



RAPORTUL CONSOLIDAT AL ADMINISTRATORILOR pentru SEMESTRUL I 2021 (S1 2021)

**(bazat pe situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite in conformitate
cu IAS 34)**

**PRIVIND ACTIVITATEA ECONOMICA SI FINANCIARA A SOCIETATEA ENERGETICA
ELECTRICA S.A.**

**conform prevederilor art. 65 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente
financiare si operatiuni de piata, respectiv a anexei nr. 14 la Regulamentul ASF nr. 5/2018
si Codului Bursei de Valori Bucuresti**

pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021

Cuprins

1. Date De Identificare Ale Emitentului	6
2. Prezentare.....	7
2.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2021 (S1 2021)	7
2.2. Sumar al indicatorilor financiari.....	25
3. Structura Organizatorica	26
3.1. Structura Grupului	26
3.2. Informatii cheie pe segmente	27
4. Structura Actionariat	28
5. Rezultate operationale	30
6. Pozitia financiara	36
7. Situatie fluxurilor de numerar	39
8. Perspective	41
9. Cheltuieli De Capital	44
10. Declaratii.....	45
11. Anexe	46
11.1. Detalierea principalelor investitii realizate in primul semestru al anului 2021 de Grupul Electrica 46	
11.2. Litigii.....	49

Glosar

AGA	Adunarea Generala a Actionarilor
AGEA	Adunarea Generala Extraordinara a Actionarilor
AGOA	Adunarea Generala Ordinara a Actionarilor
ANAF	Agentia Nationala de Administrare Fiscala
ANRE	Autoritatea Nationala de Reglementare in domeniul Energiei
BAR	Baza Activelor Reglementate
BVB	Bursa de Valori Bucuresti
CA	Consiliu de Administratie
CAPEX	Investitii
CGC	Codul de Guvernanta Corporativa
CNR	Comitet de Nominalizare si Remunerare
CNTEE	Compania Nationala de Transport a Energiei Electrice
CPC	Componenta de Piata Concurentiala
CPT	Consum Propriu Tehnologic
CV	Certificate Verzi
DEER	Distributie Energie Electrica Romania
EBIT	Rezultatul inainte de deducerea cheltuielilor privind dobanzile si a impozitului pe profit
EBITDA	Rezultatul inainte de deducerea cheltuielilor privind dobanzile, impozitul pe profit, amortizarea si deprecierea
ELSA	Electrica S.A.
EUR	EURO, unitatea monetara de baza a mai multor state membre ale Uniunii Europene
FUI	Furnizor de Ultima Instanta
GDR	Certificate de Depozit Globale
IAS	Standard international de contabilitate
IFRIC	Comitetul pentru Interpretarea Standardelor Internationale de Raportare Financiara
IFRS	Standardele Internationale de Raportare Financiara
IPO	Oferta Publica Initiala
ISIN	Numar international de identificare a valorilor mobiliare („International Securities Identification Number”)
IT	Inalta Tensiune
JT	Joasa Tensiune
KPI	Indicatori Cheie de Performanta
kV	KiloVolt
LEA	Linie electrica aeriana
LES	Linie electrica subterana
MKP	Pozitie cheie de management
MT	Medie Tensiune
MVA	Mega Volt Amper
MWh	MegaWatt ora
OD	Operator de distributie
OMFP	Ordinul Ministerului Finantelor Publice

OPCOM	Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale din România
OUG	Ordonanța de Urgență a Guvernului
OTS	Operator de transport și de sistem
PAM	Piața cu Amanuntul
PCCB (LE/NC)	Piața Centralizată pentru Contracte Bilaterale (Licitație Extinsă/Negociere Continuuă)
PCSU	Piața Centralizată pentru Serviciul Universal
PCGN-LN	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitație și Negociere
PCGN-LP	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – Licitație Publică
PCGN – OTC	Piața Centralizată a Contractelor Bilaterale de Gaze Naturale – OTC
PIB	Produs intern brut
PI-GN	Piața Intra-zilnică de Gaze Naturale
PPF-TL	Piața Produselor Flexibile pe Termen Mediu și Lung
PRE	Partea Responsabilă cu Echilibrarea
PTa/PTz	Post de transformare aerian/zidit
PZU	Piața pentru Ziua Următoare
PZU-GN	Piața pentru Ziua Următoare de Gaze Naturale
RED	Rețeaua Electrică de Distribuție
RET	Rețeaua Electrică de Transport
RI	Relația cu Investitorii
RON	Unitatea monetară a României
RRR	Rata Reglementată a Rentabilității
SAD	Sistem de Automatizare a Distribuției
SCADA	Supervisory Control And Data Acquisition
SDMN	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Muntenia Nord
SDTN	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Nord
SDTS	Societatea de Distribuție a Energiei Electrice Transilvania Sud
SEM	Servicii Energetice Muntenia SA
SEN	Sistemul Energetic Național
SEO	Servicii Energetice Oltenia SA
SU	Serviciul Universal
SSM	Securitatea și Sănătatea Muncii
TVA	Taxa pe Valoare Adăugată
TWh	TeraWatt ora
UE	Uniunea Europeană
UI	Ultima Instanță
UM	Unitate de măsură

1. Date De Identificare Ale Emitentului

Data Raportului: 17 august 2021

Denumirea emitentului: Societatea Energetica Electrica S.A.

Sediul Social: Str. Grigore Alexandrescu, Nr. 9, Sectorul 1, Bucuresti, Romania

Numar de telefon/fax: 004-021-2085999/ 004-021-2085998

Cod unic de inregistrare la Registrul Comertului: 13267221

Numar de ordine in Registrul Comertului: J40/7425/2000

Codul LEI (Legal Entity Identifier): 213800P4SUNUM5AUDX61

Capital social subscris si varsat: 3.464.435.970 RON

Principalele caracteristici ale valorilor mobiliare emise: 346.443.597 actiuni ordinare cu o valoare nominala de 10 RON, din care 6.890.593 actiuni de trezorerie si 339.553.004 actiuni emise in forma dematerializata si liber transferabile, nominative, tranzactionabile si integral platite

Piata reglementata pe care se tranzactioneaza valorile mobiliare emise: actiunile companiei sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti (simbol: EL), iar certificatele globale de depozit (simbol: ELSA) sunt cotate la London Stock Exchange

Standarde contabile aplicabile: Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate la nivelul Uniunii Europene; situatii financiare interimare intocmite pe baza Standardului International de Contabilitate IAS 34 – Raportari financiare interimare

Perioada de raportare: Semestrul I 2021 (perioada 1 ianuarie – 30 iunie 2021)

Audit/revizuire: situatiile financiare interimare consolidate simplificate intocmite la data de si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 sunt revizuite de un auditor financiar independent

	Actiuni Ordinare	GDR-uri
ISIN	ROELECACNOR5	US83367Y2072
Simbol Bloomberg	0QVZ	ELSA:LI
Moneda	RON	USD
Valoare nominala	10 RON	40 RON
Piata de tranzactionare	Bursa de Valori Bucuresti REGS	London Stock Exchange MAIN MARKET
Simbol de piata	EL	ELSA

Sursa: Electrica

2. Prezentare

Grupul Electrica este unul dintre principalii distribuitori și furnizori de energie electrică de pe piața din România. Principalele segmente de activitate ale Grupului constau în distribuția de energie electrică către utilizatori și furnizarea de energie electrică către consumatori casnici și non-casnici.

