24	Gradinita nr.8	incalzire				contor de energie termica	65	2004	2010	PT-16	contor de energie termica
25	Lic.de arta "I. Sîma"	incalzire				contor de energie termica	80	2004	2011	PT-17	contor de energie termica
26	Gradinita nr.7	incalzire				contor de energie termica	40	2004	2010	PT-18	contor de energie termica

27	Publiseriv	incalzire					contor de energie termica	40	2004	2010	PT-21	contor de energie termica
28	A.R.S-Tisa(prin Publis)	incalzire					contor de energie termica	25	2006	2010	PT-21	contor de energie termica
29	Sc.gen.A.lancu	incalzire					contor de energie termica	80	2004	2010	PT-38	contor de energie termica
30	Sc.gen.A.lancu-apa calda	apa calda					contor de energie termica	40	2004	2010	PT-38	contor de energie termica
31	Ianus	incalzire					contor de energie termica	25	2007	2011	PT-7	contor de energie termica
32	G.S.M.Viteazul	incalzire					contor de energie termica	65	2005	2011	Modul	contor de energie termica
33	G.S.V.Gelu	incalzire					contor de energie termica	65	2006	2011	Modul	contor de energie termica
34	Gradinita nr.1	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
35	Gradinita nr.1	apa calda					contor de energie termica	32	2005	2010	Modul	contor de energie termica
36	Gradinita nr.2	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2011	Modul	contor de energie termica
37	Gradinita nr.3	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	Modul	contor de energie termica
38	Gradinita nr.5	incalzire					contor de energie termica	40	2007	2011	Modul	contor de energie termica
39	Gradinita nr.10	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
40	Gradinita nr.11	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
41	Gradinita nr.12	incalzire					contor de energie termica	50	2008	2012	Modul	contor de energie termica
42	S.C. Verozal	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
43	S.G. Gh. Lazar	incalzire					contor de energie termica	40	2008	2012	Modul	contor de energie termica
44	S.G.C.Coposu	incalzire					contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
45	S.G.I.Maniu	incalzire					contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
46	S.G.S.Barnutiu	incalzire					contor de energie termica	40	2004	2011	Modul	contor de energie termica
47	Colegiul N.S.	incalzire					contor de energie termica	65	2004	2011	Modul	contor de energie termica
48	Casa de cultura M.	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	Modul	contor de energie termica
49	Casa de cultua S.	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2011	Modul	contor de energie termica
50	S.C. Meteora	incalzire					contor de energie termica	25	2006	2010	Modul	contor de energie termica
51	Directia pt.sport	incalzire					contor de energie termica	32	2008	2011	Modul	contor de energie termica
52	Garda Financiara	incalzire					contor de energie termica	25	2005	2010	Modul	contor de energie termica
53	Partidul Democrat	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	Modul	contor de energie termica
56	Camin silcotub	incalzire					contor de energie termica	65	2006	2010	Modul	contor de energie termica
57	Camin silcotub	apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
58	GD7	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
59	GD7	apa calda					contor de energie termica	25	2006	2010	Modul	contor de energie termica
60	GD6+GD5	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
61	GD6+GD5	apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica
62	N9+10+11	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	Modul	contor de energie termica
63	N9+10+11	apa calda					contor de energie termica	32	2006	2010	Modul	contor de energie termica

