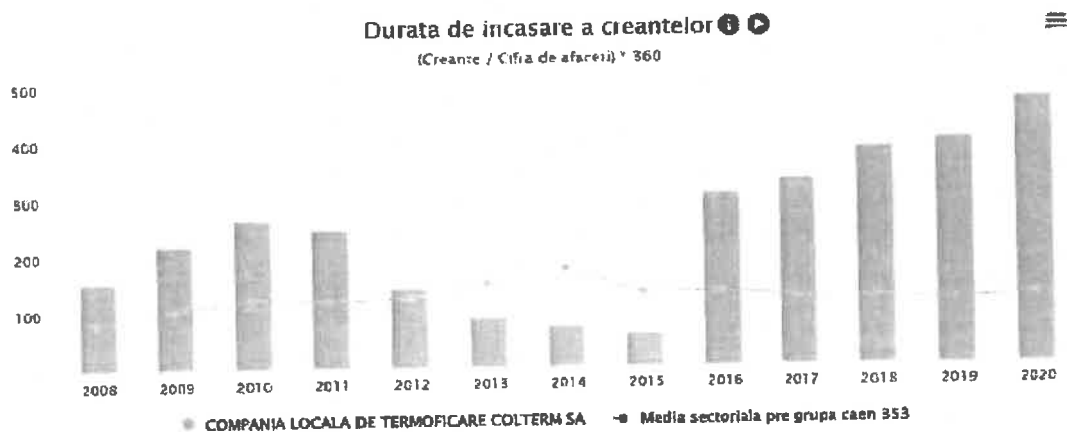


e) Valoarea creanțelor, numărul debitorilor:

Valoarea creanțelor în perioada 2020 -2021 se prezintă în format tabelar alăturat:

Denumire indicator	31.12.2020	31.10.2021
II. Creante	279,431,887	210,440,251

În legătură cu acest indicator, prezentăm alăturat evoluția indicatorului „Durata de încasare a creanțelor” în perioada: 2008-2020:



Indicatorul prezintă o importanță deosebită din perspectiva valorii/volumului creanțelor nerecuperate, diminuării gradului de recuperare a creanțelor și creșterea comparativă a riscurilor aflate în legătură cu incertitudinea recuperării creanțelor și creșterea numărului de litigii.

Potrivit situațiilor analitice întocmite și prezentate de debitor, până în prezent, sunt cca. 3.874 de debitori. Menționăm că procedura de inventariere și punctaj al debitorilor este încă în curs de finalizare.

f) Numărul și complexitatea litigiilor aflate pe rol în care debitorul are calitate de reclamant și, respectiv, de pârât:

La data deschiderii procedurii, **debitorul are:**

- calitate de reclamant – în 34 litigii
- calitatea de pârât – în 16 litigii;
- executare silită (CLT creditor) – în cca. 150 dosare
- executare silită (CLT debitor) – în cca. 2 dosare
- dosare insolvență, CLT creditor – în cca. 15 dosare.

O situație analitică a litigiilor aflate pe rolul instanțelor la data deschiderii procedurii insolvenței se regăsește în Anexa 1.

g) Valoarea patrimoniului, potrivit evaluării:

Patrimoniul societății se referă la ansamblul drepturilor și obligațiilor de natură economică. Caracterizarea generală a structurii patrimoniale presupune investigarea elementelor bilanțiere de activ și pasiv, prin prisma dimensiunii și a ponderii lor în patrimoniul firmei.

Redăm alăturat evoluția principalelor grupe de indicatori bilanțieri în perioada 2019 – 31/10/2021 (data de referință stabilită pentru inventarierea patrimoniului în cadrul procedurii insolvenței):

Denumire indicator	31.12.2019	%	31.12.2020	%	31.10.2021	%
Elemente de activ						
A. Active imobilizate – total dc:	208,316,590	46%	202,647,509	40%	191,748,421	44%
I. Imobilizări necorporale	82,682	0%	171,138	0%	141,071	0%
II. Imobilizări corporale	207,958,729	46%	202,334,210	40%	191,606,350	44%
III. Imobilizări financiare	275,179	0%	142,161	0%	1,000	0%
B. Active circulante - total dc:	240,875,978	54%	300,630,086	60%	244,245,503	56%
I. Stocuri	20,337,069	5%	20,119,675	4%	29,874,788	7%
II. Creanțe	216,117,201	48%	279,431,887	55%	210,440,251	48%
III. Investiții financiare pe termen scurt		0%		0%	0	0%