Segmentul de distribuție al Electrica funcționează prin filiala Distribuție Energie Electrică România („DEER”) și este limitat geografic la un număr de 18 județe din regiunile istorice Muntenia și Transilvania. Grupul deține licențe de distribuție exclusivă pentru aceste regiuni, ce au o perioadă de valabilitate până în anul 2027, cu posibilitatea de prelungire pentru o perioadă de 25 de ani.

Segmentul de furnizare de energie electrică și gaze naturale operează prin filiala Electrica Furnizare („EFSA”), iar activitatea principală este furnizarea de energie electrică către clienții finali, atât pe segmentul de serviciu universal și ca furnizor de ultimă instanță, cât și în calitate de furnizor pe piața concurențială, pe tot cuprinsul României.

Grupul deține o licență de furnizare a energiei electrice care acoperă întregul teritoriu al României, valabilă până în august 2031, și o licență pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale, valabilă până în anul 2022.

În cadrul segmentului de servicii aferente rețelelor de distribuție externe, SERV furnizează servicii de mentenanță, reparații și diverse servicii către companiile din grup (închiriere auto, închiriere clădiri etc.), precum și reparații, mentenanță și alte servicii energetice conexe către terți.

2.1. Evenimente cheie din perioada ianuarie – iunie 2021 (S1 2021)

În perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2021, au avut loc următoarele evenimente principale:

■ Hotărâri ale Adunării Generale a Acționarilor

În data de 4 martie 2021, **CA ELSA a hotărât convocarea Adunării Generale Ordinară a Acționarilor (AGOA) și a Adunării Generale Extraordinară a Acționarilor (AGEA) ELSA**, sedințe care s-au desfășurat în data de 28 aprilie 2021.

În cadrul **AGOA, acționarii ELSA au aprobat**, în principal, următoarele:

- situațiile financiare anuale auditate pentru anul 2020 și bugetul de venituri și cheltuieli pentru anul 2021 al ELSA, atât la nivel individual cât și la nivel consolidat;
- repartizarea profitului net aferent exercitiului financiar 2020: valoarea totală a dividendelor brute – 247,9 mil. RON, valoarea dividendului brut/acțiune - 0,73 RON, ex date – 2 iunie 2021, data de înregistrare – 3 iunie 2021, data plății dividendelor - 25 iunie 2021;
- descarcarea de gestiune a membrilor Consiliului de Administrație al ELSA pentru exercitiul financiar 2020;
- prelungirea mandatului auditorului financiar al ELSA, Deloitte Audit S.R.L., pe o perioadă de 2 ani, respectiv pentru exercitiile financiare 2021 și 2022;
- politica de remunerare pentru membrii CA și pentru directorii executivi;
- alegerea membrilor CA, prin metoda votului cumulativ. În urma alegerilor, noul Consiliu de Administrație al ELSA este format din: dl. Iulian Cristian Bosoanca, dl. Gicu Iorga, dl. Ion-Cosmin Petrescu, dl. Adrian-Florin Lotrean, dl. Radu Mircea Florescu, dl. Dragos-Valentin Neacsu și dl. George Cristodorescu. Durata mandatului administratorilor aleși este egală cu o perioadă de patru ani.

Actionarii care au participat la AGEA au aprobat, în principal, următoarele:

- garantarea de către ELSA a creditului la termen în suma de până la 210 mil. EUR sau echivalent în RON pe care DEER îl va contracta de la Banca Europeană de Investiții (BEI) pentru finanțarea planului de investiții aferent

perioadei 2021-2023, valoarea garantiei autonome la prima cerere furnizata de ELSA fiind de maximum 252 mil. EUR sau echivalent in RON;

- contractarea de catre ELSA a unui credit-punte in suma de pana la 750 mil. RON cu caracter neangajant de la un consortiu format din Erste Bank si Raiffeisen Bank, insotit de o scrisoare de angajament pentru aranjarea unei emisiuni de obligatiuni (conditionat de obtinerea aprobarilor corporative necesare) pentru a finanta oportunitatile de crestere anorganica, avand o singura garantie, respectiv ipoteca mobiliara pe conturile deschise de ELSA la BCR si Raiffeisen Bank, pentru o valoare maxima de 825 mil. RON.

In data de 18 iunie 2021 **CA ELSA a hotarat convocarea Adunarii Generale Extraordinara a Actionarilor (AGEA) ELSA in data de 11 august 2021**, principalele puncte pe ordinea de zi fiind:

- Mandatarea reprezentantului ELSA pentru participarea in AGEA DEER si pentru exprimarea votului favorabil cu privire la aprobarea transferului unei actiuni detinute de ELSA in DEER catre SERV, reprezentand 0,00000071% din capitalul social al DEER, la pretul total de 10 RON si aprobarea modificarii articolului 6 – Capitalul social, din Actul Constitutiv al DEER pentru a reflecta noile detineri de capital social ale celor doi actionari;
- Mandatarea reprezentantului ELSA pentru participarea in AGEA SERV si pentru exprimarea votului favorabil cu privire la aprobarea transferului unei actiuni detinute de ELSA in SERV catre DEER, reprezentand 0,00001905% din capitalul social al SERV, la pretul total de 10 RON si aprobarea modificarii articolului 6 – Capitalul social, din Actul Constitutiv al SERV pentru a reflecta noile detineri de capital social ale celor doi actionari;
- Aprobarea participarii ELSA, in calitate de membru fondator, la infiintarea Fundatiei Electrice;
- Aprobarea modificarii unor prevederi ale Actului Constitutiv al ELSA, referitoare la:
 - alinierea prevederilor art. 12 alin. 2 cu prevederile Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata;
 - introducerea unei noi atributii a AGOA privind aprobarea Politicii de remunerare pentru administratori si directori executivi;
 - completarea situatiilor in cazul carora se aplica votul secret, in conformitate cu prevederile legale aplicabile.
- Aprobarea participarii ELSA, impreuna cu SERV la constituirea unei noi persoane juridice – Electrica Productie Energie S.A., organizata ca societate pe actiuni, filiala a ELSA, in care ELSA detine un procent de 99,9920% din capitalul social si SERV detine un procent de 0,0080% din capitalul social.

■ Hotarari ale Consiliului de Administratie (CA) ELSA:

In cadrul sedintei din data de 26 februarie 2021, CA ELSA a aprobat **valoarea consolidata a Planului de Investitii (CAPEX) al Grupului Electrica pentru anul 2021**, in suma totala de **712,4 mil. RON**. Din aceasta valoare:

- 638,9 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2021 al filialei de distributie DEER in ceea ce priveste investitiile (partea financiara a planului individual de investitii);
- 51,2 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2021 al EFSA in ceea ce priveste investitiile (partea financiara a planului individual de investitii);
- 11,6 mil. RON reprezinta planul financiar anual 2021 al SERV in ceea ce priveste investitiile (partea financiara a planului individual de investitii).