64 N9	incalzire				contor de energie termica	32	20C6	2010	Modul	contor de energie termica
65 N9	apa calda				contor de energie termica	32	20C6	2010	Modul	contor de energie termica
66 N10	incalzire				contor de energie termica	32	20C6	2010	Modul	contor de energie termica
67 N10	apa calda				contor de energie termica	32	20C6	2010	Modul	contor de energie termica
68 N11	incalzire				contor de energie termica	32	20C6	2010	Modul	contor de energie termica
69 N11	apa calda				contor de energie termica	32	20C6	2010	Modul	contor de energie termica
70 N7	incalzire				contor de energie termica	40	20C6	2010	Modul	contor de energie termica
71 N7	apa calda				contor de energie termica	32	20C6	2010	Modul	contor de energie termica
72 E9A	incalzire				contor de energie termica	40	20C6	2010	Modul	contor de energie termica
73 E9A	apa calda				contor de energie termica	32	20C6	2010	Modul	contor de energie termica
74 B1.24	incalzire				contor de energie termica	40	20C6	2010	PT-1	contor de energie termica
75 C 1-3/C	incalzire				contor de energie termica	32	20C6	2010	PT-1	contor de energie termica
76 C 11	incalzire				contor de energie termica	32	20C6	2010	PT-1	contor de energie termica
77 C 11	apa calda				contor de apa calda	25	20C6	2010	PT-1	contor de apa calda
78 C 12	incalzire				contor de energie termica	40	20C6	2010	PT-1	contor de energie termica
79 C 12	apa calda				contor de apa calda	32	20C6	2010	PT-1	contor de apa calda
80 P 14	incalzire	ANEXA 13	HCL 119/14 05 2010		contor de energie termica	40	20C5	2010	PT-1	contor de energie termica
81 D 4/C	incalzire	PRESEDINTE DE SEDINTA			contor de energie termica	40	20C5	2010	PT-2	contor de energie termica
82 L 1/A	incalzire				contor de energie termica	32	20C5	2010	PT-2	contor de energie termica
83 C 15/B	incalzire				contor de energie termica	40	20C6	2010	PT-3	contor de energie termica
84 A 16	incalzire				contor de energie termica	40	20C4	2010	PT-4	contor de energie termica
85 C 18/B	incalzire				contor de energie termica	40	20C5	2010	PT-4	contor de energie termica
86 C 18/B	apa calda				contor de apa calda	32	20C5	2010	PT-4	contor de apa calda
87 C 22/A	incalzire				contor de energie termica	32	20C4	2010	PT-4	contor de energie termica
88 C 22/B	incalzire				contor de energie termica	32	20C4	2010	PT-4	contor de energie termica
89 C 23/B	incalzire				contor de energie termica	40	20C5	2010	PT-4	contor de energie termica
90 C 23/D	incalzire				contor de energie termica	32	20C4	2010	PT-4	contor de energie termica
91 H 1	incalzire				contor de energie termica	40	20C6	2010	PT-4	contor de energie termica
92 H 1	apa calda				contor de apa calda	32	20C6	2010	PT-4	contor de apa calda
93 H 3	incalzire				contor de energie termica	40	20C5	2010	PT-4	contor de energie termica
94 H 3	apa calda				contor de apa calda	32	20C5	2010	PT-4	contor de apa calda
95 H 4	incalzire				contor de energie termica	32	20C5	2010	PT-4	contor de energie termica
96 H 5	incalzire				contor de energie termica	40	20C6	2010	PT-4	contor de energie termica
97 H 5	apa calda				contor de apa calda	25	20C6	2010	PT-4	contor de apa calda
98 H 7	incalzire				contor de energie termica	32	20C5	2010	PT-4	contor de energie termica

99 A13A	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-9	contor de energie termica
100 A13A	apa calda					contor de apa calda	40	2005	2010	PT-9	contor de apa calda
101 A 31+33	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
102 A 35	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
103 B 25	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
104 B 25	apa calda					contor de apa calda	40	2006	2010	PT-9	contor de apa calda
105 B 26	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
106 B 26	apa calda					contor de apa calda	40	2006	2010	PT-9	contor de apa calda
107 B 28	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
108 B 35	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-9	contor de energie termica
109 B 35	apa calda					contor de apa calda	40	2006	2010	PT-9	contor de apa calda
110 S 10	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-14	contor de energie termica
111 S 14	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-14	contor de energie termica
112 S 25	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-14	contor de energie termica
113 C 4	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-16	contor de energie termica
114 C 4	apa calda					contor de apa calda	32	2006	2010	PT-16	contor de apa calda
115 D 6	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-16	contor de energie termica
116 D13	apa calda	ANEXA la HCL 19/14.05.2010					25	2006	2010	PT-16	contor de apa calda
117 D 14	incalzire	PRESEDINTE DE SEDINTA					32	2006	2010	PT-16	contor de energie termica
118 D 30	incalzire	Pop Lucy					32	2006	2010	PT-16	contor de energie termica
119 D 30	apa calda						25	2006	2010	PT-16	contor de apa calda
120 T 12	incalzire						40	2005	2010	PT-17	contor de energie termica
121 T 12	apa calda						32	2005	2010	PT-17	contor de apa calda
122 T 14	incalzire						40	2005	2010	PT-17	contor de energie termica
123 T 14	apa calda						32	2005	2010	PT-17	contor de apa calda
124 T 15	incalzire						40	2006	2010	PT-17	contor de energie termica
125 T 16	incalzire						40	2006	2010	PT-17	contor de energie termica
126 T 16	apa calda						32	2006	2010	PT-17	contor de apa calda
127 T 19	incalzire						40	2006	2010	PT-17	contor de energie termica
128 T 21	incalzire						32	2006	2010	PT-17	contor de energie termica
129 T 29	incalzire						40	2006	2010	PT-17	contor de energie termica
130 G 105/A	incalzire						40	2005	2010	PT-18	contor de energie termica
131 G 105/A	apa calda						32	2005	2010	PT-18	contor de apa calda
132 G 105/B	incalzire						40	2005	2010	PT-18	contor de energie termica
133 G 105/B	apa calda						32	2005	2010	PT-18	contor de apa calda

