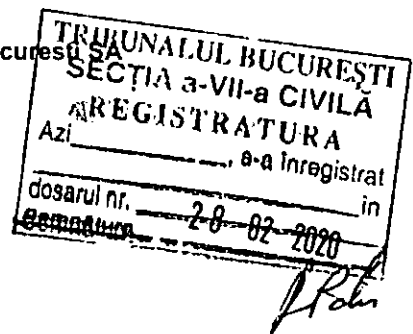


Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

TRIBUNALUL BUCUREȘTI – Secția a VII-a Civilă
Dosar nr. 35304/3/2016
Debitoare: ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.



**PLAN DE REORGANIZARE MODIFICAT A ACTIVITĂȚII DEBITOAREI
SC ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA**



Propus de Administratorul judiciar
SIERRA QUADRANT FILIALA BUCUREȘTI SPRL

FEBRUARIE 2020

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Cuprins

1	SUMAR EXECUTIV	5
2	Definiții	10
3	Prezentarea generală a societății ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.	12
3.1	Prezentare generală	12
3.2	Scurt istoric	12
3.3	Participații la alte societăți	13
3.4	Structura capitalului social	14
3.5	Managementul executiv	14
3.6	Resurse umane	15
3.7	Relațiile cu celelalte societăți din grup sau entități afiliate.....	19
3.8	Licențele deținute de către Societate	20
3.9	Activitatea Societății.....	21
4	Contextul în care compania își desfășoară activitatea	23
4.1	Serviciul public de alimentare cu energie termică – reglementare și context.....	23
4.1.1	Cadrul general.....	23
4.1.2	Cadrul de reglementare al prețurilor de vânzare al energiei termice în cadrul sistemului SACET	25
4.2	Sistemul centralizat de termoficare din Municipiul București / Piața de termoficare din Municipiul București	27
4.3	Deficiențe identificate în cadrul sistemului SACET.....	29
4.4	Eficiențizarea sistemului de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) și posibile consecințe ale menținerii situației actuale	32
4.5	Activitatea de producție a energiei în regim de cogenerare.....	34
4.5.1	Cadrul de reglementare aplicabil.....	34
4.5.2	Acordarea bonusului pentru cogenerare de înaltă eficiență	36
4.5.3	Planul național de acțiune în domeniul eficienței energetice	37
5	Situația juridică a activelor ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI	38
5.1	Facilități de credit	38
5.2	Situația garanțiilor constituite în favoarea finanțatorilor	42
5.3	Situația garanțiilor constituite în favoarea Direcției Generale de Administrare a Marilor Contribuabili – Agenția Națională de Administrare Fiscală	46
6	Analiza pieței de termoficare/ energie electrică	53
6.1	Piața energiei termice	53
6.2	Piața energiei electrice	56
6.2.1	Piața concurențială angro administrată de OPCOM	56

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

6.2.2	Piețele de energie administrate de Transelectrica S.A.	57
6.2.3	ELCEN în piața de energie electrică.....	57
7	Activitățile desfășurate în perioada de observație și de reorganizare și demersurile efectuate pentru conservarea activelor	60
7.1	Persoanele de specialitate desemnate potrivit prevederilor articolului 61 din Legea 85/2014 ..	63
7.2	Promovarea unor acțiuni prevăzute la art. 117-122 sau la art. 169 din Legea nr. 85/2014	63
7.3	Tabelul preliminar și tabelul definitiv al creanțelor	64
8	Analiza situației economico-financiare în perioada 01 ianuarie 2017 – 31 octombrie 2019	65
8.1	Analiza activului Societății	65
8.1.1	Imobilizări necorporale	66
8.1.2	Imobilizări corporale	67
8.1.3	Imobilizări financiare.....	67
8.1.4	Stocuri	67
8.1.5	Creanțe comerciale.....	68
	Creanța față de Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice (RADET) București	69
8.1.6	Debitori diverși	70
8.1.7	Disponibilități bănești	70
8.1.8	Cheltuieli în avans	70
8.2	Analiza pasivului Societății	71
8.2.1	Datorii comerciale	71
8.2.2	Creditori diverși	72
8.2.3	Datorii către bănci	73
8.2.4	Situația obligațiilor la Bugetul de Stat	73
8.2.5	Datorii salariale	74
8.2.6	Venituri în avans.....	74
8.2.7	Subvenții	75
8.2.8	Provizioane pentru riscuri și cheltuieli	75
8.3	Capitaluri proprii.....	75
8.4	Analiza contului de profit și pierdere	78
9	Evaluarea activelor Companiei	79
9.1	Determinarea valorii de piață.....	80
9.2	Determinarea valorii de vânzare forțată (valoarea de lichidare)	81
10	Programul de investiții.....	82
10.1	Principalele echipamente și constrângeri aferente.....	82
10.1.1	CTE București Sud	82
10.1.2	CTE Grozăvești	84
10.1.3	CTE București Vest	85
10.1.4	CTE Progresu	86
10.2	Constrângerile de mediu care obligă ELCEN în aplicarea unui program semnificativ de investiții 87	
10.3	Program investițional pentru anul în curs 2020	88
10.4	Program investițional pentru perioada 2021-2030	90

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

10.5	Posibile surse de finanțare a programului investițional.....	93
11	Scenariul de faliment. Tratamentul echitabil și corect acordat creditorilor	95
12	Premisele reorganizării societății ELCEN	95
12.1	Îndeplinirea condițiilor pentru modificarea și prelungirea Planului de reorganizare al ELCEN... ..	95
12.2	Principiile Modificării Planului de Reorganizare.....	96
12.2.1	Documentele care au stat la baza întocmirii modificării și prelungirii Planului de Reorganizare	96
12.2.2	Durata Modificării Planului de Reorganizare	97
12.2.3	Constituirea categoriei de creditori indispensabili, conform prevederilor art. 134 alin. 1 din Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență.....	98
13	Măsuri de reorganizare judiciară	100
13.1	Securizarea continuității activităților generatoare de valoare adăugată - transferul activității de producție a energiei termice și electrice către o nouă entitate	100
13.1.1	Nevoia imperativă de investiții în activele de producție a energiei termice și electrice pentru asigurarea continuității activității și securizarea furnizării către locuitorii Municipiului București.....	100
13.1.2	Soluția transferului de afacere.....	101
13.2	Prezentarea pașilor pentru implementarea strategiei de reorganizare.	103
13.3	Măsurile propuse pentru reorganizarea Societății.....	104
13.4	Sursele de finanțare	110
13.5	Măsuri operaționale și investiționale necesare pentru asigurarea continuității activității curente în parametri optimi până la realizarea transferului de afacere și securizarea îndeplinirii planului investițional după transferul activității.....	111
14	Previziuni financiare	111
14.1	Contul de profit și pierdere previzionat	111
14.2	Ipotezele aferente contului de profit și pierdere previzionat pe durata planului de reorganizare	113
14.2.1	Venituri	114
14.2.2	Cheltuieli.....	114
14.2.3	Mențiuni generale cu privire la variabilele critice ale situațiilor financiare previzionate	115
14.3	Fluxurile de numerar previzionate pe durata planului de reorganizare	116
14.3.1	Atribuțiile managementului Debitoarei în perioada de reorganizare judiciară.....	118
15	Programul de plată a creanțelor. Categoriile de creanțe	118
15.1	Datorii născute după data deschiderii procedurii insolvenței	118
15.2	Programul de plată a creanțelor prevăzut prin Planul de Reorganizare	119
15.3	Descărcarea de obligații și de răspundere	119
15.4	Remunerația Administratorului Judiciar	119
16	Efectele procesului de reorganizare.....	121

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

1 SUMAR EXECUTIV

În temeiul art. 139 alin. (5) din Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, prezenta modificare și prelungire a Planului de reorganizare a ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI este propusă de către Administratorul Judiciar al Debitoarei.

Necesitatea modificării și prelungirii Planului de reorganizare a ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA a rezultat în principal din următoarele considerente:

- Planul de reorganizare al Debitoarei astfel cum acesta a fost întocmit de către Administratorul Judiciar la data propunerii acestuia prevedea ca surse principale de finanțare a acestuia următoarele surse:
 - o **Transferul activelor din patrimoniul ELCEN**, care împreună cu activele din patrimoniul RADET, vor fi transferate către o entitate eligibilă (ex: Compania Municipală Energetica București SA) ce desfășoară activități în domeniul serviciilor comunitare de utilități publice, aflată în controlul Primăriei Municipiului București, în vederea constituirii Sistemului de Alimentare Centralizat cu Energie Termică (SACET). Ulterior confirmării Modificării și Prolungirii Planului de reorganizare;
 - o **Recuperarea creanței deținută împotriva RADET la cel puțin valoarea estimată de evaluator (scenariul 1) în cuantum de 1.095.000.000 lei.** Valoarea nominală a creanței este cuprinsă între 3.560.000.000 lei și 3.707.000.000 lei. Recuperarea acestei creanțe presupunea asumarea de către Mun. București a obligației de plată prin Hotărâre a CGMB;
 - o **Asigurarea unei activități operaționale la nivelul pragului de rentabilitate până la transfer**, ceea ce asuma continuarea activității pe credit furnizor acordat de furnizorii indispensabili;
- **Sursele de finanțare a Planului de reorganizare al Debitoarei nu s-au concretizat ulterior confirmării Planului** de către instanța de judecată sau există premise credibile că acestea nu se vor concretiza ulterior, după cum urmează:
 - o **Transferul activelor din patrimoniul ELCEN către Compania Municipală Energetica București SA:** deși după confirmarea Planului de reorganizare Debitoarea a informat PMB și Energetica București cu privire la faptul că ELCEN este în măsură să procedeze la transferul activelor către compania municipalității, nu a existat niciun înscris prin care interesul în vederea preluării activelor să se fi concretizat. Mai mult decât atât, în ceea ce privește Energetica București au intervenit probleme de natură juridică privitoare la constituirea acestei societăți, moment de la care intenția de achiziție a activelor ELCEN nu s-a mai manifestat din partea acestei companii. Prin adresele comunicate de către ELCEN sub nr. 4501/01.11.2018, respectiv nr. 14625/13.02.2019 s-a solicitat în mod expres PMB comunicarea unui calendar predictibil pentru demararea procedurilor de transfer de afacere, precum și manifestarea interesului pentru preluarea activelor ELCEN, fără ca la aceste adrese să se fi primit un răspuns afirmativ din partea municipalității.
 - o **Recuperarea creanței deținută împotriva RADET la cel puțin valoarea estimată de evaluator (scenariul 1) în cuantum de 1.095.000.000 lei:** în ceea ce privește asumarea răspunderii Primăriei Municipiului București a obligației de plată a datoriei RADET la

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

valoarea stabilită de evaluator, acest lucru nu s-a întâmplat ca urmare a refuzului municipalității de a promova o Hotărâre a CGMB de asumare a răspunderii pentru creanța RADET. În cadrul ședinței din data de 21.03.2019 ce a avut loc la sediul Primăriei Municipiului București, reprezentanții PMB au subliniat faptul că, nu consideră existentă vreo obligație de asumare a răspunderii Municipiului București pentru datoriile RADET față de ELCEN și că, cel mai probabil situația urmează a fi tranșată de către instanțele de judecată. De asemenea, prin decizia Comitetului creditorilor ELCEN din data de 02.07.2019 s-a decis desemnarea societății de avocați ce va asigura asistenta juridică și reprezentarea societății ELCEN în vederea demarării procedurilor de atragere răspundere a Municipiului București pentru acoperirea integral a pasivului debitoarei RADET București. De asemenea, a fost promovată de către ELCEN acțiunea de atragere a răspunderii Primăriei Municipiului București, acțiunea fiind pe rolul Tribunalului București – secția a VII a Civilă, în dosarul nr. 29430/3/2019. Pe cale de consecință, recuperarea creanței în cauză urmează a se realiza pe cale judiciară astfel încât nu există certitudinea încasării acesteia pe durata procedurii de reorganizare a ELCEN;

- o **Modificarea Planului de reorganizare al RADET „în oglindă” cu Planul de reorganizare al ELCEN**, astfel cum acest demers a fost aprobat în ședința Comitetului creditorilor RADET din data de 11.05.2018 și prin adoptarea Hotărârii CGMB din data de 17.05.2018, Administratorul Judiciar a solicitat administratorului judiciar al RADET efectuarea acestui demers, însă a fost refuzat de către acesta prin măsura publicată în Buletinul Procedurilor de insolvență nr. 21857 din data de 16.11.2018. Prin urmare, administratorul judiciar al RADET a supus la vot Planul de reorganizare al RADET depus în data de 8.02.2018, ELCEN neexprimând un vot de confirmare a acestuia. Ulterior, instanța de judecată a dispus infirmarea Planului de reorganizare al RADET și deschiderea procedurii de faliment a acestei societăți, prin încheierea din data de 17.04.2019, rămasă definitivă la data de 11.11.2019 ca urmare a respingerii apelurilor formulate împotriva acesteia;

Perspectivile de redresare ale Debitoarei în raport cu posibilitățile și specificul activității desfășurate, cu mijloacele financiare disponibile și cu cererea pieței față de oferta debitorului sunt prezentate în Capitolele 10-14.

Această modificare și prelungire a planului este întocmită bazându-se pe soluția transferului de afacere. Transferul afacerii ELCEN urmează a se efectua la valoarea de piață stabilită de evaluator în cadrul procedurii de insolvență, după regulile prevăzute în prezenta modificare a Planului de reorganizare. Până la data transferului de afacere, Debitoarea va continua derularea activității curente potrivit obiectului ei de activitate sub supravegherea Administratorului Judiciar.

Tinând cont de faptul că, prezentul plan modificat e construit având drept măsuri care implică luarea unor decizii ale autorităților implicate cu privire la modul concret de restructurare, anterior momentelor la care respectivele măsuri ale planului să fie implementate, și, totodată, având în vedere faptul că ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A. (în reorganizare judiciară) are ca principal acționar, statul român prin Ministerul Economiei, Energiei și a Mediului de Afaceri, ce deține 97,51% din acțiuni, contractul prin care se va face transferul de active și activitate de la ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A. în condițiile descrise în Planul de reorganizare modificat va fi supus aprobării în Adunarea Generală a Acționarilor ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Planul prevede ca strategie principală de reorganizare a activității următoarele concepte :

- Transferul activelor din patrimoniul ELCEN, care vor fi transferate la valoarea de piață a acestora rezultată din evaluarea întocmită de evaluatorul Veridio. Pentru a conserva dreptul Municipiului București de a avea posibilitatea de a proceda la realizarea SACET și în măsura în care autoritățile publice prin instituțiile din subordine sau prin companiile în care au calitatea de acționari își vor manifesta interesul acestea vor avea prioritate la achiziția activelor în cauză având în vedere natura acestora și utilitatea publică pe care o deserveșc, în baza unei oferte de cumpărare angajante, care să specifice sursele de finanțare. În măsura în care nu se va manifesta un interes al acestora, activele vor putea fi transferate și către investitori privați potrivit prevederilor prezentului Plan de reorganizare.
- Recuperarea creanței ELCEN deținută împotriva RADET, se va realiza pe cale judiciară, sens în care Administratorul Judiciar a procedat la formularea acțiunii în vederea angajării răspunderii unității administrativ teritoriale Municipiul București, în vederea acoperirii în totalitate a pasivului debitoarei RADET, acțiune ce se află pe rolul Tribunalului București – secția a VII a Civilă , în dosarul nr. 29430/3/2019;
- Realizarea efectului fiscal ca urmare a imposibilității de recuperare a creanței RADET: se va proceda la ajustarea bazei de impozitare a TVA potrivit prevederilor art. 287 lit. d) Cod fiscal, astfel cum a fost modificat prin Legea 30/2019, „...ajustarea este permisă începând cu data pronunțării hotărârii judecătorești de confirmare a planului de reorganizare, iar, în cazul falimentului beneficiarului, începând cu data sentinței sau, după caz, a încheierii, prin care s-a decis intrarea în faliment, conform legislației privind insolvența”. În urma acestei operațiuni va rezulta un TVA de recuperat, de aproximativ 526 mil lei, care va reprezenta o sursă de finanțare a Planului și cu privire la care se va urma procedura prevăzută de Codul de procedură fiscală în vederea recuperării acestuia;
- Asigurarea unui tratament corect și echitabil care va fi acordat prin planul de reorganizare tuturor creditorilor înscrși în Tabelul definitiv al creanțelor ELCEN, prin recuperarea creanțelor la o valoare superioară decât aceea care ar fi putut fi obținută prin faliment, îndeplinind astfel cerințele legale din Legea nr. 85/2014,
- Asigurarea recuperării de către acționarii existenți a unor sume, la finalizarea reorganizării prin lichidare pe bază de plan, care să reflecte comportamentul de investitor prudent al acționarilor, la momentul acceptării transferului de active și activitate.

Măsurile concrete pentru aplicarea acestor strategii sunt detaliate în Capitolul 11 din prezentul plan.

Ca surse de finanțare, Planul de Reorganizare se bazează pe următoarele surse:

- Fluxul de numerar pozitiv, aferent activității din perioada de observație și de până la finalizarea transferului de active și de activitate, în cadrul planului de reorganizare;
- Efectul fiscal în ceea ce privește creanța RADET;
- Prețul obținut prin transferul activelor și activității;
- Sumele ce vor fi obținute în eventualitatea câștigării litigiului cu Municipiul București în ceea ce privește angajarea răspunderii acestei unități administrativ teritoriale;

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Termenul de executare a măsurilor prevăzute prin Planul de Reorganizare modificat și prelungit în acord cu dispozițiile art. 139 alin. (5) din Legea nr. 85/2014 este estimat la o perioadă de maxim de 48 de luni de la data confirmării Planului de reorganizare, prin prezenta modificare a Planului de reorganizare fiind prevăzută majorarea termenului de reorganizare cu durata maximă prevăzută de lege, respectiv cu încă 12 luni.

Prezentul plan de reorganizare modificat propune achitarea sumelor înscrise în Tabelul Definitiv al Creanțelor în totalitate și asigură un tratament corect și echitabil pentru creanțe. Categoriile propuse pentru a vota modificarea Planului de Reorganizare sunt:

1. Creanțele garantate (Art. 138, alin. 3 lit. a);
2. Creanțele creditorilor indispensabili (art. 138 alin. (3) lit d);
3. Creanțele bugetare (Art. 138, alin. 3 lit. c)
4. Creanțele chirografare (Art. 138, alin. 3 lit. e)

Comparația recuperare creanțe în cele două scenarii. Gradul de recuperare rezultat în urma întocmirii celor două scenarii, respectiv cel de reorganizare și cel de faliment, se prezintă după cum urmează:

REORGANIZARE	FALIMENT
<ul style="list-style-type: none">• Gradul de acoperire al creanțelor din Tabelul Definitiv în cazul reorganizării este de 100%, din care:<ul style="list-style-type: none">▪ Creanțe garantate – 100%▪ Creanțe bugetare - 100%▪ Creanțe chirografare, conform art. 161, pct. 8 - 100%▪ Alte creanțe chirografare, conform art. 161, pct. 9 - 100%• Gradul de acoperire al creanțelor născute în perioada de observație și reorganizare este de 100%.	<ul style="list-style-type: none">• Gradul de acoperire al creanțelor din Tabelul Definitiv în cazul faliment este de 100%, din care:<ul style="list-style-type: none">▪ Creanțe garantate – 100%▪ Creanțe bugetare - 100%▪ Creanțe chirografare, conform art. 161, pct. 8 - 100%▪ Alte creanțe chirografare, conform art. 161, pct. 9 - 100%• Gradul de acoperire al creanțelor născute în perioada de observație și reorganizare este de 100%.

Prezentul plan de reorganizare modificat, în comparație cu scenariul de faliment, prezintă beneficii creditorilor prin eliminarea incertitudinilor asupra sumelor și momentelor recuperării. De asemenea, reorganizarea permite continuarea activității ce reprezintă principala sursă de energie termică a Municipiului București, scenariul în care aceasta nu ar putea opera și nu ar putea continua planul de investiții obligatorii, având un impact economic și social major. Programul de plăți presupune achitarea integrală a tuturor categoriilor de creanțe în anii aferenți Planului de Reorganizare modificat.

Având în vedere faptul că planul de reorganizare al ELCEN modificat presupune plata în integralitate a creanțelor, pentru creditorii garantați a căror creanțe erau acoperite de valoarea de evaluare a garanțiilor lor, aceștia vor avea dreptul de a calcula și dobânzile la principal pentru durata perioadei de observație și reorganizare, dobânzi ce vor fi achitate conform prevederilor modificării planului de reorganizare.

În ceea ce privește creanțele salariale înregistrate în tabelul definitiv de creanțe, menționăm faptul că, la data propunerii Planului de reorganizare modificat, această categorie de creanțe a fost achitată în integralitate.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Referitor la creanța în cuantum de 42.000.832,52 lei a Société Generale, în considerarea faptului că aceasta era nescadentă la data depunerii planului s-a prevăzut achitarea acesteia la scadență, fiind prin urmare, apreciată ca fiind o creanță nedefavorizată.

Această creanță în valoare de 42.000.832,52 lei (reprezentând echivalentul a 9.411.529,64 euro) reprezintă ultimele două rate de capital aferente creditului contractat cu Société Generale, din care ELCEN a achitat conform scadenței în data de 18.12.2018 suma de 21.000.416,26 lei (reprezentând echivalentul a 4.705.764,91 euro), ultima rată (respectiv valoarea de 21.000.416,26 lei reprezentând echivalentul a 4.705.764,73 euro) fiind achitată la data de 25.06.2019, astfel încât această creanță a fost acoperită în integralitate.

În consecință, având în vedere și prevederile existente mai jos, **Modificarea și Prolungirea Planului de Reorganizare al ELCEN întrunește toate condițiile prevăzute de Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, motiv pentru care îl supunem atenției creditorilor și judecătorului sindic în vederea aprobării și confirmării acesteia.**

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

2 Definiții

Pentru fluenta și brevitătea exprimării precum și pentru identitatea de referință, termenii definiți în continuare vor avea sensul comun menționat mai jos. Ori de câte ori vor fi folosite în prezentul Plan de Reorganizare, cu excepția cazului în care sunt definite altfel în cadrul acestuia sau cu excepția cazului în care contextul necesită altă interpretare, termenii definiți în continuare vor avea următoarele înțelesuri, după cum urmează:

ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA – (denumită în continuare, pe scurt, "Societatea", "ELCEN", "Compania" sau „Debitoarea”), Societate aflată în procedura de insolvență, cu sediul în București, Str. Splaiul Independentei, nr. 227, înregistrată la Oficiul Registrului Comerțului de pe lângă Tribunalul București sub nr. J40/1696/2003, CIF 15189596.

Sierra Quadrant Filiala București SPRL – (denumit în continuare „Administratorul Judiciar”), cu sediul în București, Str. Traian, nr. 2, Bl.F1, Sc. 3, ap. 1,2,3, sector 3, nr. de înregistrare UNPIR RFO 0393, în calitate de Administrator Judiciar desemnat prin sentința civilă nr. 3093/21.05.2018;

DI. Claudiu Crețu – (denumit în continuare „Administrator Special”), cetățean român, desemnat prin Hotărârea Generală Extraordinară a Acționarilor din data de 18.07.2017, conform prevederilor art. 53 din Legea 85/2014.

Autorul Planului de Reorganizare modificat – Conceperea și întocmirea prezentului Plan de reorganizare al ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA au fost asigurate de **Administratorul Judiciar**, care a decis să depună prezenta modificare a Planului în vederea remedierii situației financiare și procedurale a Societății. Planul de reorganizare în forma modificată indică perspectivele de redresare în raport cu posibilitățile și cu specificul activității Debitoarei, cu mijloacele financiare disponibile și cu cererea pieței față de oferta Debitoarei, incluzând și programul de plată a creanțelor.

Legea insolvenței sau Legea – Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență.

Perioada de observație – se înțelege perioada cuprinsă între data deschiderii procedurii insolvenței, respectiv 06.10.2016 și data confirmării Planului de reorganizare inițial;

Programul de Plată a Creanțelor (denumit în continuare „Programul de Plăți”) – tabelul de creanțe menționat în Planul de Reorganizare modificat care cuprinde cuantumul sumelor pe care Debitoarea se obligă să le plătească creditorilor în perioada de reorganizare judiciară, prin raportare la Tabelul Definitiv de Creanțe și la fluxurile de numerar aferente perioadei de implementare a Planului de Reorganizare modificat.

PMB – Primăria Municipiului București

M.B. – Municipiul București

C.G.M.B. – Consiliul General al Municipiului București

UAT – Unitate administrativ teritorială

EBITDA – Rezultat operațional înainte de dobânzi, taxe, deprecieri și amortizare

SACET – Sistem Centralizat de Alimentare cu Energie Termică

CET – Centrală Electrică de Termoficare

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

SEN – Sistemul Energetic National

CT – Centrală Termică

CTZ – Centrală Termică de Zonă

SRE – Surse Regenerabile de Energie

ANRE – Agenția Națională de Reglementare în Domeniul Energiei

A.N.R.S.C.– Autoritatea Națională de Reglementare pentru Serviciile Comunitare de Utilități Publice

AMRSP - Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice

Transelectrica SA – Compania Națională de Transport a Energiei Electrice Transelectrica S.A. –

Operatorul de Transport și Sistem (OTS)

OPCOM – Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale din România

CAF – Cazane de Apă Fierbinte

TA – Turbină cu Abur

TG – Turbină cu gaze

CAF – cazane de apă fierbinte

RADET RA – Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

3 Prezentarea generală a societății ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A.

3.1 Prezentare generală

ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA este o societate comercială pe acțiuni, înregistrată la Registrul Comerțului sub nr. J40/1696/2003, cu CIF RO 15189596, având la data deschiderii procedurii insolvenței sediul înregistrat în București, Str. Splaiul Independenței, nr. 227. Societatea a fost înființată în baza H.G. 1524/2002 prin reorganizarea Termoelectrica S.A. și își desfășoară activitatea în conformitate cu prevederile Actului Constitutiv și dispozițiile legale în vigoare. Prin încheierea de ședință din 6 octombrie 2016, pronunțată în Dosarul nr. 35304/3/2016 aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VII-a Civilă, a fost deschisă procedura insolvenței împotriva acesteia potrivit dispozițiilor Legii nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență.

Prin raportare la actul constitutiv și la documentele contabile transmise de către Debitoare, ca urmare a solicitării Administratorului judiciar, au rezultat următoarele:

- Debitoarea este organizată ca o societate pe acțiuni, înregistrată la Registrul Comerțului nr. J40/1696/2003, având CIF RO 15189596;
- Obiectul principal de activitate al ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA conform codului CAEN este 3511 – *Producția de energie electrică.*

Conform informațiilor identificate în Actul Constitutiv, Debitoarea are înființate cinci sedii secundare sub forma punctelor de lucru, respectiv:

- Centrala Termoelectrică Grozăvești – sediul în București, Str. Splaiul Independenței, nr. 229, sector 6
- Centrala Termoelectrică București Vest – sediul în București, Bd Timișoara, nr. 106, sector 6
- Centrala Termoelectrică Progresu – sediul în București, Str. Pogoanelor, nr. 1A, sector 4
- Centrala Termoelectrică București Sud – sediul în București, Str. Releului, nr. 2B, sector 3
- Uzina de Reparații – sediul în București, Str. Releului, nr. 2B, lotul 12/1, sector 3.

3.2 Scurt istoric

Societatea ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA a fost înființată în decembrie 2002, ca filială a S.C. Termoelectrica S.A., prin reorganizarea acestei societăți comerciale, în baza H.G. 1524/2002. În prezent, Statul Român prin Ministerul Energiei, este principalul acționar al companiei, deținând 97,51% din acțiuni, restul acțiunilor fiind deținute de SNGZ Romgaz (2,49%).

Obiectul de activitate al Companiei îl reprezintă producția, dispecerizarea și vânzarea energiei termice, dar și producția și vânzarea energiei electrice. ELCEN este cel mai mare producător de energie termică din România (40% din producția totală de energie termică) și din București (peste 90% din producția orașului). Din punct de vedere al producției de energie electrică, ELCEN asigură 4,1% din cota de piață la nivel național, potrivit raportului OPCOM din decembrie 2018, materiile prime folosite în procesul de producție fiind gazele naturale și în mod excepțional păcura.

ELCEN are în componență patru termocentrale și o uzină de reparații în București, care funcționează sub forma unor puncte de lucru conform celor menționate anterior. Puterea electrică instalată în centrale este de 1.286 MW, iar puterea termică de 5.634 MWt. Centralele au în componență grupuri energetice în cogenerare și agregate energetice de vârf (CAF-uri, cazane cu apă fierbinte). În 2018, cantitatea de

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

energie electrică totală produsă a fost de 2.592.418 MWh, în timp ce cantitatea de energie termică livrată a fost de 4.535,619 Gcal.

Istoria Societății este strâns legată de cea a centralei Grozăvești, după cum reiese și din următoarele:

- **1889** – centrala Grozăvești, cunoscută la momentul respectiv sub numele de Uzina hidroelectrică Grozăvești (uzina veche) aparține de Primăria Bucureștilor;
- **1902** – centrala Grozăvești devine prima centrală termoelectrică din București, cu prima sursă de curent alternativ din oraș;
- **1912** – centrala Grozăvești sau Uzina electrică comunală București a funcționat în cadrul Companiei de Gaz și Electricitate;
- **1948** – prin Decizia nr. 739/06.08.1948 a Ministerului Industriilor, CTE Grozăvești trece în cadrul Societății Generale de Electricitate București;
- **1949** – prin Decizia nr. 12811/16.04.1949 a Ministerului Industriilor, CTE Grozăvești trece la Întreprinderea Regională de Electricitate București;
- **1953** – prin Decretul nr. 175/15.04.1953, se înființează Întreprinderea Electrocentrale București (IEB) în componența căreia intră CTE Grozăvești; până în anul 1990, momentul în care IEB devine Filiala Electrocentrale București (FEB) prin HG 1199/1990, în cadrul IEB au mai intrat: CET Titan (în anul 1964), CET București Sud (în anul 1964), CET București Vest (în anul 1972) și CET Progresu (în anul 1987);
- **1998** – prin HG 365/1998, Filiala Electrocentrale București se transformă în Sucursala Electrocentrale București având aceleași CET-uri în componență;
- **2002** – prin HG 1524/2002, apare S.C. Electrocentrale București S.A., ca urmare a reorganizării S.C. Termoelectrica S.A., având în subordine Sucursala Electrocentrale București, Sucursala Electrocentrale Mureș, Sucursala Electrocentrale Constanța, Sucursala Electrocentrale Craiova și Sucursala Electrocentrale Ișalnița;
- **2013** – are loc reorganizarea S.C. Electrocentrale București S.A. prin desființarea Sucursalelor din subordine și preluarea tuturor activităților acestora și înființarea unor puncte de lucru;
- **2014** – are loc divizarea S.C. Electrocentrale București S.A., care continuă să existe, prin desprinderea a două noi societăți, Societatea Electrocentrale Constanța și Societatea Electrocentrale Titan; totodată, se modifică și denumirea societății în Electrocentrale București S.A.

Principala activitate desfășurată de Societate este **producția și comercializarea energiei electrice, precum și producția, comercializarea și dispacherizarea energiei termice.**

3.3 Participații la alte societăți

Societatea ELCEN înregistrează participații la următoarele entități:

1. **Uniel Energy Investments S.A.** – în această societate ELCEN deține o cotă de participație de 20% din total acțiuni alături de (i) Unit Investment NV (75%) și (ii) Somogin SAM (5%),
2. **Societatea de Energie Electrică și Termică Grozăvești SRL** – în această societate ELCEN deține o cotă de participație de 50% din total părți sociale, alături de (i) Veolia Energie International SA (35%) și Veolia Energie România SA (15%).

Conform unor rapoarte financiare obținute de pe platforma Risco rezultă că cele două societăți nu au derulat activitate în anteriorii 2 ani.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

La data prezentei modificări, managementul Societății analizează posibilitatea dizolvării celor două societăți, fiind demarate cu asociații/acționarii din societățile respective discuții în acest sens .

3.4 Structura capitalului social

Capitalul subscris și vărsat integral este 715.834.690 RON, împărțit în 71.583.469 acțiuni nominative în valoare de 10 lei fiecare, integral vărsat de acționari persoane juridice.