IV. Casa si conturi la banci	4,421,708	1%	1,078,524	0%	3,930,464	1%
C. Cheltuieli in avans	49,686	0%	344,154	0%	37,004	0%
TOTAL ACTIV	449,242,254	100%	503,621,749	100%	436,030,928	100%
Elemente de pasiv						
D. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada de pana la un an	277,929,111	62%	338,909,707	67%	432,238,110	99%
E. Active circulante nete/ datorii curente nete	-93,485,683	-21%	-83,022,677	-16%	= 237,852,414	-55%
F. Total active minus datorii curente	114,830,907	26%	119,624,832	24%	-46,103,993	-11%
G. Datorii ce trebuie platite intr-o perioada > un an	29,094,836	6%	577,313	0%	0	0%
H. Provizioane - total din care:	22,675,555	5%	42,010,754	8%	28,384,843	7%
I. Venituri in avans - total dc:	66,862,607	15%	86,736,138	17%	125,039,462	29%
1. Subventii pentru investitii	10,380,371	2%	10,109,305	2%	10,072,675	2%
2. Venituri inreg. in avans < 1 an	56,482,236	13%	45,087,210	9%	49,896,811	11%
2. Venituri inreg. in avans > 1 an			31,539,623	6%	65,069,976	
J. Capital si rezerve	170,196,900	38%	170,196,900	34%	170,196,900	39%
I. Capital social subscris varsat	170,196,900	38%	170,196,900	34%	170,196,900	39%
II. Prime de capital		0%		0%	0	0%
III. Rezerve din reevaluare	73,712,629	16%	72,053,881	14%	72,053,881	17%
IV. Rezerve	2,888,001	1%	2,885,016	1%	2,885,016	1%
V. Rezultatul reportat	-	-35%	-	-38%	-	-48%
	155,018,363		192,455,651		209,747,960	
VI. Rezultatul exercitiului financiar	-39,099,022	-9%	-17,292,309	-3%	-	-42%
Repartizarea profitului		0%		0%	185,019,324	
Capitaluri proprii - total	52,680,145	12%	35,387,837	7%	-	-34%
Patrimoniul public		0%		0%	149,631,487	0%

CAPITALURI TOTAL	52,680,145	12%	35,387,837	7%	-	-34%
TOTAL PASIV	449,242,254	100%	503,621,749	100%	149,631,487	436,030,928
						100%

Pe lângă datele din evidenta contabila înregistrate în balanța de verificare la data de 31.10.2021, debitoarea are înregistrate în **extra bilanț** bunuri de natura mijloacelor fixe, pe care le prezentăm alăturat:

Cont	Denumire cont	Sold final	
		Debit	Credit
802	Angajamente primite	1.072.026,41	0,00
8021	Giruri si garantii primite	1.072.026,41	0,00
803	Alte conturi în afara bilantului	821.134.131,87	0,00
8031	Mijloace fixe luate cu chirie	806.259.468,84	0,00
8031,1	Imobilizari corporale luate cu chirie	247.666.078,86	0,00
8031,2	Mijloace fixe domeniul public	456.813.058,01	0,00
8031,3	Mijloace fixe domeniul public Distributie	101.780.331,97	0,00
8033	Valori materiale primite în pastrare sau custodie	1.518.388,50	0,00
8033,2	Custodie Primaria Timisoara	1.518.388,50	0,00
8034	Debitor scosi din activ, urmariti în continuare	62.023,64	0,00
8035	Stocuri de natura obiectelor de inventar date în folosinta	13.294.250,89	0,00
8035,1	Obiecte de inventar de natura mijloacelor fixe	51.973,68	0,00
8035,2	Obiecte de inventar date în folosinta	3.019.886,72	0,00
8035,3	Obiecte de inventar de natura mijloacelor fixe Distributie	10.222.390,49	0,00
	TOTAL BALANTA	822.206.158,28	0,00