134	IUGCJA	incalzire					contor de energie termica	40	2003	2010	PT-21	contor de energie termica
135	IUGCJA	apa calda					contor de apa calda	40	2003	2010	PT-21	contor de apa calda
136	N 1	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-21	contor de energie termica
137	N 1	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-21	contor de apa calda
138	N 2	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-21	contor de energie termica
139	N 2	apa calda					contor de apa calda	32	2005	2010	PT-21	contor de apa calda
140	N 4	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-21	contor de energie termica
141	N 4	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-21	contor de apa calda
142	P 39	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	PT-37	contor de energie termica
143	P 39	apa calda					contor de apa calda	40	2005	2010	PT-37	contor de apa calda
144	M 14	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-38	contor de energie termica
145	M 14	apa calda					contor de apa calda	40	2006	2010	PT-38	contor de apa calda
146	E 5	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-39	contor de energie termica
147	E 7	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-39	contor de energie termica
148	E 7	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-39	contor de apa calda
149	N 5	apa calda	ANEXA la HCL 117/19.05.2010				contor de apa calda	32	2006	2010	PT-39	contor de apa calda
150	N 9	apa calda	PRESEDINTE DE SEDINTA				contor de apa calda	32	2006	2010	PT-39	contor de apa calda
151	N 113	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-39	contor de energie termica
152	B 8	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2011	PT-41	contor de energie termica
153	D 2/A	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2011	PT-41	contor de energie termica
154	D 2/A	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-41	contor de apa calda
155	E 12	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2011	PT-41	contor de energie termica
156	E 12	apa calda					contor de apa calda	40	2005	2010	PT-41	contor de apa calda
157	F 8/A	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2011	PT-41	contor de energie termica
158	1 G	apa calda					contor de apa calda	40	2006	2010	PT-41	contor de apa calda
159	GN 2	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2011	PT-41	contor de energie termica
160	GN 2	apa calda					contor de apa calda	40	2005	2010	PT-41	contor de apa calda
161	1 H	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2011	PT-41	contor de energie termica
162	1 H	apa calda					contor de apa calda	40	2005	2010	PT-41	contor de apa calda
163	1 J	incalzire					contor de energie termica	32	2004	2011	PT-41	contor de energie termica
164	1 J	apa calda					contor de apa calda	40	2004	2010	PT-41	contor de apa calda
165	SB 30	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-42	contor de energie termica
166	SB 34	incalzire					contor de energie termica	40	2006	2010	PT-42	contor de energie termica
167	SB 34	apa calda					contor de apa calda	32	2006	2010	PT-42	contor de apa calda
168	SB 36	incalzire					contor de energie termica	32	2005	2010	PT-42	contor de energie termica

169	SB 37	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-42	contor de energie termica
170	SB 37	apa calda					contor de apa calda	25	2006	2010	PT-42	contor de apa calda
171	SB 39	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	PT-42	contor de energie termica
172	SB 39	apa calda					contor de apa calda	32	2005	2010	PT-42	contor de apa calda
173	SB 40	incalzire					contor de energie termica	32	2006	2010	PT-42	contor de energie termica
174	SB 88	incalzire					contor de energie termica	40	2005	2010	PT-42	contor de energie termica
175	SB 88	apa calda					contor de apa calda	40	2005	2010	PT-42	contor de apa calda

ANEXA ___ la HCL 119/14.05.2010
PRESEDINTE DE ȘEDINȚĂ

Pop Eugen



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚA STELIAN

Schema de principiu modul termic-

LEGENDA

SCPI schimbator de caldura in placi incalzire

SCPACC schimbator de caldura in placi a.c.c.

PCI pompa circulatie incalzire

PRACC pompa recirculatie a.c.c

VRCI ventili cu 3 cai incalzire

V3CACC ventili cu 3 cai a.c.c.