În prezent structura capitalului social, respectiv acțiunile, sunt deținute de către următorii acționari:

- i) SOCIETATEA NAȚIONALĂ DE GAZE NATURALE ROMGAZ S.A.
 - Naționalitate: română
 - Sediul social: Mun. Mediaș, Piața, Cl Motas, nr. 4 Sibiu
 - Nr. de ordine în Registrul Comerțului: J32/392/2001, CUI 14056826
 - Aport la capital: 17.853.410 RON
 - Număr de acțiuni: 1.785.341
 - Cota de participare la beneficii și pierderi: 2.49%/ 2.49%
- ii) STATUL ROMÂN PRIN MINISTERUL ECONOMIEI, ENERGIEI ȘI MEDIULUI DE AFACERI
 - Naționalitate: română
 - Sediul social: București, Sector 1, Calea Victoriei, nr. 152
 - Aport la capital: 697.981.280 RON
 - Număr de acțiuni: 69.798.128
 - Cota de participare la beneficii și pierderi: 97.51%/ 97.51%

3.5 Managementul executiv

La momentul propunerii modificării Planului de reorganizare, managementul executiv al societății este asigurat, după cum urmează:

Funcție	Nume și prenume	Observații
ADMINISTRATOR SPECIAL	Crețu-Sârbu Claudiu-Ionuț	
DIRECTOR GENERAL ADJUNCT	Mârza Florin	
DIRECTOR DIRECTIA ECONOMICA	Vilcă Ion Marcel	
DIRECTOR DIRECTIA COMERCIALA	Diaconu Adrian-Dumitru	
DIRECTOR DIRECTIA RESURSE UMANE	Știr Nicușor	(cu delegație)

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

DIRECTOR DIRECȚIA CONTROL INTERN	Deaconu Alexandru-Ștefan	
DIRECTOR DIRECȚIA JURIDICĂ ȘI ACHIZIȚII	Volf Mihai-Dorian	
DIRECTOR DIRECȚIA DEZVOLTARE ȘI IMPLEMENTARE PROIECTE	Tudora Adrian-Cătălin	(cu delegație)
DIRECTOR CTE BUCUREȘTI VEST	Tudora Dan-Iulian	(cu delegație)
DIRECTOR CTE BUCUREȘTI SUD	Nicu Florin	(cu delegație)
DIRECTOR CTE PROGRESUL	Boghiciu Marin	
DIRECTOR CTE GROZĂVEȘTI	Ecobescu Adrian-Dorin	
DIRECTOR UZINA DE REPARAȚII	Sileanu Vasile	(cu delegație)

Sursa: Informații furnizate de managementul Societății și actele constitutive ale Societății

3.6 Resurse umane

La data propunerii modificării Planului de reorganizare, în urma aplicării *Programului privind restructurarea și reorganizarea administrativă a Societății Electrocentrale București SA* înregistrat sub nr. 21798/25.04.2019, numărul total de posturi la nivelul Societății este de 1920, iar structura acestora se prezintă astfel:

Unitatea	Total posturi, din care:	Muncitori	Maistri	TESA
Executiv	287	34	0	253
CTE Grozavești	242	172	22	48
CTE Progresul	325	252	28	45
CTE București Sud	421	309	54	58
CTE București Vest	282	202	20	60
Uzina de Reparații	363	297	31	35
TOTAL	1920	1266	155	499

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

În perioada de la data intrării Societății în insolvență și până în prezent, evoluția numărului de salariați ai Societății este prezentată după cum urmează:

Centre de cost	30.09.2016	31.12.2017	31.12.2018	31.12.2019
EXECUTIV ELCEN	299	275	268	277
CTE GROZAVESTI	250	234	226	225
CTE PROGRESUL	331	308	306	305
CTE BUCURESTI SUD	465	434	413	394
CTE BUCURESTI VEST	282	257	259	253
UZINA DE REPARATII	391	361	335	344
Total	2018	1869	1807	1798

Sursă: Informații furnizate de Direcția Resurse Umane

După cum reiese din analiza tabelului de mai sus, nu există modificări semnificative la nivelul personalului direct productiv care își desfășoară activitatea în punctele de lucru ale Societății, ca urmare a specificului activității care solicită un număr important de angajați în activitatea direct productivă. La data deschiderii procedurii de insolvență, 85% dintre angajați lucrau în cele 5 puncte de lucru ale Societății, aceeași structură păstrându-se și la data de 31.12.2019. De la data deschiderii procedurii de insolvență, 06.10.2016 și până la data de 31.12.2019, numărul salariaților Societății s-a redus cu 220, de la 2018 la 1798, natural, prin pensionare sau plecări voluntare.

La nivelul Societății este în vigoare un Contract Colectiv de Muncă valabil până la 31.12.2021, înregistrat la ITM București sub nr. 411 / 23.12.2019, și are ca bază minimală reglementările legale în domeniul relațiilor de muncă în vigoare. De asemenea, în vederea aplicării corespunzătoare a prevederilor Contractului Colectiv de Muncă încheiat la nivelul Societății, există și o Notă Comună pentru anul 2019, înregistrată cu nr. 18199 / 21.03.2019. Entitățile organizatorice în care se aplică Contractul Colectiv de Muncă (inclusiv Nota Comună) sunt:

- i) Executivul Societății;
- ii) Punct de lucru Centrala Termoelectrică Grozăvești,
- iii) Punct de lucru Centrala Termoelectrică București Vest,
- iv) Punct de lucru Centrala Termoelectrică Progresul,
- v) Punct de lucru Centrala Termoelectrică București Sud,
- vi) Punct de lucru Uzina De Reparații.

La momentul actual, grila de salarizare pentru salariații Societății este structurată pe 33 clase de salarizare, fiecare clasă de salarizare cuprinzând 3 trepte (I + III).

Cauzele care au constrâns Societatea în a proceda la modificarea politicii salariale la nivelul acesteia sunt următoarele:

- a) Modificările legislative intervenite în luna decembrie 2018 prin OUG nr. 114 / 2018, potrivit cărora, pentru un domeniu al economiei naționale (construcții):
 - a fost prevăzută o creștere a salariului minim brut de bază garantat în plată la nivel național cu peste 50% față de anul 2018, respectiv la valoarea de 3000 lei / lună, de la

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- 1900 lei /lună, în timp ce pentru restul domeniilor ale economiei naționale salariul minim brut de bază garantat în plată a fost stabilit la valoarea de 2080 lei, respectiv 2350 lei pentru salariații cu studii superioare, cu vechime de cel puțin 1 an în domeniul studiilor superioare, conform *HG nr. 937 / 2018 pentru stabilirea salariului de bază minim brut pe țară garantat în plată*;
- începând cu data de 01.01.2020 salariul minim brut de bază garantat în plată a devenit 2.230 lei;
 - salariații sunt scutiți 10 ani de unele contribuții la veniturile salariale, beneficiind în continuare de serviciile de asistență și asigurare, similar oricărui salariat din economia națională;
- b) **Modificările legislative intervenite în luna decembrie 2019 prin HG 935 / 2019 pentru stabilirea salariului minim brut pe țară garantat în plată, potrivit cărora, începând cu data de 01.01.2020 salariul minim brut de bază garantat în plată a crescut la valoarea de 2.230 lei de la 2.080 lei;**
- c) **Situația actuală a pieței forței de muncă, marcată de o lipsă accentuată de personal calificat în domeniile de care Societatea are nevoie și de o migrație fără precedent a generației tinere, ceea ce limitează potențialul de angajare de personal nou calificat;**
- d) **Creșterile salariale intervenite în sistemul bugetar în ultima perioadă care au pus presiune pe Societate în ceea ce privește retenția personalului calificat. În contextul în care la nivelul Societății nu au fost operate creșteri salariale semnificative (datorită constrângerilor legale la care este supusă societatea) modificările nivelului salarial în sistemul bugetar (care au fost urmate de creșteri salariale și în sistemul privat) pun presiune asupra capacității Societății de a-și reține personalul;**
- e) **Pachetul salarial tentant oferit de companii din industrie ca Metrorex, Hidroelectrică, ENEL, Nuclearelectrică, companii care la rândul lor se confruntă cu o criză în identificarea personalului specializat dar care au posibilitatea de acordare a unor salarii competitive ca urmare a profitabilității activității acestora, determină recrutarea specialiștilor cu înaltă calificare și expertiză în operarea și conducerea proceselor din cadrul Societății;**
- f) **Necesitatea asigurării forței de muncă calificată și aptă pentru exploatarea unor instalații de producere a energiei termice și electrice, în cea mai mare parte din generația anilor 1960 – 1970, a căror operare și mentenanță presupune atât abilități tehnice și expertiză ridicată, precum și o manualitate foarte ridicată, timp de reacție scurt și ferm, bazat pe judecata specialistului, pentru evitarea avariilor și a regimurilor anormale de funcționare.**

De asemenea, ca urmare a procesului de negociere colectivă care s-a finalizat prin încheierea Contractului Colectiv de Muncă pentru anul 2019, înregistrat la ITM București cu nr. 468 / 21.12.2018, părțile semnatare au convenit acordarea unui adaos în sumă brută de 2.000 lei/salariat pentru luna ianuarie 2019, adaos care, ulterior, a fost negociat și acordat și în lunile februarie, martie și aprilie 2019, potrivit *Raportului privind acordarea unui adaos în sumă brută de 2000 lei/salariat la nivelul lunilor februarie, martie și aprilie 2019*, înregistrat cu nr. 13789 / 05.02.2019.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Acordarea acestui adaos la veniturile salariale actuale a fost convenit ca urmare a climatului social extrem de tensionat existent la nivelul Societății, nemulțumirii generale privind câștigurile salariale și necesității dezamorsării acțiunilor spontane de revoltă și protest manifestate în această perioadă în rândul salariaților.

Totodată, în urma negocierilor din luna aprilie 2019, potrivit Procesului Verbal al Comisiei mixte Administrație - Sindicate înregistrat cu nr. 21662/24.04.2019, în vederea aplicării prevederilor art. 5.61 din Contractul Colectiv de Muncă al ELCEN în vigoare, părțile au convenit să demareze procedura de negociere a modificării prin Act Adițional a Contractului Colectiv de Muncă aplicabil pentru ELCEN cu privire la grila de salarizare și a art. 5.61. Astfel, a fost încheiat Actul Adițional nr. 1 la CCM ELCEN în vigoare, înregistrat la ITM București sub nr. 02 / 30.05.2019, prin care s-au urmărit și realizat reglementarea următoarelor aspecte:

1. Integrarea adaosului în sumă brută de 2000 lei /salariat/luna în salariul brut (sumă este maximală, urmând a fi diferențiată pe fiecare salariat, conform negocierilor purtate între Administrație și Sindicate);
2. Utilizarea unei părți din suma aferentă adaosului prevăzut la pct. 1 pentru realizarea unor corecții la nivelul salarizării personalului, acolo unde există dezechilibre pe posturi / funcții, urmând ca cea mai mare parte să fie acordată sub formă de creștere salarială în grila de salarizare (în salariul tarifar) ceea ce a determinat necesitatea regândirii actualei grile de salarizare. Astfel, a rezultat o nouă grilă de salarizare, cu 33 de clase de salarizare, fiecare clasă cuprinzând 3 trepte (I – III), exclusiv baza.

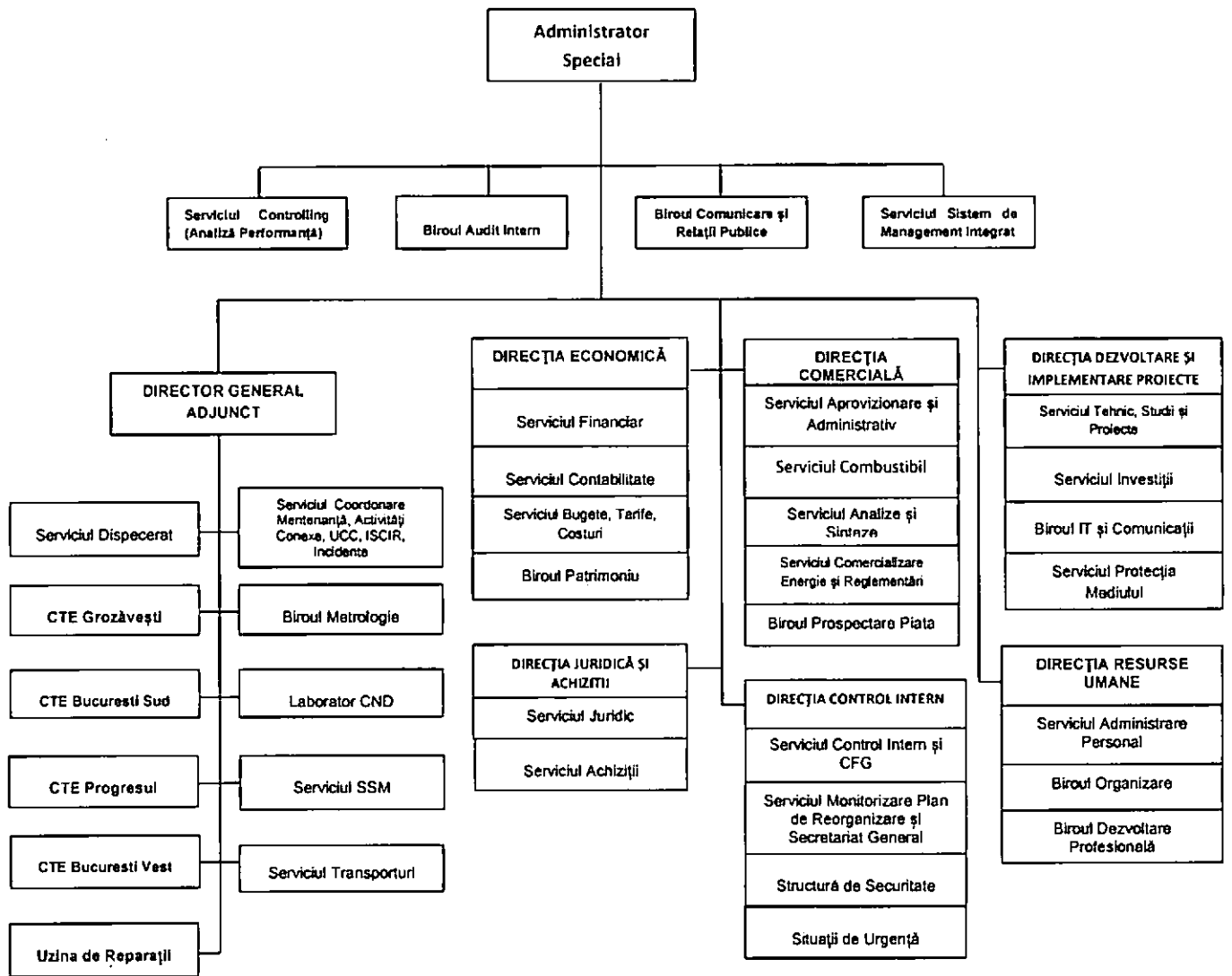
Având în vedere cele menționate, necesitatea Societății de a asigura salariaților un climat social propice desfășurării activității, necesitatea evitării unor acțiuni de oprire a activității, cu repercusiuni grave asupra asigurării cu energie termică a populației (în special în perioada sezonului rece), precum și asupra siguranței Sistemului Energetic Național, ELCEN reprezentând o verigă importantă în acest sens, cheltuielile anuale cu *Salariile, contribuții și alte beneficii asociate* au fost suplimentate cu suma consolidată de 29.766 mii lei. Astfel, la *Cheltuielile de natură salarială pentru anul 2019* de 134.892 mii lei stabilie prin *Nota de fundamentare la Cheltuielile BVC 2019*, s-a adăugat valoarea de 29.766 mii lei, rezultând astfel o sumă totală de 164.658 mii lei.

De asemenea, având în vedere cele de mai sus, *Cheltuielile de natură salarială pentru anii 2020, 2021 și 2022* se vor suplimenta corespunzător, inclusiv cu indicele prețurilor de consum prognozat pentru anii respectivi (3,1% pentru anul 2020, respectiv 2,9% pentru anul 2021 și 2,8% pentru anul 2022), conform datelor furnizate de Comisia Națională de Strategie și Prognoză, rezultând următoarele sume: pentru anul 2020 suma de 169.762 mii lei, pentru anul 2021 suma de 174.686 mii lei, iar pentru anul 2022 suma de 179.577 mii lei (fără contribuțiile angajatorului).

Contractul Colectiv de Muncă încheiat la nivelul unității, înregistrat la ITM București sub nr. 411 / 23.12.2019, rezultat în urma negocierii colective Administrație – Sindicate din luna decembrie 2019, a preluat drepturile obținute în cursul anului 2019 și are la bază sumele prevăzute mai sus pentru anii 2020 și 2021, având în vedere faptul că valabilitatea acestuia este de doi ani, până la 31.12.2021.

Structura organizatorică a Debitoareila data depunerii, este următoarea:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA



Sursă: Informații furnizate de Direcția Resurse Umane

3.7 Relațiile cu celelalte societăți din grup sau entități afiliate

Nu au fost derulate în perioada de observație și reorganizare și nici nu sunt previzionate operațiuni financiare cu societățile la care ELCEN deține participații.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

3.8 Licențele deținute de către Societate

La data prezentei modificări a planului de reorganizare, aceasta deține următoarea licență:

A. Licența nr. 558/12.03.2015, pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare

Licența nr. 558/12.03.2003 pentru producerea de energie electrică a fost acordată pentru prima dată prin Decizia președintelui ANRE nr. 109/12.03.2003. Ulterior sintagma „producerea de energie electrică” a fost înlocuită cu sintagma „exploatare comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare”. Condițiile specifice asociate licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și a energiei termice produse în cogenerarea sunt:

- a) Licența este valabilă până în data de 12.03.2028
- b) Licența permite exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și a capacităților de producere a energiei termice în cogenerare precizate în centralizatorul de mai jos:

Denumire centrală	Adresă	Puterea electrică instalată centrală (MWe)	Puterea termică instalată centrală (MWt)
Centrala Electrică de termoficare C.E.T. București SUD	Municipiul București, Sector 3, Str. Releului, nr. 3-5	200	2261,8 (din care 1099 în cogenerare)
Centrala Electrică de termoficare C.E.T. București VEST (ciclu mixt)	Municipiul București, Sector 6, Bd. Timișoara, nr. 106	186.25	1045,22 (din care 568,9 în cogenerare)
Centrala Electrică de termoficare C.E.T. GROZĂVEȘTI	Municipiul București, Sector 6, Splaiul Independenței, nr. 227	100	912.28 (din care 214.6 în cogenerare)
Centrala Electrică de termoficare C.E.T. PROGRESU	Municipiul București, Sector 4, Str. Pogoanelor, nr. 2	150	1054.24 (din care 684.4 în cogenerare)

Condițiile generale asociate licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și după caz a energiei termice produse în cogenerare sunt menționate în Anexa nr. 2 la Ordinul Președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei identificat cu nr. 80/2013.

Astfel, pe durata de valabilitate a Licenței, conform prevederilor Ordinului nr. 80/2013 pentru aprobarea Condițiilor generale asociate autorizației de înființare și a Condițiilor generale asociate licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice, după caz, a energiei termice produsă în cogenerare, titularul licenței are dreptul:

- Să tranzacționeze energie electrică conform reglementărilor în vigoare;
- Să beneficieze de acces la rețelele electrice, în condițiile reglementărilor emise de autoritatea competentă;
- Să comercializeze energia termică produsă în cogenerare, conform reglementărilor în vigoare;
- Să acceseze rețelele electrice de interes public prin care se asigură serviciile de transport și de distribuție a energiei electrice și are dreptul să obțină în condițiile legii, culoar de trecere pentru liniile electrice proprii;
- Să acceseze rețelele termice de interes public prin care se asigură serviciile de transport/distribuție a energiei termice.

Licențele acordate Electrocentrale București SA au fost emise de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei, în considerarea prevederilor Legii energiei electrice și a gazelor naturale nr.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

123/2012, cu modificările ulterioare, precum și ale Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul Președintelui ANRE nr. 48/2013.

Cu privire la legislația aplicabilă activității ELCEN, prezentăm în cele ce urmează principalele acte normative în baza cărora își desfășoară Societatea activitatea în sectorul energetic:

- Legea nr. 123/2012 energiei electrice și a gazelor naturale;
- Ordinul nr. 25/2004 - Codul Comercial al Pieței Anglo de Energie Electrică;
- Regulamentul pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 12/2015;
- Ordinul nr. 8/2014 pentru aprobarea Condițiilor generale asociate licenței pentru activitatea de furnizare a energiei electrice;
- Ordinul nr. 80/2013 pentru aprobarea Condițiilor generale asociate autorizației de înființare și a Condițiilor generale asociate licenței pentru exploatarea comercială a capacitațiilor de producere a energiei electrice, după caz, a energiei termice produsă în cogenerare;
- H.G. 713/2013 pentru abrogarea H.G. 540/2004 privind aprobarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice;
- Ordonanța de urgență nr. 114/2018 privind instituirea unor măsuri în domeniul investițiilor publice și a unor măsuri fiscal-bugetare, modificarea și completarea unor acte normative și prorogarea unor termene, modificat și completat prin OUG 19/2019 Ord.211/2018 ORDIN privind modificarea și completarea Regulamentului pentru acordarea licențelor și autorizațiilor în sectorul energiei electrice, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 12/2015;
- Ord. 1/2020ORDIN de aprobare a tarifelor și contribuțiilor bănești percepute de Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei în anul 2020;
- Ordinul nr. 216/2019 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a prețurilor pentru energia electrică vândută de producători pe bază de contracte reglementate și a cantităților de energie electrică din contractele reglementate încheiate de producători cu furnizorii de ultimă instanță și de stabilire a cantităților maxime de energie electrică ce pot fi impuse ca obligații de vânzare pe bază de contracte reglementate Ord.12/2019 ORDIN privind modificarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015;Ord.18/2019 ORDIN, Ordinul nr. 18/2019 pentru aprobarea Metodologiei privind calculul și stabilirea contribuției bănești anuale prevăzute la art. 2 alin. (3¹) și (3²) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012, astfel cum a fost introdus prin Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 114/2018

3.9 Activitatea Societății

Conform codificării CAEN prin Ordinul nr. 337/2007, Rev. Caen (2), activitatea principală a Societății este „3511 - Producția de energie electrică”.

Activitatea de producere a energiei termice, în cogenerare cu energia electrică, este o activitate reglementată desfășurată de ELCEN în baza Licențelor emise de A.N.R.E nr. 558/2015 pentru

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare, valabilă până la 12.03.2028. Condițiile asociate Licenței nr. 558/2015 pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și termice în cogenerare conferă ELCEN o serie de drepturi, cum ar fi:

- dreptul de a participa la piața de energie termică;
- dreptul de acces la rețele termice de interes public;
- dreptul de uz și servitute asupra terenurilor;

precum și unele obligații, astfel:

- respectarea indicatorilor de performanță;
- asigurarea protecției mediului, bunurilor și persoanelor;
- măsurarea energiei termice vândute;
- autorizarea capacităților energetice;
- tratarea nediscriminatorie a clienților;
- obligațiile respectării reglementărilor prevăzute de Legea nr. 325/2006 în ceea ce privește sistemul de alimentare centralizat cu energie termică, precum și a tuturor ordinelor autorităților competente prevăzute în această lege.

Societatea deține 4 centrale termo-electrice (C.T.E.) care deservește cu energie termică Municipiul București, după cum urmează:

- **CTE București Sud** este cea mai mare centrală de acest tip din țară și din Europa de Sud-Est, cu o putere inițial instalată de 550 MW și o capacitate termică inițial instalată de 2.350 Gcal/h. Jumătate din capacitatea de generare, existentă la nivelul Municipiului București, este destinată producerii energiei termice în cogenerare cu energia electrică. Centrala alimentează cu energie termică cartierele Balta Albă, Pantelimon și Colentina unde există peste 250.000 de apartamente conectate la rețeaua de termoficare. Alimentarea centralei se face cu gaze naturale (combustibil de bază) și cu păcură (combustibil de rezervă). Centrala este prevăzută cu 4 rampe de alimentare, 6 rezervoare de depozitare păcură cu o capacitate totală de cca 80.000 tone și 3 stații de pompare. Răcirea se face cu apă extrasă din lacul Cernica și din râul Argeș;
- **CTE București Vest** are o putere instalată de 186,25 MW și o capacitate termică instalată de 1.020 Gcal/h. Centrala alimentează cu energie termică cartierele Drumul Taberei și Militari. Alimentarea centralei se face cu gaze naturale (combustibil de bază) și cu păcură (combustibil de rezervă). Sursa de apă brută este râul Argeș.
- **CTE Progresu** are o putere inițial instalată de 200 MW și o capacitate termică inițial instalată de 840 Gcal/h. Centrala alimentează cu energie termică cartierul Berceni. Alimentarea centralei se face cu gaze naturale (combustibil de bază) și cu păcură (combustibil de rezervă), iar apa de alimentare și cea de răcire este preluată din râul Argeș.
- **CTE Grozăvești** are o putere inițial instalată de 100 MW și o capacitate termică inițial instalată de 684 Gcal/h. Centrala alimentează cu energie termică cartierul Grozăvești. Alimentarea centralei se face cu gaze naturale (combustibil de bază) și cu păcură (combustibil de rezervă). Sursa de apă brută este râul Argeș.

ELCEN este principalul producător de energie termică care asigură prin producția realizată peste 90% din necesarul de energie termică al Municipiului București, principalul client al societății fiind Regia

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Autonomă de Distribuție a Energiei Termice (RADET) București, parte a sistemului SACET din București ce este în coordonarea autorității publice locale, respectiv Primăria Municipiului București.

Energia electrică produsă este comercializată pe piața liberă, respectiv Piața Zilei Următoare (PZU), Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale (PCCB) și Piața Centralizată pentru Serviciul Universal (PCSU), piețe ce funcționează sub supravegherea operatorului OPCOM, în condițiile reglementărilor Agenției Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (ANRE).

La nivelul anului 2018, Cifra de afaceri a Societății era formată astfel:

- 45,1 % din activitatea de producție a energiei termice,
- 51,3 % din producția de energie electrică și
- 3,6 % din diverse servicii prestate.

4 Contextul în care compania își desfășoară activitatea

4.1 Serviciul public de alimentare cu energie termică – reglementare și context

Nota: În cele de mai jos vom prezenta detalii asupra reglementării, structurii și problemelor cu care se confruntă sistemul SACET, întrucât considerăm că activitatea și situația în care se află în prezent Societatea este dependentă și, deci, direct influențată de structura și problemele sistemului SACET. Considerăm că o trecere în revistă a acestora este esențială pentru identificarea cauzelor care au condus la apariția situației de insolvență a Societății.

4.1.1 Cadrul general

În România, serviciul public de alimentare cu energie termică reprezintă un serviciu public de interes general, care se realizează în sistem centralizat, și face parte din sfera serviciilor comunitare de utilități publice.

Legea care reglementează funcționarea acestui serviciu este **Legea nr. 325/2006** ("Legea serviciului public de alimentare cu energie termică"), care prevede, la art. 2, alin. (1), principalele activități ce compun acest serviciu, astfel:

- Producerea energiei termice;
- Transportul energiei termice;
- Distribuția energiei termice;
- Furnizarea energiei termice.

La același alineat, legea prevede că aceste activități sunt „desfășurate la nivelul unităților administrativ-teritoriale sub conducerea, coordonarea și responsabilitatea autorităților administrației publice locale sau asociațiilor de dezvoltare comunitară, după caz, în scopul asigurării energiei termice necesare încălzirii și preparării apei calde de consum pentru populație, instituții publice, obiective social-culturale și operatori economici.”

În continuare, la art. 2, alin. (2), legea clarifică faptul că activitatea de alimentare publică cu energie termică în sistem centralizat se realizează prin intermediul „infrastructurii tehnico-edilitare specifice aparținând domeniului public sau privat al autorității administrației publice locale ori asociației de

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

dezvoltare comunitară, care formează sistemul de alimentare centralizatã cu energie termicã al localitãzii sau al asociației de dezvoltare comunitară, denumit în continuare „SACET”.

Ansamblul tehnologic și funcțional care alcătuiește sistemul SACET cuprinde¹:

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

În ceea ce privește societatea ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI, deși participă la activitatea de producere a agentului termic ce este transportat, distribuit și furnizat mai departe de către Compania Municipală Termoenergetica București SA (succesoarea RADET ca urmare a delegării activității de transport și distribuție a energiei termice urmare a falimentului RADET) către populația Municipiului București, activitatea acesteia este desfășurată în cadrul juridic al unei societăți comerciale cu capital de stat, având ca și acționar majoritar Statul prin Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri, cu o participație de 97.51%, și nu la nivelul unităților administrativ teritoriale așa cum este prevăzut în art. 2 din Legea nr. 325/2006.

De asemenea, deși natura ansamblurilor tehnologice și funcționale utilizate de către Companie în activitatea de producere a energiei termice cuprind cele menționate în această lege, acestea aparțin Societății și nu autorităților administrației publice locale, așa cum este definit în această lege.

Astfel, având în vedere prevederile prezentei legi, încadrarea strictă a activității Societății în cadrul definit în legea nr. 325/2006 este interpretabilă deși, în substanță, rezultatul activității sale comerciale (producția energiei termice) este destinată serviciului public.

Serviciul public de alimentare cu energie termică este supus regimului juridic al serviciilor publice de interes general și trebuie să îndeplinească următoarele cerințe²:

- 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.

Serviciul public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în România și, în speță, în Municipiul București este reglementată, în funcție de aria de competență de următoarele autorități:

→ Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei (“A.N.R.E.”) – în ceea ce privește activitatea de producție și comercializare de către producător a energiei termice

¹ Art. 2, alin. (3) din Legea nr. 325/2006

² Art.4 din Legea nr. 325/2006

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice („A.M.R.S.P.”) (din cadrul Primăriei Municipiului București) - în ceea ce privește monitorizarea activității de transport, distribuție și furnizare a agentului termic pentru Municipiul București.

4.1.2 Cadrul de reglementare al prețurilor de vânzare al energiei termice în cadrul sistemului SACET

În cadrul Legii nr. 325/2006, pe parcursul fluxului energiei termice de la producător către distribuitor/furnizor, respectiv utilizatorul final, este reglementată modalitatea în care se stabilesc prețurile aferente energiei termice, astfel:

1. **Prețul energiei termice produse în cogenerare, destinată SACET** - se aprobă prin decizie a președintelui A.N.R.E., pe baza metodologiei proprii, cu excepția cazurilor în care prin contracte de concesiune sau de parteneriat public-privat s-au negociat, înainte de intrarea în vigoare a prezentei legi, formule ori reguli de stabilire/ajustare a prețului. În acest caz prețul energiei termice se aprobă de autoritatea administrației publice locale cu avizul autorității competente.³
2. **Prețul aferent utilizatorilor locali (“preț local”)** - 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 furnizor⁴.

În calculul acestora vor fi luate în considerare costurile justificate ale activităților de producere, transport, distribuție și furnizare a 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%.

Consumatorii de energie termică din spațiile cu altă destinație decât cea de locuință dintr-un condominiu plătesc prețul local⁵;

3. **Prețul aferent utilizatorilor locali casnici („preț local pentru populație”)** - preț pentru energia termică furnizată și facturată populației prin SACET, aprobat prin hotărâre a autorității administrației publice locale sau a asociației de dezvoltare comunitară⁶;

Conform art. 3, alin. (2) și (4) din OG 36/2006, în situația în care autoritățile administrației publice locale aprobă prețuri locale ale energiei termice facturate populației mai mici decât prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației acestea asigură din bugetele locale sumele necesare acoperirii diferenței dintre prețul de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice livrate populației și prețul local al energiei termice facturate populației.

Societatea ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI, în conformitate cu cadrul de reglementare arătat mai sus, în calitate de producător de energie termică pentru sistemul SACET din Municipiul București, comercializează către Compania Municipală Termoenergetica SA București energie termică atât pentru consumatori casnici, cât și pentru consumatori non-casnici, la preț unic reglementat de către A.N.R.E., în conformitate cu punctul 1 de mai sus. În prezent, acest preț este stabilit anual prin decizie a A.N.R.E. și

³Art. 40, alin. (6) din Legea nr. 325/2006

⁴Art. 5, alin. (20) din Legea nr. 325/2006

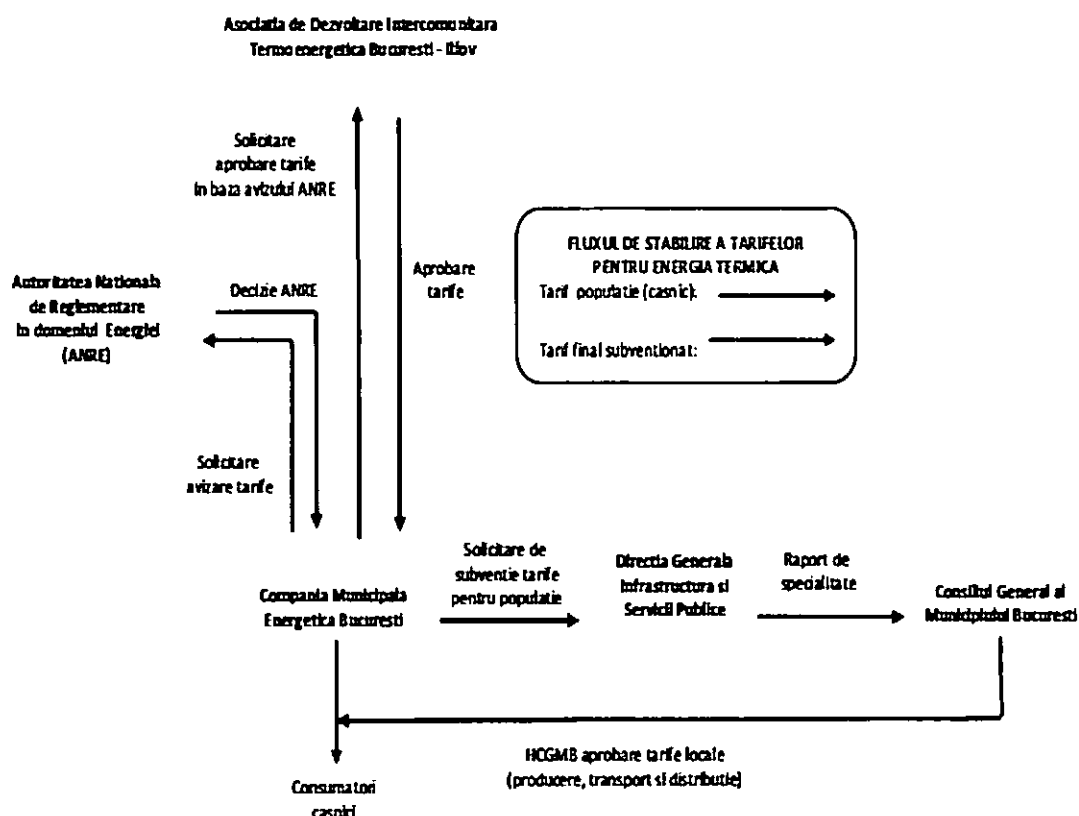
⁵Art. 40, alin (11) din Legea nr. 325/2006

⁶Art. 5, alin (21) din Legea nr. 325/2006

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

se determină pe baza „Metodologiei de stabilire și ajustare a preturilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centralele de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin”, normalizată prin Ordinul A.N.R.E. nr. 15/2015.