În legătură cu stadiul procedurii de evaluare a patrimoniului informăm faptul că, având în vedere complexitatea patrimoniului, procedura de inventariere încă se afla în curs, fiind demarată în baza Deciziei administratorului judiciar nr. 2/09.11.2021. Ulterior finalizării procedurii de inventariere urmează a se desemna persoana de specialitate pentru evaluarea patrimoniului CLT Colterm SA.



h) Natura activelor, atractivitatea pe piață, riscurile legate de conservarea lor:

Natura activelor, la data deschiderii procedurii insolvenței 31/10/2021, se prezintă sintetic după cum urmează:

Denumire indicator	31.12.2020	31.10.2021
Elemente de activ		
A. Active imobilizate – total dc:	202,647,509	191,748,421
I. Imobilizari necorporale	171,138	141,071
II. Imobilizari corporale	202,334,210	191,606,350
III. Imobilizari financiare	142,161	1,000
B. Active circulante - total dc:	300,630,086	244,245,503
I. Stocuri	20,119,675	29,874,788
II. Creante	279,431,887	210,440,251
III. Investiții financiare pe termen scurt		0
IV. Casa și conturi la bănci	1,078,524	3,930,464
C. Cheltuieli în avans	344,154	37,004
TOTAL ACTIV	503,621,749	436,030,928

Conform prevederilor art. 1 alin. 4 din Legea serviciilor comunitare de utilități publice nr. 51/2006, republicată, cu modificările și completările ulterioare, serviciul de alimentare cu energie termică este definit ca un serviciu public în scopul asigurării unui nivel ridicat al calității siguranței și accesibilității, egalității de tratament, promovării accesului universal și a drepturilor utilizatorilor.

Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) reprezintă 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.

Pentru aglomerările urbane există mai multe modalități pentru ca sistemele de încălzire să fie cât mai ecologice și eficiente dar practic este demonstrat că sistemele de alimentare centralizată cu energie termică, (SACET), reprezintă soluția unei alternative convenabile, cost-eficiente și în condiții de siguranță pentru populația marilor orașe.

SACET este un sistem compus din:

- o centrala(e) de producție
- o rețea de transport energie termică
- o puncte/module termice
- o rețea de distribuție energie termică

Capacitatea tehnică a CLT Colterm SA:

În anul 1986 s-a pus în funcțiune prima capacitate la **CET Sud**, și anume un cazan de apă fierbinte de 100Gcal/h. Centrala a fost proiectată să funcționeze cu combustibil solid (lignit), suport de gaze naturale, fiind prevăzută a se realiza în două etape: termică și energetică.

- Partea termică cuprinde următoarele capacități:

Două cazane de apă fierbinte de 100 Gcal/h utilizând combustibil solid cu suport de gaze naturale

Trei cazane de abur industrial de 100 t/h, 15 bar, 250 °C utilizând combustibil solid cu suport de gaze naturale.

- Partea electrică este asigurată prin montarea unei turbine în contrapresiune, cu putere instalată de 19,7 MW, alimentată de cazanele de abur industrial.

Centrala electrică de termoficare (cogenerare) (CET), reprezintă ansamblul de instalații, construcții și echipamente necesare pentru producerea combinată de energie electrică și termică.

Cogenerarea reprezintă producerea simultană, în același proces, a energiei termice și a energiei electrice sau a energiei mecanice.

CET Timișoara Centru

Acesta a fost pus în funcțiune la 12 noiembrie 1884 sub denumirea de „Uzina Electrică Timișoara”, fiind prima centrală electrică din Europa care a asigurat iluminatul străzilor.

În anul 1957 centrala a fost conectată la sistemul energetic național prin LEA de 110 kV Oțelul Roșu Timișoara.

Perioada de după anul 1962 și până în prezent, reprezintă etapa transformării centralei funcționând din ciclu de condensatie, într-o centrală cu ciclu de termoficare, concomitent cu realizarea sistemului urban de termoficare. Pentru acoperirea necesarului de energie termică au fost instalate cinci cazane de apă fierbinte. Combustibilul utilizat în centrală: gazele naturale și păcura/combustibil lichid ușor.