RE regulator electronic

TE senzor temperatura exteriora

T1-T3 traductor de temperatura

FM1-FM2 contor incalzire

RP regulator de presiune

EXP vas expansiune

F1-F4 filtre

SV1-SV2 supape siguranta

V1-V12 vane inchidere

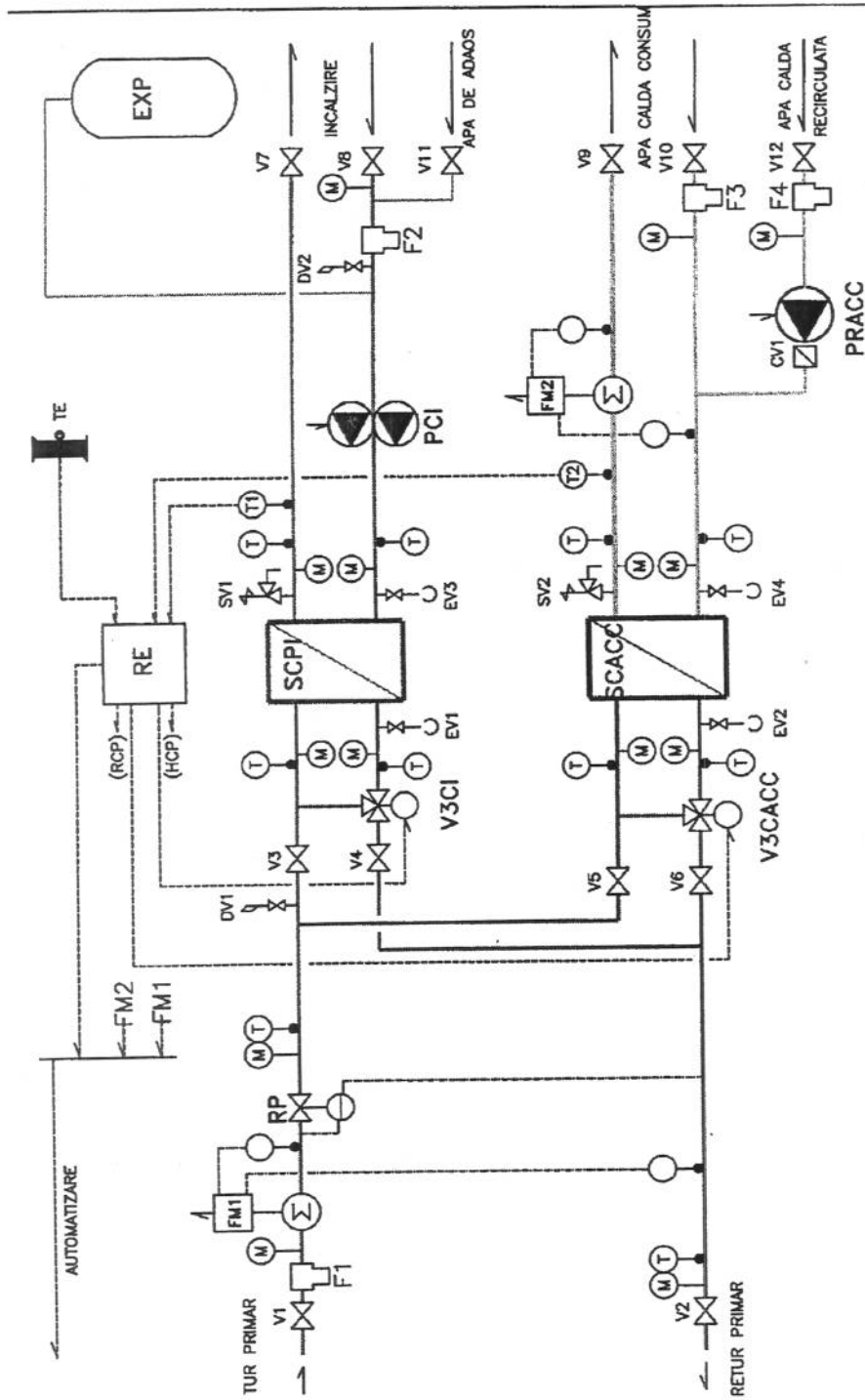
CV1 clapete de sens

EV1-EV2 robineti golire