Detaliem mai jos o schemă asupra stabilirii prețurilor de vânzare a energiei termice, de la producător către furnizor și în final către consumatorul final, în cadrul sistemului SACET:



Pe perioada 01.01.2018-31.12.2018, prețul energiei electrice livrate a fost prețul mediu anual pe care societatea l-a obținut în anul 2018 pe piețele concurențiale, ca urmare a faptului că, începând cu data de 01.07.2013, ANRE nu a mai alocat pentru Societatea Electrocentrale București SA cantități de energie electrică în regim reglementat. Prețul mediu anual (inclusiv contravaloarea serviciilor de sistem și bonusul de cogenerare) obținut de societate în anul 2018 este de 331,71 lei/MWh.

La 31 decembrie 2018, la nivelul Municipiului București erau în vigoare următoarele tarife:

→ **Prețul local către utilizatorul final (facturat de furnizor)**

Începând cu data de 1.12.2019:

	Casnici (lei/GCal) (cu TVA)	Non-casnici, din PT urbane (lei/GCal) (cu TVA)
Total, din care:	495,65	586,27
- Plătit de consumator	163,03	586,27
- subvenție	332,62	-

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Prețul total de 495,65 lei/Gcal este costul de furnizare al RADET București aprobat prin HGCMB 625/14.11.2019.

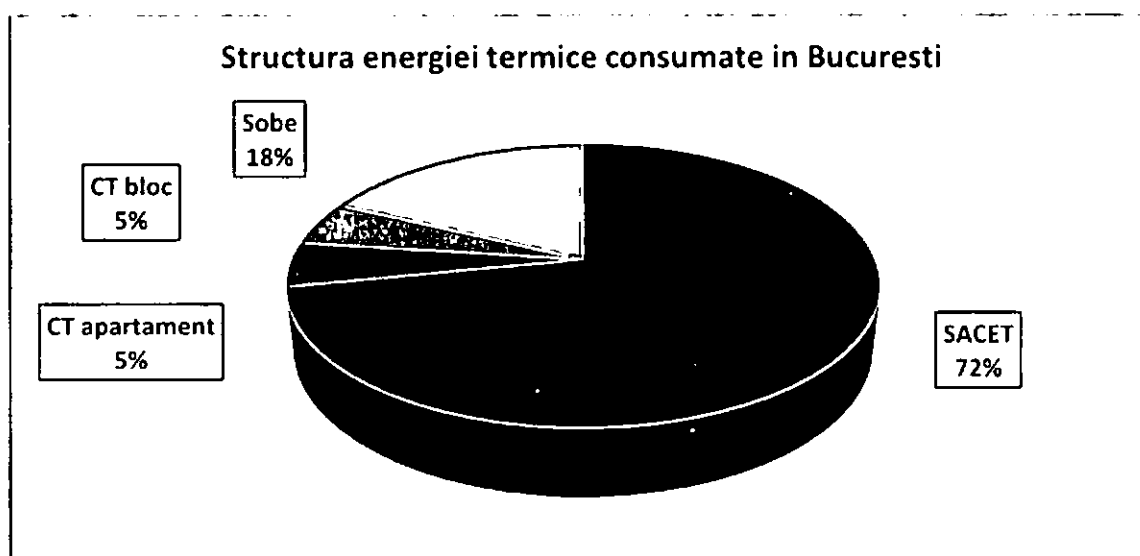
4.2 Sistemul centralizat de termoficare din Municipiul București / Piața de termoficare din Municipiul București

Piața energiei termice din Municipiul București este o piață reglementată, guvernată doar de relația comercială dintre RADET București și producători. Astfel, producătorii sunt dependenți de distribuție, având posibilități limitate în a-și vinde energia termică către alți consumatori, poate doar către consumatori mici aflați în vecinătatea centralelor.

În cadrul activității de producere a energiei termice, societatea ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA are ca și client cvasi-exclusiv (99% din total livrări) pe Compania Municipală Termoenergetica SA București (succesoarea RADET). Aceasta asigură aproximativ 90% din necesarul de agent termic furnizat de către RADET pentru sistemul SACET din Municipiul București ce asigură, conform site-ului RADET București, aproximativ 72% din necesarul de energie termică a Capitalei, 95% dintre consumatori fiind de tip casnic, restul de 5% fiind de tip non-casnic, respectiv social și industrial (instituții publice și agenți economici).

Structura de alimentare cu energie termică în funcție de sezon este 80-85% pe durata sezonului de iarnă și 15-20% pe durata perioadei rămase din cadrul unui an.

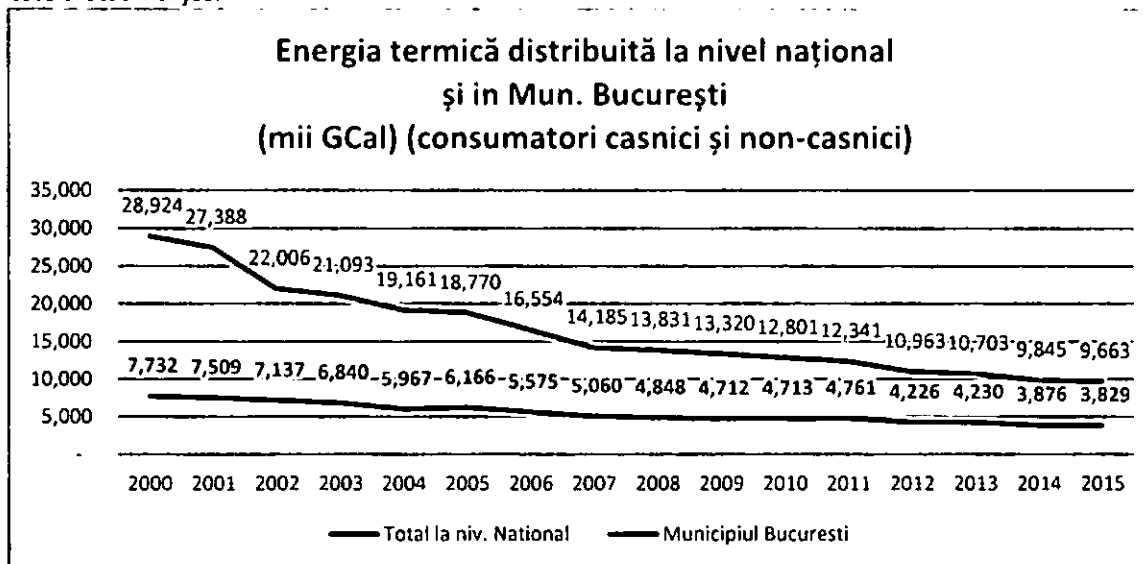
Astfel, conform celor mai recente date disponibile, la nivelul Municipiului București necesarul de energie termică în Municipiul București este acoperit din următoarele surse:



Sursa: Raport privind investigația sectorială pentru cunoașterea pieței producerii, transportului, distribuției și furnizării energiei termice din Municipiul București, Consiliul Concurenței, 2010

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

În același timp, nivelul energiei termice distribuite s-a diminuat atât la nivel național, precum și în Municipiul București, datorită modificării structurii surselor de producere a energiei termice, astfel cum este arătat mai jos:



Sursa: Institutul Național de Statistică

Astfel, energia termică distribuită în sistem centralizat în Municipiul București s-a diminuat în ultimii 15 ani cu peste 50%, de la 7,7 mil. gigacalorii în anul 2000 la 3,8 milioane gigacalorii în anul 2015.

La nivel național trendul descendent al distribuției energiei termice în sistem centralizat este și mai accentuat, acesta diminuându-se cu peste 66%, de la 28,9 milioane gigacalorii în anul 2000 la 9,7 milioane de gigacalorii în anul 2015.

La nivelul Municipiului București principalele cauze ale diminuării cantității de energie termică distribuite pentru consumatorii casnici sunt următoarele:

- Reducerea consumului industrial de energie termică ca urmare a dezafectării parcurilor industriale din Municipiul București;
- Odată cu programul de reabilitare termică a blocurilor din București, realizată începând cu anul 2007, necesarul de energie termică pentru acestea a scăzut datorită materialelor termoizolante utilizate;
- Contorizarea individuală a multor apartamente în ultimii ani a transferat o parte din energia termică ce era contorizată ca fiind distribuită în pierderi tehnologice pe rețeaua de transport și distribuție;
- Creșterea ușoară cu 0,3-0,5 grade Celsius a temperaturilor medii a sezonului de iarnă a determinat o diminuare a nivelului energiei termice distribuite;
- Lipsa bransamentelor noi provenite din marea majoritate a ansamblurilor rezidențiale nou-construite în ultimii ani, care au ales ca soluție tehnică centralele de apartament.
- Debransările de la sistemul de termoficare centralizat începând cu anul 2000, cauzate atât de problemele financiare ale consumatorilor finali, care au decis să renunțe la nivelul de confort, cât și de alternativele ce ar părea mai avantajoase, respectiv centralele de apartament;

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

De asemenea, un trend descendent este de așteptat și în următorii ani accentuat de lipsa investițiilor în rețeaua de transport și distribuție a energiei termice ce au determinat avarii semnificative în iarna anului 2018-2019 dar și de situația juridică RADET București care a intrat în procedură de faliment și a transferului către noua societate Compania Municipală Termoenergetica București SA, companie care nu este capitalizată la nivelul necesar pentru desfășurarea în bune condiții a activității de transport și distribuție a energiei termice.

Sistemul centralizat de termoficare din Municipiul București este cel mai mare din țară, asigurând agent termic pentru aproximativ 565.000 de apartamente, reprezentând 8.500 de blocuri și imobile, în care trăiesc 1,5 milioane de locuitori precum și pentru aproximativ 5.400 de instituții, obiective sociale și agenți economici.

La nivelul municipiului București, din sistemul SACET fac parte următorii producători:

Producător	Zona Sursă	Energie termică instalată (Gcal/h)	Energie termică disponibilă (Gcal/h)
Electrocentrale București S.A.	Sud	2.350	940
	Vest	1.190	490
	Grozăvești	684	290
	Progresu	804	545
	Total	5.028	2.265
Vest Energo S.A.	Vest Energo	30	25
CET Grivița S.R.L.	Grivița	45	20
Compania Municipală Termoenergetica	Casa Presei Libere (Centrala Termica Zonala – CTZ)	85.8	71.1
Total disponibil		5.188,8	2.381,1

Sursa: Raport AMRSP – Secțiunea 1 - Raport de monitorizare și evaluare a Serviciului Public de Producere, Transport, Distribuție și Furnizare a Energiei Termice (01.01.2015 – 31.12.2015)

Astfel, rezultă că ELCEN asigură 93% din capacitatea a sistemului SACET din București. Suplimentar față de marile surse prezentate mai sus, RADET București operează 46 de centrale termice de cvartal (C.T.V.). Cele 46 de centrale termice de cvartal (C.T.V.) împreună cu centrala termică de zonă denumită Casa Presei Libere și sistemul de transport și distribuție a energiei termice se află în proprietatea publică a Municipiului București, și sunt atribuite spre administrare Companiei Municipale Termoenergetica București SA, care operează la nivelul Municipiului București.

4.3 Deficiențe identificate în cadrul sistemului SACET

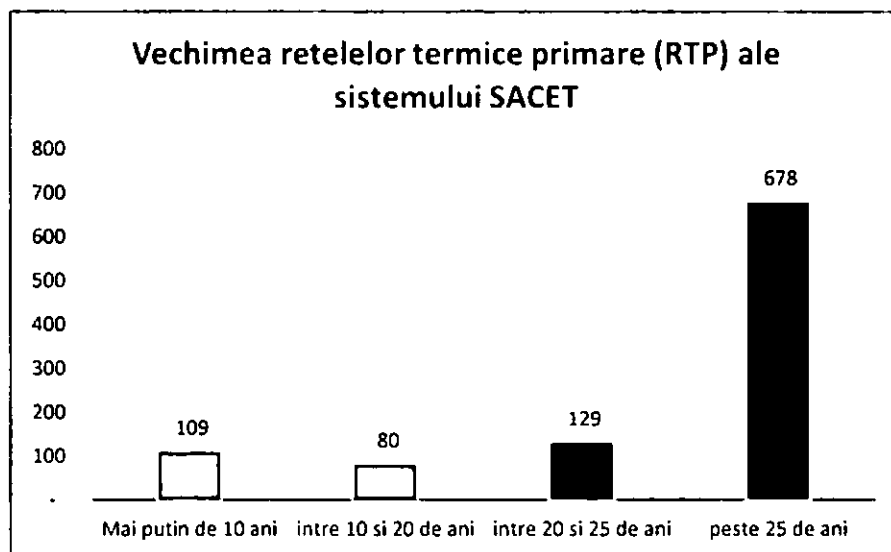
Din perspectiva activității de distribuție, sistemul de rețele termice primare din Municipiul București, alimentate cu căldură din sursele sistemului (8 Centrale de Cogenerare și o CTZ) este de tip bi-tubular închis, iar, din punct de vedere al configurației, este de tip mixt, buclat-arborescent. Sistemul de rețele termice primare prezintă un inel magistral principal, care permite funcționarea interconectată a tuturor surselor de căldură, și o serie de inele secundare, rezultate din condiții de alimentare sigură a consumatorilor.

Infrastructura de conducte din București prin care se transportă și distribuie agentul termic în București este formată din:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- rețele termice primare (transport al agentului termic);
- rețele termice secundare (distribuție al agentului termic).

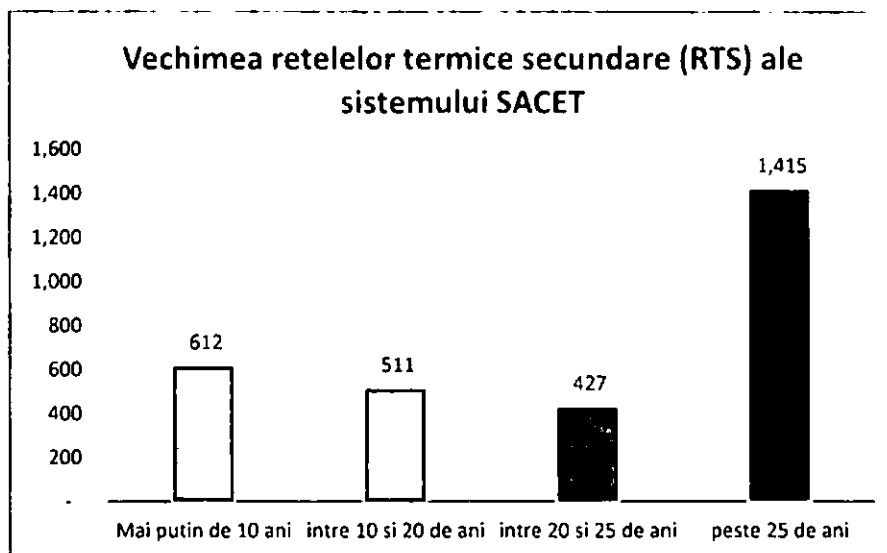
Vechimea mării majorități a rețelelor termice primare este de peste 25 de ani, însemnând aproximativ 68%, în ultimii 10 ani înlocuindu-se doar cca. 10,94%. Detalii despre vechimea rețelei de termoficare sunt prezentate mai jos:



Sursa: Raport AMRSP – Secțiunea 1 - Raport de monitorizare și evaluare a Serviciului Public de Producere, Transport, Distribuție și Furnizare a Energiei Termice (01.01.2015 – 31.12.2015)

O situație similară se observă și în cadrul rețelei termice secundare, în care o pondere semnificativă are o vechime mai mare de 25 de ani, însemnând aproximativ 48% din total lungime a conductelor, în ultimii 10 ani înlocuindu-se cca. 20,94 %. Detalii despre vechimea rețelei de termoficare sunt prezentate mai jos:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA



Sursa: Raport AMRSP – Secțiunea 1 - Raport de monitorizare și evaluare a Serviciului Public de Producere, Transport, Distribuție și Furnizare a Energiei Termice (01.01.2015 – 31.12.2015)

În mod normal, pentru asigurarea distribuției agentului termic în condiții de eficiență optimă, sistemul de rețele secundare pentru încălzire ar trebui să fie unul închis. Luând însă în calcul pierderile de agent termic generate de vechimea sistemului de conducte, sistemul poate fi considerat cvasi-inchis.

Astfel, conform datelor existente la nivelul Autorității Municipale de Reglementare a Serviciilor Publice, cantitatea de energie ajunsă la utilizator este mai mică decât cea de la sursă, diferența regăsindu-se în pierderi pe tot lanțul, de la sursă la beneficiar, la nivelul anului 2018, rezultând o pierdere de 28,61% a energiei termice în cadrul rețelei de termoficare centralizată, din care aproximativ 22% provine din pierderile din cadrul rețelei termice primare, astfel cum rezultă din Bilanțul energetic aprobat de către CGMB.

O altă valoare importantă este reprezentată de pierderile de energie termică, generate de pierderile fizice, adică pierderile de fluid compensate prin apa de completare, în rețeaua primară precum și în rețelele secundare. De menționat că apa pierdută, pe lângă costul ei, înglobează și costul căldurii incluse.

În concluzie, la nivelul anului 2019 au fost identificate următoarele probleme tehnice ale sistemului SACET⁷:

- Rețeaua primară de alimentare cu energie termică (inclusiv echipamentele aferente) generează pierderi semnificative de energie termică, având o durată de viață depășită în proporție de 90%, astfel încât aceasta necesită reabilitare;
- Rețelele secundare de distribuție a energiei termice (inclusiv echipamentele aferente) generează și ele pierderi considerabile de energie termică, având o durată de viață depășită în proporție de 80%, impunându-se reabilitarea;
- Centralele și punctele termice necesită reabilitarea clădirilor aferente;

⁷ Conform Raport AMRSP – Secțiunea 1 - Raport de monitorizare și evaluare a Serviciului Public de Producere, Transport, Distribuție și Furnizare a Energiei Termice (01.01.2015 – 31.12.2015)

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- Cazanele de apă caldă din centralele termice, cu durata de viață cea mai mică (sub 10 ani) necesită înlocuire în perioada imediat următoare (max. 2-3 ani);

La acestea se adaugă și alte probleme non-tehnice ale sistemului SACET precum:

- Scăderea necesarului de energie termică datorită debransărilor consumatorilor finali de la sistem și înlocuirea cu centrale termice de apartament;
- Inexistența relației directe dintre furnizor și consumatorul final, contractele fiind încheiate cu asociațiile de proprietari. Prin urmare nu există o relație comercială directă cu consumatorul final, ce ar putea fi încurajat să continue să utilizeze sistemul public de termoficare, în detrimentul alternativei centralelor de apartament. Pentru existența acestei relații directe este necesară contorizarea individuală a apartamentelor ce nu este implementată la nivelul tuturor apartamentelor din Municipiul București;
- Creanțe semnificative neîncasate, acumulate de către distribuitorul/furnizorul rețelei (RADET București) la furnizorii săi datorate lipsei de finanțare a pierderilor de pe rețea precum și a nesustenabilității performanței sale financiare. Acestea au condus la imposibilitatea producătorilor de energie termică de a contribui indirect la eficientizarea sistemului prin:
 - o Contractarea achiziției de gaze naturale la prețuri inferioare și condiții financiare mai bune, datorită riscului financiar perceput de către furnizorii de gaze naturale;
 - o Realizarea unui nivel de investiții în centralele termo-electrice, care să sporească randamentul activității de producție de energie termică, contribuind astfel la eficientizarea sistemului.
- Lipsa de predictibilitate în ceea ce privește încasarea contravalorii energiei termice furnizate de către ELCEN determinată de lipsa de predictibilitate în ceea ce privește plata subvenției. Astfel, deși una dintre cauzele principale a intrării în insolvență a RADET București (ce a determinat ulterior intrarea în insolvență a ELCEN) a fost identificată ca fiind neachitarea subvenției de către Municipiul București, această cauză nu a fost înlăturată nici în prezent, existând o întârziere în achitarea contravalorii subvenției aferente energiei termice furnizate în anul 2019 din lipsa resurselor la nivelul Primăriei Municipiului București;
- Incertitudinea existentă cu privire la resursele financiare pe care Compania Municipală Termoenergetica București SA le are la dispoziție pentru organizarea activității de transport și distribuție a energiei termice în condițiile în care compania nu a fost capitalizată de către PMB la un nivel suficient care să permită desfășurarea în bune condiții a acestei activități, ceea ce creează riscul repetării comportamentului de plată avut de către RADET București.

Una din principalele cauze care au condus la apariția stării de insolvență a Societății este creanța sa față de RADET București, cauză ce este detaliată în cadrul secțiunii 9.1 din raportul cauzelor și împrejurărilor care au condus la insolvență ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA.

4.4 Eficientizarea sistemului de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) și posibile consecințe ale menținerii situației actuale

Un rol esențial în implementarea unor soluții precum și în obținerea rezultatelor așteptate revine autorităților publice locale, serviciul public de alimentare cu energie termică fiind în responsabilitatea acestora, conform art. 2, alin. (1) din Legea nr. 325/2006. Acestea trebuie să asigure viziunea și strategia de dezvoltare a sistemului, implicându-se direct în activitățile de implementare a soluției menționate, inclusiv în contractarea și/sau garantarea unor credite necesare producătorilor pentru investiții, pentru:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- master-planul pentru dezvoltarea și eficientizarea SACET;
- stimularea reabilitării termice a clădirilor alimentate din SACET;
- restructurarea și modernizarea sistemelor de transport și distribuție a energiei termice din componența SACET, a căror funcționare ineficientă poate risipi economia de energie primară obținută la nivelul producerii în cogenerare de înaltă eficiență;
- înlocuirea unităților de cogenerare ineficiente care alimentează SACET cu unele corect dimensionate și eficiente;
- acordarea de subvenții pentru încălzire doar pentru consumatorii vulnerabili, cu disponibilizarea fondurilor aferente pentru acțiunile prezentate anterior.

În contextul sistemelor de alimentare municipală cu energie termică, Secretariatul Cartei Europene a Energiei (la care România este parte începând din anul 1991) recomandă, printre altele, considerarea mai multor alternative de bune practici la nivelul municipalităților, pe baza experiențelor unor țări precum Germania, Polonia, Estonia, Danemarca și altele. Aceste practici au fost analizate de către reprezentanți ai Academiei de Științe Tehnice din Romania în sensul aplicabilității, astfel cum sunt detaliate mai jos:

	Model ⁸	Considerații citate ⁹
1	Gestiune directă de către autoritatea locală	Absența unui cadru legal în România care să permită în prezent aplicarea acestui model
2	Gestiune directă de către un operator integral public, deținut de către autoritatea locală	Soluție frecventă, existentă în orașe din România, dar cu rezultate nesatisfăcătoare în majoritatea cazurilor datorită lipsei de experiență și managementului defectuos. Facem mențiunea că, în cazul municipiului există atât operator public deținut de autoritatea locală (Compania Municipală Termoenergetica București S.A.) cât și societăți producătoare de energie termică, unele cu capital privat, altele cu capital de stat (ELCEN).
3	Gestiune delegată către un operator public-privat sau integral privat	Alternativa "operator integral privat" este o soluție recomandată pentru gestionarea eficientă a SACET (preferabil cu includerea surselor de producere)
4	Holding municipal (electricitate, căldură, gaze naturale, apă)	Absența unui cadru legal în România care să permită în prezent aplicarea acestui model
5	Concesiune al activelor în cadrul unui parteneriat public-privat (având ca și avantaj principal modernizarea surselor de producere a energiei termice)	Soluție recomandată și utilizabilă, în special pentru modernizarea surselor de producere
6	Privatizarea sistemului centralizat (SACET)	Absența unui cadru legal în România care să permită în prezent aplicarea acestui model
7	Desființarea sistemului centralizat (SACET) și trecerea la încălzirea individuală a apartamentelor cu centrale termice, sobe, etc.	Soluție fundamental greșită, opusă politicii și recomandărilor Uniunii Europene.

Un studiu efectuat de PricewaterhouseCoopers („PwC”) în anul 2011¹⁰ arată principalele consecințe ale menținerii situației actuale ale delegării serviciului către un operator public-privat sau integral public:

⁸ "Cogeneration and district heating. Best practices for municipalities", Energy Charter Secretariat, Brussels, 2005.

⁹ "Considerații privind sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al Municipiului București", Aureliu Leca, Membru titular al Academiei de Științe tehnice din România

¹⁰ Concluzii ale "Studiului de oportunitate-delegarea gestiunii serviciului de alimentare cu energie termică în Municipiul București", PwC și AthEnerg, iunie 2011, citate în lucrarea „Considerații privind sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al Municipiului București", Aureliu Leca, Membru titular al Academiei de Științe tehnice din România

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- Dispariția treptată a sistemelor centralizate de termoficare din orașe. În 1989 erau în România 315 operatori deținuti de autoritățile locale sau centrale (pentru producerea energiei). Astăzi mai funcționează 61¹¹, marea majoritate având dificultăți financiare însemnate (insolvență sau faliment);
- Managementul acestor operatori este ineficient, lipsit de profesionalism și experiență. Capacitatea de negociere comercială este redusă;
- Pierderile tehnice, energetice și economice mari sunt practic transferate către consumatori și bugetul autorităților locale;
- Exces mare de personal și o influență negativă/opoziție a organizațiilor sindicale față de măsurile de restructurare și de reducere a costurilor cu personalul;
- Dificultăți mari față de plată creditelor interne și externe angajate; eșuarea investițiilor începute; imposibilitatea obținerii de noi credite de dezvoltare;
- Capacitate redusă de convingere de racordare la sistemul centralizat a noilor construcții rezidențiale;
- Capacitate redusă de competiție față de concurența agresivă a furnizorilor de gaze naturale și de centrale termice de apartament (datorită lipsei unei politici naționale, locatarii reacționează relativ corect la un semnal economic greșit, respectiv menținerea prețului scăzut al gazelor naturale);
- Principala consecință este lipsa unei perspective sigure privind alimentarea cu energie termică a locuințelor (de exemplu, pentru București, 570.000 de apartamente).

4.5 Activitatea de producție a energiei în regim de cogenerare

4.5.1 Cadrul de reglementare aplicabil

În România, legislația și cadrul de reglementare al sectorului de producere a energiei în cogenerare în regim de înaltă eficiență sunt guvernate în primul rând din necesitatea aplicării directivelor europene privind eficiența energetică (*Directiva 2012/27/UE- privind eficiența energetică*).

În prezent producătorii de energie în regim de cogenerare, sunt eligibili în a primi un bonus de cogenerare din partea statului, dacă îndeplinesc anumite condiții tehnice, economice și financiare. Aplicarea acestei scheme de subvenționare de către Statul Român a fost posibilă în urma emiterii deciziei C(2009) prin care Comisia Europeană a autorizat ajutorul de stat. Legislația care stă la baza implementării acestei scheme de sprijin este formată din:

- HG nr. 219/2007 privind promovarea cogenerării bazate pe energia termică utilă;
- HG nr. 1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă, cu modificările ulterioare;
- Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu completările și modificările ulterioare;
- Legea nr. 121/2014 privind eficiența energetică;
- Hotărârea nr. 203/2019 privind aprobarea Planului național de acțiune în domeniul eficienței energetice IV.

¹¹Conform Raport lunar ANRSC, Septembrie 2016

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

ANRE reprezintă autoritatea de reglementare în domeniul energiei și este mandatată să emită legislația secundară pentru punerea în practică a hotărârilor de guvern. În prezent, pentru funcționarea actualiei scheme de sprijin, sunt în vigoare următoarele ordine ale președintelui ANRE:

- 84/2013, cu completările ulterioare (*Metodologia de determinare și monitorizare a supra compensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus*);
- 114/2013 (*Regulamentul de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență*);
- 116/2013 (*Regulamentul privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență*);
- 117/2013 (*Metodologia de determinare și monitorizare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență*);
- 122/2013 (*Contractul cadru de vânzare-cumpărare a energiei termice produse de operatori economici aflați în competența de reglementare a ANRE*);
- 28/2014 (*Contractul-cadru dintre administratorul schemei de sprijin și plătitorul de contribuție pentru colectarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și Contractul-cadru dintre producătorul de energie electrică și termică în cogenerare de înaltă eficiență și administratorul schemei de sprijin pentru plata bonusului / bonusului neacordat / cuantumului de regularizare a ante-supra compensării și restituirea bonusului necuvenit / supra compensării*);
- 15/2015 privind aprobarea *Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență*;
- 211/2019 privind aprobarea *valorilor bonusurilor de referință pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență și ale prețurilor de referință pentru energia termică produsă în cogenerare, aplicabile în anul 2020*
- 206/2018 de aprobare pentru *modificarea Ordinului președintelui ANRE nr. 123/2017 privind aprobarea contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și a unor prevederi privind modul de facturare a acesteia*;
- 213/2018 privind *modificarea Condițiilor generale asociate autorizației de înființare și a Condițiilor generale asociate licenței pentru exploatarea comercială a capacităților de producere a energiei electrice și, după caz, a energiei termice produse în cogenerare, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 80/2013*;
- 4/2019 privind *aplicarea prevederilor art. 18 alin. (1), art. 21 alin. (2) și art. 27 din Regulamentul de calificare a producției de energie electrică în cogenerare de înaltă eficiență și de verificare și monitorizare a consumului de combustibil și a producțiilor de energie electrică și energie termică utilă, în cogenerare de înaltă eficiență, și a prevederilor art. 21 - 23 din Regulamentul privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență*;
- 9/2019 privind *modificarea și completarea Metodologiei de determinare și monitorizare a supracompensării activității de producere a energiei electrice și termice în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de schema de sprijin de tip bonus, aprobate prin Ordinul președintelui ANRE nr. 84/2013*;

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- 12/2019 privind modificarea Metodologiei de stabilire și ajustare a prețurilor pentru energia electrică și termică produsă și livrată din centrale de cogenerare ce beneficiază de schema de sprijin, respectiv a bonusului pentru cogenerarea de înaltă eficiență, aprobată prin Ordinul președintelui ANRE nr. 15/2015;
- 13/2019 de aprobare a prețului reglementat pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență care beneficiază de bonus, vândută pe bază de contracte reglementate de către producătorii de energie electrică și termică în cogenerare, aplicabil în perioada 01 martie-30 iunie 2019;
- 49/2019 de aprobare pentru modificarea și completarea Regulamentului privind stabilirea modului de colectare a contribuției pentru cogenerarea de înaltă eficiență și de plată a bonusului pentru energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 116/2013;

La nivel național, principalele caracteristici ale schemei de sprijin sunt următoarele:

- Durata schemei de sprijin – cel mult 11 ani consecutivi; nu mai târziu de anul 2023
- Bugetul total alocat, conform Deciziei C(2009)7085: 4.103.048.758 euro
- Putere electrică instalată în cogenerare (la finele anului 2014): 3879 MW, din care nou instalată (după apariția HG nr. 1215/2009): 419 MW
- Producători în cogenerare ce sunt estimați că vor fi beneficiari ai schemei de sprijin : 37, din care an 1: 3, an 2: 1, an 3: 4, an 4: 29
- Localități deservite cu energie termică în sistem centralizat: 70

4.5.2 Acordarea bonusului pentru cogenerare de înaltă eficiență

Anual, producătorii de energie în regim de cogenerare, depun la ANRE cereri pentru acordarea sprijinului pentru cogenerare. ANRE stabilește pe baza criteriilor de eligibilitate, dacă solicitantul este în măsură să beneficieze de acest sprijin. În acest sens, acesta trebuie să îndeplinească o serie de parametri tehnici calitativi, printre care cel mai important, randamente superioare pentru producerea energiei termice și electrice, comparativ cu o centrală termo-electrică standard echivalentă.

În cazul în care producătorul este declarat eligibil, acesta primește un bonus anual, reglementat de ANRE, pentru fiecare MWh produs. Valoarea reglementată a bonusului, este publicată anual de ANRE pentru fiecare an de funcționare al investiției, începând cu anul 1 și terminând cu anul 11. Valoarea bonusurilor este descrescătoare de la an la an, pe măsura ce investiția inițială se așteaptă să se amortizeze. Investițiile complet amortizate nu mai primesc bonus, având în vedere că acesta se raportează la Baza Activelor Reglementate, din care activele complet amortizate nu fac parte.

În analiza eligibilității producătorilor în vederea acordării bonusurilor de cogenerare, ANRE analizează gradul de supra compensare al investiției și ajustează în jos valoarea bonusului pentru fiecare producător eligibil. Schema de sprijin nu precizează ce se întâmplă cu producătorii de energie la sfârșitul celor 11 ani, când schema de sprijin își încetează activitatea, iar producătorii rămân cu investițiile în funcțiune, fără a recupera integral valoarea acestora. Ministerul Economiei, Energiei și Mediului de Afaceri a contractat un studiu din partea unui consultant specializat în vederea elaborării unui studiu necesar continuării schemei de sprijin pentru producția de energie electrică și termică în sistem de cogenerare.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Schema de sprijin pentru producția de energie electrică și termică în sistem de cogenerare urmează a fi aprobată de către Comisia Europeană ca urmare a demersurilor ce vor fi efectuate de autoritățile Române.

Este de remarcat că valoarea bonusului de cogenerare are o pondere importantă în cifra de afaceri a producătorilor. Încetarea acestei scheme de sprijin poate conduce fie la scăderea rentabilității activității producătorilor, fie la o creștere a tarifelor la energia termică, peste nivelul de suportabilitate al populației.