In data de 6 mai 2021, Consiliul de Administratie al ELSA l-a ales pe **dl. Iulian Cristian Bosoanca in calitate de Presedinte al Consiliului de Administratie** incepand cu data de 6 mai 2021 si pana la data de 31 decembrie

2021 si a hotarat urmatoarea **componenta a comitetelor consultative**, incepand cu data de 6 mai 2021 si pana la data de 31 decembrie 2021:

- **Comitetul de Audit si Risc:**
 - dl. Radu Mircea Florescu – Presedinte;
 - dl. Dragos-Valentin Neacsu – membru;
 - dl. Iulian Cristian Bosoanca – membru.
- **Comitetul de Nominalizare si Remunerare:**
 - dl. Adrian-Florin Lotrean – Presedinte;
 - dl. Radu Mircea Florescu – membru;
 - dl. Ion Cosmin Petrescu – membru.
- **Comitetul de Strategie si Guvernanta Corporativa:**
 - dl. Gicu Iorga – Presedinte;
 - dl. George Cristodorescu – membru;
 - dl. Adrian-Florin Lotrean – membru

▪ **Litigii**

- In data de 3 februarie 2021, Tribunalul Bucuresti, sectia a VII-a Civila, a confirmat planul de reorganizare al societatii Transenergo Com S.A. (Transenergo) propus de catre administratorul special din dosarul nr. 1372/3/2017. Conform acestui plan, creditorii chirografari nu vor beneficia de distribuire de sume. ELSA detine o creanta chirografara in cuantum de 37 mil. RON, formata din debit principal in cuantum de 35,7 mil. RON si penalitati in cuantum de 1,3 mil. RON, calculate pana la data deschiderii procedurii insolventei. Avand in vedere faptul ca ELSA este beneficiara unei polite de asigurare in valoare de 4 mil. RON, avand ca obiect garantarea obligatiilor de plata ale Transenergo rezultate din Contractul de prestari servicii PRE nr. 77/2005, suma de 4 mil. RON a fost inscrisa sub conditia rezolutorie a recuperarii sumelor de la asigurator. ELSA a atacat cu apel sentinta de confirmare a planului de reorganizare, apel ce a facut obiectul dosarului nr. 1372/3/2017/a35 al Curtii de Apel Bucuresti.

La termenul din data de 23 iunie 2021, instanta a respins definitiv apelul formulat de catre ELSA impotriva sentintei de confirmare a planului de reorganizare al Transenergo Com S.A. nr. 469/3 februarie 2021, emisa de catre Tribunalul Bucuresti – Sectia a VII-a Civila in dosarul nr. 1372/3/2017.

Avand in vedere faptul ca expunerea inregistrata de ELSA in relatia cu Transenergo este integral provizionata, rezolutia din acest dosar nu are un impact negativ asupra rezultatelor financiare ale companiei aferente anilor 2020 sau 2021, impactul fiind inregistrat in perioadele anterioare (anii 2016 si 2017).

- Prin incheierea din data de 27 aprilie 2021, Tribunalul Bucuresti a hotarat suspendarea judecarii cauzei ce formeaza obiectul dosarului nr. 35729/3/2019 pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 2229/2/2017, aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti.

Dosarul nr. 35729/3/2019 are ca obiect atragerea raspunderii patrimoniale a persoanelor care au ocupat functiile de administrator si respectiv de directori ai ELSA, pentru obligatiile neindeplinite/indeplinite necorespunzator, conform art. 155 din Legea nr. 31/1990, care au determinat inregistrarea prejudiciilor retinute de Curtea de Conturi a Romaniei prin Decizia nr. 11/23 decembrie 2016, precum si impotriva reprezentantului Autoritatii pentru Valorificarea Activelor Statului in AGOA ELSA din data de 10 decembrie 2008 si a emitentului mandatului de vot la respectiva AGOA.

- Sentinta civila nr. 1368/18 decembrie 2020, pronuntata in rejudecarea dosarului nr. 4804/2/2020 (fost nr. 7341/2/2014) de catre Curtea de Apel Bucuresti, prin care a fost respinsa ca neintemeiata cererea de chemare in judecata si cererile de interventie accesorie, a ramas definitiva prin nerecurare de catre Fondul Proprietatea. Dosarul are ca obiect solicitarea Fondului Proprietatea de anulare a art. I, punctele 2, 3, 8, 9 si 10 din Ordinul ANRE nr. 112/2014 pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobate prin ordinul ANRE nr. 72/2013. ELSA si DEER au calitatea de intervenient accesoriu in cauza.

■ Alte evenimente

- In data de 1 mai 2021, contractul de mandat al Directorului Directiei Dezvoltare Corporativa a Afacerii, doamna Anamaria-Dana Acristini-Georgescu a incetat efectiv, prin ajungerea la termenul de patru ani.
- In data de 10 iunie 2021 a fost semnat Actul Adititional nr. 1 la Conventia nr. 25/5 februarie 2020 incheiata de ELSA cu EFSA cu privire la Trezoreria Interna, prin care se majoreaza suma care poate fi imprumutata de EFSA in cadrul Conventiei de la valoarea de pana la 30 mil. RON la valoarea de pana la 180 mil. RON.

■ Evenimente ulterioare perioadei de raportare

- In data de 28 iulie 2021 au fost semnate trei contracte de vanzare-cumparare de parti sociale in trei companii de proiect, de catre ELSA, in calitate de cumparator, cu dl. Emanuel Muntmark si cu dl. Catalin Mrejeru, in calitate de vanzatori, avand ca obiect principal de activitate productia de energie din surse regenerabile, dupa cum urmeaza:
 - Un contract privind achizitia a 100% din partile sociale detinute de vanzatori in Crucea Power Park SRL, pentru un pret total estimat de 8.470.000 EUR. Pretul final se va determina prin ajustarea pretului total estimat in functie de capacitatea de productie, respectiv de stocare autorizata, pe baza unei formule de calcul stabilite contractual. Crucea Power Park SRL dezvolta proiectul eolian „Crucea Est”, cu o capacitate instalata proiectata de 121 MW si o capacitate de stocare a energiei electrice proiectata de 60 MWh (15 MW x 4h), situat in extravilanul comunei Crucea, jud. Constanta;
 - Un contract privind achizitia a 100% din partile sociale detinute de vanzatori in Sunwind Energy SRL, pentru un pret total estimat de 1.485.000 EUR. Pretul final se va determina prin ajustarea pretului total estimat in functie de capacitatea de productie autorizata, pe baza unei formule de calcul stabilite contractual. Sunwind Energy SRL dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 2” cu o capacitate instalata proiectata de 27 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare;
 - Un contract privind achizitia a 100% din partile sociale detinute de vanzatori in New Trend Energy SRL pentru un pret total estimat de 3.245.000 EUR. Pretul final se va determina prin ajustarea pretului total estimat in functie de capacitatea de productie autorizata, pe baza unei formule de calcul stabilite contractual. New Trend Energy SRL dezvolta proiectul fotovoltaic „Satu Mare 3”, cu o capacitate proiectata de 59 MW, situat in vecinatatea orasului Satu Mare.

Contractele prevad achizitionarea de catre Electrica a partilor sociale in cele trei companii si plata pretului aferent in patru etape; in prima etapa, la semnarea contractelor de vanzare cumparare, va fi achizitionat 30% din capitalul social al celor trei companii, ramanand ca restul actiunilor sa fie achizitionate in functie de stadiul de dezvoltare al proiectului si de indeplinirea conditiilor suspensive.