Centrala hidroelectrică Timișoara

Este amplasată pe râul Bega, la intrarea acestuia în municipiu.

Ea a fost construită între anii 1906-1910 în scopul producerii energiei electrice.

În centrală sunt montate trei grupuri hidrogeneratoare (TH2 casat), de tipul Francis cu puteri unitare de 400 kW, de fabricație Ganz, acționând generatoare bifazice 2 x 2,2 kW, 550 kVA de aceeași fabricație.

Centrala de cogenerare cu motoare termice „CET Freidorf”

A fost pusă în funcțiune în 2007, fiind dotată cu două motoare cu ardere internă tip CGC 500-1-NG-50 cuplate cu generatoare electrice de 0,5 MW fiecare. Combustibilul utilizat: gaze naturale.

Sistemul de transport și distribuție a energiei termice

Compania Locala de Termoficare COLTERM are în administrare și exploatare: 118 puncte termice, 5 centrale de cvartal, 47 stații de hidroforizare a apei reci și asigură agentul termic pentru alte 22 de puncte termice ale unor agenți economici..

Punctele termice asigură 90% din necesarul de energie termică al consumatorilor racordați la sistemul de termoficare urban.

Rețele de transport reprezintă ansamblul de conducte destinat transportului energiei termice în regim continuu, de la capacitățile de producere până la instalațiile de distribuție sau la instalațiile consumatorilor.

Rețele de distribuție reprezintă ansamblul de conducte destinat transportului energiei termice în regim continuu, de la instalațiile de distribuție sau rețeaua de transport către utilizatori.

Contextul general al serviciilor de termoficare la nivel national: atractivitate si riscuri:

În România, se disting, în prezent, două modele¹, respectiv:

a) Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică (SACET), reprezentat de sistemele de termoficare, care asigură producția, transportul și distribuția și furnizarea energiei termice la consumatorii finali în sistem centralizat. Scopul serviciului constă în asigurarea energiei termice necesare încălzirii și preparării apei calde de consum pentru populație, instituții publice, obiective social-culturale și operatori economici;

b) Sistemul descentralizat de producție și alimentare cu energie termică, care integrează două categorii de consumatori:

1. Consumatorii care nu au acces la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică, reprezentați printr-o pondere semnificativă a populației României care locuiește, cu precădere, în mediul rural, în localități izolate sau îndepărtate de centrele urbane, unde sistemele de termoficare nu au fost dezvoltate; acești consumatori utilizează, în principal, lemne de foc pentru producerea energiei termice;

2. Consumatorii care au optat pentru deconectarea de la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică și consumatorii din orașele și localitățile unde sistemele centralizate de alimentare cu energie termică au fost desființate; acești consumatori adoptă diverse sisteme individuale de încălzire.

Reducerea poluării în mediul urban este o prioritate globală, revine din ce în ce mai pregnant pe agenda publică în ceea ce privește reducerea emisiilor de dioxid de carbon și a altor emisii de gaze cu



efect de seră. În acest context, termoficarea a redevenit un subiect de interes, acum când se caută soluții pentru orașele din ce în ce mai aglomerate, în care termoficarea poate reprezenta cea mai sustenabilă și mai eficientă metodă de încălzire și răcire centralizată a locuințelor, atât din punct de vedere al costurilor, cât și în ceea ce privește posibilitatea integrării diferitelor surse de energie.

Termoficarea este privită din ce în ce mai mult ca o condiție esențială pentru eficiența energetică, reducerea emisiilor și confortul consumatorului. Termoficarea, în concepția actuală, presupune restructurarea profundă a sistemelor vechi. Tehnologiile moderne presupun utilizarea surselor regenerabile, recuperarea căldurii industriale reziduale (îrosite de vechile tehnologii), stocare, etc.

Conform datelor statistice publice disponibile, numărul localităților, conectate la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică din România, a scăzut în perioada 1989 ÷ 2014 cu aproximativ 78%, respectiv de la 315 la 70 de localitățiⁱⁱ. La finalul anului 2020 mai erau activi 47 de operatori (din cei 315) care operează un număr de 50 de localități, aflate în 28 de județe și Mun. București.