4.5.3 Planul național de acțiune în domeniul eficienței energetice

Obiectivul național indicativ în materie de eficiență energetică este bazat pe consumul de energie primară. România și-a stabilit obiectivul național indicativ în materie de eficiență energetică realizarea unei economii de energie primară de 10 milioane tep la nivelul anului 2020 ceea ce reprezintă o reducere a consumului de energie primară prognozat (52,99 milioane tep) prin modelul PRIMES 2007 pentru scenariul realist de 19%.

Realizarea acestei ținte face ca, în anul 2020, consumul de energie primară să fie de 42,99 milioane tep, iar consumul final de energie să fie de 30,32 milioane tep. Aceste estimări au fost făcute în concordanță cu datele comunicate de INS pentru anul 2012, privind consumul de energie primară (34,85 milioane tep) și cu Scenariul pentru Programul de Convergență 2014-2017 prezentat în mai 2014.

În baza prevederilor Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.188/2002 privind ratificarea Acordului dintre Guvernul României și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare, a Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.124/2001 privind crearea, organizarea și funcționarea Fondului Român pentru Eficiența Energiei și a Legii nr. 287/2002 pentru aprobarea Ordonanței de Urgență a Guvernului nr.124/2001 își desfășoară activitatea Fondul Român pentru Eficiența Energiei. Acesta este un organism de interes public, cu personalitate juridică, independent și autonom financiar.

Obiectul principal de activitate al Fondului Român pentru Eficiența Energiei constă în gestionarea fondurilor provenind de la Fondul Global de Mediu și acordate României prin Banca Internațională de Reconstrucție și Dezvoltare, precum și în finanțarea proiectelor de investiții pentru creșterea utilizării eficiente a energiei în România. Realizarea obiectului de activitate se desfășoară în directă corelare cu prioritățile politicii naționale în domeniul eficienței energetice.

Misiunea fundamentală a Fondului Român pentru Eficiența Energiei urmează trei axe majore:

- demonstrarea profitabilității investițiilor în eficiență energetică prin proiectele finanțate;
- atragerea sectorului bancar din România și a celui privat în cofinanțare;
- sensibilizarea factorilor de decizie politică privind alocarea de resurse și/sau stimulente financiare și fiscale.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

5 Situația juridică a activelor ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI

5.1 Facilități de credit

La data deschiderii procedurii de insolvență, Administratorul judiciar a identificat următoarele contracte de credit ce au fost încheiate de debitoarea Electrocentrale București SA (în insolvență) anterior 06.10.2016. Contractele au fost perfectate de ELCEN în perioada 2012-2014 (excepție fiind contractul de credit încheiat cu Société Générale în anul 2005), cu scopul de a suplimenta nevoia de finanțare a activității curente.

Detaliem în cele ce urmează principalele prevederi ale contractelor de credit în vigoare la data deschiderii procedurii de insolvență.

1. *Contract de credit cumpărător L5652/25.02.2005 încheiat între Electrocentrale București SA și SOCIÉTÉ GÉNÉRALE*

- a) Încheierea contractului de credit cumpărător a fost aprobată prin Hotărârea de Guvern nr. 13/13.11.2003 și în baza deciziei Consiliului de Administrație nr. 14/26.11.2004 și a hotărârii Adunării Generale a Acționarilor nr. 17/30.11.2004.
- b) Obiectul contractului: finanțarea contractului comercial încheiat de ELCEN și furnizorul austriac VA Tech Hydro Cmbh&Co în vederea construirii la cheie a centralei electrice de termoficare în ciclu combinat la București Vest România. Creditul obținut (principal) a fost în valoare de 112.938.357,68 euro. Creditul este garantat de către OesterreichischeKontrollbankAktiengeschaft; rambursare credit: 24 tranșe egale.
- c) Garanții: Convenția de Garantare nr. 240543/21.03.2005, încheiată între Electrocentrale București SA (în calitate de garantat) și Ministerul Finanțelor Publice (în calitate de garant) conform căreia MFP a garantat prin Scrisorile de Garanție bancară nr. 5324 respectiv 5325/21.02.2005 rambursarea împrumutului extern în valoare totală de 131.238.357,68 Euro (122.000.000 Euro plus 9.238.357,68 Euro prima de asigurare) contractat de ELCEN de la Société Générale, conform prevederilor Acordului de împrumut, garantul având un drept de prioritate în crearea oricărui drept de retenție sau a oricărui alt drept similar sau având aceleași efecte. Convenția este în vigoare pe toată perioada de valabilitate a acordului de împrumut și își încetează valabilitatea odată cu plata ultimei rate de credit și cu îndeplinirea tuturor obligațiilor de plată ce rezultă din acordul de împrumut.
- d) În perioada de observație, ratele de capital aferente acestui contract de credit au fost achitate de către Ministerul Finanțelor Publice, la datele scadente, astfel:
 - în data de 27.12.2016 suma de 4.705.764,91 euro
 - în data de 25.06.2017 suma de 4.705.764,91 euro
 - în data de 25.12.2017 suma de 4.705.764,91 euro
 - în data de 27.06.2018 suma de 4.705.764,91 euro

Dupa confirmarea Planului de reorganizare de către judecatorul sindic, a fost achitată integral de către ELCEN creanța deținută de către SOCIÉTÉ GÉNÉRALE.

2. *Contract de credit nr. 13/19.02.2014 (înregistrat la ELCEN cu nr. 3804 din data de 19.02.2014) încheiat cu ALPHA BANK ROMÂNIA SA*

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- a) Încheierea contractului de credit a fost aprobată prin decizia Consiliului de Administrație nr. 1/14.01.2014 și în baza Hotărârii Adunării Generale Ordinare a Acționarilor nr. 1/06.02.2014.
- b) Obiectul contractului: acordarea unei facilități de credit în valoare de 200.000.000 lei pe o perioadă de 3 ani, începând cu data de 19.02.2014 până în data de 17.02.2017 cu o perioadă de grație de 1 an de la data acordării finanțării, sub forma unei facilități de credit pentru finanțarea achiziției de combustibil tehnologic din țară și din import și de servicii auxiliare privind transportul și distribuția acestora.
- c) Acte adiționale: în data de 05.09.2016 ELCEN și Alpha Bank România SA au încheiat actul adițional nr. 23168, prin care durata de rambursare a fost prelungită cu acordul părților după cum urmează:
Rata de principal scadentă la 05.09.2016 în cuantum de 25.000.000 lei se va plăți în două tranșe a câte 12.500.000 lei, în data de 17.01.2017 respectiv 17.02.2017.
- d) Garanțiile ELCEN:
 - i. Contract de ipotecă mobilă nr. 21/19.02.2014 - ipotecă asupra contului curent nr. RO61BUCU046535602511RO01 precum și asupra celor în valută deschise de împrumutat la ALPHA BANK ROMANIA SA, Sucursala Dorobanți inclusiv asupra oricăror alte conturi asociate codului unic de client ce vor fi deschise/vor înlocui conturile identificate precum și asupra tuturor drepturilor cu privire la aceste sume pentru garantarea plății și îndeplinirea în întregime a obligațiilor în baza contractului de credit nr. 13/19.02.2014, cu modificările și completările ulterioare până la concurența sumei principale împrumutate de 200.000.000 RON, plus dobânzile, dobânzile majorate, costurile și spezele bancare aferente precum și a oricăror alte sume datorate sau potențial datorate Băncii în baza contractului de credit;
 - ii. Contract de ipotecă mobilă nr. 22/19.02.2014 - ipoteca asupra drepturilor de creanță – încasare ale împrumutatului rezultate din contractul comercial de vânzare-cumpărare a energiei termice produse de operatorii economici aflați în competența de reglementare a ANRE nr. 1/2009 precum și a actelor adiționale subsecvente, încheiate între Electrocentrale București SA și Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice (RADET) astfel încât valoarea contractelor comerciale ipotocate să asigure până la stingerea oricăror obligații garantate 140% din 200.000.000 lei.
Prin actul adițional nr. 1/15.10.2015, contractul de ipotecă mobilă nr. 22/19.02.2014 a fost modificat, în sensul în care s-a precizat faptul că ipoteca mobilă este constituită asupra drepturilor de creanță rezultând din Contractul de vânzare cumpărare a energiei termice nr. 1/29.04.2014 și din actele adiționale subsecvente încheiate între Electrocentrale București SA și RADET.
- e) Conform evidențelor contabile ale Debitoarei, la data deschiderii procedurii de insolvență (06.10.2016), totalul sumei de rambursat către Alpha Bank România SA era de 75.000.000 lei.

Creanța Alpha Bank era integral garantată la momentul deschiderii procedurii de insolvență, la valoarea garanției stabilită prin evaluare în baza prevederilor art. 78, alin. 4 și a art. 103 din Legea 85/2014.

Având în vedere faptul că planul de reorganizare al ELCEN presupune plata în integralitate a creanțelor, precum și faptul că, la data deschiderii procedurii de insolvență (06.10.2016), totalul sumei de rambursat către Alpha Bank România SA era de 75.000.000 lei, sumă ce era acoperită de către valoarea garanției constituite în favoarea creditorului, rezultă că acesta are dreptul de a calcula și dobânzile la principal pentru durata perioadei de observație, dobânzi ce vor fi achitate conform prevederilor modificării planului de reorganizare.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Astfel, în acord cu dispozițiile art. 5 alin. 1 pct. 53, „programul de plată a creanțelor este graficul de achitare a acestora menționat în planul de reorganizare care include: cuantumul sumelor pe care debitorul se obligă să le plătească creditorilor, dar nu mai mult decât sumele datorate conform tabelului definitiv de creanțe; în cazul creditorilor beneficiari ai unei cauze de preferință sumele vor putea include și dobânzile”.

Dobânzile născute ulterior momentului confirmării planului de reorganizare al debitoarei de către judecătorul sindic urmează a fi achitate lunar conform documentelor din care rezultă, în calitatea acestora de creanțe curente. Dobânda acumulată și neachitată în perioada de observație până cel târziu la data confirmării de către judecătorul sindic a Planului de reorganizare modificat, va fi achitată conform previziunilor Fluxurilor de numerar ale Planului de reorganizare modificat, respectiv în luna următoare datei confirmării Planului de reorganizare modificat.

Marja majorată de 2% prevăzută în Contractul de credit nr. 13/19.02.2014, calculată începând cu data intrării în insolvență și până la data achitării în integralitate a creanței înscrise la masa credală se va anula în sistemul Băncii ALPHA BANK ROMÂNIA SA.

3. Contract de credit nr. RQ 12036406539347/29.03.2012 (înregistrat la ELCEN cu nr. 2848 din data de 29.03.2012) încheiat cu CEC BANK SA

- a) Încheierea contractului de credit a fost aprobată prin decizia Consiliului de Administrație nr. 12/07.11.2011 și în baza Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor nr. 3/21.03.2012.
- b) Obiectul contractului: acordarea unei facilități de credit în valoare de 150.000.000 lei pe o perioadă de 60 luni începând cu data de 29.03.2012 și până la data de 28.03.2017 (incluzând o perioadă de grație de 18 luni de la data intrării în vigoare a finanțării) sub forma unei facilități de credit pentru finanțarea activității curente, anume: *achiziție de combustibil tehnologic din țară și import pentru iarna 2011-2012 inclusiv servicii auxiliare privind transportul și distribuția acestora.*
- c) Garanțiile pe care ELCEN s-a obligat să le acorde împrumutătorului CEC Bank SA:
 - (i) Ipotecă mobilă asupra soldurilor creditoare ale conturilor curente prezente și viitoare ale ELCEN deschise la CEC Bank, conform contractului de ipotecă mobilă conturi nr. 875/29.03.2012, modificat prin Act adițional nr. 1 din data de 08.05.2013
 - (ii) Ipotecă asupra creanțelor rezultate din Contractul comercial nr. C140/08.04.2011 semnat între Electrocentrale București SA și CNTEE Transelectrica SA conform contractului de ipotecă mobilă asupra creanțelor nr. 872/29.03.2012 modificat prin Actul adițional nr. 1/08.05.2013;
- d) Acte adiționale: în data de 08.05.2013 a fost încheiat actul adițional nr. 1 la contractul de credit nr. RQ 12036406539347/29.03.2012 ce a adus ca modificări datele pentru transmiterea notificărilor.
- e) Conform evidențelor contabile ale Debitoarei, la data deschiderii procedurii de insolvență (06.10.2016), totalul sumei de rambursat către CEC Bank SA era de 30.000.000 lei.

Din total creanță acceptată în tabelul preliminar în valoare de 30.078.879,1 RON, a fost înscrisă ca și creanță garantată suma de 9.804.044,78 RON, reprezentând valoarea garanției stabilite prin evaluare în baza prevederilor art. 78 alin.4 și art. 103 din Legea 85/2014.

Prin Încheierea de ședință din data de 25.06.2018, pronunțată în cadrul dosarului nr. 11702/3/2018, aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VII-a Civilă, s-a dispus înscrierea provizorie a contestatorului

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

CEC BANK SA și cu suma de 20.274.834,32 lei drept creanță garantată, potrivit dispozițiilor art. 159 alin. (1) pct. 3 din Legea nr. 85/2014, până la soluționarea definitivă a contestației

4. Contract de credit nr. 147/27.03.2013 (înregistrat la ELCEN cu nr. 4182 din data de 27.03.2013) încheiat cu PIRAEUS BANK ROMANIA SA

- a) Încheierea contractului de credit a fost aprobată prin decizia Consiliului de Administrație nr. 4/26.02.2013 și în baza Hotărârii Adunării Generale a Acționarilor nr. 3/13.03.2013.
- b) Obiectul contractului: acordarea unei facilități de credit în valoare de 50.000.000 lei în vederea finanțării achiziției de combustibil (gaze naturale, păcură etc.) precum și a serviciilor legate de transportul și distribuția combustibilului. Facilitatea este acordată pe o perioadă de 48 luni, data scadenței finale este 27.03.2017, beneficiind de o perioadă de grație de 12 luni, de la data semnării contractului.
- c) Acte adiționale: nr. 147/2 din data de 15.09.2014 prin care a fost modificat conținutul art. 13 "Garanții" lit. b) în sensul în care acesta are următorul conținut: *ipotecă mobilă având ca obiect creanțele derivate din contractele comerciale privind vânzarea de energie electrică și/sau termică încheiate de Împrumutat cu clienții agreeți în prealabil de Bancă care îi dau acestuia dreptul ca încasarea unor sume de bani, constituindu-se ipotecă asupra creanțelor derivate provenite din contractul încheiat cu Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA; această garanție va acoperi în orice moment în proporție de 140% suma facilității iar contractele vor trebui să fie acceptate în prealabil de Bancă.*
- d) Garanțiile pe care ELCEN s-a obligat să le acorde Împrumutătorului Piraeus Bank:
 - (i) Ipotecă mobilă asupra conturilor bancare deschise/care se vor deschide de ELCEN la Bancă, identificate conform prevederilor contractului.
 - (ii) Ipotecă mobilă având ca obiect creanțele derivate din contractele comerciale privind vânzarea de energie electrică și/sau termică încheiate de împrumutat, cu clienți agreeți în prealabil de bancă, care îi dau acestuia dreptul la încasarea unor sume de bani. La data semnării contractului de credit se constituie ipoteca mobilă asupra creanțelor derivate provenite din contractul încheiat cu ENEL Energie Muntenia SA. Garanție reală mobilă/ipotecă mobilă, drept real accesoriu ce a fost constituit asupra creanțelor derivate din contractul comercial încheiat cu Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale OPCOM SA. Ipoteca mobilă va acoperi în orice moment în proporție de 140% suma facilității, respectiv 70.000.000 lei (conform Act adițional încheiat în data de 15.09.2014).
- e) Conform evidențelor contabile ale Debitoarei, la data deschiderii procedurii de insolvență (06.10.2016), totalul sumei de rambursat către Piraeus Bank România SA era de 8.786.349,65 lei.

Din total creanță acceptată în tabelul preliminar în valoare de 8.791.030,47 RON, a fost înscrisă în tabelul definitiv de creanțe publicat în BPI nr. 6067/22.03.2018 drept creanță garantată suma de 6.751,74 RON, reprezentând valoarea garanției stabilite prin evaluare în baza prevederilor art. 78, alin.4 și art. 103 din Legea 85/2014, diferența în cuantum de 8.784.278,73 RON fiind înregistrată la categoria creanțe chirografare.

Prin Încheierea de ședință din data de 25.06.2018, pronunțată în cadrul dosarului nr. 11251/3/2018, aflat pe rolul Tribunalului București, Secția a VII-a Civilă, s-a dispus înscrierea provizorie a contestatorului Piraeus Bank Romania SA și cu suma de 8.784.278,73 lei drept creanță garantată, potrivit dispozițiilor art. 159 alin. (1) pct. 3 din Legea nr. 85/2014, până la soluționarea definitivă a contestației. Ulterior, prin Sentința Civilă nr. 7837/2018, pronunțată la data de 21.12.2018 în același dosar nr. 11251/3/2018, contestația împotriva tabelului definitiv de creanțe a fost respinsă. Împotriva acestei soluții a fost

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

formulat apel de către First Bank SA (fosta Piraeus Bank SA). Prin încheierea de ședință din data de 10.09.2019, s-a dispus suspendarea judecății până la data efectuării unei noi evaluări a garanțiilor creditorilor First Bank SA și CEC SA.

5.2 Situația garanțiilor constituite în favoarea finanțatorilor

Conform Arhivei Electronice de Garanții Reale Mobiliare, ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA, apare cu următoarele înregistrări:

Nr. crt	Creditor	Calitate ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipotecă/ act juridic	Data înscriere/expirare aviz ipoteca mobilă	Obiect
1	Alpha Bank România SA, Sucursala Dorobanți (creditor garantat)	debitor constituitor	contractul de ipotecă mobilă nr. 40 din data de 12.03.2013 cu modificările ulterioare, pentru garantarea plății și îndeplinirii în întregime a obligațiilor născute din cererea convenție pentru emitere scrisoare de garanție bancară înregistrată sub nr. 2592 din 12.03.2013	13.03.2013-13.03.2018	ipotecă mobilă asupra tuturor drepturilor, titlurilor și beneficiilor cu privire la suma de 1.500.000 RON, blocată la dispoziția băncii în contul de depozit al garantului/debitorului S.C.Electrocentrale București S.A, inclusiv orice alte conturi ce vor fi deschise/vor înlocui contul/-urile menționate/-e
2	Alpha Bank România SA, Sucursala Dorobanți (creditor garantat)	debitor constituitor	contractul de ipotecă mobilă nr. 157 din data de 06.09.2013 cu modificările ulterioare, pentru garantarea plății și îndeplinirii în întregime a obligațiilor născute din cererea convenție pentru emitere scrisoare de garanție bancară înregistrată sub nr. 9444 din 05.09.2013	06.09.2013-06.09.2018	ipotecă mobilă asupra tuturor drepturilor, titlurilor și beneficiilor cu privire la suma de 100.000 RON, blocată la dispoziția băncii în contul de depozit al garantului/debitorului S.C. Electrocentrale București S.A, inclusiv orice alte conturi ce vor fi deschise/vor înlocui contul/-urile menționate/-e
3	Alpha Bank România SA, Sucursala Dorobanți (creditor garantat)	debitor constituitor	contractul de ipotecă mobilă nr. 21/2014 – conturi curente- din data de 19.02.2014 cu modificările ulterioare, pentru garantarea plății și îndeplinirii în întregime a obligațiilor în baza contractului de credit nr. 13 din data de 19.02.2014	19.02.2014-19.02.2019	ipotecă mobilă asupra soldurilor creditoare prezente și viitoare, în lei și în valută ale conturilor curente ale garantului/debitorului sc Electrocentrale București SA, inclusiv orice alte conturi asociate codului unic de client ce vor fi deschise/vor înlocui conturile identificate, precum și asupra tuturor drepturilor cu privire la aceste sume.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Nr. crt	Creditor	Calitate ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipotecă/ act juridic	Data înscriere/expirare aviz ipoteca mobiliara	Obiect
4	Alpha Bank România SA, Sucursala Dorobanți (creditor garantat)	debitor constituitor	Contract de ipotecă mobilă nr. 312/05.03.2015	05.03.2015-05.03.2020	ipotecă mobilă constituită pentru garantarea plății și îndeplinirii în întregime a obligațiilor născute din cererea-convenție pentru emitere scrisoare de garanție bancară înregistrată sub nr. 3403 din 03.03.2015 încheiată între S.C. Electrocentrale București S.A, în calitate de ordonator și banca, cu modificările și completările ulterioare („cerere-convenție”) în vederea emiterii scrisorii de garanție bancară nr. 111ilgc150640001 din data 05.03.2015 în suma de 1.500.000.00 RON (unmilioncincisutemilei), plus costurile, comisioanele și spezele bancare aferente, precum și a oricăror altor sume datorate sau potențial datorate băncii în baza cererii-convenție
4	Alpha Bank România SA, Sucursala Dorobanți (creditor garantat)	debitor constituitor	Creanțe conf. art. 2389 lit. a) și b) din Codul civil. Anexa din data de 15.10.2014 la contractul de ipotecă mobilă - creanțe - nr. 22 din 19.02.2014	16.10.2014-16.10.2019	Toate drepturile de creanță – încasare, prezente și viitoare, împreună cu toate drepturile, beneficiile și garanțiile aferente acestora și dreptul de urmărire și executare a lor, născute din contractul de vânzare cumpărare a energiei termice nr. 1 din 29.04.2014 și actele adiționale prezente și viitoare, încheiat între S.C. Electrocentrale București S.A, și regia autonomă de distribuție a energiei termice (RADET), cui: r 361218, în calitate de debitor al creanței ipotocate, astfel încât valoarea contractelor comerciale ipotocate să asigure până la stingerea oricăror obligații garantate 140% din 200,000,000RON. conform anexei din data de 15.10.2014 la contractul de ipotecă mobilă - creanțe - nr. 22 din 19.02.2014

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Nr. crt.	Creditor	Calitate ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipotecă/ act juridic	Data înscriere/expirare aviz ipoteca mobiliara	Obiect
5	Alpha Bank România SA, Sucursala Dorobanți (creditor garantat)	Debitor constitutor	Contract de ipotecă mobilă nr. 2605/05.09.2016	06.09.2016-06.09.2021	Ipotecă mobilă constituită pentru garantarea plății și îndeplinirii în întregime a obligațiilor născute din cererea de modificare scrisoare de garanție bancară înregistrată sub nr. 12979 din 23.08.2016 încheiată între Electrocentrale București SA, în calitate de ordonator și banca, cu modificările și completările ulterioare („cerere-convenție”) în vederea modificării scrisorii de garanție bancară nr. 111ilgc132490004 din data de 06.09.2013 în suma de 50.000,00 RON (cincizeci mii), plus costurile, comisioanele și spezele bancare aferente precum și a oricăror alte sume datorate sau potențial datorate băncii în baza cererii-convenție.
5	Piraeus Bank Romania SA (creditor garantat)	debitor constitutor	contractul de ipotecă mobilă asupra creanțelor derivate din contracte nr. 148 din data de 27.03.2013, cu toate actele adiționale și toate anexele, în vederea garantării creditului în suma de 50.000.000 RON, dobânzi, comisioane și orice alte costuri aferente.	28.03.2013-28.03.2018	ipotecă mobilă având ca obiect conturile bancare aparținând constitutorului SC Electrocentrale București SA deschise la creditoarea Piraeus Bank Romania SA. Ipoteca mobilă se extinde asupra fructelor bunurilor ipotecate, asupra tuturor bunurilor primite de către constitutor în urma unui act de administrare ori de dispoziție asupra acestora, asupra produselor bunurilor ipotecate (orice bun care le înlocuiește sau în care trece valoarea acestora), asupra oricărui bun rezultat din transformarea bunurilor ipotecate.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Nr. crt.	Creditor	Calitate ELECTROCENTR ALE BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipoteca/ act juridic	Data înscriere/expir are aviz ipoteca mobiliara	Obiect
6	Piraeus Bank Romania SA (creditor garantat)	debitor constituitor	contractul de ipotecă mobilă asupra creanțelor derivate din contracte nr. 148 din data de 27.03.2013, cu toate actele adiționale și toate anexele, în vederea garantării creditului în suma de 50.000.000 RON, dobânzi, comisioane și orice alte costuri aferente.	21.02.2014-21.02.2019	Ipotecă mobilă având ca obiect toate creanțele și accesoriile acestora, care deriva din următoarele contracte: 1. contractul nr. 67 din data de 22.03.2010, semnat între S.C. Electrocentrale București S.A și RADET constanta (cui 1909840, j13/98/1991), creanță ipotecată fiind în valoare de RON 70.000.000. ipoteca se extinde și asupra veniturilor aferente creanțelor (cum ar fi: beneficii, garanții, eventuale drepturi de despăgubire, penalități, daune-interese etc.), cat și asupra tuturor bunurilor primite de către constituitor în urma unui act de dispoziție de administrare încheiat cu privire la acestea.
7	Piraeus Bank Romania SA (creditor garantat)	debitor constituitor	Creanțe conf. art. 2389 lit. a) și b) din Codul civil.	14.10.2014-14.10.2019	creanțele care derivă din următoarele contracte: 1. convenția de participare la piață pentru ziua următoare de energie electrica nr. 8640 din data de 30.06.2008, semnat între S.C. Electrocentrale București S.A și operatorul pieței de energie electrica și de gaze naturale Opcom sa (cui 13278352), așa cum este aceasta modificata prin actele adiționale ulterioare, creanța ipotecată fiind în valoare de RON 70.000.000.
8	CEC Bank (creditor garantat)	Debitor constituitor	Contract de ipotecă conturi nr. 875/29.03.2012	09.09.2016-09.09.2021	Ipotecă mobilă asupra conturilor garantului precum și asupra tuturor drepturilor cu privire la sumele existente în aceste conturi, pentru garantarea plății și descărcarea în întregime a obligațiilor în baza contractului de credit nr. RQ12036406539347 din 29.03.2012 încheiat între SC Electrocentrale București SA, în calitate de împrumutat și banca (cu modificările ulterioare) „contractul de credit” pana la concurența sumei principale împrumutate în valoare de 150.000.000 lei (unasutacincizecimilioane lei), plus dobânzile, dobânzile majorate, costurile și spezele bancare aferente

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Nr. crt.	Creditor	Calitate ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipoteca/ act juridic	Data înscriere/expirare aviz ipoteca mobiliara	Obiect
					precum și a oricăror alte sume datorate sau potențial datorate băncii în baza contractului de credit în vigoare la data executării
9	CEC Bank (creditor garantat)	Debitor constituitor	Contract de credit nr. RQ1103640646 4895	16.02.2016-30.03.2017	ipotecă asupra drepturilor de creanță – încasare, prezente și viitoare, născute din contractul comercial nr. c140/08.04.2011 și actele adiționale la acesta încheiat între sc Electrocentrale București sa și CNTEE Transelectrica sa, conform contractului de ipoteca mobiliara asupra creanțelor nr. 872 din 29.03.2012, în vederea garantării plății și îndeplinirii în întregime a obligațiilor ce decurg contractul de credit nr. rq12036406539347 din data de 29.03.2012 și a actelor adiționale la acestea.

Sursa: Extrase avize AEGRM

5.3 Situația garanțiilor constituite în favoarea Direcției Generale de Administrare a Marilor Contribuabili – Agenția Națională de Administrare Fiscală

Conform evidențelor din Arhiva Electronică de Garanții Reale Mobiliare, Electrocentrale București SA figurează și cu următoarele garanții, rezultate conform proceselor verbale de sechestru pentru bunuri mobile, încheiate de către Agenția Națională de Administrare Fiscală:

Nr. crt.	Creditor	Actul juridic din care rezultă ipoteca	Data înscriere/expirare aviz de ipotecă mobilă	Obiect
1	Ministerul Finanțelor Publice – Agenția Națională de Administrare Fiscală	Proces verbal de sechestru pentru Bunuri mobile nr. 2000/07.12.2015	11.01.2016-11.01.2021	Ipotecă mobilă asupra: A. Creanțelor conf. art. 2389 lit. a) și b) din Codul civil, B. B. categoriei " Echipamente/instalații/alte bunuri destinate să servească exploatarea unei întreprinderi": - Cazan de abur GM nr. 3 - Cazan de abur GM nr. 4 - Turbogenerator nr. 3 - Turbogenerator nr. 4

Sursa: Extrase avize AEGRM

De asemenea, ANAF a încheiat următoarele Procese Verbale de sechestru asupra bunurilor mobile și imobile aflate în proprietatea Electrocentrale București SA:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

1. Proces verbal de sechestrul nr. 1519 pentru bunuri imobile încheiat în data de 24.06.2015, prin care s-a procedat la sechestrarea următoarelor bunuri imobile:

A. Construcții cu o valoare contabilă de 166.008.906 lei (exclusiv TVA) constând în:

- Construcții conform CF nr. 208480 în suprafață de 261.590 mp cu număr cadastral/nr. topografic 208480-C1 de la C1 la C88 situate în Bd. Timișoara nr. 106, Sector 6, București
- Construcții conform CF nr. 208482 cu număr cadastral/nr. topografic 208482-C1, C89 – Cabina Acar situată în Bd. Timișoara nr. 106, Sector 6, București
- Construcții conform CF nr. 208484 cu număr cadastral/nr. topografic 208484-C1, C90 – clădire CFU situată în Bd. Timișoara nr. 106, Sector 6, București
- Construcții conform CF nr. 208485 cu număr cadastral/nr. topografic 208485-C1, C91 – magazie echipamente situată în Bd. Timișoara nr. 106, Sector 6, București
- Construcții conform CF nr. 208486 cu număr cadastral/nr. topografic 208486-C1, C92 – clădire ateliere situată în Bd. Timișoara nr. 106, Sector 6, București

B. Teren intravilan în suprafață de 267.636 mp situat în Bd. Timișoara nr. 106, sector 6, București (LOT 1-7) număr cadastral/număr topografic 208480, 208481, 208482, 208483, 208484, 208485, 208486 Sechestrul aplicat constituie ipotecă legală.

2. Proces verbal de sechestrul pentru bunuri imobile nr. 1520 încheiat în data de 24.06.2015, prin care s-a procedat la sechestrarea următoarelor bunuri imobile:

- Teren intravilan în suprafață de 54.988 mp situat în Bd. Timișoara nr. 106B, sector 6, București cu număr cadastral/nr. topografic 203983. Sechestrul aplicat constituie ipotecă legală.

3. Proces verbal de sechestrul pentru bunuri imobile nr. 1521 încheiat în data de 24.06.2015, prin care s-a procedat la sechestrarea următoarelor bunuri imobile reprezentând clădire și teren respectiv:

- Construcții situate în Drumul Ciorogârla nr. 379 sector 6 București cu nr/ cadastral/nr. topografic 226388-C1, 226388-C2 (magazie materiale, stație pompe). Sechestrul aplicat constituie ipotecă legală.
- Teren intravilan în suprafață de 908 mp situat în Drumul Ciorogârla nr. 379 sector 6 București, cu nr. cadastral/nr topografic 226388. Sechestrul aplicat constituie ipotecă legală.

4. Proces verbal de sechestrul pentru bunuri imobile nr. 2002 încheiat în data de 07.12.2015, prin care s-a procedat la sechestrarea următoarelor bunuri:

- Teren în suprafață totală de 24.384 mp deținut în baza titlului de proprietate MO3-9595/08.09.2004 situat în comuna Glina, jud. Ilfov

5. Proces verbal de sechestrul pentru bunuri imobile nr. 2001 încheiat în data de 07.12.2015, prin care s-a procedat la sechestrarea următoarelor bunuri:

- Terenuri în suprafață totală de 325.276 mp intravilane, deținute în baza titlului de proprietate MO3-9595/08.09.2004 situate în incinta CET SUD la adresa București, strada Releului, nr. 2B, sector 4
- Teren în suprafață totală de 65.768 mp, intravilan, deținut în baza titlului de proprietate MO3-9595/08.09.2004 situat la adresa București, strada Releului nr. 2C, sector 3;

6. Proces verbal de sechestrul pentru bunuri mobile nr. 2000 încheiat în data de 07.12.2015, prin care s-a procedat la sechestrarea următoarelor bunuri:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- Sala mașinilor și sala cazanelor
- Cazan de abur TGM nr. 3
- Cazan de abur TGM nr. 4
- Turbogenerator nr. 3
- Turbogenerator nr. 4.

7. Proces verbal de sechestrul pentru bunuri mobile nr. 1548 încheiat în data de 08.07.2015, prin care s-a procedat la sechestrarea bunurilor mobile ale Electrocentrale București SA ce au fost prevăzute în Anexa la Procesul verbal.

De asemenea, în plus față de garanțiile enumerate conform centralizatorului de mai sus, în Arhiva Electronică de Garanții Reale Imobiliare au fost identificate următoarele avize, ce reprezintă garantarea creanței fiscale datorate Fondului de Risc, rezultate urmare a încheierii convenției de garantare nr. 240543/21.03.2005, între Ministerul Finanțelor Publice (Garant) și Electrocentrale București SA (Garantat), semnată în vederea rambursării creditului extern contractat de ELCEN de la Société Générale (detaliat în capitolul 5.1.1 de mai sus).