In cadrul **AGEA** din **data de 11 august 2021**, **actionarii ELSA au aprobat**, in principal, urmatoarele:

- Mandatarea reprezentantului ELSA pentru participarea in AGEA DEER si pentru exprimarea votului favorabil cu privire la aprobarea transferului unei actiuni detinute de ELSA in DEER catre SERV, reprezentand 0,00000071% din capitalul social al DEER, la pretul total de 10 RON si aprobarea modificarii articolului 6 – Capitalul social, din Actul Constitutiv al DEER pentru a reflecta noile detineri de capital social ale celor doi actionari;
- Mandatarea reprezentantului ELSA pentru participarea in AGEA SERV si pentru exprimarea votului favorabil cu privire la aprobarea transferului unei actiuni detinute de ELSA in SERV catre DEER, reprezentand 0,00001905% din capitalul social al SERV, la pretul total de 10 RON si aprobarea modificarii articolului 6 – Capitalul social, din Actul Constitutiv al SERV pentru a reflecta noile detineri de capital social ale celor doi actionari;
- Participarii ELSA, in calitate de membru fondator, la infiintarea Fundatiei Electrica;
- Modificarea unor prevederi ale Actului Constitutiv al ELSA, referitoare la:
 - alinierea prevederilor art. 12 alin. 2 cu prevederile Legii 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata;
 - introducerea unei noi atributii a AGOA privind aprobarea Politicii de remunerare pentru administratori si directori executivi;
 - completarea situatiilor in cazul carora se aplica votul secret, in conformitate cu prevederile legale aplicabile.
- Participarea ELSA, impreuna cu SERV la constituirea unei noi persoane juridice – Electrica Productie Energie S.A., organizata ca societate pe actiuni, filiala a ELSA, in care ELSA detine un procent de 99,9920% din capitalul social si SERV detine un procent de 0,0080% din capitalul social.

■ **Masuri adoptate in contextul COVID-19**

In contextul crizei cauzate de pandemia COVID-19, reprezentantii ELSA au comunicat frecvent cu toate partile interesate, fiind emise comunicate care prezinta masurile luate de companiile din Grup si impactul COVID-19 asupra acestora.

In lupta impotriva pandemiei COVID-19, ELSA a adoptat toate masurile necesare, astfel incat **activitatea companiilor din cadrul Grupului sa continue sa se desfasoare in conditii normale**.

In ceea ce priveste **segmentul de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale**, activitatile de incasare de numerar prin casieriile proprii, cele ale centrelor de relatii cu clientii, precum si activitatile in teren pentru clientii B2B (Business-to-Business) se desfasoara in conditii normale acestei perioade, cu asigurarea prestarii tuturor serviciilor oferite anterior instituirii starii de urgenta, siguranta angajatilor si clientilor continuand sa fie o prioritate. Efectul OUG nr. 29/2020 pentru intreprinderi mici si mijlocii, prin care amanarea la plata a facturilor de energie electrica si gaze naturale este posibila in baza certificatelor pentru situatii de urgenta primite de companii, a fost unul minimal, tinand cont de portofoliul extins al EFSA. In acelasi timp, evolutia intervalelor de intarziere a incasarii creantelor pe parcursul anului 2021 nu a inregistrat modificari semnificative fata de anul anterior.

Planurile de masuri ale operatorului de distributie au in vedere pastrarea masurilor generale de preventie pentru personalul propriu, utilizatori si colaboratori, precum si masuri organizatorice care sa asigure gestionarea si functionarea in conditii de siguranta a infrastructurii de retea, la un nivel superior de calitate a serviciului de distributie a energiei electrice.

Managementul monitorizeaza in permanenta **performanta financiara si lichiditatea companiilor din Grup** pe mai multe paliere, pentru asigurarea disponibilitatii fondurilor necesare pentru desfasurarea activitatii, prin analiza cu prioritate a fluxului de lichiditati, inclusiv a impactului pe care modificarile legislative il pot avea asupra activitatilor Grupului. Se urmareste securizarea incasarii facturilor de la clienti, utilizarea structurii de servicii bancare de concentrare a lichiditatii ("cash pooling"), precum si finantarile disponibile pentru companiile din Grup.

Segmentul de distributie

La finalul anului 2020, Electrica a incheiat cu succes procesul de fuziune a celor trei companii de distributie a energiei electrice din cadrul Grupului. Incepand cu data de 1 ianuarie 2021, noua companie Distributie Energie Electrica Romania S.A. (DEER) devine cel mai important operator de distributie a energiei electrice la nivel national, cu o acoperire de 40,7% din teritoriul Romaniei, care deserveste peste 3,8 milioane de utilizatori de retea.

Prin implementarea fuziunii, se vor putea obtine beneficii pe termen mediu si lung pentru toate partile interesate. Prioritatile actuale pentru segmentul de distributie sunt:

- eficientizarea costurilor;
- accelerarea digitalizarii principalelor procese de business;
- orientarea catre conceptul de smart grid prin promovarea la scara larga a contorizarii inteligente;
- imbunatatirea performantei operationale;
- cresterea calitatii serviciului de distributie;
- reducerea pierderilor in retelele de distributie.

■ Activitatea de distributie

ANRE a emis documente pentru cadrul de reglementare care solicita din partea operatorilor de distributie eforturi suplimentare in vederea conformarii cu noile cerinte:

a) Reglementari referitoare la tarife:

- **Tarifele de distributie aprobate pentru anul 2021**
 - au fost aprobate prin **Ordinele ANRE nr. 220, 221 si 222/9 decembrie 2020**, tarifele medii regionale pentru DEER avand urmatoarele cresteri fata de tarifele din 2020: MN +9,2%; TN +2,4%; TS +8,6% (tarifele din 2020 se refera la cei trei OD, inainte de fuziune). ANRE a aprobat reducerile cantitatilor de energie distribuita prognozate pentru anul 2021 (conform solicitarilor OD) si amanarea efectuarii corectiei de RRR pentru anul 2020 in tarifele de distributie din anul 2022.
- **Fundamentarea tarifelor de distributie pentru anul 2022**
 - in data de 1 iulie 2021, DEER a trimis la ANRE datele de fundamentare a tarifelor de distributie pentru anul 2022. S-au solicitat ajustari pe niveluri de tensiune si zone, in scopul atenuarii, pana la sfarsitul PR4, a diferentelor existente in prezent intre tarifele regionale.
- ANRE a aprobat **Ordinul nr. 3/20 ianuarie 2021** privind modificarea *Metodologiei de stabilire a tarifelor de distributie* aprobate prin Ordinul ANRE nr. 169/18 septembrie 2018:
 - acordarea unui stimulent aditional de 2% la RRR pentru investitiile in reseaua electrica de distributie realizate din fonduri proprii in cadrul unor proiecte in care au fost atrase si fonduri europene nerambursabile, daca investitiile au fost realizate si puse in functiune de operatori dupa data de 1 februarie 2021;
 - in situatia in care, pentru anumite categorii de imobilizari, se stabilesc prin legislatia primara alte durate reglementate de amortizare decat cele prevazute de Metodologie sau in Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotarare a Guvernului, amortizarea reglementata anuala aferenta respectivelor imobilizari se calculeaza pe baza duratelor reglementate de amortizare stabilite prin legislatia primara.