DV1-DV2 robineti deaerisire

T termometru

M manometru



SCHEMA DE PRINCIPIU MODUL TERMIC

ANEXA 10-a la HCL 119/19.05.2010

PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugy

CONTRASEMNEAZA

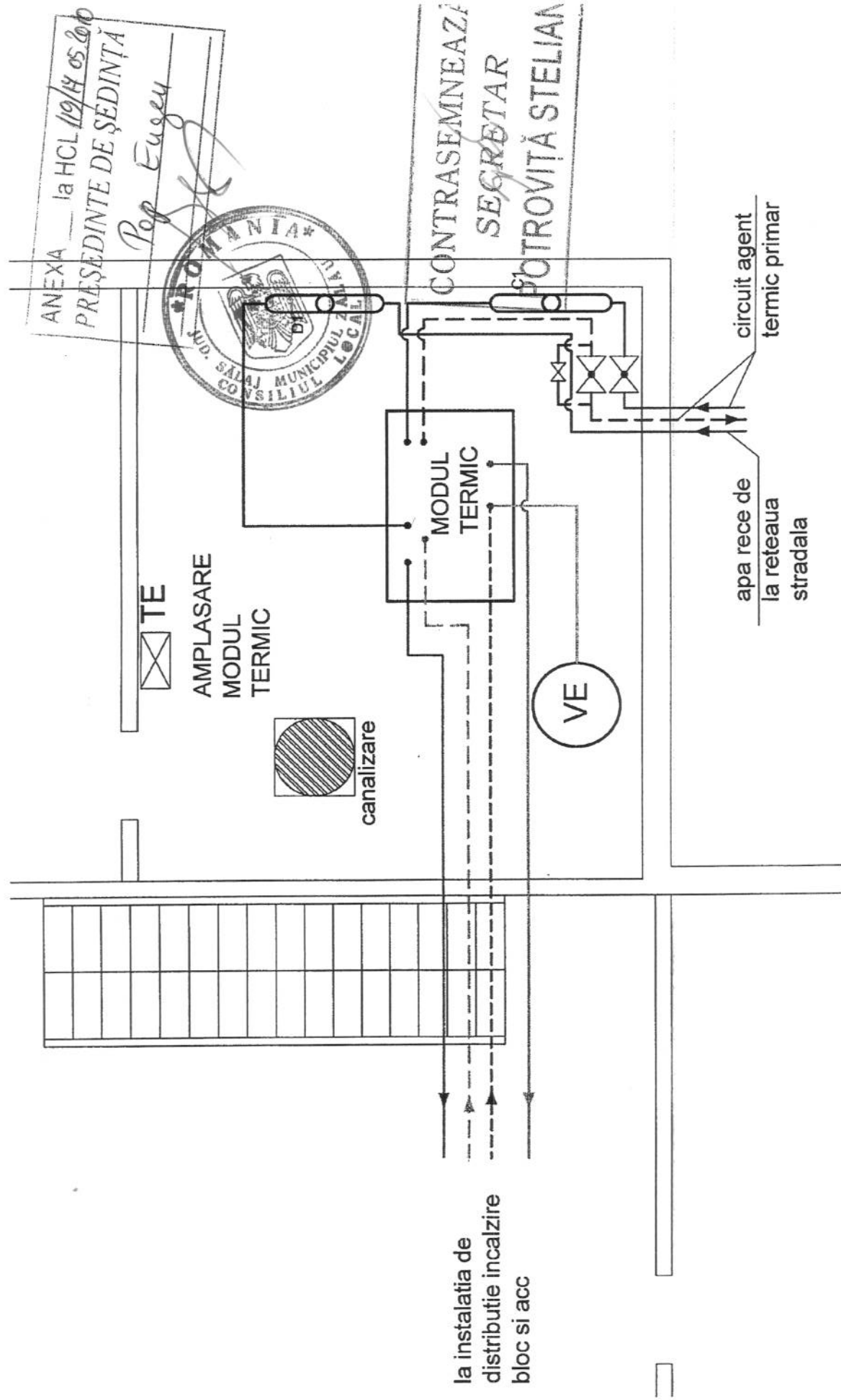
SECRETAR

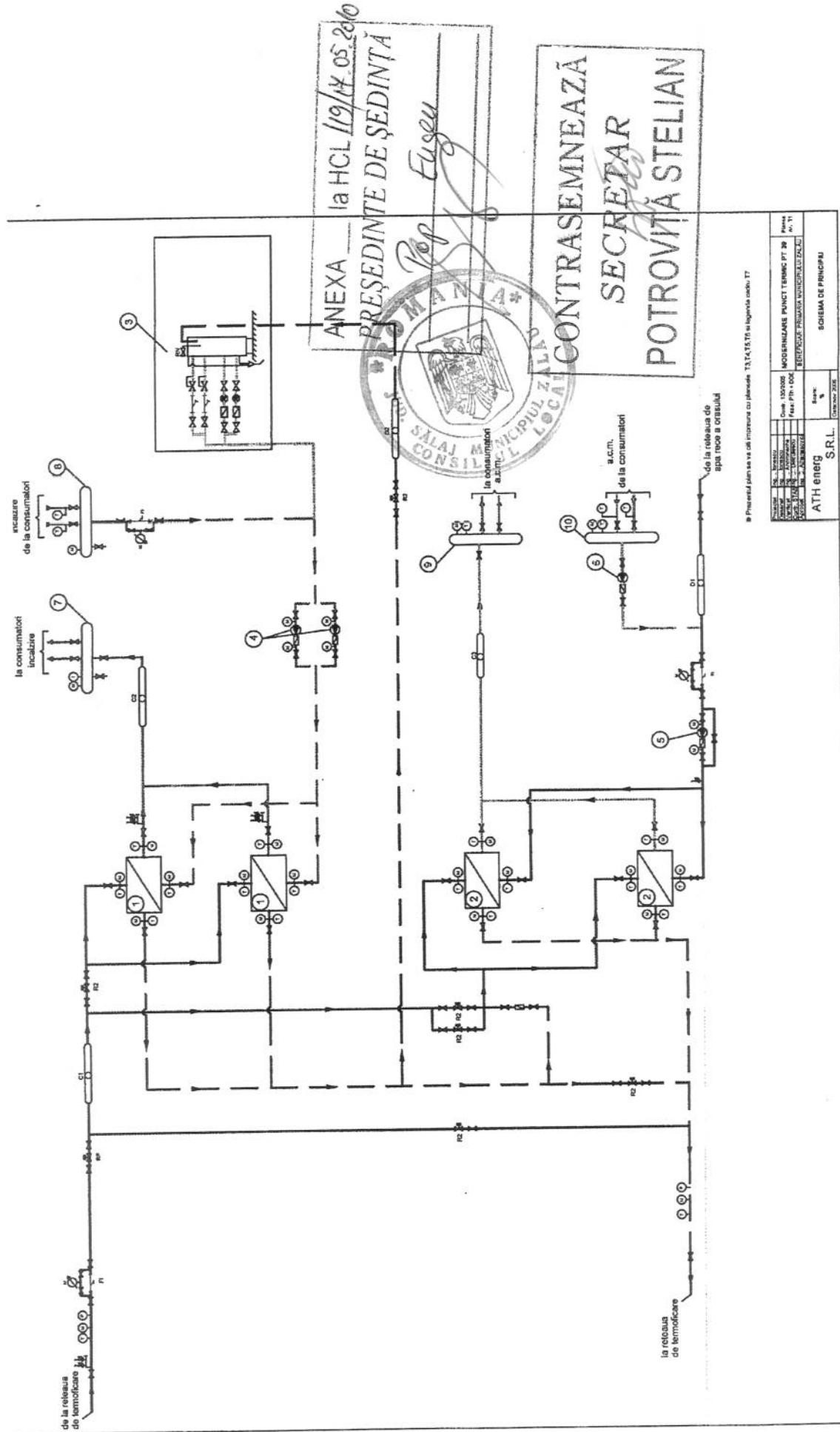
POTROVITA STELIAN