Nr. crt	Creditor	Calitate ELECTROCENTRAL E BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipoteca/ act juridic	Data înscriere/expirare și aviz ipoteca mobilă	Obiect
1	Ministerul Finanțelor Publice - ANAF (creditor)	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 605269/15-01-2013	25.02.2013-26.02.2018	creanța fiscală în sumă de 22.504.697 lei, respectiv 36.008 lei reprezentând sume datorate fondului de risc., cod 8609468
2	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 609365/13-05-2013	29.05.2013-29.05.2018	creanța fiscală în sumă de 4.185.873 lei reprezentând sume datorate fondului de risc., cod 8609468
3	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 612259/22-07-2013	22.08.2013-22.08.2018	creanța fiscală în sumă de 819.170 lei reprezentând sume datorate fondului de risc (majorări de

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Nr. crt.	Creditor	Călitate ELECTROCENTRAL E BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipoteca/ act juridic	Data înscriere/expirare e aviz ipoteca mobiliara	Obiect
					intârziere), cod 8609468
4	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF- DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 294/24-07-2013	22.08.2013- 22.08.2018	creanța fiscală în sumă de 4.667.741lei reprezentând sume datorate fondului de risc (majorări de intârziere), cod 8609468
5	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF- DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 614601/22-10- 2013	02.12.2013- 03.12.2018	creanța fiscală în sumă de 828172lei reprezentând sume datorate fondului de risc, cod 8609468
6	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF- DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 614432/22-10- 2013	02.12.2013- 03.12.2018	creanța fiscală în sumă de 4719035lei reprezentând sume datorate fondului de risc, cod 8609468
7	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF- DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 535510/22-01- 2014	25.02.2014- 25.02.2019	creanța fiscală în sumă de 828.173lei reprezentând sume datorate fondului de risc, cod 8609468
8	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF- DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 301/24-01-2014	25.02.2014- 25.02.2019	creanța fiscală în sumă de 4.719.036lei reprezentând sume datorate

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Nr. crt.	Creditor	Calitate ELECTROCENTRAL E BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipoteca/ act juridic	Data înscriere/expirare și aviz ipoteca mobiliara	Obiect
					fondului de risc, majorări de întârziere cod 8609468
9	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 538349/29-04-2014	05.06.2014-05.06.2019	creanța fiscală în sumă de 740.404 lei reprezentând sume datorate fondului de risc, majorări de întârziere cod 8609468
10	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 306/29-04-2014	05.06.2014-05.06.2019	creanța fiscală în sumă de 4.218.920 lei reprezentând sume datorate fondului de risc, majorări de întârziere cod 8609468
11	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 540670/18-07-2014	22.08.2014-22.08.2019	creanța fiscală în sumă de 614.378 lei reprezentând sume datorate fondului de risc, majorări de întârziere cod 8609468
12	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 540691/21-07-2014	22.08.2014-22.08.2019	creanța fiscală în sumă de 3.500.806 lei reprezentând sume datorate fondului de risc, majorări de întârziere cod 8609468
13	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 543436/27-10-2014	28.11.2014-28.11.2019	creanța fiscală în sumă de

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Nr. crt	Creditor	Calitate ELECTROCENTRAL E BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipoteca/ act juridic	Data înscriere/expirare și aviz ipoteca mobiliara	Obiect
	DGAMC				621.129 lei reprezentând sume datorate fondului de risc, majorări de întârziere cod 8609468
14	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 543460/28-10-2014	28.11.2014-28.11.2019	creanța fiscală în sumă de 3.539.276 lei reprezentând sume datorate fondului de risc, majorări de întârziere cod 8609468
15	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 536688/26-01-2015	11.03.2015-11.03.2020	creanța fiscală în sumă de 621.129 lei reprezentând sume datorate fondului de risc, majorări de întârziere cod 8609468
16	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 598908/28-04-2010	15.07.2015-15.07.2020	creanța fiscală în sumă de 5.953.080 lei, reprezentând sume datorate fondului de risc. - majorări de întârziere
17	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 546857/28-10-2015	27.11.2015-27.11.2020	creanța fiscală în sumă de 1.605.426 lei, reprezentând sume datorate fondului de

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Nr. crt	Creditor	Calitate ELECTROCENTRAL E BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipoteca/ act juridic	Data înscrisere/expirare e aviz ipoteca mobiliara	Obiect
					risc. - majorări de întârziere, cod 8609468
18	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF- DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 542949/22-07- 2015	02.09.2015- 02.09.2020	creanța fiscală în sumă de 21.397.767 lei, reprezentân d sume datorate fondului de risc., cod 8609468 creanța fiscală în suma de 667.872 lei, reprezentân d sume datorate fondului de risc. - majorări de întârziere, cod 8609468
19	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF- DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 506828/16-07- 2009	15.07.2015- 15.07.2020	creanța fiscală în suma de 1294000 lei, reprezentân d sume datorate fondului de risc. - majorări de întârziere
20	Ministerul Finanțelor Publice – ANAF- DGAMC	Debitor al obligației garantate	titlurile executorii 503961/28-04- 2009	15.07.2015- 15.07.2020	creanța fiscală în sumă de 3.792.844 lei, reprezentân d sume datorate fondului de risc. - majorări de întârziere
21	Ministerul	Debitor al	titlurile executorii 539668/24-04-	26.05.2015-	creanța

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Nr. crt.	Creditor	Calitate ELECTROCENTRAL E BUCUREȘTI SA (în insolvență)	Contract de ipoteca/ act juridic	Data înscriere/expirare aviz ipoteca mobiliara	Obiect
	Finanțelor Publice – ANAF-DGAMC	obligației garantate	2014	26.05.2020	fiscală în sumă de 607626 lei, reprezentând sume datorate fondului de risc. - dobândă

Sursa: Extrase avize AEGRM

6 Analiza pieței de termoficare/ energie electrică

6.1 Piața energiei termice

În România populația din marile orașe este alimentată, cu căldură și apa caldă pentru consum în mod centralizat prin SACET. Energia termică produsă de ELCEN este destinată alimentării sistemului de termoficare al Bucureștiului, asigurând necesarul de energie consumatorilor racordați la SACET.

SACET– Sistem de Alimentare Centralizat cu Energie Termică este alcătuit dintr-un ansamblu tehnologic și funcțional unitar constând din construcții, instalații, echipamente, dotări specifice și mijloace de măsurare destinat producerii, transportului, distribuției și furnizării energiei termice pe teritoriul localităților, care cuprinde:

- a) centrale termice sau centrale electrice de termoficare;
- b) rețele de transport;
- c) puncte termice/stații termice;
- d) rețele de distribuție;
- e) construcții și instalații auxiliare;
- f) bransamente, până la punctele de delimitare/separare a instalațiilor;
- g) sisteme de măsură, control și automatizare

Alimentarea cu energie termică este un serviciu public care face parte din sfera serviciilor comunitare de utilități publice și cuprinde totalitatea activităților privind producerea, transportul, distribuția și furnizarea energiei termice, în scopul asigurării energiei termice necesare încălzirii și preparării apei calde de consum pentru populație, instituții publice, obiective social-culturale și operatori economici.

Serviciul public de alimentare cu energie termică este supus regimului juridic al serviciilor publice de interes general și trebuie să îndeplinească următoarele cerințe:

- asigurarea calității serviciului public de alimentare cu energie termică;
- accesibilitatea preturilor la consumatori;
- asigurarea resurselor necesare serviciului public de alimentare cu energie termică, pe termen lung;
- asigurarea siguranței în funcționare a serviciului public de alimentare cu energie termică;
- evidențierea transparentă a costurilor în stabilirea prețului energiei termice.

Serviciul public de producere, transport, distribuție și furnizare a energiei termice în România și, în

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

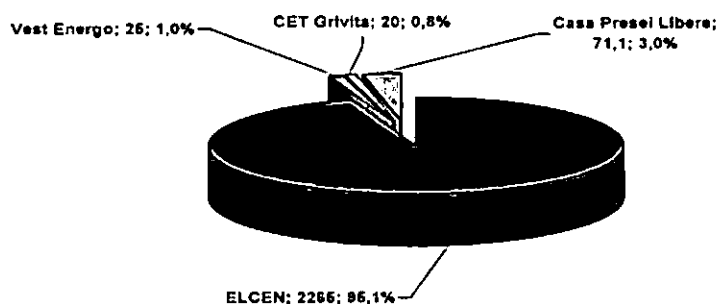
speță, în Municipiul București este reglementată, în funcție de aria de competență de următoarele autorități:

- Autoritatea Națională de Reglementare în domeniul Energiei ("A.N.R.E.") - în ceea ce privește activitatea de producție și comercializare de către producător a energiei termice
- Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice („A.M.R.S.P.”) (din cadrul Primăriei Municipiului București) - în ceea ce privește monitorizarea activității de transport, distribuție și furnizare a agentului termic pentru Municipiul București.

Energia termică se livrează la gardul centralelor ELCEN de unde este distribuită prin intermediul Companiei Municipale Termoenergetica București SA, continuatoarea activității desfășurate de RADET București.

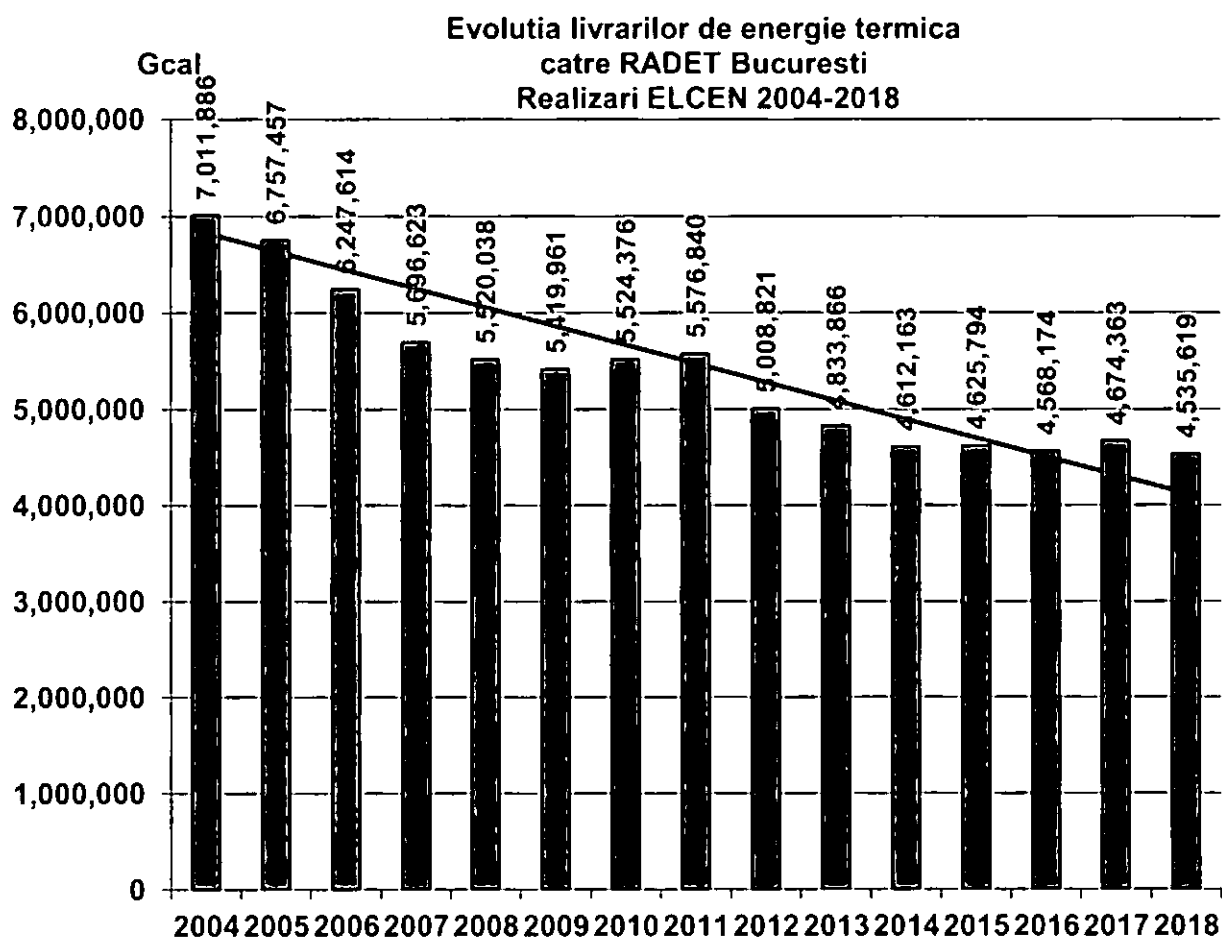
Acești furnizează energie termică pentru aproximativ 565.000 de apartamente, reprezentând peste 8.500 de blocuri și imobile, în care trăiesc peste 1,25 milioane locuitori, precum și pentru aproximativ 5.400 de instituții, obiective sociale și agenți economici. 95% dintre consumatori sunt de tip casnic, restul fiind de tip social și industrial (instituții publice și agenți economici).

Ponderele producătorilor de energie termică
în municipiul București
din punct de vedere al energiei termice disponibile (Gcal / h)



Piața energiei termice din București este o piață reglementată, guvernată doar de relația comercială dintre RADET București/Compania Municipală Termoenergetica București SA și producători.

ELCEN produce energia termică în regim de cogenerare de înaltă eficiență din turbinele de termoficare, vârfurile de consum fiind asigurate din instalații de vârf, CAF – cazane de apă fierbinte, care produc numai energie termică.



Evoluția producției de energie termică și, implicit, a cerințelor RADET București, de alimentare cu căldură și apă caldă menajeră, denotă o reducere drastică a cererilor de energie termică. Comparativ cererea de energie termică în anul 2018 este cu 35,3% mai redusă fata de 2004. În ultimi 3 ani se constată o stabilizare în jurul valorii de 4.600.000 Gcal.

Unele din cauzele ce au condus la reducerea majoră survenită în cererea de energie termică a RADET-ului au fost:

- reducerea activității economice a multor întreprinderi și instituții din București;
- reducerii numărului de consumatori prin debranșare cauzate de problemele financiare ale consumatorilor finali;
- încurajarea consumatorilor pentru instalarea de centrale termice de apartament prin politica de preturi la gazele naturale;
- schimbării cliimei (reducerea perioadelor cu temperaturi scăzute);
- realizarea programelor de reabilitare termica a imobilelor;
- contorizarea individuală a multor apartamente.

6.2 Piața energiei electrice

Prin înființarea Autorității Naționale de Reglementare în domeniul Energiei (A.N.R.E.) în 1998(OUG29/1998) a fost creat cadrul legal pentru elaborarea legislației secundare necesare pentru transformarea acestui sector conform cerințelor UE.

Piața de energie electrică din România a fost restructurată odată cu intrarea în vigoare a Legii energiei electrice și gazelor naturale nr. 123/2012. ANRE nu a mai emis decizii cu cantități și prețuri reglementate. Structura pieței angro a fost modificată substanțial, prin introducerea obligativității desfășurării transparente, publice, centralizate și nediscriminatorii a tuturor tranzacțiilor de pe piața concurențială de energie electrică. Astfel, tranzacțiile încheiate între participanții la piața angro de energie electrică după intrarea în vigoare a Legii se încheie exclusiv în urma participării la una din piețele centralizate organizate la nivelul operatorului de piață de energie electrica (Opcom SA).

Astfel, toți titularii de licență de producere, furnizare, operatori de rețea de energie electrică, traderii sunt obligați să tranzacționeze întreaga cantitate de energie electrică pe piețele centralizate administrate de OPCOM.

Ca efect negativ al Legii, este de subliniat faptul că, producătorilor de energie electrică li s-a îngădit dreptul de a face export de energie limitând în acest fel posibilitățile de valorificare cât mai avantajoasă a producției de energie, în special pentru producătorii termo care, din cauza sursei primare (gaze naturale), înregistrează costuri relativ mari.

Participanții la piața energiei electrice din România acreditați de ANRE:

- Producătorii de energie electrică;
- Compania de Transport a Energiei Electrice, Transelectrica;
- Distribuitorii de energie electrică;
- Furnizorii de energie electrică;
- Traderii de energie electrică.

ELCEN este înscris ca participant activ și tranzacționează energia electrică produsă în cogenerare de înaltă eficiență, pe piețe concurențiale angro administrate de OPCOM și în piețele administrate de Transelectrica.

6.2.1 Piața concurențială angro administrata de OPCOM

- Piețe la termen:
 - Piața centralizată a contractelor bilaterale de energie electrică (începând cu 1 ianuarie 2015 au fost implementate noi mecanisme de tranzacționare pe baza reglementărilor emise de Autoritatea Competentă) :
 - licitație extinsă (PCCB-LE),
 - negociere continuă (PCCB-NC),
 - Piața centralizată cu negociere dublă continuă a contractelor bilaterale de energie electrică (PC-OTC)
- Piețele pe termen scurt:
 - Piața pentru ziua următoare (PZU)

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- Piața Intra zilnică (PI)
- Piața Certificatelor Verzi
- Piața centralizată pentru serviciul universal (PCSU) –în luna februarie 2015 a fost lansat mecanismul care permite achiziția transparentă și concurențială a energiei electrice de pe piață angro de către furnizorii de ultimă instanță (FUI). ELCEN este înscrisă ca participant la aceasta piață din luna mai 2015 aceasta piață fiind dedicată exclusiv furnizorilor de ultima instanță (FUI), pentru acoperirea consumului de energie electrică facturat la tarif CPC (componenta de piață concurențială) al clienților finali deserviți în regim de serviciu universal.

6.2.2 Piețele de energie administrate de Transelectrica S.A.

- Piața de echilibrare (PE) – este o piață obligatorie pentru toți participanții care exploatează unități dispecerizabile, aceștia având obligația să oferteze pe aceasta piață toată energia de echilibrare corespunzătoare reglajului secundar, reglajului terțiar rapid și reglajului lent.
- Piața serviciilor de sistem tehnologice (STS)- unde serviciile (rezerva de reglaj primar, secundar, terțiar, reglajul tensiunii prin energie reactiva etc.) sunt achiziționate pe baza de contract de la producători, la cererea Transelectrica SA, pentru menținerea nivelului de siguranță în funcționare al sistemului electroenergetic și a calității energiei transportate la parametrii ceruți de normele în vigoare.
- Piața de alocare a capacităților pe liniile de interconexiune (ATC)– are drept scop alocarea capacității de interconexiune pe liniile de interconexiune ale Sistemului Electroenergetic Național în vederea realizării tranzacțiilor de import/export și tranzit de energie electrică în condiții egale, transparente și nediscriminatorii.

6.2.3 ELCEN în piața de energie electrică

Aderarea României la Uniunea Europeană a impus obligatoriu demararea procesului de liberalizare a pieței de energie electrică din România.

În acest context al liberalizării pieței de energie electrică producătorii de energie electrică în cogenerare au fost forțați treptat să livreze energia electrică produsă ca echivalent al energiei termice pe piața concurențială.

S-a trecut de la etapa în care producerea de energie electrică în termoficare beneficia de contracte reglementate în care, în mod normal, se asigura atât vânzarea întregii cantități de energie, cât și acoperirea costurilor prin prețuri reglementate, la dispariția în integralitate a acestora (cantități energie electrică, respectiv prețuri reglementate) și accesarea pieței concurențiale pentru vânzarea energiei electrice.

În piața concurențială nu se oferă pentru producătorii de energie electrică în cogenerare garanția vânzării întregii cantități produse ca echivalent al energiei termice livrate populației ce este obligatoriu a fi produsă, datorată tehnologiei în cogenerare, și astfel acești producători în anumite perioade nu reușesc să își acopere costurile, existând pericolul întreruperii alimentării cu energie termică a consumatorilor racordați la SACET.

Pentru a preîntâmpina acest neajuns autoritățile Române au notificat Comisia Europeană cu o schema de ajutor de stat pentru promovarea cogenerării numită Schema Bonus. Prin aceasta Schemă se instituie

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

o schemă de ajutor de stat în baza căreia se acordă sprijin financiar centrelor de cogenerare în vederea menținerii în piață de energie electrică și termică, în condițiile în care aceste centrale îndeplinesc condițiile de înaltă eficiență și realizează economii de combustibil și de emisii semnificative, dar înregistrează costuri de producție mari.

În data 20 iulie 2009 autoritățile române au notificat Comisiei Europene o schemă de ajutor de stat de operare pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență.

Schema de tip bonus reprezintă ajutor de stat (ajutor de stat nr. 437/2009 – România), autorizat de Comisia Europeană ca fiind compatibil cu piața comună, în conformitate cu prevederile art. 87, alin. (3), lit. (c) din Tratatul CE, prin Decizia C(2009)7085. Autorizația a fost comunicată prin publicarea în Jurnalul Oficial al Uniunii Europene C31/09.02.2010. Intrarea în aplicare efectivă a schemei de sprijin de tip bonus a avut loc în data de 01 aprilie 2011.

Schema de sprijin a fost implementată prin HG nr.1215/2009 privind stabilirea criteriilor și a condițiilor necesare implementării schemei de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență pe baza cererii de energie termică utilă.

Scopul principal al schemei notificate este acela de a promova sistemele de cogenerare de înaltă eficiență a energiei termice și a energiei electrice (CET) pentru ecologizarea producției de energie electrică. Aceasta urmărește asigurarea accesului pe piața concurențială de profil a energiei electrice produse în centrale de cogenerare de înaltă eficiență, printr-un sprijin acordat atâta vreme cât costurile totale de producție pentru energia electrică generată de astfel de instalații depășesc preturile dominante de pe piață.

Schema de sprijin pentru promovarea cogenerării de înaltă eficiență propusă instituie un mecanism de sprijin transparent prin care se urmărește acoperirea diferenței dintre costul producerii energiei în cogenerare de înaltă eficiență și prețul de vânzare al acesteia. În baza schemei de ajutor propuse, producătorii de energie electrică și termică în cogenerare primesc lunar, pentru fiecare unitate de energie electrică (exprimată în MWh), produsă în cogenerare de înaltă eficiență și livrată în rețelele electrice ale Sistemului Energetic Național, o sumă de bani denumită „bonus”.

Valoarea bonusurilor ce se acordă anual este stabilită de ANRE pe perioada de acordare a schemei și are în vedere analiza costurilor activității de producere în cogenerare de înaltă eficiență și a veniturilor rezultate din vânzarea energiei electrice produse în cogenerare și a energiei termice produse în cogenerare.

După mai multe perioade de amânare din partea ANRE, a aplicării schemei de tip bonus, aceasta a fost pusă în practică începând cu 01.04.2011.

Până la aceasta dată, energia electrică livrată din centralele de termoficare în regim de cogenerare de înaltă eficiență aparținând ELCEN, beneficia de contracte și prețuri reglementate stabilite de ANRE

Începând cu 01.04.2011, data de început a aplicării schemei Bonus, pentru energia electrică livrată echivalent al energiei termice utile produse, costurile de producție au fost acoperite prin două componente (Bonus + preț energie electrica stabilit de ANRE în contracte reglementate).

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Procesul de liberalizare a pieței de energie electrică din România a condus la situația în care ELCEN, începând cu 01.07.2013, nu a mai beneficiat de cantități și prețuri reglementate pentru energia electrică livrată, fiind nevoită să vândă energia electrică produsă, echivalentul energiei termice comandate de RADET, pe piețele concurențiale administrate de OPCOM și Transelectrica.

Urmare a adoptării OUG nr. 19/2019 pentru modificarea și completarea unor acte normative, prin care au fost modificate o serie de prevederi cuprinse în OUG nr. 114/2018, în perioada 1 mai- 28 februarie 2022, gazele naturale din producția curentă internă utilizate pentru producerea de energie termică destinată consumului populației vor fi achiziționate la prețul de 68 lei/MWh în baza contractului cadru reglementat. Contractul cadru precum și toate metodologiile/reglementările punerii în practică a prevederilor OUG nr. 114/2018 sunt reglementate de ANRE.

De asemenea în conformitate cu art.61 din OUG nr. 114/2018, pentru perioada 1 martie 2019 - 28 februarie 2022, pentru clienții casnici furnizarea de energie electrică se realizează în condiții reglementate, de către ANRE.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

7 Activitățile desfășurate în perioada de observație și de reorganizare și demersurile efectuate pentru conservarea activelor

ELCEN este unul dintre principalii producători de energie termică și electrică din România și este parte a sistemului SACET¹² definit conform art. 2 din Legea nr. 325/2006 a serviciului public de alimentare cu energie termică, care, datorită instalațiilor ce funcționează în sistem de cogenerare¹³ de înaltă eficiență, furnizează două tipuri de produse:

- Energie termică – livrată de către RADET/Compania Municipală Termoenergetica București SA către consumatorii Municipiului București (client exclusiv al producției aferente energiei termice), atât pentru consum casnic („PET”¹⁴), cât și pentru consum non-casnic („NC”);
- Energie electrică – produsă în regim de cogenerare de înaltă eficiență, vândută pe piața energiei electrice, conform legislației în vigoare, prin platformele de tranzacționare OPCOM, operatorul comercial al pieței de energie electrică și gaze naturale din România.

În cadrul procesului de producție a energiei termice în cogenerare, utilizând configurația actuală a echipamentelor din dotarea ELCEN, producerea de agent termic pentru populație/consum casnic nu poate fi efectuată separat de producerea de energie electrică, în condiții de rentabilitate.

Aceste tipuri de produse se realizează utilizând gazul natural în procesul de combustie, care reprezintă, totodată, și principala componentă de cost a ELCEN. Acesta este livrat de către furnizorul de gaze naturale, respectiv SNGN Romgaz SA Mediaș, transportat la presiune înaltă pe rețeaua de transport aparținând SNTGN Transgaz SA Mediaș și distribuit prin sistemul de distribuție la presiune medie, sistem aparținând Distrigaz Sud Rețele SA.

În perioada scursă de la deschiderea procedurii insolvenței și până la data întocmirii prezentei modificări a Planului de reorganizare, împreună cu conducerea societății, Administratorul Judiciar:

- (i) a demarat acțiuni pentru continuarea activității Debitoarei în condiții de profitabilitate;
- (ii) a implementat măsuri pentru eficientizarea activității Debitoarei care să-i permită acesteia depășirea situației de dificultate în care se află, dintre care:
 - Renegocierea termenelor de plată existente cu SNGN ROMGAZ SA, Distrigaz și Transgaz astfel încât să reflecte capacitatea maximă de plată a Societății în condițiile păstrării la dispoziție a unui nivel minim de lichidități tampon necesare desfășurării activității;
 - Ca urmare a disproporționalității ritmului în care își poate încasa creanțele sale de la RADET coroborat cu condițiile de plată nesustenabile cerute de ROMGAZ pentru achiziția gazului natural pe tip non-casnic (în baza Contractului nr. 8/2016) și a refuzului ROMGAZ de a se considera încadrat în dispozițiile art. 77 alin. 1 și 2 din Legea nr. 85/2014, ELCEN ajunge să se găsească, la rândul său, într-o situație economică dificilă pe termen scurt și mediu, cu consecințe decisive în privința continuării activității sale pentru perioada următoare și în

¹²Legea 325/2006 Art. 2 (2) Serviciul public de alimentare cu energie termică în sistem centralizat se realizează prin intermediul infrastructurii tehnico-edilitare specifice aparținând domeniului public sau privat al autorității administrației publice locale ori asociației de dezvoltare comunitară, care formează sistemul de alimentare centralizată cu energie termică al localității sau al asociației de dezvoltare comunitară, denumit în continuare SACET.

¹³Legea 325/2006 Art. 5 pct. 9 9. Cogenerare - producere simultană de energie termică și de energie electrică și/sau mecanică în instalații tehnologice special realizate pentru aceasta.

¹⁴ Producția de Energie Termică aferentă uzului casnic – PET.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

detrimentul creditorilor din perspectiva nivelului distribuțiilor potențiale în acest scenariu, motiv pentru care Administratorul judiciar al ELCEN în data de 09.11.2016 a formulat o cerere judecătorească solicitând:

➤ Constatarea aplicabilității prevederilor art. 77 alin. 1 din Legea nr. 85/2014 în privința Societății Naționale de Gaze Naturale „ROMGAZ” S.A. Mediaș. Prin decizia civilă nr. 1239/14.07.2017, pronunțată de Curtea de Apel București Secția a VII-a Civilă, în dosarul nr. 35304/3/2016, a fost admis apelul formulat de apelanta ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A. prin administrator judiciar KPMG RESTRUCTURING S.P.R.L. împotriva sentinței civile nr. 7458 din 24.11.2016, pronunțată de Tribunalul București - Secția a VII-a Civilă, în dosarul nr. 35304/3/2016, în contradictoriu cu intimatele SOCIETATEA NATIONALA DE GAZE NATURALE ROMGAZ S.A. MEDIAȘ ȘI ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A. prin administrator special MANUELA PETRONELA OLTEANU. S-a constatat aplicabilitatea prevederilor art. 77 alin. 1 din Legea nr.85/2014 în privința Societății Naționale de Gaze Naturale Romgaz S.A. Mediaș și, corelativ, calitatea de consumator captiv a debitoarei ELCEN, astfel beneficiind de un termen de plată de 90 de zile începând cu data de 14.07.2017.

- Cu scopul de a debloca situația creată și a menține livrările de gaze naturale către Societate pentru continuarea activității Societății pe durata sezonului de iarnă 2016-2017 sub condiții de plată sustenabile a gazului natural la 45 de zile, la data de 29.11.2016 Administratorul Judiciar a luat măsura semnării Actului Adițional nr. 4 la Contractul de Vânzare-Cumpărare nr. 8/2016 prin care garanția de plată prevăzută în contractul de vânzare inițial va fi constituită sub forma unei ipotece imobiliare de Rang I asupra activului teren imobil industrial CET Grozăvești, cu titlu temporar, pentru a garanta livrările de gaze naturale pentru perioada 1 noiembrie 2016 – 30 aprilie 2017. Ipoteca a fost anulată ca urmare a hotărârii Tribunalului București din 20.12.2017, dar măsura a condus la echilibrarea inițială a fluxurilor de numerar ale societății și la crearea premiselor planului de reorganizare.
- Bugetarea multianuală și proiecția fluxurilor de numerar pe diferite scenarii pentru a putea lua cele mai bune decizii de management;
- Renegocierea și denunțarea unor contracte care generează pierderi. Administratorul judiciar a notificat la data de 5.01.2017 cocontractantul WIEE AG cu privire la denunțarea contractului de vânzare nr. 9758/28.10.2010, decizie luată împreună cu managementul societății și Administratorului special;
- Inițierea operațiunilor de determinare a valorii patrimoniului Societății de către un evaluator independent, membru ANEVAR, desemnat în conformitate cu art. 61 din Legea nr. 85/2014;
- Inventarierea patrimoniului Societății;
- Identificarea unor soluții de reducere a costurilor operaționale și verificarea proceselor de achiziție și respectarea îndeplinirii obligațiilor contractuale cu terții;
- Asigurarea suportului pentru managementul ELCEN în vederea menținerii capacităților de producție în stare optimă de funcționare;
- Relaționarea continuă cu principalii actori implicați în procedurile de insolvență ale ELCEN și RADET pentru identificarea unei soluții care să asigure o recuperare cât mai mare a creanțelor creditorilor ELCEN în condițiile asigurării re tehnologizării CET-urilor astfel încât să îndeplinească normele de mediu;

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- După confirmarea Planului de reorganizare, ELCEN a comunicat prin adresele 4501/01.11.2018 , 7544/04.12.2018, 14625/13.02.2019 către Primăria Municipiului București și Compania Municipală Energetica București SA faptul că, Planul de reorganizare al ELCEN a fost confirmat de către instanța de judecată și că ELCEN este în măsură să procedeze la transferul activelor sale către compania indicată de către PMB. Ulterior, au fost organizate mai multe ședințe de lucru cu participarea reprezentanților ELCEN și Companiei Municipale Energetica București SA pentru pregătirea transferului de afacere. Cu toate acestea, după modificarea strategiei PMB concretizată în aprobarea prin Hotărâre a CGMB a majorării capitalului social al Companiei Municipale Energetica București SA în vederea achiziționării creanțelor ELCEN și urmare a deciziei Curții de Apel București prin care Hotărârea CGMB de înființare a companiei municipale a fost desființată, PMB nu și-a mai manifestat interesul pentru preluarea activelor ELCEN.
- Pentru clarificarea interesului PMB pentru transferul de afacere al activelor ELCEN, Administratorul Judiciar a comunicat PMB adresa nr. 14625/13.02.2019, solicitând ca în termen de 30 de zile de la primirea adresei să comunice ELCEN dacă își păstrează interesul pentru efectuarea transferului de afacere. În intervalul de timp acordat nu s-a primit răspuns afirmativ din partea PMB astfel încât se impune schimbarea strategiei de reorganizare a Societății;
- În vederea asigurării continuității serviciului de furnizare a energiei termice și pentru a se evita riscul de neplată a contravalorii acesteia Administratorul Judiciar a procedat la efectuarea demersurilor pentru încheierea Convenției de plată în avans pentru consumul de gaz aferent sezonului de iarnă 2018-2019. La data de 13 decembrie 2018 a fost încheiată împreună cu Primăria Municipiului București Convenția de plată în avans nr. 1422/13.12.2018 aprobată prin Hotărârea CGMB nr. 727/18.10.2018;
- Din perspectiva interesului ELCEN de creditor al RADET, cu peste 95% din total creanțe înregistrate în Tabelul definitiv de creanțe împotriva acestui debitor, Administratorul Judiciar a analizat toate elementele prezentate în Planul de reorganizare propus în procedura de reorganizare a RADET precum și impactul acestora asupra reorganizării ELCEN. În urma acestei analize, ELCEN a solicitat administratorului judiciar al RADET București modificarea și completarea Planului de reorganizare al RADET în conformitate cu strategia de reorganizare a ELCEN, astfel încât Planurile de reorganizare ale celor două societăți să fie coordonate și să permită realizarea SACET. Având în vedere poziția administratorului judiciar al RADET București care a refuzat modificarea Planului de reorganizare a RADET, precum și inconsistențele planului propus în 02.02.2018, astfel cum acestea au fost comunicate prin adresa Administratorului Judiciar din data de 07.02.2018, ELCEN nu a fost în măsură să exprime un vot favorabil asupra Planului de reorganizare al RADET în forma din 2.02.2018, fără să pună în pericol șansele de recuperare a creanței deținute față de RADET București. Ulterior, față de RADET a fost deschisă procedura de faliment la data de 17.04.2019, hotărâre ce a rămas definitivă ca urmare a respingerii apelurilor declarate împotriva acestei hotărâri. Ulterior, față de RADET a fost deschisă procedura de faliment la data de 17.04.2019, hotărâre ce a rămas definitivă ca urmare a respingerii apelurilor declarate împotriva acestei hotărâri.
- Ulterior rămânerii definitive a hotărârii de deschidere a procedurii falimentului RADET, ELCEN a asigurat continuitatea furnizării serviciului public de producție a energiei termice și livrarea acesteia către RADET până la data transferului către Compania Municipală Termoenergetica București SA ca o măsură de conservare a patrimoniului RADET. De asemenea, după transferul activității către noua companie s-a procedat la încheierea Contractului de furnizare a energiei termice nr. 1/2019 cu valabilitate din data de 01.12.2019, pentru asigurarea continuității

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

serviciului public și s-a procedat la semnarea Convenției de plată în avans nr. 1/2019 pentru sezonul de termoficare decembrie 2019 – martie 2020 semnată și înregistrată la PMB sub nr. 1013/20.12.2019.