Cele mai mari probleme ale acestor sisteme se referă la:

- pierderile din rețelele de transport și distribuție (între 25-40% în România față de media din Occident de numai 5-10%),
- Randamentul centralelor care produc căldura este de 50-55% față de standardul din Vest de 70%,
- pierderile la consumator, din cauza proastei izolații a apartamentelor și ineficiența contorizării și a posibilității de a regla temperatura, sunt de cca. 40%,
- la nivel macroeconomic, în perioada 2013-2017 companiile de termoficare au încasat subvenții de 3 mld. de lei de la bugetul consolidate al statului, în timp ce îndatorarea acestora a atins 0.75% din PIB
- la nivelul finalului 2021 pentru soluționarea temporară a activității de termoficare a fost promovată Guvernului nr. 1217/2021ⁱⁱⁱ privind alocarea unor sume din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzut în bugetul de stat pe anul 2021, în vederea asigurării continuității serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a populației.

Soluțiile centralizate de încălzire reprezintă chiar direcția spre care se îndreaptă mai nou Europa occidentală, dar și orașe din alte colțuri ale lumii, SUA, Canada, Noua Zeelandă etc. În UE, sistemele de încălzire și răcire centralizată sunt considerate actualmente drept cea mai eficientă și cea mai puțin poluantă soluție pentru încălzire și răcire, cel puțin pentru zonele urbane cu densitate mare. Ele sunt și singura variantă care poate utiliza căldură ce altminteri ar fi pierdută, cum ar fi cea rezultată din procese industriale, incinerarea (curată) a deșeurilor, căldura rezultată din răcirea în hipermarketuri etc.^{iv} Dezvoltarea unor sisteme centralizate pentru încălzire/răcire moderne, cu prețuri la un nivel suportabil

pentru consumatori și înlocuind combustibilii fosili cu energie regenerabilă, reprezintă una din cele mai ieftine și mai eficiente soluții pentru reducerea emisiilor și a cererii de energie primară; combinată cu măsuri de eficiență energetică în clădiri, sistemele centralizate pot contribui cu 58% din ținta UE de reducere de emisii în sistemul energetic până în 2050^v.

UE a adoptat în februarie 2016 chiar o strategie europeană pentru încălzire și răcire, care reprezintă cca 50% din consumul de energie finală (din care 45% este pentru sectorul rezidențial, 37% industrial și 18% în sectorul serviciilor)^{vi}. Sectorul încălzire/răcire e extrem de important și pentru securitatea energetică, deoarece se baza la momentul strategiei în proporție de 75% pe combustibili fosili (în special gaze naturale). Mai târziu, Parlamentul European a cerut întărirea strategiei UE cu propuneri clare privind obligativitatea statelor membre de a face strategii naționale de încălzire și răcire, cu susținere pentru cogenerare și pentru soluții în sistem centralizat care să integreze energie regenerabilă; și înlocuirea sistemelor vechi de termoficare sau soluțiilor individuale ne sustenabile cu sisteme centralizate eficiente de încălzire/răcire^{vii}.

Asemănător oricărui alt domeniu de infrastructura tehnologiile evoluează rapid, iar pe de alta parte nu poți schimba de azi pe mâine un sistem centralizat cu unul individual și nici invers, pentru că ambele necesită o anumită infrastructură, conducte, rețele de distribuție și transport, fie că e vorba de apă caldă, gaze naturale sau energie electrică, pentru a asigura acces la încălzire, iar acestea necesită o politică publică asumată, clară și pe termen lung. În ceea ce privește tehnologia, din cauză că nu s-a făcut mai nimic de substanță în sectorul termoficării, România e abia pe la a doua generație de sisteme de termoficare, pe la nivelul anilor 1960-1980, în timp ce în Vest deja tehnologie de generația a patra, cu regenerabile, tehnologii de stocare a energiei, prosumatori, captarea cât mai bună a căldurii reziduale, pompe de căldură centralizate, evoluții care fac din ce în ce mai eficiente soluțiile bazate pe sisteme cu rețele centralizate de energie termică.