ANEXA 10.b-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice

Plan Modul Termic



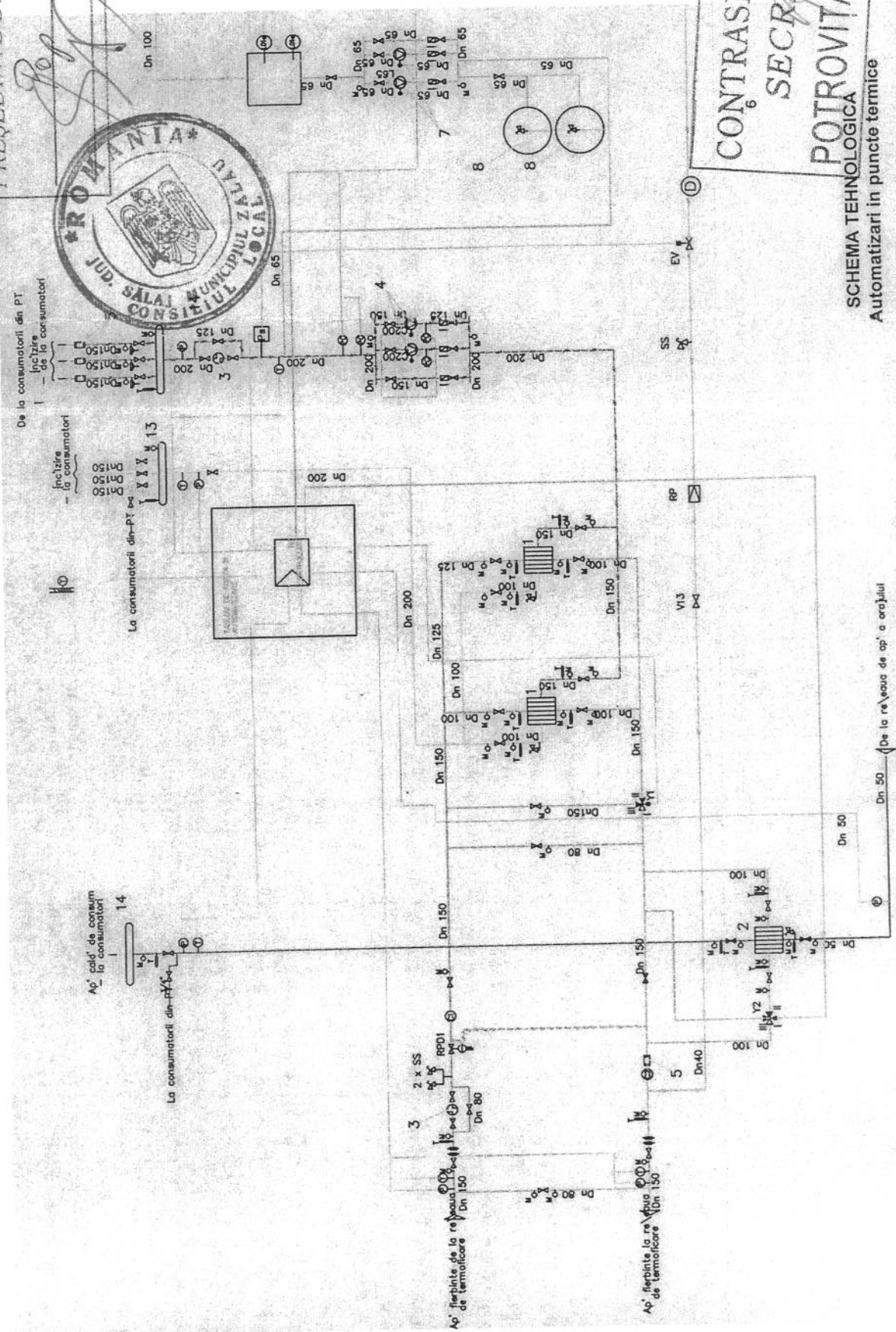


ANEXA 12-la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice

Schemă de automatizare punct termic

ANEXA _____ la HCL 119/17.05.2010
PRESEDINTE DE SEDINTA

Pop Eugen