Ținând cont de toate aceste elemente anterior precizate și având în vedere faptul că măsurile de redresare prevăzute în Planul de reorganizare confirmat nu au putut fi implementate, se impune modificarea strategiei de reorganizare astfel încât să se asigure continuarea activității societății Electrocentrale București SA pentru asigurarea continuității serviciului public de interes general către consumatorii racordați sistemului centralizat de termoficare din Municipiul București.

7.1 Persoanele de specialitate desemnate potrivit prevederilor articolului 61 din Legea 85/2014

În cadrul perioadei de reorganizare, în vederea efectuării operațiunii de transfer de afacere, s-a asumat contractarea serviciilor unor persoane de specialitate, în înțelesul dispozițiilor art. 61 din Legea 85/2014, urmând ca desemnarea acestora, precum și onorariul, să facă obiectul aprobării Comitetului Creditorilor.

Având în vedere refuzul administratorului judiciar al RADET de a modifica Planul de reorganizare al RADET pentru a reflecta în oglindă prevederile Planului de reorganizare ELCEN, Administratorul Judiciar a considerat oportună convocarea comitetului creditorilor în vederea aprobării inițierii a demersurilor pentru solicitarea de oferte de servicii juridice în vederea demarării procedurilor de atragere răspundere a unității administrativ teritoriale Municipiul București pentru acoperirea integral a pasivului debitorului RADET București.

În acest sens, Administratorul Judiciar al ELCEN a convocat prin Convocatorul înregistrat sub nr. 4533/04.06.2019 publicat în B.P.I. nr. 11211/04.06.2019, o ședință a Comitetului Creditorilor ELCEN pentru data de 11.06.2019, în care Administratorul Judiciar Sierra Quadrant a prezentat ofertele de servicii de asistență, consultanță și reprezentare juridică înregistrate, în vederea atragerii de către ELCEN a răspunderii unității administrativ teritoriale Municipiul București pentru acoperirea în totalitate a pasivului debitoarei Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice – RADET București, fiind solicitată selecția și aprobarea de către Comitetul Creditorilor ELCEN a ofertei câștigătoare în acord cu dispozițiile art. 61 alin. (1) din Legea nr. 85/2014.

Dat fiind faptul că în cadrul acestei prime ședințe au fost solicitate o serie de clarificări de către creditori, o nouă ședință a Comitetului Creditorilor ELCEN pentru a se lua o decizie cu privire la acest punct a fost convocată de către Administratorul Judiciar Sierra Quadrant Filiala București S.P.R.L. prin convocatorul înregistrat sub nr. 5085/24.06.2019, publicat în B.P.I. nr. 12720/25.06.2019, pentru data de 02.07.2019. În cadrul acestei ședințe, Comitetul Creditorilor ELCEN a decis, în acord cu dispozițiile art. 61 alin. (1) din Legea nr. 85/2014, societatea de avocatură Stănescu, Milos, Dumitru și Asociații SCA, care acordă serviciile juridice privind atragerea răspunderii unității administrativ teritoriale Municipiul București în vederea acoperirii în totalitate a pasivului debitoarei Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice – RADET București.

7.2 Promovarea unor acțiuni prevăzute la art. 117-122 sau la art. 169 din Legea nr. 85/2014

Electrocentrale București S.A. în temeiul art. 47, alin. 3 din Legea nr. 85/2014, a convocat adunarea creditorilor RADET București prin adresa nr. 37051/20.09.2019 publicată în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 17490/20.09.2019, în temeiul art. 47 alin. 3 din Legea nr. 85/2014, pentru data de

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

01.10.2019, ora 12.00, pentru a decide cu privire la atragerea raspunderii Municipiului București pentru acoperirea intregului pasiv în cadrul procedurii de insolvență deschisă împotriva RADET.

Astfel, având în vedere prevederile art. 49 alin.(1) din Legea nr. 85/2014, care stipulează că „...deciziile adunării creditorilor se adoptă cu votul favorabil manifestat expres al titularilor majorității, prin valoare, a creanțelor prezente cu drept de vot”, Adunarea creditorilor debitoarei RADET București, convocată pentru data de 01.10.2019, cu votul a 97,2594% din totalul masei credale a hotărât Introducerea de ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI SA, în calitate de creditor ce deține 96,6815% din totalul creanțelor înscrise în Tabelul definitiv de creanțe împotriva debitoarei RADET București, a cererii de atragere a răspunderii patrimoniale a Municipiului București întemeiul dispozițiilor Legii nr. 85/2014, în vederea acoperirii în totalitate a pasivului debitoarei.

Procesul Verbal al adunării creditorilor RADET Bucuresti nr. 1615/01.10.2019, a fost publicat în B.P.I. 18342-01.10.2019.

În acest context, la data de 02.10.2019, ELCEN prin societatea de avocatură selectată conform art. 61 din Legea 85/2014 a introdus acțiunea pentru atragerea răspunderii patrimoniale a Municipiului București. Cererea a fost înregistrată în dosarul nr. 29430/3/2019, fiind pe rolul instanței de judecată.

ELCEN va analiza împreună cu membrii Comitetului creditorilor și cu societatea de avocatură selectată oportunitatea promovării și altor demersuri juridice în vederea atragerii răspunderii patrimoniale a Municipiului București.

În cadrul procedurii de insolvență ELCEN, în perioada de raportare, administratorul judiciar nu a demarat vreuna dintre acțiunile prevăzute în cuprinsul art. 117-122 sau 169 din Legea 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență, urmând ca acestea să fie demarate, pe baza concluziilor raportului asupra cauzelor și împrejurărilor care au dus la apariția stării de insolvență, dacă este cazul, în termenele prevăzute în cuprinsul articolelor din Lege menționate.

7.3 Tabelul preliminar și tabelul definitiv al creanțelor

Administratorul judiciar a întocmit și afișat la data de 20 ianuarie 2017 Tabelul Preliminar al creanțelor ELCEN cu dată de referință 6 octombrie 2016. Acesta a fost publicat și în Buletinul Procedurilor de Insolvență ("BPI") nr. 1222/20.01.2017.

La data de 22 martie 2018, Tabelul Definitiv al creanțelor, cu data de referință 6 octombrie 2016 a fost publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență ("BPI") nr. 6067/22.03.2018.

Față de faptul că ulterior acestei date au fost identificate două modificări necesare:

- Eliminarea creanței Electrocentrale Constanța SA (32.000.200 lei) ca urmare a soluției pronunțată în dosarul nr. 2812/3/2017,
- Eliminarea creanței în cuantum de 4.869.582 lei ca urmare a deciziilor de compensare emise de în relația cu Direcția Generală de Administrare a Marilor Contribuabili;

Ultima actualizare a Tabelului Definitiv de creanțe a fost publicată în BPI nr. 13249/03.07.2019

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

De asemenea, urmare a confirmării Planului de reorganizare al ELCEN prin Încheierea din data de 22.10.2018, Administratorul Judiciar a procedat la efectuarea distribuțiilor prevăzute în Programul de plăți cuprins în Planul confirmat. Plățile efectuate sunt:

- Plăți către creditorii deținând creanțe salariale: 136.839 lei
- Plăți efectuate către Societe Generale SA: 42.000.834 lei

Tabelul definitiv actualizat al creanțelor prevede următoarele categorii de creanțe și sume admise: În ultimul tabel sunt diferite fata de sumele înscrise în tabelul de mai jos:

Categorii	Creante cu drept de vot
Creanțe garantate (art. 159 alin. 3)	565,466,642
Creanțe salariale (art. 161 alin. 3)	0
Creanțe bugetare (art. 161 alin. 5)	534.168.542
Creanțe chirografare (art. 161 alin. 8)	635,051,237
Creanțe chirografare (art. 161 alin. 9)	79,669
Total	1,763,932,576

Nota: sumele sunt exprimate în RON

8 Analiza situației economico-financiare în perioada 01 ianuarie 2017 – 31 octombrie 2019

Analiza activului și pasivului Societății în Intervalul Analizat este prezentată în cele ce urmează:

8.1 Analiza activului Societății

Evoluția activului Societății în perioada de analiză este prezentată în tabelul de mai jos:

Activ ('000lei)	31-dec.-17	31-dec.-18	31-oct.-19	Δ oct 2019 vs 2017
Active circulante	3,205,875	3,126,203	2,902,993	-302,882
Disponibilități bănești	425,827	319,224	278,934	-146,893
Clienți	2,629,094	2,607,465	2,500,139	-128,955
Debitori diverși	87,443	151,868	72,506	-14,937
Stocuri	63,511	47,646	51,414	-12,097
Active imobilizate	2,345,794	2,406,637	2,332,816	-12,978
Imobilizări necorporale	1	0	60	59
Terenuri	1,419,777	1,441,184	1,441,184	21,407
Construcții	459,991	487,206	447,665	-12,326
Echipamente și mijloace de transport	447,735	465,406	421,323	-26,412
Mobilier	22	40	16	-6
Imobilizări în curs de execuție	18,190	12,723	21,197	3,007
Imobilizări financiare	78	78	1,371	1,293
Cheltuieli în avans	67	72	13,701	13,634
Total activ	5,551,669	5,532,912	5,249,510	-315,860

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

În perioada 31.12.2017 – 31.10.2019, activele circulante deținute de Societate au înregistrat un trend descrescător, acestea micșorându-se cu 302.882 mii lei (9.45%) de la 3.205.875 mii lei la 31.12.2017 la 2.902.993 mii lei la 31.10.2019, urmare a evoluțiilor înregistrate de principalele categorii de active circulante: disponibilitățile bănești au scăzut cu 146.893 mii lei (34,50%), creanțele în relația cu clienții s-au micșorat cu 128.955 mii lei (4,9%), creanțele din relația cu debitorii diverși s-au micșorat cu 14.937 mii lei (17,37%), iar stocurile au scăzut cu 12.097 mii lei (19.35%).

Activele imobilizate deținute de Societate la 31.12.2017 erau în valoare de 2.345.794 mii lei și erau formate din: terenuri, construcții, echipamente, mijloace de transport, mobilier, imobilizări în curs de execuție și imobilizări financiare. În perioada 31.12.2017 – 31.10.2019 valoarea activelor imobilizate aflate în patrimoniul Societății au scăzut cu 12.978 mii lei, în principal ca urmare a înregistrării unor intrări de active imobilizate și a înregistrării amortizării imobilizărilor.

Soldul cheltuielilor în avans între 31.12.2017 și 31.10.2019 s-a majorat cu 13.634 mii lei urmare a achitării unor abonamente în avans și a înregistrării contribuției anuale către ANRE.

8.1.1 Imobilizări necorporale

În intervalul analizat imobilizările necorporale deținute de Societate au evoluat astfel:

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Categorie ('000 RON)	31-dec.-17	31-dec.-18	31-oct.-19
Cheltuieli constituire	1	1	0
Amortizarea cheltuielilor de constituire	-1	-1	0
Concesuni, brevete, licențe, mărci com, drepturi și val simil	1,878	1,878	1,878
Amortiz. conces, brevete, lic, mărci, drepturilor și active similare	-1,878	-1,878	-1,878
Alte imobilizări necorporale	5,221	5,221	5,281
Amortizarea altor imobilizări necorporale	-5,220	-5,221	-5,221
Total imobilizări necorporale nete	1	0	60

La 31.12.2017 Societatea avea în evidențele contabile imobilizări necorporale având o valoare de intrare de 7.100 lei, valoare rămasă = 1. Acestea erau compuse din: cheltuieli de constituire, programe informatice și licențe.

La 31.10.2019 situația imobilizărilor necorporale pe punctele de lucru ale Debitoarei se prezintă astfel:

Punct de lucru	Valoarea de intrare ('000 lei)	Amortizare cumulată ('000 lei)	Valoare rămasă de amortizat la ('000 lei)
CTE BUCUREȘTI SUD	13	13	0
CTE GROZĂVEȘTI	11	11	0
CTE BUCUREȘTI VEST	51	51	0
CTE PROGRESU	242	242	0
SEDIU ELCEN	6637	6637	0
UZINA DE REPARAȚII	144	144	0
TOTAL	7098	7098	0

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

În luna octombrie 2019 au fost achiziționate 6 licențe pentru „Platforma software pentru gestiunea proiectelor și lucrărilor Primavera”, repartizate astfel: 1 licență CTE Progresu, 1 licență CTE Sud și 4 licențe sediu ELCEN.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

8.1.2 Imobilizări corporale

În perioada analizată evoluția imobilizărilor corporale deținute de Societate a fost următoarea, principalele elemente fiind analizate în subcapitolele de mai jos:

Activ ('000 lei)	31-dec.-17	31-dec.-18	31-oct.-19
Terenuri	1,419,777	1,441,184	1,441,184
Construcții	459,991	487,206	447,665
Echipamente și mijloace de transport	447,735	465,406	421,323
Mobilier	22	40	16
Imobilizări în curs de execuție	18,190	12,723	21,197
Total imobilizări corporale nete	2,345,715	2,406,559	2,331,385

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, balanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

8.1.3 Imobilizări financiare

În intervalul analizat imobilizările financiare deținute de Societate au înregistrat o creștere în valoare de 1.293 mii lei, reprezentând garanție financiară pentru PZU Opcom (1.100 mii lei), garanție Transelectrica (50 mii lei) și actualizare garanție piață de echilibrare CNTEE Transelectrica (143 mii lei).

Evoluția centralizată a imobilizărilor financiare în intervalul analizat este următoarea:

Categorie ('000 RON)	31-dec.-17	31-dec.-18	31-oct.-19
Alte titluri imobilizate	58	58	58
Creanțe imobilizate	20	20	1,313
Total imobilizări financiare nete	78	78	1,371

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, balanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

În categoria "Alte titluri imobilizate" Debitoarea are înregistrate participațiile deținute la alte societăți, iar în intervalul analizat valoarea acestora nu a suferit modificări. Situația detaliată a deținerilor Debitoarei este prezentată în tabelul de mai jos:

Alte titluri imobilizate	Nr părți sociale/ acțiuni	Valoare nominală	Valoare nominală deținere (RON)	Pondere în capitalul social	Stare societate
Titluri de participare la SEET Grozăvești SRL	100	17,8	17.802	50%	activitate întreruptă temporar
Titluri de participare la Uniel Energy Investments SA	400	100	40.000	40%	activitate întreruptă temporar

Sursa: Informații furnizate de managementul Companiei

În categoria "Creanțe imobilizate" societatea are înregistrate garanții.

8.1.4 Stocuri

În perioada analizată evoluția stocurilor a înregistrat un trend descrescător, astfel acestea au scăzut de la 63.511 mii lei la 31.12.2017 la 51.411 mii lei la 31.10.2019.

Situația centralizată a stocurilor pe principalele categorii este prezentată succint în tabelul de mai jos:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

RON ('000)	31-dec.-17	31-dec.-18	31-oct.-19
Materii prime	42,912	27,332	28,277
Materiale consumabile	20,285	18,097	21,509
Obiecte de inventar	153	71	87
Ambalaje	0.1	0	0
Materiale în curs de aprovizionare	0.0	0	18
Stocuri la terți	161	2,138	1,520
Furnizori debitori cumparari stocuri	0	0	3
Total	63,511	47,638	51,414

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

8.1.5 Creanțe comerciale

Creanțele comerciale nete ale societății erau în sumă de 2.537.093 mii lei la 31.12.2017 și de 2.500.139 mii lei la 31.10.2019. Soldul este mai mic la 31.10.2019 față de 31.12.2017 deoarece nu conține și facturi emise pentru lunile de iarnă (care sunt semnificativ mai mari decât cele din perioada de vară).

Cont analitic	Descriere	31-dec.-17	31-dec.-18	31-oct.-19
4111.1.2.03	Client RADET	2,919,098	3,001,148	2,928,710
4111.0.1	Penalități RADET	480,082	480,137	482,586
4111.1.5.02	Client RADET	170,415	172,048	181,305
418.01	RADET- facturi de întocmit	0	0	0
4118.3	Clienți incerti - servicii facturate	1,312	1,312	1,312
4111.6	Client TRANSELECTRICA	58,471	61,521	60,223
4111.9.7	Alți clienți	443	2,001	1,765
4118.1	Debitori din reclamații și litigioși	646	646	646
4111.9.4.13	Electrocentrale Constanta	504	504	504
4111.0.2	Alte penalități	160	215	238
4111.9.5	Alți clienți energie	242	131	2,184
4111.1.1.01	Energie electrica (exclusiv SEN)	35	20	31
4111.2.5	Alte activități	17	9	11
4111.9.6	Client OPCOM	836	2,191	0
4111.1.2.01	Energie termica	41	38	0
4111.1.3	Agent termic nereturnat (condens)	0	0	0
4111.4.3	E-ON MOLDOVA FURNIZARE	0	0	708
4111.4.9.04	FDEE DISTRIBUTIE MUNTENIA NORD	0	0	0
4111.4.1	Enel Energie	347	0	0
4111.4.5	Enel Energie Muntenia	1,840	0	545
4111.4.9.01	Enel Distribuție Banat	1,663	0	1,504
4111.4.9.02	Enel Distribuție Dobrogea	2,630	0	0
4111.4.9.05	Enel Distribuție Muntenia	2,307	0	0
418.02	Clienți - Facturi de întocmit	77,888	67,420	19,751
491	Ajustări pt. deprecierea creanțelor - clienți	-1,181,884	-1,181,884	-1,181,884
Total		2,537,093	2,607,457	2,500,139

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Din creanțele în sold la 31.10.2019 în valoare netă de 2.500.398 mii lei, 96,55 % reprezintă creanțe din relația cu partenerul RADET.

La 31.10.2019 Debitoarea are constituite ajustări pentru deprecierea creanțelor din relația cu clienții în valoare de 1.181.884 mii lei (cont 491), acestea având următoarea structură:

- RADET București în valoare de 1.178.706 mii lei
- Transelectrica în valoare de 1.073 mii lei
- Electrocentrale Constanta în valoare de 152 mii lei
- Alți clienți incerti în valoare de 1.953 mii lei.

Sursa: Informații furnizate de managementul Companiei

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Creanța față de Regia Autonomă de Distribuție a Energiei Termice (RADET) București

În cadrul procedurii de insolvență deschisă împotriva RADET București, ELCEN a solicitat înscrierea în Tabelul preliminar al creanțelor împotriva acestei debitoare cu o creanță în valoare de **4.865.129.084,31 lei**.

Creanța în valoare de **1.157.372.581,60 lei**, reprezentând dobânzi/majorări/penalități de întârziere suplimentare pretinse de ELCEN debitoarei RADET București și diferențe de preț la energie termică livrată debitoarei RADET București rezultate din măsurile Curții de Conturi și/sau controalele fiscale efectuate de ANAF, a fost respinsă integral de către administratorul judiciar ROMINSOLV SPRL, nefiind admisă în Tabelul de creanțe împotriva debitoarei RADET București.

Creanța în valoare de **3.707.756.493,31 lei** (3.659.805.493,36 lei + 47.951.000,32 lei) a fost înscrisă, ulterior, cu titlu provizoriu (conform dispozițiilor judecătorului sindic) în Tabelul definitiv al creanțelor împotriva debitoarei RADET București.

Împotriva măsurii administratorului judiciar ROMINSOLV SPRL de respingere a creanței în valoare de **1.157.372.581,60 lei**, ELCEN a formulat contestație, ce a fost înregistrată în dosarul nr. 1407/3/2017 la Tribunalul București – Secția a VII a Civilă.

Totodată, Municipiul București a contestat măsura administratorului judiciar ROMINSOLV SPRL de a înscrie în Tabelul preliminar de creanțe împotriva debitoarei RADET București creanța în valoare de **3.707.756.493,31 lei** (3.659.805.493,36 lei + 47.951.000,32 lei), contestație ce se soluționează tot în dosarul nr. 1407/3/2017 înregistrat la Tribunalul București – Secția a VII a Civilă.

În acest context, arătăm că, în Tabelul definitiv al creanțelor împotriva debitoarei RADET București, ELCEN are înscrisă o creanță pură și simplă în valoare de **3.659.805.493,36 lei** și, totodată, o creanță în valoare de **47.951.000,32 lei sub condiție suspensivă**. Înscrierea creanței în valoare de **3.707.756.493,31 lei** este, însă, provizorie, deoarece, după cum am arătat, NU s-a soluționat contestația Municipiului București ce face obiectul Dosarului nr. 1407/3/2017, fiind dispusă administrarea probei cu expertiză contabilă, cu termen în data de 6.05.2020.

Din perspectiva recuperării creanței ELCEN în valoare de **3.707.756.493,31 lei**, înscrisă în Tabelul definitiv de creanțe împotriva RADET București, apreciem ca aceasta urmează a fi efectuată în cadrul procedurii de faliment declanșată împotriva acestei debitoare, fiind urmărită inclusiv atragerea răspunderii Municipiului București pentru întregul pasiv al debitoarei.

Totodată, în contextul intrării RADET București în procedura de faliment, precizăm faptul că ELCEN a depus o cerere de admitere a unei creanțe estimate la valoarea de **366.953.967,84 lei în Tabelul suplimentar de creanțe al debitoarei RADET**. Lichidatorul judiciar provizoriu a procedat la înscrierea în tabelul suplimentar al RADET o creanță în sumă de **313.295.796,82 lei**, fiind respinsă creanța în valoare de **53.658.171,02 lei**, motivat de faptul că aceasta a fost achitată. ELCEN a formulat contestație împotriva tabelului suplimentar, în condițiile în care pentru creanța respinsă lichidatorul judiciar provizoriu nu a oferit informații complete asupra motivelor respingerii acesteia.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

8.1.6 Debitori diverși

Între 31.12.2017 și 31.10.2019 soldurile în relația cu debitorii diverși și avansurilor acordate furnizorilor au avut următoarea evoluție:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Avansuri acordate furnizorilor	0	7	259
Total			

Sursa: Balanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Evoluția creanțelor înregistrate în categoria "Debitori diverși" în perioada 2017 – octombrie 2019 este prezentată succint în tabelul de mai jos:

RON ('000)	31-dec.-17	31-dec.-18	31-oct.-19
Debitori din clienți neîncasați cu titlu executoriu	343,497	343,497	343,497
Alți debitori - producție	6,428	6,141	6,674
Debitori Termoelectrica	51	51	51
Debitor Electrocentrale Constanta	211,891	212,516	211,694
Ajustări pt. deprec. creanțelor debitori diverși	-537,273	-537,105	-537,105
Alți debitori (442; 4282; 4482; 4313.2)	62,849	126,767	47,436
Total	87,443	151,867	72,247

Sursa: Balanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

De la 31.12.2017 și până la 31.10.2019 soldul net al debitorilor diverși s-a diminuat cu 15.196 mii lei, în principal datorită diminuării valorii de recuperat a TVA.

8.1.7 Disponibilități bănești

În perioada analizată disponibilitățile bănești din conturile societății au variat în funcție de volumul de activitate și de nivelul de încasare al creanțelor. Evoluția sintetică a acestora pe principalele categorii este evidențiată în tabelul de mai jos:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Conturi curente	241,568	308,076	25,983
Sume în curs de decontare	184,243	11,138	252,909
Casa	16	10	18
Avansuri de trezorerie și timbre	0	0	24
Total	425,827	319,224	278,934

Sursa: Balanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

8.1.8 Cheltuieli în avans

La 31.10.2019 Societatea avea în evidențele contabile cheltuieli înregistrate în avans în valoare de 13.701 mii lei reprezentând în principal cheltuieli pentru abonamente și contribuție anuală ANRE (menționăm că soldul la 31 dec 2017 și 31 dec 2018 reprezintă doar cheltuieli pentru abonamente). Evoluția soldurilor cheltuielilor în avans în intervalul analizat este prezentată succint în tabelul de mai jos:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Cheltuieli în avans	67	72	13,701

Sursa: Balanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

8.2 Analiza pasivului Societății

Capitaluri și datorii ('000 lei)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Datorii pe termen scurt	2,266,211	2,172,292	1,878,285
Furnizori	1,096,970	1,074,261	800,610
Buget	957,979	972,826	1,012,249
Creditori diverși	115,431	121,445	61,619
Salarii	3,912	3,759	3,807
Avansuri încasate	91,919	1	1
Datorii pe termen lung	440,738	625,387	601,861
Credite pe termen lung + dobanzi	179,652	144,093	121,421
Alte împrumuturi	109	118	118
Subvenții pentru investiții	8,865	7,831	6,977
Provizioane pentru riscuri și cheltuieli	252,112	263,453	263,453
Impozit amânat	0	209,892	209,892
Capitaluri proprii	2,844,783	2,735,233	2,769,357
Capital social	715,835	715,835	715,835
Prime de capital	4,673	4,673	4,673
Rezerve din reevaluare	2,042,995	2,139,039	1,814,312
Rezerve	242,896	242,896	246,855
Rezultatul reportat	-195,267	-186,144	126,971
Repartizarea profitului	-2,254	0	-3,959
Profit sau pierdere	35,905	-11,613	34,123
Ajustari capital social	0	40,439	40,439
Alte elemente de capitaluri proprii	0	-209,892	-209,892
Venituri în avans	5	0	7
Total capitaluri proprii și datorii	5,551,737	5,532,912	5,249,510

Evoluția pasivului Societății în perioada de analiză este prezentată în tabelul de mai jos:

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, balanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

În intervalul 31.12.2017 – 31.10.2019 capitalurile proprii și datoriile societății s-au micșorat cu 302.227 mii lei, principale modificări pe categorii fiind următoarele:

- Datoriile pe termen scurt au scăzut cu 387.926 mii lei;
- Datoriile pe termen lung au crescut cu 161.123 mii lei;
- Capitalurile proprii s-au diminuat cu 75.426 mii lei;
- Veniturile în avans au crescut cu 2 mii lei.

Principalele elemente ale pasivului Societății sunt analizate în subcapitolele de mai jos.

8.2.1 Datorii comerciale

Datoriile comerciale pe principale categorii de furnizori au avut următoarea evoluție în perioada 31.12.2017 – 31.10.2019:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Furnizori gaze	907,061	1,014,792	759,304
Alți furnizori	35,537	40,142	36,761
Furnizori de imobilizări	14,841	5,311	4,124
Furnizori gaze - facturi nesolte	8,289	1,982	407
Alți furnizori - facturi nesolte	131,242	12,034	14
Total furnizori	1,096,970	1,074,261	800,610

Sursa: Balanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Între 31.12.2017 și 31.10.2019 soldurile în relația cu furnizorii de gaze s-au micșorat cu 147.757 mii lei, iar soldurile din relația cu ceilalți parteneri s-au diminuat și ele cu 148.603 mii lei.

Situația datoriilor către principalii furnizori este următoarea:

RON ('000)	SOLD LA DATA DE 31.10.2019
ROMGAZ	450,147
DISTRIGAZ SUD RELETE	181,774
TRANSGAZ	125,241
APANOVA	11,849
WINTERSHALL	2,140
Alți furnizori	29,459
Total	800,610

Sursa: Informații furnizate de managementul Companiei

Primii 3 furnizori în funcție de sold sunt furnizori de gaze și reprezintă 94,58% din total datoriile comerciale.

8.2.2 Creditori diverși

La 31.10.2019 Societatea avea înregistrate datoriile față de creditori diverși în valoare de 58.151 mii lei reprezentând garanții, alte datorii și avansuri primite de la clienți.

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Creditori diverși	115,431	121,445	58,150
Avansuri primite de la clienți	91,919	1	1
Total	207,350	121,446	58,151

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, balanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Situația detaliată a evoluției soldurilor creditorilor diverși pe subcategorii este prezentată în tabelul de mai jos:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Datorii	306	306	306
Creditori pentru alte garanții	122	188	719
Creditori pentru garanții primite la reparații	242	235	359
Creditori pentru investiții (DE) - certificate CO2	58,014	63,966	13
Alți diverși creditori	66	69	72
Creditor transelectrica	56,681	56,681	56,681
Total	115,431	121,445	58,150

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, balanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

La 31.12.2017 soldul creditorilor diverși a fost influențat de soldul din relația cu Transelectrica pentru contravaloare supracompensare și a obligației de achiziție certificate CO2. La 31.03.2019 au fost achiziționate certificatele CO2 aferente anului 2018, rămânând în sold contravaloarea supracompensării.

8.2.3 Datorii către bănci

În perioada analizată Societatea și-a finanțat activitatea din împrumuturi bancare contractate de la CEC Bank, Alpha Bank, Piraeus Bank și Société Générale. În intervalul 31.12.2017 – 31.10.2019 soldul finanțărilor de la bănci s-a diminuat cu 58.231 mii lei (32,41%) ca urmare rambursării ratelor scadente de la 179.652 mii lei la 121.421 mii lei. Evoluția soldurilor principalelor împrumuturi bancare accesate de aceasta este prezentată succint în tabelul următor:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Credit extern 122 mil EURO	65,782	21,947	0
Credit bancar pe termen lung Alpha Bank 200 mil lei	75,000	75,000	75,000
Credite bancare pe termen lung 150 mil lei CEC 2012	30,000	30,000	30,000
Credite bancare pe termen lung Piraeus Bank 2013	8,791	8,791	8,791
Dobânzi credit Alpha Bank 200mil lei	0	8,276	7,551
Dobânzi aferente credit 150 mil lei 2012	79	79	79
Credit com 18300 mil EURO	0	0	0
Dobânzi aferente credit CEC 150 mil lei	0	0	0
Credite bancare pe termen lung 150 mil lei CEC	0	0	0
Dobânzi afer. cred. bancare pe termen lung -investiții(122)	0	0	0
Total	179,652	144,093	121,421

Sursa: Informații furnizate de managementul Companiei

Expunerile în valoare de 121.421 mii RON la 31.10.2019 din relația cu Alpha Bank, CEC Bank și Piraeus Bank provin din contracte încheiate în perioada 2012 – 2014 având ca obiect finanțarea achizițiilor de combustibil.

8.2.4 Situația obligațiilor la Bugetul de Stat

Conform situațiilor financiare ale Societății în perioada analizată soldul datoriilor către bugetul de stat a înregistrat un trend crescător astfel:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Buget	957,979	972,826	1,015,719

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Situația centralizată pe principalele categorii de datorii la bugetul de stat în intervalul 31.12.2017 – 31.10.2019 este prezentată succint în tabelul de mai jos:

RON ('000)	31-dec-17	31-dec-18	31-oct-19
Contribuții	6,940	7,398	7,559
Impozit pe profit	789,509	782,179	825,135
TVA	0	0	0
Rata, majorări și dobânzi credit	156,729	178,735	178,735
Impozitul pe salarii salariați	1,394	784	821
Accize	356	678	292
Alte impozite și taxe	3,051	3,052	3,177
Total	957,979	972,826	1,015,719

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

La 31.10.2019 principalele datorii față de bugetul de stat erau reprezentate de impozitul pe profit cu o valoare de 825.135 mii lei (81,24% din sold) și ratele, majorările și dobânzile la credit, datorate la Fondul de Risc, în valoare de 178.735 mii lei (17,60% din sold). În perioada analizată datoria societății în contul impozitului pe profit a crescut cu 35.626 mii lei, de la 789.509 mii lei la 31.12.2017 la 825.135 mii lei la 31.10.2019. Restul datoriilor față de bugetul de stat în sold la 31.10.2019 sunt în valoare de 11.849 lei și sunt compuse din: contribuții, impozit pe salarii, accize și alte impozite și taxe.

8.2.5 Datorii salariale

La 31.10.2019 datoriile Societății față de salariați erau în valoare de 2.713 mii lei și reprezentau salariile curente de plată. În perioada analizată datoriile față de salariați s-au diminuat cu 749 mii lei (21,63%), de la 3.462 mii lei la 31.12.2017 la 2.713 mii lei la 31.10.2019. Pe principalele categorii datoriile din relația cu salariații au avut următoarea evoluție:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Personal- salarii datorate	3,462	3,362	2,713
Personal-ajutoare materiale datorate	85	186	886
Alte drepturi salariale	276	144	158
Debitori din pagube, cheltuieli nelegale, chirii și alte debite	89	66	51
Total datorii fata de salariați	3,912	3,758	3,808

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

8.2.6 Venituri în avans

În perioada analizată veniturile în avans au fluctuat în funcție de veniturile anticipate și chiriile în avans încasate, astfel:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Venituri în avans	5	0	7

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

La 31.10.2019 soldul în valoare de 7 mii lei este reprezentat de chirii încasate în avans de la RCS&RDS, Sulcup Prod și Cloudys Telecom privind chiriile pentru spații în diferite locații aflate în proprietatea Societății.

8.2.7 Subvenții

Conform situațiilor financiare puse la dispoziție de reprezentanții societății aceasta a înregistrat în perioada analizată solduri cu privire la subvențiile pentru investiții primite pentru modernizările efectuate în principal și plusurilor de inventar de natura imobilizărilor.