Între orașele care au devenit în ultimii ani "campioni" în sisteme centralizate de încălzire și răcire, investind masiv în sisteme eficiente, cu energie regenerabilă și tehnologie modernă, intră nu doar orașe din nordul Europei (Copenhaga, Rotterdam, Amsterdam, Bergen, Oslo, Malmö, Londra, Paris, München, Frankfurt, Helsinki) ci și din sud (Milano, Genova); din afara Europei (Toronto, Seoul, Arlington County, Christchurch, Izmir, Erevan, Dubai); și chiar, mai aproape de casă, din fostul spațiu comunist (Varșovia, Lodz, Vilnius). În multe din aceste orașe, sistemele cu rețele centralizate de încălzire și răcire renasc după o perioadă de declin, cu economii substanțiale de energie din modernizarea vechii infrastructuri; în 25% din ele, energia regenerabilă sau soluțiile neutre din punct de vedere al emisiilor de CO₂ reprezintă 100% din sursa de căldură; răcirea centralizată (mai ales în condițiile schimbărilor climatice) duce la economii substanțiale de energie electrică altminteri folosită pentru aerul condiționat și optimizează utilizarea centralelor în tri-generare; prețurile pentru climatizare pot ajunge chiar la doar jumătate din prețul soluțiilor alternative, din cauză că este captată în sistem energie rezultată din procese industriale și care, în lipsa unei rețele centralizate de termoficare, ar fi altminteri pierdută.



În concluzie, cu investiții adecvate, atractivitate pentru activele și dotarea tehnică a CLT Colterm SA există. Estimările legate de evoluția activității în sector precum și contextul actual pe care îl traversăm (războiul din Ucraina) favorizează situația companiilor cu specific asemănător/ șansele de reorganizare a activității.

i) nivelul de lichidități aflate la dispoziția debitorului pentru acoperirea cheltuielilor inițiale de lichidare.

Nivelul de lichidități (casa și banca) aflate la dispoziția debitorului pentru acoperirea cheltuielilor inițiale de lichidare, la data de 31.10.2021 – 3.930.464 lei.

ANALIZA COMPARATIVĂ A ONORARIILOR STABILITE PENTRU DEBITORI CARE ÎȘI DESFĂȘOARĂ ACTIVITATEA ÎN SECTORUL TERMOCĂLORIFICĂRII

Având în vedere complexitatea dosarului și a activității desfășurate de către debitor, am apreciat util a prezenta, pentru stabilirea onorariului administratorului judiciar, spete similare:

Nr. crt.	Debitor supus procedurilor de insolvență	Onorariul practicianului în insolvență
1	Electrocentrale Oradea – CITR Bihor	3% + TVA din distribuiri efectuate în perioada de faliment.
2	Complexul Energetic Hunedoara- Expert Insolvență	onorariu fix în cuantum de 30.000 euro/lună + TVA și un onorariu procentual în cuantum de 3%+TVA din sumele rezultate ca urmare a valorificărilor de active, transfer de business și/sau recuperări de creanțe, dare în plată, etc
3	Cet Arad- CITR Timiș	<ul style="list-style-type: none"> • onorariul variabil convenit administratorului judiciar pentru valorificările de active: <ul style="list-style-type: none"> - 4%+TVA din valorificări, în primele 18 luni de la data aprobării primei strategii de valorificare pentru fiecare activ în parte propus spre valorificare; - 3%+TVA din valorificări, în următoarele 12 luni; - 2,5% +TVA din valorificări, în perioada rămasă din cadrul procedurii de insolvență. • onorariul variabil convenit administratorului judiciar pentru sumele rezultate din acțiunile în anulare promovate:



CONSORTIUL

ALFA & QUANTUM CONSULTING S.P.R.L. - MAESTRO S.P.R.L. - INSOLVEIN S.P.R.L.