- Modificarea **Metodologiei de stabilire a tarifelor de distributie** – dezbatare publica - completari in sensul alinierii la reglementarile de racordare:
 - consumatorii non-casnici care nu pastreaza destinatia consumului sunt obligati sa restituie contravaloarea lucrarilor de racordare, iar OD sa diminueze BAR cu aceasta valoare;
 - modalitatea de rambursare si recunoastere in cinci ani a cheltuielilor de racordare achitate de utilizatori.

b) Procedura de investitii

- **Ordinul ANRE nr. 19/16 martie 2021** – in vigoare din **19 martie 2021**:
 - modificarea are in vedere stabilirea obligatiei OD de a realiza lucrarile de racordare ale clientilor finali, **aditional planului anual de investitii**.

c) Licente

- **Regulamentul pentru acordarea licentelor si autorizatiilor in sectorul energiei electrice** – modifica Ordinul nr. 12/2015 - **dezbatare publica**:
 - OD au obligatia de a transmite la ANRE, **pana la data de 31 decembrie 2022**, informatiile pe care le detin cu privire la **liniile electrice de joasa tensiune**, precum si la bransamentele electrice mentionate in conditiile specifice asociate licentelor, in sistemul national de coordonate stereografic 1970, informatii ce se prezinta in format vectorial GIS (Geographic Information System), conform schemei publicate pe site-ul ANRE;
 - atasarea unui set de date conexe datelor spatiale prezentate, in care se include valoarea si numarul de inventar ale componentelor RET/RED, necesara ANRE pentru verificarea mijloacelor fixe rezultate in urma finalizarii investitiilor realizate de titularii de licenta in vederea recunoasterii acestora in Baza Activelor Reglementate.

d) Sisteme de masurare inteligenta (SMI):

- Conditii-cadru pentru realizarea *calendarului de implementare a sistemelor de masurare inteligenta a energiei electrice la nivel national*, aprobate prin **Ordinul ANRE nr. 177/2018** - dezbatare publica – faza II:
 - media anuala a ratelor zilnice de succes a transmiterii datelor de la contor la HES (Head-End System)/MDMS (Meter Data Management System) de minim 80%; in cazul neindeplinirii nu se vor recunoaste costurile cu amortizarea si rentabilitatea aferente echipamentelor care asigura transmiterea datelor;
 - OD au obligatia sa indeplineasca tintele anuale prevazute in calendarul de implementare a SMI, in proportie de minim 90% privind numarul total de utilizatori prevazut pentru integrare;
 - informarea utilizatorului cu privire la setul de date care va fi colectat de la locul sau de consum/de productie si consum si tranzitate prin elementele sistemului catre sistemul central de achizitie si prelucrare a datelor, precum si la scopul utilizarii acestor date, respectand prevederile din Regulamentul (UE) 2016/679 privind protectia persoanelor fizice in ceea ce priveste prelucrarea datelor cu caracter personal si privind libera circulatie a acestor date.
 - precizarea informatiilor care vor fi transmise utilizatorului, respectiv:
 - ✓ momentul integrarii locului de consum/de productie si consum in SMI, prin notificarea datei integrarii;
 - ✓ dupa integrarea in SMI, facturarea consumului/productiei de energie electrica se va face exclusiv pe baza datelor reale inregistrate de contorul integrat in SMI;
 - ✓ dreptul utilizatorului de a avea acces la datele de consum/de productie si consum;
 - ✓ obligatia OD de a pune la dispozitia utilizatorului un user si o parola care sa permita accesul pe portalul unde pot fi accesate datele (in 15 zile de la data integrarii, OD transmite catre furnizor userul si parola);

- ✓ dreptul utilizatorului de a solicita limitarea configurării subsistemului de măsurare numai pentru asigurarea necesarului de date pentru facturarea consumului/productiei de energie electrică.
- *Anexa nr. 5 la condițiile-cadru va deveni Anexa la contractul de furnizare/distributie (se modifică titlul și conținutul).*

e) Reglementări tehnice

Racordarea la rețea

- **Ordin ANRE nr. 16/10 martie 2021** - modificarea *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public* (Ordinul ANRE nr. 59/2013) – în vigoare din 16 martie 2021:
 - introducerea de prevederi referitoare la lucrările de întărire - introducerea obligației operatorului de rețea de a recalcula valoarea componentei tarifului de racordare;
 - eliminarea avizării de către ANRE a procedurilor privind racordarea utilizatorilor la rețea;
 - clarificarea circumstanțelor de încetare a efectelor convenției-cadru pentru predarea în exploatare a instalațiilor de racordare finanțate de către utilizatori, în proprietatea acestora.
- **Ordin ANRE nr. 17/10 martie 2021** - Procedura privind *racordarea la rețelele electrice de interes public a locurilor de consum aparținând utilizatorilor de tip clienți finali non-casnici prin instalații de racordare cu lungimi de până la 2.500 metri și clienți casnici* – revizuirea Ordinului ANRE nr. 183/2020 – în vigoare din 16 martie 2021:
 - includerea utilizatorilor de tip clienți casnici în categoria celor pentru care OD au obligația de a finanța și realiza lucrările de proiectare și execuție a instalației de racordare;
 - posibilitatea utilizatorilor clienți casnici precum și a celor non-casnici de a încheia contractul de proiectare și execuție a instalației de racordare direct cu un operator economic atestat ales de aceștia;
 - aplicarea procedurii și pentru locurile de consum cu instalații de stocare sau locurile de consum și de producere, cu sau fără instalații de stocare, prevăzute cu instalații de producere a energiei electrice din surse regenerabile (prosumatori);
 - se aplică:
 - a. utilizatorilor de tip clienți casnici care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție concesionari după data de 19 decembrie 2020;
 - b. utilizatorilor de tip clienți finali non-casnici, care au depus cereri de racordare la operatorii de distribuție concesionari după data de 30 iulie 2020.
- **Ordin ANRE nr. 45/2021** - modificarea *Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public* – în vigoare din 23 iunie 2021:
 - Eliminarea obligației utilizatorului de a transmite operatorului de rețea (OR), prin documentația anexată cererii de racordare, planul urbanistic zonal („PUZ”) aprobat sau planul urbanistic de detaliu („PUD”) aprobat, dacă acesta a fost solicitat prin certificatul de urbanism;
- **Ordin ANRE nr. 53/2021** pentru aprobarea *Metodologiei pentru evaluarea condițiilor de finanțare a investițiilor pentru electrificarea localităților ori pentru extinderea rețelelor de distribuție a energiei electrice* aprobate prin Ordinul ANRE nr. 36/2019 – în vigoare din 28 iunie 2021:
 - aplicabilă și în cazul în care o asociație de autorități publice solicită OD dezvoltarea rețelei electrice de interes public în vederea racordării în baza planurilor de dezvoltare regională și de urbanism;
 - s-a modificat definiția extinderilor de rețele de distribuție a energiei electrice, prin eliminarea sintagmei „intravilan” din conținutul acesteia;

- pentru situatia in care autoritatea publica/utilizatorul/grupul de utilizatori decid sa finanteze integral investitia, s-a introdus in mod explicit, pe langa termenul pentru returnarea cotei de cofinantare a operatorului, si termenul pentru preluarea in proprietate de catre operator a elementelor de retea aferente cotei restituite. Se mentioneaza ca aceasta completare reprezinta o explicare deoarece restituirea cotei se realizeaza simultan cu preluarea in proprietate;
 - s-au adus clarificari privind valoarea cotei restituite autoritatii publice/utilizatorului/grupului de utilizatori, in situatia in care acestia decid sa finanteze integral investitia, prin stabilirea cotei pe baza minimului dintre valoarea lucrarilor conform ofertei OD si valoarea lucrarilor realizate specificata in PV de receptie a punerii in functiune a lucrarilor;
 - pentru situatia in care autoritatea publica/utilizatorul/grupul de utilizatori decid sa finanteze integral investitia s-a facut precizarea ca proiectul tehnic si caietul de sarcini se realizeaza de catre acestia, cu un operator economic atestat de ANRE;
 - in baza proiectului tehnic si a caietului de sarcini, autoritatea publica/utilizatorul/grupul de utilizatori realizeaza lucrarile privind dezvoltarea retelei electrice de distributie pentru electrificarea localitatilor ori pentru extinderea retelelor de distributie a energiei electrice cu un operator economic atestat de ANRE.
- **Ordin ANRE nr. 85/2021** - Ordin pentru modificarea si completarea *Ordinului ANRE nr. 74/2014 pentru aprobarea Continutului - cadru al avizelor tehnice de racordare (ATR)* – in vigoare din 6 iulie 2021:
- eliminarea obligatiei OD de a transmite la ANRE rapoarte privind contestatiile utilizatorilor referitoare la emiterea ATR.