Situația sintetică a acestora în perioada analizată este prezentată în tabelul următor:

RON	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Plusuri de Inventar de natura imobilizărilor	6	0	0
Donații pentru investiții			3
Decontări privind FS-veniturile bugetare	8,859	7,830	6,974
Total	8,865	7,830	6,977

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

La 31.10.2019 situația subvențiilor primite de la bugetul de stat pentru reabilitarea capacităților de producere a energiei termice pe obiective este următoarea:

RON ('00)	Sold final 31.10.2019
Sud - Reabilitare grup 3	1988
Progr.- CAF nr. 3	3043
Progr.- 4*50 Mw-Îmbunătățiri la cazanul nr.3 420 t/h	1674
Sud - Reabilitare grup 4	100
Groz.- Capacități noi pt. producerea supl. de en. termica și imbunatatiri în inst.	90
Vest -Capacități noi pt. producerea supl. de en. termica și imbunatatiri în inst.	79
Total	6974

8.2.8 Provizioane pentru riscuri și cheltuieli

În perioada analizată Societatea și-a majorat provizioanele pentru riscuri și cheltuieli de la 252.112 mii lei la 31.12.2017 până la 263.453 mii lei la 31.10.2019. Evoluția provizioanelor pentru riscuri și cheltuieli pe principalele categorii din bilanța contabilă a fost următoarea:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Provizioane pentru litigii	243,000	242,845	242,845
Provizioane pentru impozite	0	11,497	11,497
Alte provizioane	9,112	9,111	9,111
Total	252,112	263,453	263,453

Sursa: Bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

8.3 Capitaluri proprii

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Între 31.12.2017 și 31.10.2019 valoarea capitalurilor proprii s-a micșorat cu 75.426 mii lei ca urmare a modificării rezultatului reportat, înregistrarea pierderii în exercițiu financiar 2018, diminuarea rezervelor din reevaluare.

Situația pe principalele categorii de capitaluri proprii în perioada analizată este prezentată în tabelul de mai jos:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Capital social	715,835	715,835	715,835
Prime de capital	4,673	4,673	4,673
Rezerve din reevaluare	2,042,995	2,139,039	1,814,312
Rezerve	242,896	242,896	246,855
Rezultatul reportat	-195,267	-186,144	126,971
Repartizarea profitului	-2,254	0	-3,959
Profit sau pierdere	35,905	-11,613	34,123
Ajustarea capitalului social	0	40,439	40,439
Alte elemente de capitaluri proprii	0	-209,892	-209,892
Total	2,844,783	2,735,233	2,769,357

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Conform actului constitutiv al Societății valoarea capitalului social este de 715,834,690 lei, subscris și vărsat integral, din care 400.748.760 lei reprezintă aport în natură și 315.085.930 lei reprezintă aport în numerar. Capitalul social este împărțit în 71.583.469 acțiuni nominative, ordinare, cu drept de vot, fiecare acțiune având o valoare nominală de 10 lei.

Capitalul social este deținut de următorii acționari:

Acționari	Nr acțiuni	Valoare nominală (lei)	Valoare acțiuni (lei)	Pondere
Statul Român prin Ministerul Economiei	69.798.128	10	697.981.280	97,51%
SNGN Romgaz SA	1.785.341	10	17.853.410	2,49%
Capitaluri proprii	71.583.469	10	715.834.690	100%

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Pe întreaga perioadă analizată Societatea a avut în evidențele contabile prime de fuziune/divizare în valoare de 4.673 mii lei.

Societatea și-a reevaluat constant în decursul activității activele deținute și ca urmare a rezultatelor evaluărilor a înregistrat rezerve din reevaluare pe fiecare categorie principală de active astfel:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Diferențe din reevaluare terenuri	998,300	1,019,707	1,019,707
Diferențe din reevaluare construcții	600,488	661,008	540,591
Diferențe din reevaluare echipamente tehnologice	432,211	441,024	245,223
Diferențe din reevaluare aparate și instalații de măsurare	9,422	14,099	7,911
Diferențe din reevaluare mijloace de transport	2,484	3,087	854
Diferențe din reevaluare mobilier și aparatură birotică	90	114	26
Total	2,042,995	2,139,039	1,814,312

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

În perioada analizată cele mai mari rezerve din reevaluare au fost constituite pentru terenuri și sunt în valoare de 1.019.707 mii lei la 31.10.2019 și au o pondere de 56.2 % în total rezerve din reevaluare.

O altă grupă importantă de rezerve din reevaluare este reprezentată de rezervele constituite din reevaluarea construcțiilor. La 31.12.2017 acestea erau în valoare de 600.488 mii lei, iar până la 31.10.2019 acestea au scăzut cu 59.897 mii lei ca urmare a înregistrării amortizărilor pentru clădirile respective și trecerii acestora pe rezultatul reportat reprezentând surplusul realizat din rezerve din reevaluare.

În perioada 31.12.2017 – 31.10.2019 rezervele Societății s-au majorat cu 3.959 mii lei ca urmare a constituirii de rezerve legale din profitul net înregistrat de aceasta în anul 2017 și trimestrul 1, 2 și 3 2019. Principalele categorii de rezerve și evoluția acestora este prezentată succint în tabelul de mai jos:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Rezerve legale	60,822	60,822	64,781
Surse proprii de finanțare din repartizarea profitului	10,893	10,893	10,893
Surse proprii de finanțare cf OMF 128/2005	170,460	170,460	170,460
Alte rezerve	721	721	721
Total	242,896	242,896	246,855

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Evoluția rezultatului reportat pe principalele categorii este evidențiată în tabelul de mai jos:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Rez rep prov din adoptare pt Idata a IAS, mai puțin IAS 29	-32	-32	-32
Rez rep prov din corectarea erorilor contabile	-376,252	-342,600	-342,600
Rezerve repr surplusul din rezdin reevaluare (HG 403/00)	10,237	10,237	115,918
Rezerve repr surplusul din rezdin reevaluare (HG 1553/03)	6,865	6,865	189,177
Rezerve repr surplusul din rezdin reevaluare 2007	414	414	414
Rezerve din surplusul realiz din reev după 01.2004(OUG34/09)	163,501	187,927	224,661
Rezultatul provenit din trecerea la IFRS	0	-49,393	-49,393
Rezerve din surplusul realiz din reev OMF 3055		438	438
Rez rep prov pierdere neacoperita			-11,612
Total	-195,267	-186,144	126,971

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Situația contului repartizarea profitului între 31.12.2017 și 31.10.2019 este următoarea:

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Repartizarea profitului - Constituirea de rezerve legale	-2,254	0	3,959

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

În perioada 31.12.2017 – 31.10.2019 profitul net înregistrat de societate a avut următoarea evoluție:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

RON ('000)	31-Dec-17	31-Dec-18	31-Oct-19
Profit sau pierdere din exploatarea curenta	37,707	-11,341	34,693
Profit sau pierdere din activități financiare	-1,802	-5,008	-570
Total	35,905	-16,349	34,123

Sursa: Situațiile financiare ale Debitoarei, bilanțele de verificare furnizate de managementul Companiei

Din tabelul de mai sus se poate observa faptul că societatea a înregistrat profit din exploatare în anul 2017 și în primele trei trimestre din 2019, acesta variind în funcție de volumele de energie termică și electrică livrate și de penalitățile facturate, iar din activitatea financiară societatea a înregistrat în fiecare perioadă pierdere.

8.4 Analiza contului de profit și pierdere

Așa cum s-a prezentat în rapoartele de activitate publicate de administratorul judiciar în buletinul procedurilor de insolvență și depuse la dosarul cauzei, societatea a înregistrat o activitate operațională profitabilă în perioada de observație sumarizată în situația de mai jos:

RON	Ian'17 - Dec'17	Ian'18 - Dec'18	Ian'19 - Oct'19	Total perioada
Total venituri din exploatare	1,738,803,796	1,663,647,459	1,396,611,677	4,799,062,932
Total cheltuieli din exploatare	1,473,759,959	1,577,057,137	1,259,810,467	4,310,627,563
EBITDA (profit operațional)	265,043,837	86,590,322	136,801,210	488,435,369
Alte venituri	10,786,858	18,369,508	14,042,160	43,198,526
Alte cheltuieli	228,955,552	108,571,950	98,798,200	436,325,702
Rezultat din exploatare	46,875,143	-3,612,120	52,045,170	95,308,193
Total venituri financiare	2,601,531	4,910,488	4,882,303	12,394,322
Total cheltuieli financiare	4,403,883	9,918,585	5,452,613	19,775,081
Cheltuieli cu impozitul pe profit	9,168,081	2,992,074	17,351,684	29,511,839
Profit/pierdere net(a)	35,904,710	-11,612,291	34,123,176	58,415,595

Astfel, conform situațiilor financiare furnizate de reprezentanții societății debitoare, în perioada de observație, ianuarie 2017 – octombrie 2019, profitul operațional a fost în valoare de 488.435.369 lei. Deoarece societatea a avut o activitate profitabilă în această perioadă, aceasta nu a acumulat pierderi operaționale și a produs valoare adăugată pentru creditori în vederea achitării creanțelor înscrise la masa credală.

În categoria "Alte cheltuieli" societatea a înregistrat amortizări detaliate mai jos. Aceste cheltuieli sunt nemonetare și nu influențează cash flow-ul companiei.

RON	Ian'17 - Dec'17	Ian'18 - Dec'18	Ian'19 - Oct'19
Alte cheltuieli, din care:	228,494,573	108,568,457	98,798,200
Ajustări pentru deprecierea creanțelor/provizioare	117,926,711	2,542,981	0
Amortizare	110,567,862	106,025,476	98,798,200

Cele mai importante linii de venituri operaționale ale societății în această perioadă (01 ian 2017 – 31 oct 2019) au fost:

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- Venituri din vânzarea energiei termice (49,53%): 2.376.859.053 lei;
- Venituri din vânzarea energiei electrice (46,37%): 2.225.080.214 lei (inclusiv bonusul pentru cogenerare);
- Venituri din vânzarea apei de adaos (3,11%): 148.832.394 lei;

Cele mai importante cheltuieli operaționale înregistrate de societate în această perioadă (01 ian 2017 – 31 oct 2019) au fost:

- Cheltuieli cu achiziția, transportul și distribuția gazelor naturale (76,97%): 3.317.553.062 lei;
- Cheltuieli cu salariile și contribuțiile salariale (8,64%): 372.064.622 lei;
- Cheltuieli cu certificatele EUA pentru conformarea cu normele de mediu ale UE (8,29%): 357.354.321 lei;
- Cheltuieli cu materiile prime (păcură 1,35%): 58.132.808 lei.

9 Evaluarea activelor Companiei

În conformitate cu art. 61 din Legea 85/2014, în urma procesului de selecție de oferte Administratorul Judiciar a propus ca și evaluator pe societatea Veridio SRL.

Conform Procesului Verbal al Comitetului Creditorilor din data de 04.08.2017 a fost desemnată societatea Veridio SRL pentru întocmirea Raportului de evaluare a patrimoniului Electrocentrale București SA (estimarea/determinarea atât a valorii de piață cât și a valorii în condiții de vânzare forțată a întregului patrimoniu al Debitoarei, defalcat pe garanțiile fiecărui creditor în parte precum și pe active libere de sarcini)

Evaluarea a avut la bază evidențele contabile furnizate de către Societate la 30 septembrie 2016, cea mai recentă dată înainte de data de referință a evaluării la care au putut fi disponibile aceste informații.

Având în vedere scopul evaluării, în calcularea valorii de piață, Evaluatorul a ținut cont de ipotezele de funcționare ale Societății, respectiv în ipoteza continuării activității prin reorganizare („*Going Concern*”) cât și în ipoteza vânzării forțate în lichidare.

La data de 21 martie 2018, a fost emis raportul de evaluare al patrimoniului ce relevă următoarele valori:

Sinteza rezultatelor evaluării		
lei'000	VE	VL
Cheltuieli de constituire Concesiuni, brevete, licențe, mărci, returnuri și active similare și alte imobilizări necorporale		
Imobilizări necorporale	-	-
Terenuri	369,264	266,975
Construcții	461,460	276,918
Instalații tehnice și mașini	509,404	305,856
Alte instalații, utilaje și mobilier	34	24
Imobilizări corporale în curs de execuție		

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Imobilizări corporale	1,340,162	849,773
Acțiuni deținute la entitățile asociate și la entitățile controlate în comun	-	-
Alte împrumuturi	19	19
Imobilizări financiare	19	19
ACTIVE IMOBILIZATE	1,340,181	849,792
Materii prime și materiale consumabile	69,224	41,540
Avansuri	10	-
Stocuri	69,234	41,540
Creanțe comerciale (exclusiv creanța RADET)	3,334	3,334
Alte creanțe	31,003	31,003
Creanțe (*)	34,336	34,336
Casa și conturi la bănci	5,381	5,381
ACTIVE CIRCULANTE	108,951	81,257
Cheltuieli în avans	-	-
TOTAL ACTIVE	1,449,132	931,049

Sumele prezentate mai sus nu includ creanța ELCEN asupra Regiei Autonome de Distribuție a Energiei Termice (RADET) București RA, în valoare de 3.707.756.493,31 lei, detalii privind evaluarea acesteia au fost prezentate în cuprinsul Planului de reorganizare confirmat de către instanța de judecată, fără a fi survenit modificări astfel încât aceste aspecte nu vor fi reluate în prezenta modificare a Planului de reorganizare.

9.1 Determinarea valorii de piață

Având în vedere caracterul specializat al activelor deținute de ELCEN și specificul activității desfășurate evaluarea a fost efectuată în ipoteza continuării activității, abordarea de baza în evaluare fiind abordarea prin venit, respectiv metoda fluxurilor de numerar actualizate („DCF”), pe baza informațiilor financiare și operaționale furnizate de către Societate, documentate sub forma unui buget de venituri și cheltuieli.

În aplicarea metodei DCF au fost utilizate fluxurile de numerar nete (după impozitare) generate de exploatarea ansamblului de active. Prin urmare, s-a utilizat o rata de actualizare care include impactul componentei fiscale (după impozitare). Durata utilizată de previziune explicită este de 34 ani, perioada cuprinsă între 2016 - 2040, estimată pe baza ipotezelor operaționale aferente integrării efectelor investițiilor în fluxurile de venituri generate de ansamblul de active în exploatare.

Analiza DCF (Discounted Cash Flows) din cadrul raportului de evaluare a fost realizată pe baza ipotezei de continuarea a activității („Going concern”), în consecință se presupune ca exploatarea ansamblului de active să continue pentru o perioadă nedeterminată de timp, în condițiile în care investițiile necesare pentru continuarea activității vor putea fi efectuate.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Având în vedere evaluarea în bloc a activelor, rezultatele evaluării (alocării pe elemente componente) nu pot fi relevante pentru valorificarea individuală a bunurilor din cadrul Societății, întrucât aceasta nu reprezintă o ipoteză de lucru.

Alocarea estimată se referă la ansamblul de active deținute de Societate, alocarea pe elementele componente ale ansamblului fiind o alocare scriptică în vederea stabilirii procentului de ținut de fiecare categorie, respectiv în vederea stabilirii valorii garanțiilor creditorilor pentru utilizarea în cadrul procedurii de insolvență.

9.2 Determinarea valorii de vânzare forțată (valoarea de lichidare)

Estimarea valorii de lichidare în ipoteza unei vânzări forțate a activelor a avut la baza considerente privind prețul cel mai probabil a fi plătit de către un cumpărător interesat în cadrul unei vânzări forțate, precum și costurile generate de vânzarea activelor în ipoteza implementării unei proceduri de lichidare.

Marja de ajustare a valorilor de piață în vederea estimării valorii de lichidare în ipotezele specificate a avut la baza informațiile și experiența anterioară, culese din diferite proiecte derulate cu debitori aflați în procedura de insolvență sau faliment. Datele colectate din analizele anterioare desfășurate cu practicieni în insolvență, bănci și fonduri de investiții oferă informații estimative privind sumele recuperabile în cazul acestor tipuri de vânzări forțate, după acoperirea costurilor necesare vânzării activelor. Valoarea de lichidare estimată nu ia în considerare valoarea banilor în timp, având în vedere faptul că se presupune tranzacționarea într-un interval scurt de timp. Specificitatea activelor, precum și factorii de depreciere care influențează valoarea de piață la data evaluării au fost luați în considerare în ipoteza unei vânzări forțate, fiind analizată fiecare categorie de active în mod distinct.

Valoarea de lichidare a fost estimată în ipoteza vânzării în bloc a activelor. Astfel, în estimarea valorii de lichidare s-a ținut cont de faptul că, în situația lichidării vânzătorul este constrâns să vândă și nu are la dispoziție timp suficient pentru o expunere suficientă pe piață, prețul probabil de vânzare fiind afectat și de situația juridică a societății, de specializarea activelor, a potențialilor investitori care ar putea fi interesați precum și de costurile necesare în procedura de lichidare.

Concluzii:

La momentul propunerii prezentei modificări a Planului de reorganizare, Debitoarea deține resurse limitate pentru a asigura realizarea investițiilor necesare pe perioada 2020-2030 estimate la aproximativ 562 milioane EUR, iar situația juridică a societății nu permite accesarea de resurse nerambursabile astfel cum acestea sunt prezentate în cap. 10 al prezentei modificări a Planului de reorganizare. Având în vedere această situație, capacitatea de producție existentă în prezent nu poate fi menținută după anul 2020-2023, având în vedere neconformarea cu cerințele de mediu pentru anumite unități de producție precum și depășirea orelor normate de funcționare pentru alte unități de producție.

În aceste condiții, se impune transferul acestor active către o nouă entitate juridică, la valoarea de piață a acestora, pentru a permite noii societăți să atragă resursele financiare necesare în vederea

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

modernizării capacităților de producție ale Societății și a permite în continuare funcționarea acestora cu respectarea exigențelor de mediu.

Ca urmare, pentru transferul afacerii în cadrul soluției de reorganizare prezentată în Capitolul 14.1.3 am considerat relevantă valoarea de piață a activelor, astfel cum aceasta a fost determinată de către evaluatorul selectat în cadrul procedurii, având în vedere că nevoia de investiții necesar a fi realizate pentru conformarea la exigențele de mediu, contextul de insolvență în care se află Societatea precum și obligativitatea achitării masei credale de aproximativ 1,763 miliarde lei în totalitate pe perioada planului de reorganizare.

Astfel, pentru continuarea acestei activități, cu un impact social imens la nivelul Municipiului București, se impune transferul activității către o entitate ce poate asigura finanțarea și demararea acestor investiții într-un termen scurt de timp, transfer al activității urmând a se realiza la valoarea de piață a acestor active.

10 Programul de investiții

Una dintre principalele premise pentru reorganizarea activității de producere a energiei termice și electrice este asigurarea condițiilor necesare obținerii de finanțare pentru implementarea programului de investiții al Societății ce ar permite menținerea capacității de producție a energiei termice și electrice, într-un mod sustenabil, pe termen lung.

În cele ce urmează vom detalia programul de investiții al Societății precum și consecințele nerealizării acestuia, conform informațiilor primite de la Debitoare.

10.1 Principalele echipamente și constrângeri aferente

10.1.1 CTE București Sud

Centrala București Sud este o centrală de cogenerare cu o putere electrică instalată de 550 MW, din care disponibilă 325 MW și o putere termică instalată de 2261,8 MWt, din care disponibilă 1020 MWt (556 MWt în cogenerare și 464 MWt în unități de vârf).

a) CAZANE DE ABUR

Denumire	Tip/ Origine	Anul P.I.F.	Parametri	Starea actuală	Constrângeri de mediu	Observații
Cazan nr. 1	TGM 84 (URSS)	1965	420t/h, 137,3 bar, 540°C, gaze	Retras din exploatare	Nu se încadrează	-
Cazan nr. 2	TGM 84 (URSS)	1965	420t/h, 137,3 bar, 540°C, gaze + păcură	În operare	Beneficiază de perioada de tranziție 2016-	În cursul anului 2020, se vor derula investiții pentru modernizarea

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Cazan nr. 3		1967			2020, pentru conformare la normele de mediu în vigoare	sistemului de ardere și a sistemului de conducere a procesului - pentru a putea respecta cerințele de mediu. Contract nr.629/24.12.2019
Cazan nr. 4		1967				
Cazan nr. 5	TLMAČE (Slovacia)	1975	525 t/h, 157 bar, 540° C, gaze + păcură	În operare	Beneficiază de derogare de la respectarea normelor de mediu în vigoare, în perioada 2016-2023, dar nu mai mult de 17500 ore	În proces de retragere din exploatare
Cazan nr. 6				Scos din funcțiune - Indisponibil		-

b) CAZANE DE APĂ FIERBINTE

Denumire:	Tip/ Origine	Anul P.I.F.	Parametri	Starea actuală	Constrângeri de mediu	Observații		
CAF nr. 1	8A IMUC	1994	116 MW _t , gaze + păcură	În operare	Beneficiază de derogare de la respectarea normelor de mediu în vigoare, în perioada 2016-2023, dar nu mai mult de 17500 ore	În anul 2020 se estimează că se vor epuiza cele 17500 de ore; Necesită re tehnologizare pentru funcționare după anul 2020.		
CAF nr. 2		1993						
CAF nr. 3	4 Vulcan	1970	116 MW _t , gaze + păcură			Retrase din exploatare	Începând cu 01.01.2016 nu se conformează la cerințele de mediu	Necesită investiții pentru modernizare sau înlocuire cu instalații noi și redare în exploatare pentru acoperirea necesarului de energie termică după anul 2020
CAF nr. 4								
CAF nr. 5	4 Vulcan	1969	116 MW _t , gaze + păcură	Retrase din exploatare	-	-		
CAF nr. 6		1970						
CAF nr. 11, 12, 14, 16	4 Vulcan	1970- 1980	116 MW _t , gaze + păcură	Retrase din exploatare	-	-		
CAF nr. 7, 8, 9, 10, 13, 15	4 Vulcan	-	-	Dezafectate	-	-		

c) TURBINE CU ABUR

Denumire	Tip/ Origine	Parametri	Anul P.I.F.	Starea actuală	Observații
Turbina nr. 1	VT 50-2 URSS	50 MW, 127,5 bar, 540° C, 50 Gcal/h, condensație + prize	1965	Retrase din exploatare	-
Turbina nr. 2			1966		-
Turbina nr. 3	VT 100-1 URSS	100 MW, 127,5 bar, 540° C,	1967	În operare	Necesită program de mentenanță pentru

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Turbina nr. 4		160 Gcal/h, condensație + prize			menținere în exploatare după anul 2020
Turbina nr. 5	Skoda VT-135-141 Cehoslovacia	125 MW, 138,3 bar, 535 ^o C, 160 Gcal/h, condensație + prize	1975	În operare	În proces de retragere din exploatare
Turbina nr. 6			1976	Scoasă din funcțiune – defecțiuni cazan	-

10.1.2 CTE Grozăvești

CTE Grozăvești este o centrală de cogenerare cu putere electrică instalată și disponibilă de 100 MW și o putere termică instalată de 912,28 MW_t, din care disponibilă 162 MW_t (în cogenerare). În prezent, nu mai există rezervă de disponibilitate în unitățile de producere de energie termică în regim de vârf (CAF-uri).

a) CAZANE CU ABUR

Denumire	Tip/ Origine	Parametri	Anul P.I.F.	Starea actuală	Constrângeri de mediu	Observații
Cazan nr. 1	URSS/ TGM 84	420 t/h, 137,7 bar, 540 ^o C, gaze + păcură	1964	În operare	Beneficiază de derogare de la respectarea normelor de mediu în vigoare, în perioada 2016-2023, dar nu mai mult de 17500 ore	În anul 2020 se vor epuiza cele 17500 de ore urmând a fi retras din exploatare. În prezent s-au epuizat 17020 ore, având un rest de 480 ore de funcționare, aproximativ 20 zile. Pentru continuarea funcționării, în vederea asigurării necesarului de energie termică pe perioada implementării ciclului combinat, sunt necesare investiții pentru modernizarea sistemului de ardere. Termen de achiziție a lucrării (publicată în SICAP): martie 2020
Cazan nr. 2	URSS/ 1BZKG	210 t/h, 137,7 bar, 540 ^o C, gaze + păcură	1966	În operare	Nu este echipat cu arzătoare NO _x , redus și poate funcționa numai împreună cu cazanul nr. 1	În anul 2020 se vor epuiza cele 17500 de ore urmând a fi retras din exploatare.

b) CAZANE CU APĂ FIERBINTE

Denumire	Tip/ Origine	Parametri	Anul P.I.F.	Starea actuală	Constrângeri de mediu	Observații
CAF nr. 1	PTVM Vulcan	116 MW _t , gaze + păcură	1963	Scoase din funcțiune	Începând cu 01.01.2016 nu se conformează	-
CAF nr. 2			1964			

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

CAF nr. 3			1964			Pentru acoperirea necesarului de energie termică după anul 2020, sunt necesare investiții pentru retehnologizare/ instalație nouă. Termen de demarare a investiției: 2020
CAF nr. 4	PTVM Vulcan	116 MW _t , gaze + păcură	1970			Instalație retehnologizată
CAF nr. 5	8A Vulcan	116 MW _t , păcură	1992	Retrase din exploatare	-	-
CAF nr. 6					-	-

c) TURBINE CU ABUR

Denumire	Tip/ Origine	Parametri	Anul P.I.F.	Starea actuală	Observații
Turbina nr. 1	VT-50-1 URSS V	50 MW, 127,5 bar, 540 ^o C, 92 Gcal/h, condensație + prize	1964	În operare	În anul 2020 se estimează că vor fi retrase din exploatare numai în situația în care nu se realizează investiții pentru modernizarea sistemului de ardere la cazanul nr. 1.
Turbina nr. 2			1966		

10.1.3 CTE București Vest

CTE București Vest este o centrală de cogenerare cu o putere electrică instalată de 436 MW, din care disponibilă 311,5 MW și o putere termică instalată de 1405,64 MW_t, din care disponibilă 464 MW_t (în cogenerare 348 MW_t și în unități de vârf 116 MW_t).

a) CAZANE DE ABUR

Denumire	Tip/ Origine	Parametri	Anul P.I.F.	Starea actuală	Constrângeri de mediu	Observații
Cazan nr. 1	TLMACE Cehoslovacia	525 t/h, 157 bar, 540 ^o C, gaze + păcură	1975	Retras din exploatare	Nu se încadrează	-
Cazan nr. 2			1976	În operare, la dispoziția DEN	Beneficiază de derogare de la respectarea normelor de mediu în vigoare, în perioada 2016-2023, dar nu mai mult de 17500 ore	În proces de retragere din exploatare
Cazan recuperator (afereț Cidlu Combinat)	SRO Alstom Power	269 t/h, gaze	2008	În operare	-	-

b) CAZANE DE APĂ FIERBINTE

Denumire	Tip/ Origine	Parametri	Anul P.I.F.	Starea actuală	Constrângeri de mediu
----------	-----------------	-----------	-------------	----------------	-----------------------

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

CAF nr. 1	4 Vulcan	116 MW _e , gaze + păcură	1972	Retrase din exploatare	Începând cu 01.01.2016 nu se conformează	Instalație re tehnologizată. Pentru acoperirea necesitatii de energie termică după anul 2020, sunt necesare investiții pentru re tehnologizarea/ instalație nouă a unui CAF. Termen de demarare a investiției: 2020
CAF nr. 2			1972			
CAF nr. 3			1973			
CAF nr. 4			1973			
CAF nr. 5			1974			
CAF nr. 6	8M Vulcan	116 MW _e , păcură	1998	În operare	Beneficiază de derogare de la respectarea normelor de mediu în vigoare, în perioada 2016- 2023, dar nu mai mult de 17500 ore	CAF-ul nr. 6 necesită program de mentenanță (tip RK) pentru menținere în operare până în anul 2023 inclusiv, când urmează să fie retrase din exploatare. CAF nr. 6 și 7 funcționează exclusiv pe păcură;
CAF nr. 7				În operare		

c) TURBINE CU ABUR

Denumire	Tip/ Origine	Parametri	Anul P.I.F.	Starea actuală	Observații
Turbina nr. 1	Skoda VT-135- 141 Cehoslovacia	125 MW, 138,3 bar, 535°C, 160 Gcal/h, condensație + prize	1973	Retrasă din exploatare	-
Turbina nr. 2			1974	În operare	În proces de retragere din exploatare
Turbina cu gaze nr. 3 (afărentă Ciclului Comb.)	MS9001E General Electric	126,1 MW, gaze + motorină	2008	În operare	-
Turbina nr. 4 (afărentă Ciclului Comb.)	MTD 40B Cehoslovacia	60 MW, 110 bar, 510°C, 135 Gcal/h, contrapresiune			-

10.1.4 CTE Progresu

CTE Progresu este o centrală de cogenerare cu o putere electrică instalată de 200MW din care disponibilă 100 MW și o putere termică instalată de 1054,24 MW_e, din care disponibilă 394 MW_e, (278 MW_e, în cogenerare și în unități de vârf 116 MW_e).

a) CAZANE DE ABUR

Denumire	Tip/ Origine	Parametri	Anul P.I.F.	Starea actuală	Constrângeri de mediu	Observații
Cazan nr. 1	CR 1737 - Vulcan	420 t/h, 137,3 bar,	1987	Retras din exploatare-	Nu se încadrează	-

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

	CR 1737 - Vulcan	545° C, gaze + păcură		neautorizat ISCIR		
Cazan nr. 2			1988	În operare	Beneficiază de perioada de tranziție 2016-2020, pentru conformare la normele de mediu în vigoare	S-au modernizat cazanele nr. 2 și 4 – în exploatare comercială.
Cazan nr. 3 ¹⁵			1992			
Cazan nr. 4			1997			

b) CAZANE DE APĂ FIERBINTE

Denumire	Tip/ Origine	Parametri	Anul P.I.F.	Starea actuală	Constrângeri de mediu	Observații
CAF nr. 1	4 IMUC Pitești	116 MW _t , gaze + păcură	1999	În curs de obținere autorizație ISCIR	Beneficiază de derogare de la respectarea normelor de mediu în vigoare, în perioada 2016- 2023, dar nu mai mult de 17500 ore	Necesită program de mentenanță pentru menținere în operare până în anul 2023 inclusiv, când urmează să fie retrase din exploatare. Sunt necesare investiții pentru re tehnologizare/ instalații noi - pentru a putea funcționa după anul 2023.
CAF nr. 2			2000	Indisponibil – necesită reparație capitală		
CAF nr. 3			2002	În operare		

c) TURBINE CU ABUR

Denumire	Tip-Origine	Parametri	Anul P.I.F.	Starea actuală	Observații
Turbina nr. 1	DSL-50 România	50 MW, 127,5 bar, 540° C, 112,5 Gcal/h, condensație + prize	1987	Scoase din funcțiune - Indisponibile, Rotoare IP defecte	-
Turbina nr. 2			1988		Necesită program de mentenanță (rotor de IP nou)
Turbina nr. 3	DKUL-50 România	50 MW, 127,5 bar, 540° C, 112,5 Gcal/h, contrapresiune	1989	În operare	Necesită program de mentenanță pentru menținere în operare
Turbina nr. 4			1994		

10.2 Constrângerile de mediu care obligă ELCEN în aplicarea unui program semnificativ de investiții

Punerea în practică a Planului de Implementare a Directivei 2010/75/UE, negociat de România la Bruxelles și transpus în legislația românească prin Legea 278/2013, permite funcționarea instalațiilor energetice ale ELCEN până la implementarea măsurilor impuse de legislația de mediu, astfel:

- în conformitate cu art. 32 (1) din Legea 278/2013 și art. 5 din Ordinul Ministrului Mediului nr. 1430/2017, în Planul Național de Tranziție care are ca termen pentru finalizarea implementării, data de 30.06.2020, ELCEN figurează cu măsura modernizării/upgradării arzătoarelor cu NOx

¹⁵ S-a luat decizia de continuare a lucrărilor de modernizare și în acest sens Contractorul a fost notificat în data de 27.01.2020, urmând ca frontul de lucru să fie predat în maxim 60 de zile de la această dată, în conformitate cu contractul 128/2019. Termenul de finalizare la cazanul nr. 3 va fi probabil în trimestrul II al anului 2020.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

redus aferente IA1 din CTE Progresu și CTE București Sud pentru respectarea VLE impuse. Măsurile conduc la reducerea emisiilor de NOx de la 200 mg/Nmc pentru cazanul nr. 2, de la 350 mg/Nmc pentru cazanele nr. 3 și 4(IA1) din CTE București Sud și de la 200 mg/Nmc pentru cazanele nr. 2, 3 și 4(IA1) din CTE Progresu la o valoare limită de emisii de 100 mg/Nm3.

- trecerea în derogare a 11 instalații mari de ardere începând cu 1.01.2016 până în 31.12.2023, dar cu limitarea funcționării instalațiilor la un număr de 17.500 ore: cazanele nr. 1 și 2 din CTE Grozăvești, cazanele nr. 5 și 6 și CAF-urile nr. 1, 2, 3, 4 din CTE București Sud, cazanul nr. 2 și CAF-urile nr. 6, 7 din CTE București Vest, CAF - urile nr. 1, 2, 3 din CTE Progresu.