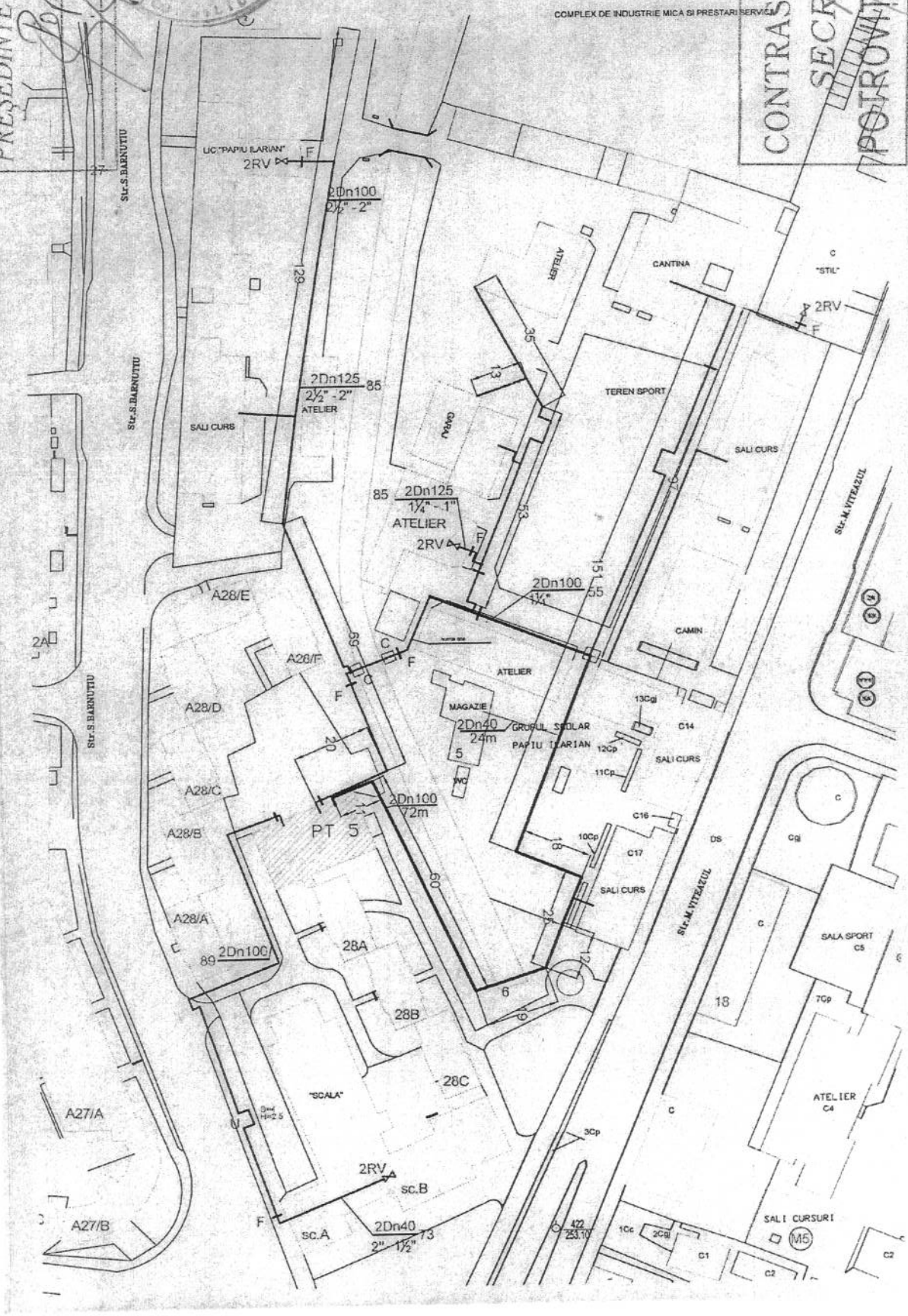


CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVITA STELIAN
OLOGICA

SCHEMA TEHNOLOGICA
Automatizari in puncte termice

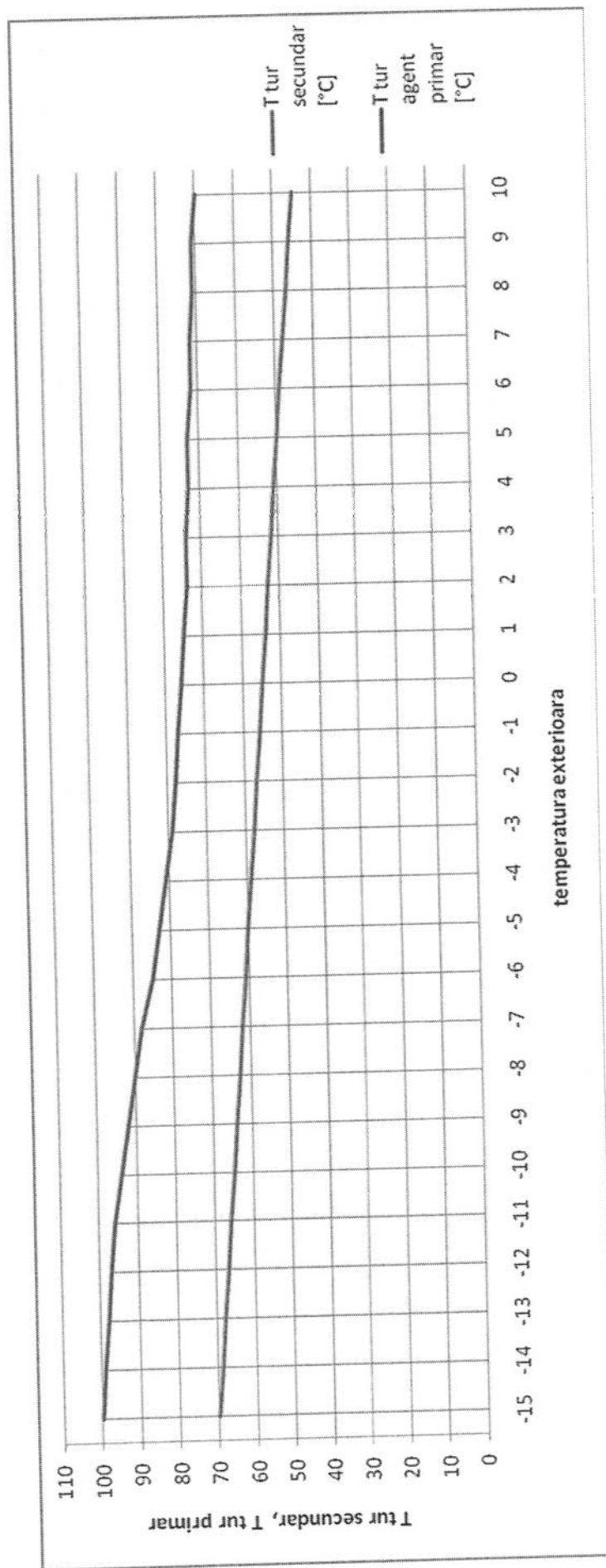
ANEXA 13 la caietul de sarcini al serviciului public de alimentare cu energie termică din municipiul Zalău, activitatea de distribuție a energiei termice
Schema distribuție Punct Termic

ANEXA 13 la HCL 19/17.05.2010
 PREȘEDINTE DE ȘEDINȚĂ
Popescu



CONTRASEMNEAZĂ
 SECRETAR
Potrovan
 POTROVAN STELIAN

DIAGRAMA DE REGLAJ APA FIERBINTE DIN RETEAUA SECUNDARA



CONTRASEMNEAZĂ
SECRETAR
POTROVIȚA STELIAN