Prosumatori

- **Ordinul ANRE nr. 15/10 martie 2021** - Procedura privind *racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor care detin instalatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalata de cel mult 100 kW/loc de consum* – in vigoare din 16 martie 2021:
- avand in vedere modificarile legislative aduse prin Legea nr. 290/2020, in vigoare din data de 19 decembrie 2020, a fost necesara revizuirea formei propuse anterior privind obligatiile OD de a finanta si realiza lucrarile de proiectare si executie a instalatiilor de racordare pentru clientii finali non-casnici, prin instalatii de racordare cu lungimi de pana la 2.500 metri si lucrarile de proiectare si executie a instalatiilor de racordare pentru clientii casnici;
- **Ordin ANRE nr. 50/2021** pentru aprobarea *regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 100 kW apartinand prosumatorilor* – in vigoare din 1 iulie 2021:
- abroga Ordinul ANRE nr. 226/2018;
 - revizuit ca urmare a modificarilor aduse de Legea nr. 155/2020 si Ordinul Ministerului Mediului, Apelor si Padurilor nr. 121/2021 de modificare a *Ghidului de finantare a Programului privind instalarea sistemelor de panouri fotovoltaice pentru producerea de energie electrica, in vederea acoperirii necesarului de consum si livrarii surplusului in reseaua nationala*, aprobat prin Ordinul Ministerului Mediului nr. 1287/2018;
 - eliminarea machetelor de raportare continute in Anexele 1 si 2 din Ordinul ANRE nr. 226/2018, cu preluarea integrala in proiectul de ordin de revizuire a Ordinului ANRE nr. 195/2019;
- **Ordin ANRE nr. 52/2021** pentru aprobarea *Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii energiei electrice din surse regenerabile de energie (SRE)* - in vigoare din 1 iulie 2021:
- abroga Ordinul ANRE nr. 195/2019;

- sistematizarea colectării datelor prin integrarea informațiilor și datelor cuprinse în reglementările în domeniul promovării energiei electrice din SRE;
- completarea datelor necesar a fi colectate pentru realizarea monitorizării sistemului de promovare a energiei electrice produse în centrale electrice din SRE cu putere electrică instalată de cel mult 100 kW aparținând prosumatorilor, printr-o interfață software dedicată direct pe site-ul ANRE;
- introduce obligativitatea OD de a publica pe site-ul propriu, cu frecvență lunară, informații privind prosumatorii racordați la rețeaua electrică;
- introduce obligativitatea OD și a OTS, după caz, de a publica pe site-ul propriu, cu frecvență lunară, informațiile referitoare la avizele tehnice de racordare, contractele de racordare și certificatele de racordare emise în luna anterioară pentru centralele electrice aparținând producătorilor de energie electrică din surse regenerabile de energie (E-SRE) și a prosumatorilor.

Standardul de performanță a serviciului de distribuție

- **Ordin ANRE nr. 46/15 iunie 2021** pentru aprobarea Standardului de performanță a serviciului de distribuție – în vigoare din 1 iulie 2021:
 - standardul impune obligații suplimentare pentru OD, iar pentru îndeplinirea acestora vor fi necesare investiții suplimentare și majorarea cheltuielilor de operare;
 - obligația OD să monitorizeze întreruperile scurte, și să acorde compensații pentru nerespectarea pragurilor impuse: IT=300 RON (>10 întreruperi/an), MT=10 RON (>10 întreruperi/săptămână), JT= 5 RON (>10 întreruperi/săptămână);
 - obligația respectării termenului de 90 de zile de realizare a racordării, inclusiv recepția și punerea în funcțiune a instalației de racordare, compensația pentru nerespectare fiind de 100 RON;
 - obligația OD să asigure, începând cu 1 ianuarie 2022, abateri reduse ale tensiunii pe nivelul de JT (de la +10% la +5% din valoarea tensiunii nominale, monitorizată săptămânal), compensațiile fiind pentru persoane juridice: IT - 270 RON, MT și JT - 130 RON (pentru fiecare perioadă de monitorizare), iar pentru persoane fizice: IT - 270 RON, MT și JT - 70 RON (pentru fiecare perioadă de monitorizare);
 - stabilirea unui calendar de implementare a analizelor de calitate, astfel încât 100% din stațiile electrice să fie monitorizate cu ajutorul acestor echipamente până la sfârșitul anului 2026, respectiv 100% din posturile de transformare până la 1 ianuarie 2028. Acest program de implementare este corelat cu prevederile calendarului de implementare a SMI;
 - stabilirea unor intervale privind preluarea apelurilor telefonice efectuate de utilizatorii rețelei prin centrele de telefonie gestionate de operatorii de distribuție, și anume:
 - a) maxim 30 de secunde de la inițierea apelului de către utilizator până la preluarea acestuia, fără intervenția operatorului uman;
 - b) maxim 180 de secunde de la preluarea apelului pentru posibilitatea utilizatorului de a selecta opțiunea de a transfera apelul la un operator uman;
 - c) maxim 20 de minute de la preluarea apelului pentru începerea convorbirii utilizatorului cu un operator uman.

Reglementări comerciale

- **Ordin ANRE nr. 25/2021** privind modificarea contractului-cadru pentru serviciul de distribuție – în vigoare din 1 iulie 2021:
 - în procesul de schimbare a furnizorului, în cazul clienților casnici și non-casnici mici, citirea indexului grupului de măsurare pentru decontare aferent unui loc de consum se realizează de către OD, dacă clientul final nu transmite indexul autocitit;