Mențiuni:

- În cazul modernizării/upgradării arzătoarelor cu NOx redus aferente IA1 din CTE Progresu, contractul a fost semnat în data de 28.03.2019 și s-a finalizat prin recepția de PIF în noiembrie 2019¹⁶
- În cazul modernizării/upgradării arzătoarelor cu NOx redus aferente IA1 din CTE București Sud, contractul a fost semnat la 24.12.2019, iar termenul de finalizare este la data de 15 septembrie 2020.
- Cazanele nr. 1 și 2 din CTE Grozăvești au epuizat deja 17.020 ore de funcționare, având un rest de 480 ore de funcționare, aproximativ 20 zile, care vor fi epuizate în iarna 2019 – 2020. Din punct de vedere comercial, ar fi foarte utilă continuarea funcționării cazanului nr. 1 și producerea de energie electrică. De asemenea, există o componentă socială prin obligația acoperirii necesarului de energie termică din zona aferentă CTE Grozăvești, fapt care conduce la decizia de modernizare/upgradare a arzătoarelor cu NOx redus aferente cazanului nr. 1. În prezent, documentația de achiziție a lucrărilor de modernizare a IA aferentă cazanului nr. 1, este publicată în SICAP, cu oferte în analiză începând cu data de 20.02.2020.
- CAF-urile nr. 1 și 2 din CTE București Sud vor epuiza probabil numărul de ore de funcționare alocat în anul 2020.

Instalațiile aflate în derogare nu vor mai putea funcționa după expirarea numărului de ore de funcționare alocat (17.500 ore), sau după anul 2023 fără realizarea unor investiții care să conducă la respectarea legislației de mediu în vigoare.

În absența realizării unor investiții, capacitățile care pot fi autorizate să funcționeze în ELCEN după anul 2023, din punct de vedere al respectării legislației de mediu, vor produce mult sub necesarul de energie termică previzionat a fi acoperit din sursele ELCEN, de circa 1.800 Gcal/h.

10.3 Program investițional pentru anul în curs 2020

¹⁶ S-a luat decizia de continuare a lucrărilor de modernizare și în acest sens Contractorul a fost notificat în data de 27.01.2020, urmând ca frontul de lucru să fie predat în maxim 60 de zile de la această dată, în conformitate cu contractul 128/2019. Termenul de finalizare la cazanul nr. 3 va fi probabil în trimestrul II al anului 2020.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Având în vedere că fără dezvoltarea unor investiții, sarcina termică pe care o poate asigura ELCEN după anul 2023 va fi mult sub necesarul de energie termică previzionat a fi acoperit din sursele ELCEN (cca. 1800 Gcal/h), se impune adoptarea unor măsuri de urgență pentru asigurarea energiei termice după anul 2023, respectiv prin promovarea urgentă de investiții.

Cu atât mai mult cu cât în „Strategia de alimentare cu energie termică în sistem centralizat a consumatorilor din Municipiul București” se precizează un necesar de energie termică asigurat din sursele ELCEN de circa 1.850 Gcal/h.

Pentru îndeplinirea acestor deziderate dar și pentru respectarea cerințelor impuse de legislația de mediu în vigoare, ELCEN are în vedere realizarea în regim de urgență a unor proiecte de investiții în capacitățile de producție existente, precum și în unități noi de producere a energiei în cogenerare de înaltă eficiență cu funcționare în regim de bază și în unități de producere a energiei termice cu funcționare în regim de vârf.

Pentru anul 2020, programul investițional se prezintă astfel:

1. *Modernizarea instalației de ardere aferentă cazanelor 2, 3 și 4 din CTE București Sud în vederea încadrării în cerințele de mediu în vigoare. Efortul investițional estimat pentru anul 2020 este de circa 11,47 mil. Euro.*
2. *Finalizarea modernizării instalației de ardere la cazanele de abur nr. 2, 3, 4 din CTE București Progresu în vederea încadrării în limitele de emisii de NOx impuse de legislația de mediu în vigoare. Efortul investițional pentru finalizarea investiției este de 0,9 mil. Euro.*
3. *Modernizarea instalației de ardere aferentă cazanului nr. 1 din CTE Grozăvești în vederea încadrării în cerințele de mediu în vigoare. Efortul investițional estimat pentru anul 2020 este de circa 5,24 mil. Euro.*
4. *Eficiențizarea activității din CTE Grozavesti prin implementarea unei unitati de cogenerare in ciclul combinat. Efortul investițional estimat pentru anul 2020 este de circa 0,01 mil. Euro.*
5. *Retehnologizarea/Implementarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h în CTE Grozăvești. Efortul investițional estimat pentru anul 2020 este de circa 0,004 mil. Euro.*
6. *Retehnologizarea/Implementarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h în CTE Vest. Efortul investițional estimat pentru anul 2020 este de circa 0,003 mil. Euro.*
7. *Retehnologizarea/Implementarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 200 Gcal/h în CTE București Sud. Efortul investițional estimat pentru anul 2020 este de circa 0,003 mil. Euro.*
8. *Implementarea unui sistem de securitate electronic în cadrul ELCEN. Efortul investițional estimat este de circa 0,02 mil. Euro.*
9. *Cheltuieli pentru elaborarea de studii pre-investiționale. Efortul investițional estimat este de circa 0,19 mil. Euro.*
10. *Cheltuieli pentru dotații și utilaje independente. Efortul investițional estimat este de circa 0,09 mil. Euro.*
11. *Cheltuieli pentru lucrări de modernizare la imobilizările corporale existente (echipamente, instalații). Efortul investițional estimat este de circa 4,51 mil. Euro.*
12. *Modernizarea/upgradarea sistemelor de automatizare din centrala cu ciclul combinat din CTE București Vest. Efortul investițional estimat este de circa 1,39 mil. Euro.*

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Prin măsurile ce urmează a fi întreprinse în anul 2020 se creează premisele funcționării capacităților energetice din ELCEN și după anul 2023, precum și a asigurării necesarului de energie termică al Municipiului București.

Efortul investițional estimat pentru realizarea acestor măsuri este de circa 23,827 mil. Euro aferente anului 2020.

10.4 Program investițional pentru perioada 2021-2030

1. *Eficiențizarea activității din CTE Grozavești prin implementarea unei unități de cogenerare în ciclul combinat . Efortul investițional estimat este de circa 54,39 mil. Euro.*
2. *Retehnologizare/Implementarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h în CTE Grozăvești. Efortul investițional estimat este de circa 6,846 mil. Euro.*
3. *Retehnologizare/Implementarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h în CTE Vest. Efortul investițional estimat este de circa 5,647 mil. Euro.*
4. *Retehnologizarea/Implementarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 200 Gcal/h în CTE București Sud - etapa I. Efortul investițional estimat este de circa 10,517 mil. Euro.*
5. *Retehnologizare/Implementarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h în CTE Progresu - etapa I. Efortul investițional estimat este de circa 5,65 mil. Euro.*
6. *Retehnologizarea/Implementarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 200 Gcal/h în CTE București Sud - etapa II. Efortul investițional estimat este de circa 10,35 mil. Euro.*
7. *Retehnologizarea/Implementarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h în CTE Progresu - etapa II. Efortul investițional estimat este de circa 5,65 mil. Euro.*
8. *Implementarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență în cadrul CTE București Sud. Efortul investițional estimat este de circa 160 mil. Euro.*
9. *Implementarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență în cadrul CTE Progresu. Efortul investițional estimat este de circa 160 mil. Euro.*
10. *Reabilitarea ciclului combinat din CTE București Vest în vederea prelungirii duratei de viață/Implementare unitate nouă în ciclul combinat cu PIF 2030 (inclusiv studiul de fezabilitate). Efortul investițional estimat este de circa 100 mil. Euro.*
11. *Implementarea unui sistem de securitate electronic în cadrul ELCEN. Efortul investițional estimat este de circa 1,02 mil. Euro.*
12. *Lucrări de modernizare la imobilizările corporale existente (echipamente, instalații).. Efortul investițional estimat este de circa 10 mil. Euro.*
13. *Alte cheltuieli de investiții (dotații și utilaje independente, imobilizări necorporale, studii de investiții). Efortul investițional estimat este de circa 5 mil. Euro.*

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Nota: Grupurile de cogenerare din CTE București Sud, CTE Progresu și CTE București Vest sunt recomandate și în Strategia de alimentare cu energie termică a consumatorilor din Municipiul București, capacitatea exactă urmând a fi determinată în cadrul studiilor de fezabilitate.

Efortul investițional estimat pentru implementarea acestor măsuri este de circa 538,42 mil. Euro.

În consecință, în perioada 2020-2023 se impune demararea investițiilor de realizare a unor grupuri de cogenerare în tehnologie modernă în CTE București Sud, CTE Progresu, CTE Grozăvești pentru înlocuirea unora dintre capacitățile existente, investiții prevăzute și în „Strategia de alimentare cu energie termică a consumatorilor din Municipiul București”. În paralel vor fi demarate și finalizate mai multe investiții în capacități de vârf la CTE Grozăvești, CTE București Vest, CTE București Sud și CTE Progresu. Pentru CTE București Vest, într-o primă etapă, se vor moderniza sistemele de automatizare de la ciclul combinat și ulterior, după 2023, se va analiza soluția promovării unei investiții pentru reabilitarea grupului în ciclul combinat existent, pentru extinderea duratei de viață și după anul 2030 sau implementarea unui grup nou cu ciclul combinat.

Demararea investițiilor noi în capacități de bază de producere a energiei în cogenerare de înaltă eficiență, în soluție modernă pentru creșterea economiei de energie primară și îmbunătățirea măsurilor de protecție a mediului prin reducerea impactului schimbărilor climatice globale și a emisiilor locale, se va realiza ținând cont de evoluția necesarului de energie termică și de gradul de acoperire a tuturor surselor de producere care se vor dezvolta, precum și de faptul că obiectivele de investiții au o durată de implementare de minim 4-5 ani (incluzând și etapele pre investiționale și de obținere de avize și acorduri).

Prin măsurile întreprinse în perioada 2020-2030, corelate cu retragerea unor capacități aflate în derogare sau la expirarea duratei de viață a acestora (grupurile nr. 3 și 4 din CTE București Sud respectiv cele din CTE Progresu), se creează premisele funcționării capacităților energetice din ELCEN după anul 2030 și asigurării unui necesar de energie termică de maxim 1545 Gcal/h.

Efortul investițional total estimat, de circa 562,251 mil. Euro, eșalonat în perioada 2020-2030

Anul	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Total
Modernizarea instalației de ardere la cazanele de abur nr. 2, 3, 4 din CTE București Progresu în vederea încadrării în limitele de emisii de NOx impuse de legislația de mediu în vigoare - Cazan nr. 3.	0,9											0,9
Modernizarea instalației de ardere aferentă cazanelor 2, 3 și 4 din CTE București Sud în vederea încadrării în cerințele de mediu în vigoare	11,47											11,7
Elaborarea de studii pre-investiționale	0,19	0,55	0,5	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	4,44
Dotări și utilaje independente/imobilizări necorporale	0,09	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	0,5	5,09

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Lucrări de modernizare la imobilizările corporale existente (echipamente, instalații)	4,51	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	14,51
Modernizarea instalației de ardere aferentă cazanului nr. 1 din CTE Grozăvești în vederea încadrării în cerințele de mediu în vigoare	5,5												5,5
Eficientizarea activității din CTE Grozavesti prin implementarea unei unitați de cogenerare în ciclul combinat	0,01	0,499	3	21,5	29,4								54,4
Modernizarea/upgradarea sistemelor de automatizare din centrala cu ciclul combinat din CTE București Vest.	1,39												1,39
Retehnologizare/Implementare a unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h în CTE Grozăvești	0,004	6,846											6,85
Retehnologizare/Implementare a unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h în CTE Vest	0,003	5,647											5,65
Retehnologizarea/Implementare a unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 200 Gcal/h în CTE București Sud - etapa I	0,003	5,03	5,487										10,52
Retehnologizarea/Implementare a unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h în CTE Progresu - etapa I.		0,6	5,05										5,65
Retehnologizarea/Implementare a unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 200 Gcal/h în CTE București Sud - etapa II			0,15	6	4,2								10,35
Retehnologizarea/Implementare a unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h în CTE Progresu - etapa II.			0,15	5,5									5,65
Implementarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență în cadrul CTE București Sud			4,1	64	64	27,9							160
Implementarea unei unități de cogenerare de înaltă eficiență în cadrul CTE Progresu					10	64	70	16					160
Reabilitarea ciclului combinat din CTE București Vest în vederea prelungirii duratei de viață/Implementare unitate nouă în ciclul combinat cu PIF 2030.								10	40	40	10		100

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Implementarea unui sistem de securitate electronic în cadrul ELCEN	0,02	1,02										1,04
Surse atrase - RAMBURSARI CREDITE (pentru realizarea unitatilor de cogenerare de înalta eficienta)												0
Total an	23,827	21,6923	19,937	98,9	109,5	93,8	71,9	27,9	41,9	41,9	11,9	562,25149
Anul	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	Total
				(⁻)	(⁻)	(⁻)	(⁻)	(⁻)	(⁻)	(⁻)	(⁻)	I

Mentțiuni:

- Pentru perioada 2020-2022 valorile necesare finanțării programelor anuale de investiții sunt acoperite din sursele proprii ale Societății, respectiv amortizări.

- (*) - Începând cu anul 2023, pentru asigurarea surselor de finanțare a programelor anuale de investiții, pe lângă amortizări sunt necesare și surse atrase.

- În stabilirea acestei valori trebuie să se țină seama că valoarea medie anuală a amortizărilor este de cca. 22 mil. EURO, diferența fiind necesar a fi asigurată din surse atrase.

Rambursarea începe din anul următor anului "de grație", respectiv pentru un credit contractat în anul 2023, rambursarea începe din anul 2024.

În cazul contractării de credite (interne/externe), se impune estimarea valorilor aferente rambursărilor de credite.

10.5 Posibile surse de finanțare a programului investițional

În data de 14 martie 2018, a intrat în vigoare Directiva UE a Parlamentului European și a Consiliului Europei pentru modificarea Directivei 2003/83/CE, în vederea rentabilizării reducerii emisiilor de dioxid de carbon și a sporirii investițiilor în acest domeniu precum și a Deciziei UE 2015/1814, care stabilește regulile ce vizează Sistemul de Tranzacționare a Emisiilor ETS pentru perioada 2021-2030.

Directiva ETS revizuită menționează principiile pentru funcționarea instrumentelor de finanțare iar statele membre trebuie să ia decizii importante dacă și cum vor fi utilizate fondurile ce pot fi accesate.

Modificările Directivei sunt legate de înființarea Fondului de Modernizare pentru susținerea investițiilor cu emisii scăzute de carbon în sectoarele energetice din zece state membre ale UE cu venituri sub media europeană și a Fondului de Inovare ce poate fi accesat de toate statele membre.

Suplimentar, mecanismul de finanțare pentru modernizarea sectorului energetic denumit Mecanism Articolul 10c a fost reformat și va fi disponibil pentru aceleași zece state membre cu venituri scăzute printre care se numără și România. Selecția proiectelor se va face prin procedura specifică de selecție afișată pe siteul Băncii Europene de Investiții sau prin procedură proprie a statului membru.

Practic, finanțarea programului de investiții al ELCEN pentru conformarea la exigențele de mediu va putea fi realizată prin apelarea la mecanismul de finanțare al Fondului pentru Modernizare;

Fondul de modernizare

Pentru aceleași state membre al căror PIB pe cap de locuitor este mai mic de 60% din media UE, Directiva 2018/410 instituie un alt instrument de finanțare a modernizărilor capacităților de producție

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

prin Fondul de Modernizare. Directiva prevede acordarea sprijinului din fondul de modernizare inclusiv pentru producătorii de energie care utilizează combustibili fosili în cadrul centralelor de termoficare eficiente și durabile.

Fondul pentru modernizare funcționează sub responsabilitatea statelor membre beneficiare. Deciziile de finanțare se vor lua de către Comitetul de investiții constituit conform prevederilor directivei.

Tară	România
Procent alocat pentru Fondul de Modernizare(conf. AnexeiIb)	11,98%
Scenariu de bază (2%) în milioane alocări pentru FazaIV	37.81
Valoare estimată pentru Faza IV în milioane euro: 20euro/alocare-35 euro/alocare	756.18 - 1323.31
Scenariu maxim (2.5%) în milioane alocări pentru Faza IV	47.26
Valoare estimată pentru FazaIV în milioane euro: 20euro/alocare-35 euro/alocare	945.22 - 1323.31

*Estimarea alocării sumelor în euro și a alocărilor pentru România privind Fondul de modernizare fără opțiunea de mutare a alocărilor

Tară	România
Suma alocărilor în Scenariul de bază conform Articolului 10c în mil	93.97
Suma alocărilor flexibile pentru Fondul de Solidaritate în mil	124.51
Scenariu maxim(2.5%)+max alocări flexibile în mil	265.74
Valoare estimată pentru Faza IV min 20euro/alocare-max 35euro/alocare	5314.85-3260.44

*Estimarea sumelor și a valorii alocărilor pentru fondul de Modernizare folosind opțiunea de mutare a alocărilor

Electrocentrale București SA a transmis către Ministerul Energiei adresa nr. 15101/18.02.2019 cuprinzând lista proiectelor prioritare ce pot fi finanțate prin Mecanismul Articolului 10c modificat și/sau Fondul de Modernizare exprimând cu claritate și celeritate intenția sa de a accesa aceste finanțări ce reprezintă o oportunitate de dezvoltare și rețehnologizare a companiei în viitoarea perioadă.

Conform termenelor impuse de Directiva UE 2018/410, Ministerul Energiei a transmis la data de 30 iunie 2019 propunerea de finanțare a 14 proiecte în România, în valoare totală de 112 milioane de euro, eligibile pe Mecanismului de finanțare / Articolul 10C, fiecare având o valoare mai mică de 12,5 milioane de euro, conform regulilor europene.

Pe Lista proiectele propuse Comisiei Europene se regăsesc la poz. 2 și următoarele investiții din cadrul ELCEN:

Retehnologizarea/Implementarea unei/unor capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h, CTE Grozăvești – 4,5 milioane de euro;

Retehnologizarea/Implementarea unei/unor capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 100 Gcal/h, în CTE București Vest – 4,5 milioane de euro;

Retehnologizarea/Implementarea unei/unor capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 200 Gcal/h, în CTE București Sud – 9 milioane de euro.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

11 Scenariul de faliment. Tratatamentul echitabil și corect acordat creditorilor

Menționăm că scenariul de faliment a rămas conform planului inițial, ca urmare a faptului ca nu există altă evaluare a patrimoniului ELCEN efectuată în procedură.

SC ELECTROCENTRALE
BUCURESTI SA

Modul de calcul al procentului de distribuire în caz de faliment

sume în lei

Explicație	Teimei legal (Legea 85/2014)	Creanțe conform tabel definitiv**	Ordinea distribuirii activului	Distribuie din activ garantat	Distribuie din activ negarantat	Procent distribuie
Distribuirii + cheltuieli de procedură				2,391,560,326		
				1,586,418,642	805,141,684	
Din care:						
Cheltuieli de procedură	art. 159 alin. 1 pct. 1	4.85%	115,990,676	76,941,304	39,049,372	
<i>Total de distribuit</i>		95%		1,509,477,338	766,092,312	
Garantați						
ALPHA BANK ROMANIA SA	art. 159 alin. 1 pct. 3	565,466,642	565,466,642	565,466,642	0	100.00%
Cec Bank SA, Sucursala Municipiului București	art. 159 alin. 1 pct. 3	75,000,000	75,000,000	75,000,000	0	100.00%
Directia Generala de Administrare a Marilor Contribuabili	art. 159 alin. 1 pct. 3	9,804,045	9,804,045	9,804,045	0	100.00%
Piraeus Bank Romania SA	art. 159 alin. 1 pct. 3	480,655,846	480,655,846	480,655,846	0	100.00%
		6,752	6,752	6,752	0	100.00%
Salariați	art. 161 pct. 3	147,782	147,782		147,782	100.00%
Observație	art.161 pct.4	0	0		0	0%
Bugetari						
Bugetari cf tabel definitiv	art. 161 pct. 5	575,716,591	575,716,591		575,716,591	100.00%
		575,716,591	575,716,591		575,716,591	100.00%
Creanțe chirografare						
Chirografari	art. 161 pct. 8	907,983,561	907,983,561		907,983,561	100.00%
Alte creanțe chirografare	art. 161 pct. 9	907,903,891	907,903,891		907,903,891	100.00%
		79,669	79,669		79,669	100.00%
Sume aferente masei credale						
		2,049,314,576	2,049,314,576	565,466,642	1,483,847,934	100.00%
Cheltuieli de procedură			115,990,676	76,941,304	39,049,372	100.00%

12 Premisele reorganizării societății ELCEN

12.1 Îndeplinirea condițiilor pentru modificarea și prelungirea Planului de reorganizare al ELCEN

Posibilitatea de modificare și prelungire a unui plan de reorganizare este prevăzută de prevederile art. 139 alin. 5 din Legea nr. 85/2014. Potrivit acestei reglementări legale „Modificarea planului de reorganizare, inclusiv prelungirea acestuia se poate face oricând pe parcursul procedurii de reorganizare, fără a se putea depăși o durată totală maximă a derulării planului de 4 ani de la confirmarea inițială”.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Condițiile pentru modificarea și prelungirea Planului de reorganizare sunt îndeplinite după cum urmează:

- **Societatea se află în cadrul perioadei de reorganizare:** astfel, la data de 21.05.2018 a fost depus Planul de reorganizare al Debitoarei de către Administratorul Judiciar. Acesta a fost votat de către creditorii societății conform Procesului verbal al Adunării creditorilor din data de 24.09.2019. De asemenea, Planul de reorganizare a fost confirmat de către instanța de judecată prin hotărârea 5872 din data de 22.10.2018;
- **Modificarea Planului de reorganizare va prevedea prelungirea cu un an a duratei de 3 ani de la data confirmării inițiale a acestuia;**
- **Modificarea și prelungirea Planului de reorganizare este propusă de către Administratorul Judiciar, persoană care a propus Planul de reorganizare inițial, având vocație de a propune un plan de reorganizare al Debitoarei;**
- **Modificarea premiselor avute în vedere la data propunerii Planului de reorganizare impun modificarea și prelungirea acestuia pentru a se putea asigura reorganizarea Debitoarei și a se evita riscul ajungerii acesteia în procedură de faliment;**

12.2 Principiile Modificării Planului de Reorganizare

Modificarea Planului de reorganizare al Societății propusă creditorilor acesteia este întocmită având următoarele obiective:

1. **Acoperirea pasivului Debitoarei** în condiții superioare atât din punct de vedere al cuantumului dar și a perioadei de timp, comparativ unui scenariu de faliment, în condițiile Legii nr. 85/2014;
2. **Asigurarea continuității funcționării activității de producere a energiei termice și electrice până la momentul la care se va realiza transferul activității către o nouă entitate care va prelua activitatea desfășurată de către Societate, astfel încât să nu existe riscul sistării activității cu consecințe iremediabile pentru sistemul centralizat de producție și distribuție a energiei termice;**
3. **Asigurarea premiselor de realizare a investițiilor necesare în vederea conformării activității de producere energie termică și electrică la cerințele de mediu** prin realizarea investițiilor ce pot fi efectuate din surse proprii și prin transferul activității către o nouă entitate ce va avea acces la o finanțare care să permită re tehnologizarea echipamentelor de producție pentru:
 - a. conformarea cu condițiile de mediu impuse de legislația în vigoare;
 - b. asigurarea capacității necesare de producție energie termică pentru Mun. București pe un termen predictibil, în condiții de eficiență;

12.2.1 Documentele care au stat la baza întocmirii modificării și prelungirii Planului de Reorganizare

Pentru întocmirea Modificării Plan de reorganizare, au fost avute în vedere următoarele documente:

- Strategia de Alimentare cu Energie Termică în Sistem Centralizat a Consumatorilor din Municipiul București, Autoritatea Municipală de Reglementare a Serviciilor Publice , Februarie 2017

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

- Tabelul definitiv al creanțelor debitoarei ELECTROCENTRALE BUCURESTI SA, publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 6067/22.03.2018; Tabelul definitiv al creanțelor actualizat a fost emis în data de 11.12.2018, fiind publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 23702/12.12.2018.
- Tabel definitiv actualizat al creanțelor ELECTROCENTRALE BUCUREȘTI S.A., publicat în Buletinul Procedurilor de Insolvență nr. 13249/03.07.2019;
- Raportul de evaluare a patrimoniului Societății întocmit de Veridio SRL, având ca data de referință 06.10.2016, cu scopul de a se determina valoarea de evaluare a activelor Societății în ipoteza continuării activității prin reorganizare și valoarea de evaluare a activelor Societății în ipoteza vânzării forțate;
- Hotărârea nr. 6504/2018, pronunțată în dosarul nr. 19404/3/2017, de către Curtea de Apel București, hotărâre prin care s-a constatat nulitatea actului administrativ prin care s-a decis înființarea Companiei Municipale Energetica București SA, companie ce în forma inițială a Planului de reorganizare ar fi trebuit să preia prin transfer de afacere activitatea Societății;
- Hotărârea Consiliului General al Municipiului București nr. 625/14.11.2019 prin care a fost avizată delegarea serviciului public de alimentare cu energie termică de către Compania Municipală Termoenergetica București S.A.;
- Comunicările publice ale reprezentanților PMB potrivit cărora nu există intenția acestora de a promova o hotărâre a CGMB pentru asumarea răspunderii PMB pentru datoriile cauzate de către RADET București;
- Încheierea de ședință din data de 17.04.2019, pronunțată în dosarul nr. 35232/3/2016, aflat pe rolul Tribunalului București, prin care s-a dispus infirmarea Planului de reorganizare al RADET București și s-a dispus deschiderea procedurii de faliment a acesteia, încheiere rămasă definitivă;

12.2.2 Durata Modificării Planului de Reorganizare

Conform dispozițiilor art. 139 alin. (5) teza I, „Modificarea planului de reorganizare, inclusiv prelungirea acestuia se poate face oricând pe parcursul procedurii de reorganizare, fără a se putea depăși o durată totală maximă a derulării planului de 4 ani de la confirmarea inițială..”

În consecință, în scopul punerii în aplicare a prevederilor prezentei modificări a planului de reorganizare, ce asumă acoperirea într-o cât mai mare măsură a pasivului Societății, se propune implementarea modificării planului de reorganizare pe o durată maximă de 48 de luni, cu aplicabilitate de la data confirmării acestuia de către judecătorul sindic, fără a se putea depăși durata maximă de reorganizare, respectiv 22.10.2022.

Astfel cum vom prezentata în cele ce urmează, se estimează ca transferul de afacere către noua entitate să se realizeze într-un interval de 6-9 luni, astfel încât durata planului de reorganizare, și implicit punerea în aplicare a tuturor pașilor acestuia, să se încadreze în termenul prevăzut de Legea 85/2014, de 4 ani de la data confirmării inițiale a Planului de reorganizare.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

Planul de reorganizare modificat ia în considerare posibilitatea ca perioada de reorganizare să fie încheiată mai devreme, în condițiile în care sunt implementate măsurile planului de reorganizare, iar plata anticipată a creanțelor, potrivit Programului de Plăți, este posibilă (în ipoteza în care încasarea prețului de transfer al afacerii se va realiza mai devreme decât termenul prevăzut în Planul modificat).

Pe durata reorganizării, debitoarea își va păstra dreptul de administrare, activitatea societății debitoare fiind condusă de către Administratorul Special, acesta având atribuții de implementare a măsurilor de restructurare prevăzute prin plan, sub supravegherea Administratorului Judiciar.

Debitorul va prezenta Comitetului Creditorilor rapoarte trimestriale asupra situației financiare a averii acestuia. Ulterior aprobării de către Comitetul Creditorilor, rapoartele vor fi înregistrate la grefa tribunalului, iar debitorul va notifica aceasta tuturor creditorilor, în vederea consultării documentului.

12.2.3 Constituirea categoriei de creditori indispensabili, conform prevederilor art. 134 alin. 1 din Legea nr. 85/2014 privind procedurile de prevenire a insolvenței și de insolvență

Societatea a deus la judecătorul sindic în data de 14.10.2016 o listă cuprinzând 44 creditori considerați indispensabili.

Conform art. 134 din Legea nr. 85/2014, în vederea votării planului de reorganizare, se poate constitui categoria creditorilor indispensabili, Administratorul Judiciar confirmând, în tot sau în parte, ori infirmând lista acestor creditori.

În analiza acestei liste, Administratorul Judiciar a avut în vedere art. 5 pct. 23 din Legea nr. 85/2014 care prevede criteriile pentru clasificarea furnizorilor indispensabili, astfel: *“creditori indispensabili sunt creditorii chirografari care furnizează servicii, materii prime, materiale sau utilități fără de care activitatea debitorului nu se poate desfășura și care nu pot fi înlocuiți de niciun alt furnizor care oferă servicii, materii prime, material sau utilități de același fel, în aceleași condiții financiare”*.

În lista creditorilor indispensabili următoarele categorii de societăți/parteneri sunt selectați:

- Societăți sau autorități care dețin competențe exclusive de reglementare, operare rețele de transport și distribuție energie electrică și gaze naturale, administrator al infrastructurii feroviare publice, etc., precum A.N.R.E., CNCF CFR SA, CN Transelectrica, DISTRIGAZ SUD REȚELE SRL, OPCOM, S.N.T.G.N. TRANSGAZ SA.
- Societăți care livrează produse strict necesare procesului de producție precum reactivi utilizați la pre-tratarea apei brute, regenerarea rășinilor schimbătoare de ioni pentru apa demineralizată și cele pentru apa dedurizată, răcirea generatoarelor electrice etc. iar contractele au fost atribuite prin proceduri concurențiale precum CARMEUSE HOLDING SRL, DAFCOCHIM SRL, MELSPRING SRL, MITPAM TRANS SRL, SIAD ROMANIA SRL.
- Societăți care livrează produse strict necesare procesului de mentenanță și lucrări accidentale pentru executarea sudurilor, operațiuni de etanșare etc. iar contractele au fost atribuite prin proceduri concurențiale precum BUSE GAZ SRL, ETANSARI GRAFEX SRL, METACOM 2000, MEXIMPEX SRL, Seda Invest Srl.
- Principalul furnizor de gaze naturale pentru ELCEN - SNGN ROMGAZ SA, ce nu poate fi înlocuit cu alt furnizor din piață pentru întreaga cantitate de gaze naturale necesară și cu aceleași condiții tehnico-economice de colaborare.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

În cadrul raportului asupra cauzelor, Administratorul Judiciar a confirmat lista creditorilor indispensabili, urmând ca Modificarea Planului de reorganizare să prevadă constituirea acestei categorii ca și categorie distinctă ce va vota Modificarea Planului, având în vedere importanța pe care acești creditori o au față de activitatea desfășurată de către Societate.

Plan de reorganizare al debitoarei Societatea Electrocentrale Bucuresti SA

13 Măsuri de reorganizare judiciară

13.1 Securizarea continuității activităților generatoare de valoare adăugată - transferul activității de producție a energiei termice și electrice către o nouă entitate

13.1.1 Nevoia imperativă de investiții în activele de producție a energiei termice și electrice pentru asigurarea continuității activității și securizarea furnizării către locuitorii Municipiului București

Conform Notei de fundamentare a Programului de investiții al societății Electrocentrale București SA pentru perioada 2017 – 2030 transmis către Administratorul Judiciar în data de 24.05.2017 de către Administratorul Special, sunt identificate constrângeri de mediu, dar și depășirea duratei normate de funcționare a anumitor echipamente care obligă ELCEN la aplicarea unui program complet și complex de investiții pentru buna funcționare a societății în viitor și asigurarea capacității curente de producție a energiei termice și electrice pentru Municipiul București:

"Punerea în practică a Planului de Implementare a Directivei 2010/75/UE, negociate de România la Bruxelles și transpus în legislația românească prin Legea 278/2013, permite funcționarea instalațiilor energetice ale ELCEN până la implementarea măsurilor impuse de legislația de mediu, astfel:

- *în conformitate cu art. 32 (1) din Legea 278/2013 și art. 5 din Ordinul Ministrului Mediului nr. 1430/2017, în Planul Național de Tranziție care are ca termen pentru finalizarea implementării, data de 30.06.2020, ELCEN figurează cu măsura modernizării/upgradării arzătoarelor cu NOx redus aferente IA1 din CTE Progresu și CTE București Sud pentru respectarea VLE impuse. Măsurile conduc la reducerea emisiilor de NOx de la 200 mg/Nmc pentru cazanul nr. 2, de la 350 mg/Nmc pentru cazanele nr. 3 și 4(IA1) din CTE București Sud și de la 200 mg/Nmc pentru cazanele nr. 2, 3 și 4(IA1) din CTE Progresu la o valoare limită de emisii de 100 mg/Nm³.*
- *trecerea în derogare a 11 instalații mari de ardere începând cu 1.01.2016 până în 31.12.2023, dar cu limitarea funcționării instalațiilor la un număr de 17.500 ore: cazanele nr. 1 și 2 din CTE Grozăvești, cazanele nr. 5 și 6 și CAF-urile nr. 1, 2, 3, 4 din CTE București Sud, cazanul nr. 2 și CAF-urile nr. 6, 7 din CTE București Vest, CAF - urile nr. 1, 2, 3 din CTE Progresu.*

Mențiuni:

- cazanele nr. 1 și 2 din CTE Grozăvești vor epuiza numărul de ore de funcționare alocat în anul 2020. Pentru continuarea funcționării, în vederea asigurării necesarului de energie termică pe perioada implementării ciclului combinat, sunt necesare investiții pentru modernizarea sistemului de ardere la cazanul nr. 1. Termen de achiziție a lucrării (publicată în SICAP): martie 2020;

- CAF-urile nr. 1 și 2 din CTE București Sud vor epuiza numărul de ore de funcționare alocat în anul 2020. Este în curs de elaborare SF „Retehnologizarea/Implementarea unei capacități de producere a energiei termice în regim de vârf de cca. 200 Gcal/h în CTE București Sud”.

Instalațiile aflate în derogare nu vor mai putea funcționa după expirarea numărului de ore de funcționare alocat (17.500 ore), respectiv după anul 2023 fără realizarea unor investiții care să conducă la respectarea legislației de mediu în vigoare.