Sediu ales: Timișoara, str. Albinelor nr. 70 A-B, jud. Timiș, Tel: 0256/430328, Fax: 0356/818451
E-mail: consortiul.alfamaestroinsolvein@gmail.com

		-4 % + TVA din sumele rezultate ca urmare a acțiunilor în anulare promovate de administratorul judiciar în primele 6 luni de la deschiderea procedurii de insolvență;
		-3% +TVA din sumele rezultate ca urmare a acțiunilor în anulare promovate de administratorul judiciar în următoarele 6 luni;
		-2,5% +TVA din sumele rezultate ca urmare a acțiunilor în anulare promovate de administratorul judiciar în perioada ramasa până la împlinirea termenului prevăzut la art. 118 alin 1) din Legea nr. 85/2014.
		• onorariul variabil convenit administratorului judiciar pentru sumele rezultate din recuperarea creanțelor în felul următor:
		-4% + TVA din recuperarea creanțelor debitoarei ca urmare a demersurilor inițiate de administratorul judiciar în primele 18 luni de la scadență;
		-3% +TVA din recuperarea creanțelor debitoarei ca urmare a demersurilor inițiate de administratorul judiciar în următoarele 12 luni;
		-2,5% + din recuperarea creanțelor debitoarei ca urmare a demersurilor inițiate de administratorul judiciar înainte de prescripția acestora.
4	Electrocentrale Galati SA Galati –MAESTRO	12.000 euro lunar fara tva și un onorariu cota variabila de 4,5% fara TVA din valorificari bunuri și recuperari creante, din averea debitorului

OFERTA NOASTRĂ TEHNICĂ ȘI FINANCIARĂ

Administratorul judiciar propune, având în vedere criteriile stabilite de art. 38 din OUG nr. 86/2006 privind organizarea activității practicienilor în insolvență și complexitatea procedurii de insolvență aparținând debitorului CLT Colterm SA, onorariul fix lunar și onorariul variabil prezentat în oferta anexată prezentei informări (Anexa nr.2).

Prestarea serviciilor se va desfășura conform dispozițiilor legale incidente, respectiv Legea 85/2014 a procedurii insolvenței, OUG 86/2006 privind organizarea activității practicienilor în insolvență și dispozițiile Statutului privind organizarea și exercitarea profesiei de practician în insolvență.

Creditorii pot vota și prin corespondență, exprimând un punct de vedere scris prin:

- fax: 0356/818451;
- e-mail: consortiul.alfamaestroinsolvein@gmail.com



CONSORTIUL

ALFA & QUANTUM CONSULTING S.P.R.L - MAESTRO S.P.R.L INSOLVEIN S.P.R.L.

Sediul ales: Timișoara, str. Albinelor nr. 70 A-B, jud. Timiș, Tel: 0256/430328, Fax: 0356/818451
E-mail: consortiu.alfamaestroinsolvein@gmail.com

Anexe:

Anexa nr. 1 - Situația analitică a litigiilor aflate pe rolul instanțelor la data deschiderii procedurii insolvenței;

Anexa nr. 2 – Oferta tehnică și financiară a administratorului judiciar Consortiul „ALFA & QUANTUM CONSULTING S.P.R.L, MAESTRO S.P.R.L și INSOLVEIN S.P.R.L.”

Administrator judiciar

Consortiul „ALFA & QUANTUM CONSULTING S.P.R.L, MAESTRO S.P.R.L și INSOLVEIN S.P.R.L.”

Practician în insolvență Cârcele Marius Radu

¹ Raport privind evaluarea potențialului național de punere în aplicare a cogenerării de înaltă eficiență și a termoficării și răcirii centralizate eficiente emis de Ministerul Dezvoltării Regionale și Administrației Publice Ministerul Energiei (2015)

² Policy Brief no. 78, octombrie 2019 – Proiect Fondul pentru inovare civică: Colapsul termoficării: <https://expertforum.ro/colapsul-termoficarii-ce-punem-in-loc/>

³ NOTĂ DE FUNDAMENTARE la Hotărârea Guvernului nr. 1217/2021 privind alocarea unor sume din Fondul de rezervă bugetară la dispoziția Guvernului, prevăzută în bugetul de stat pe anul 2021, în vederea asigurării continuității serviciului public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a populației

⁴ Euroheat, <https://bit.ly/2Mv42jq>

⁵ UNEP, <https://bit.ly/2azqLBQ>

⁶ CE, <https://bit.ly/2qwnqnJ>

⁷ PE, <https://bit.ly/32weE7p>