- OD are obligatia sa informeze furnizorul cu privire la modificarea perioadei de citire a grupului de masurare cu cel putin 60 de zile inainte de data modificarii;
- in termen de maximum doua luni de la intrarea in vigoare a prezentului ordin, OD si furnizorii de energie electrica actualizeaza contractele pentru serviciul de distributie a energiei electrice conform prevederilor contractului-cadru din anexa nr. 1 la Ordinul ANRE nr. 90/2015, cu modificarile si completarile ulterioare.
- **Ordin ANRE nr. 82/2021** pentru modificarea si completarea *Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali*, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 235/2019 si abrogarea Ordinului ANRE nr. 130/2015 privind aprobarea *Procedurii privind alimentarea cu energie electrica a locurilor de consum proprii OD* – in vigoare de la 1 iulie 2021 (cu exceptia prevederilor art. I pct. 25-27, 33 si 34 care intra in vigoare la data de 1 ianuarie 2022):
 - in cazul schimbarii furnizorului de energie electrica, clientii pot comunica noului furnizor indexul autocitit la data transmiterii notificarii de schimbare a furnizorului; furnizorul are obligatia de a prelua si de a transmite catre OD indexul auto-citit de clientul final; indexul autocitit se ia in considerare de catre OD la stabilirea consumului de energie electrica in procesul de schimbare a furnizorului;
 - in cazul in care clientul final nu transmite indexul autocitit, OD are obligatia citirii indexului echipamentului de masurare in perioada cuprinsa intre data transmiterii notificarii de schimbare a furnizorului si data schimbarii efective a furnizorului;
 - OD are obligatia de a crea si de a mentine in baza de date, pentru fiecare loc de consum, pentru fiecare din lunile ianuarie – decembrie, informatii privind consumul de energie electrica activa estimat, stabilit dupa caz, pe baza: (i) consumului de energie electrica inregistrat la locul de consum in perioada similara a anului precedent sau a consumului de energie electrica determinat tinand cont de cele mai recente citiri efectuate de OD; (ii) profilului de consum specific, determinat de OD pentru categoria respectiva de client final in cazul in care pentru locul de consum nu exista istoric de consum.
 - OD are obligatia de a permite accesul gratuit tuturor furnizorilor de energie electrica la datele din baza de date si de a-i informa asupra modalitatii de accesare a datelor;
 - **pana la 1 noiembrie 2021**, OD au obligatia sa puna la dispozitia furnizorilor de energie electrica datele de consum prevazute in ordin si sa publice pe paginile proprii de internet informatii privind modul de accesare a acestor date;
 - **incepand cu data de 1 ianuarie 2022**, in cazul locurilor de consum pentru care se incheie conventii de consum, facturarea serviciului de distributie se va realiza de catre OD, pe baza acestor conventii, in cazul in care pentru aceste locuri de consum nu exista index citit de catre OD sau de catre clientul final.

Regulament conformitate

- **Modificarea Ordinului ANRE nr. 5/2015** de aprobare a *Regulamentului privind monitorizarea de catre ANRE a programelor de conformitate stabilite de operatorii de distributie a energiei electrice* - dezbatere publica:
 - desemnarea agentilor de conformitate si aprobarea acestora in baza unei Decizii aprobate in Comitetul de Reglementare ANRE, in termen de 30 de zile de la intrarea in vigoare a Ordinului;
 - modalitatea de intocmire si continutul programelor de conformitate intocmite de catre OD pentru energie electrica/gaze naturale, respectiv pentru inmagazinarea gazelor naturale;
 - monitorizarea aplicarii programelor de conformitate si a masurilor din acestea;
 - modalitatea de intocmire si continutul rapoartelor, de catre agentul de conformitate.

e) Legislatie primara

- In data de 24 iulie 2020 a fost aprobata **Legea nr. 155/24 iulie 2020** pentru *modificarea si completarea Legii 123/10 iulie 2012*:
 - OD au obligatia sa asigure finantarea si realizarea in 90 de zile a racordarilor clientilor non-casnici, cu lungime sub 2.500 m.
- In data de 19 decembrie 2020, a intrat in vigoare **Legea nr. 290/15 decembrie 2020** pentru *modificarea si completarea Legii 123/10 iulie 2012*:
 - obligatia finantarii de catre OD a lucrarilor de racordare a clientilor casnici si recuperarea costurilor de racordare prin tarifele de distributie, cu o perioada de amortizare de 5 ani, in conformitate cu reglementarile ANRE.
- **OUG nr. 84/2021** – in vigoare incepand cu 6 august 2021:
 - abroga prevederea art. 72, alin (1) conform careia OD si OTS asigura continuitatea alimentarii cu energie electrica in starea de alerta;
 - sistarea prestarii serviciilor corespunzatoare neachitarii debitelor restante nu se poate realiza mai devreme de 90 de zile de la intrarea in vigoare a OUG nr. 84/2021.

f) Legislatie europeana

- Parlamentul European a aprobat in luna iunie 2019 reglementarile europene cuprinse in Programul **“Clean Energy for All Europeans”**, cuprinzand urmatoarele documente:
 - **Regulamentul nr. 941/2019** privind pregatirea pentru riscuri in sectorul energiei electrice;
 - **Regulamentul nr. 942/2019** de instituire a Agentiei Uniunii Europene pentru Cooperarea Autoritatilor de Reglementare;
 - **Regulamentul nr. 943/2019** privind piata interna de energie electrica - se aplica incepand cu 1 ianuarie 2020, fara a fi necesara transpunerea in legislatia nationala;
 - **Directiva nr. 944/2019** privind normele comune pentru piata interna de energie electrica; se aplica incepand cu 1 ianuarie 2021, dupa transpunerea in legislatia nationala, prevederile cu impact fiind:
 - ✓ Consumul propriu tehnologic (CPT) – fiecare operator de distributie actioneaza ca un facilitator de piata neutru in achizitionarea energiei electrice pentru acoperirea CPT, conform unor proceduri transparente, nediscriminatorii si bazate pe piata, atunci cand indeplineste aceasta functie;
 - ✓ cel putin 80% dintre clientii finali trebuie sa dispuna de contoare inteligente pana in 2024;
 - ✓ pana in anul 2026, procesul tehnic de schimbare a furnizorului ar trebui sa se poata realiza in 24 de ore;
 - ✓ comunitatile de energie ale cetatenilor (CEC) au acces la toate pietele de energie electrica, fie direct, fie prin agregare, in mod nediscriminatoriu.
- Ministerul Economiei si Ministerul Fondurilor Europene stabilesc arhitectura programelor de finantare UE pentru 2021-2027, astfel incat sectorul energetic romanesc sa intre pe traiectoria 'Green Deal'.

g) Alinierea la legislatia europeana - Regulament UE nr. 943/2019:**Decontarea la 15 minute**

- **Ordinul ANRE nr. 27/31 martie 2021** - Modificarea unor ordine ANRE - interval decontare (ID) de 15 minute – in vigoare din 1 aprilie 2021:
 - modificarea ordinelor ANRE care contin referiri la intervale de tranzactionare/livrare/decontare cu durata de o ora, in sensul schimbarii prin utilizarea sintagmei „interval de decontare” si stabilirea duratei acestui

interval la 15 minute. Intervalul de decontare este o ora pana la data de 1 iulie 2021, respectiv de 15 minute, incepand cu data de 1 iulie 2021.

Functionarea pietei energiei electrice

- **Ordinul ANRE nr. 26/31 martie 2021** pentru modificarea art. VII din Ordinul ANRE nr. 65/2020 – in vigoare din 1 aprilie 2021:
 - prin contract de furnizare pe termen lung se intelege orice contract cu durata de livrare mai mare sau egala cu 1 luna.
- **Proiect de ordin pentru aprobarea clauzelor si conditiilor in materie de echilibrare** – dezbatere publica – faza II:
 - achizitionarea de catre OTS, in cadrul platformelor europene pentru tranzactionarea energiei pentru echilibrare, a energiei provenita de la furnizorii de servicii de echilibrare din tarile membre UE;
 - activarea separata pe sens a energiei de echilibrare provenita din rezerva de restaurare a frecventei cu activare automata (RRFa = noul termen folosit pentru a defini reglajul secundar);
 - utilizarea produselor standard de energie de echilibrare in cadrul fiecarei platforme europene de energie de echilibrare, care au aceleasi caracteristici statice pentru toti furnizorii de servicii de echilibrare din fiecare stat membru UE;
 - considerarea, in cadrul decontarii din piata interna de echilibrare, a schimburilor neintentionate de energie electrica dintre statele membre;
 - aparitia pietei de capacitate pentru rezervele de restabilire a frecventei (RSF = noul termen folosit pentru a defini reglajul);
 - intra in vigoare incepand cu 1 martie 2022.
- **Investitii**
 - La finalul primului semestru din anul 2021, operatorul Distributie Energie Electrica Romania (DEER) a realizat si pus in functiune investitii in valoare de 166,9 mil. RON, reprezentand 29,9% din valoarea programului de puneri in functiune planificat pentru 2021 (i.e. 558,4 mil. RON, din care 549,1 mil. RON plan aferent anului 2021 si 9,3 mil. RON valori reportate aferente anului 2020; s-au realizat 160,3 mil. RON din planul aferent anului 2021 si 6,5 mil. RON recuperari aferente anului 2020). Additional acestor valori, in planul PIF pentru anul 2021 sunt incluse lucrari privind racordarea, ca urmare a modificarilor legislative, de aprox. 104,1 mil. RON, planul total de puneri in functiune ajungand la 662,5 mil. RON; din lucrarile privind racordarile, nu au fost realizate si puse in functiune investitii in S1 2021.
 - Planurile de investitii pentru anul 2021 au fost intocmite in conformitate cu "*Procedura privind elaborarea si aprobarea programelor de investitii ale operatorilor economici concesionari ai serviciului de distributie a energiei electrice*" aprobata prin ordinul ANRE nr. 204/14 noiembrie 2019 cu modificarile si completarile ulterioare.

Segmentul de furnizare

Proiecte cheie

- Pornind de la schimbarile semnificative din piata de energie cu privire la cadrul de reglementare si de la competitia in continua crestere, EFSA a finalizat un proiect ambitios de transformare interna care si-a propus sa raspunda cu succes provocarilor actuale si viitoare si care a tintit in principal reorganizarea interna a companiei, in ceea ce priveste procesele de lucru interne si externe si fluidizarea experientei clientului in toate punctele de contact, precum si dezvoltarea unor noi competente specifice ariei de vanzari.

- In prima etapa, proiectul s-a concentrat pe elaborarea strategiei de vanzari, iar in faza a doua, efortul s-a indreptat catre imbunatatirea proceselor interne, a sistemelor si tehnologiei, si, in mod firesc, pe modernizarea structurilor organizatorice.
- In decursul anului 2020, EFSA a continuat implementarea proceselor de redefinire si adaptare la provocarile actuale ale pietei de energie, prin optimizarea si regandirea activitatilor, cu scopul de a putea oferi clientilor companiei servicii la cel mai inalt nivel profesional. In S1 2021, EFSA si-a continuat eforturile de transformare a proceselor interne din ariile de vanzari si relatii cu clientii, punand accent pe digitalizare si informatizare.
- Prioritatile actuale pentru segmentul de furnizare sunt:
 - imbunatatirea performantei operationale;
 - accelerarea digitalizarii principalelor procese de business;
 - dezvoltarea continua de produse si servicii cu valoare adaugata;
 - cresterea calitatii serviciului de furnizare.

■ Cadrul de reglementare

a) Legislatie primara

In cursul semestrului I al anului 2021 nu au fost adoptate acte normative care sa completeze sau sa actualizeze legislatia primara speciala aferenta activitatii de furnizare a energiei electrice si gazelor naturale.

In ceea ce priveste legislatia conexa sectorului energetic, in contextul pandemiei de COVID-19, guvernul a decis prelungirea succesiva a starii de alerta instituite initial in anul 2020 (prin Hotararea nr. 394/2020), cu cate 30 de zile, dupa cum urmeaza: incepand cu 13 ianuarie 2021, prin HG nr. 3/2021; incepand cu 12 februarie 2021, prin HG nr. 35/2021; incepand cu 14 martie 2021, prin HG nr. 293/2021; incepand cu 13 aprilie 2021, prin HG nr. 432/2021; incepand cu 13 mai 2021, prin HG nr. 531/2021; incepand cu 12 iunie 2021, prin HG nr. 636/2021; incepand cu 12 iulie 2021, prin HG nr. 730/2021; incepand cu 11 august 2021, prin HG nr. 826/2021.

Corelativ, pana la data de 6 august 2021, aceasta a presupus aplicarea masurilor cu impact asupra activitatii de alimentare cu energie electrica si gaze naturale (i.e. obligatia operatorilor de transport si distributie a energiei electrice si a gazelor naturale de a asigura continuitatea furnizarii serviciilor, iar, in situatia in care este incident un motiv de debransare/deconectare, amanarea efectuarii acestei operatiuni pana la incetarea starii de alerta).

Ulterior datei de 6 august 2021, prin intrarea in vigoare *OUG nr. 84/2021*, au fost eliminate dispozitiile care interzic, pe perioada starii de alerta, deconectarea clientilor finali de energie electrica si gaze naturale. In ceea ce priveste sistarea furnizarii in caz de neachitare a datoriilor restante, conform *OUG nr. 84/2021* aceasta masura nu va putea fi luata mai devreme de 90 zile de la intrarea in vigoare a *OUG nr. 84/2021*.

b) Legislatie secundara:

In cursul semestrului I al anului 2021, la nivelul cadrului de reglementare, s-au inregistrat modificari si completari in urmatoarele arii de activitate si reglementare:

Liberalizarea pietei de energie electrica

- **Ordinul ANRE nr. 5/2021** pentru modificarea Ordinului ANRE nr. 171/2020 pentru aprobarea *conditiilor de furnizare a energiei electrice de catre furnizorii de ultima instanta (FUI)* si pentru modificarea si completarea *Contractului – cadru de furnizare a energiei electrice la clientii casnici ai FUI*, aprobat prin *Ordinul ANRE nr. 88/2015*:
 - contine prevederi privind reducerea comerciala pe care FUI o pot acorda clientilor casnici care aleg un contract de furnizare in regim concurential. Aceasta reducere, egala cu diferenta dintre pretul din oferta de

serviciu universal aplicabila in perioada 1 ianuarie - 30 iunie 2021 si pretul din oferta concurentiala cu valoarea cea mai mica, valabila la data de 20 ianuarie 2021, se aplica pentru perioada de la 1 ianuarie 2021 si pana la cel putin 30 iunie 2021;

- Au fost introduse noi obligatii de informare de catre FUI a clientilor casnici din portofoliul propriu:
 - ✓ pana la data de 30 iunie 2021, odata cu fiecare factura emisa: o informare referitoare la eliminarea tarifelor reglementate, precum si un formular de selectie a ofertei, in forma stabilita de ANRE, care sa contina oferta concurentiala cu valoarea cea mai mica, o oferta concurentiala alternativa si oferta de serviciu universal, oferte aplicabile in semestrul I 2021, precum si valoarea reducerii comerciale acordate si perioada de aplicare, daca este cazul;
 - ✓ in perioada 1 mai - 30 iunie 2021, lunar: o oferta concurentiala si oferta de serviciu universal, aplicabile incepand cu data de 1 iulie 2021;
 - ✓ in semestrul II 2021, odata cu fiecare factura emisa: o informare referitoare la eliminarea tarifelor reglementate.
- **Ordinul ANRE nr. 6/2021** pentru modificarea *Regulamentului de desemnare a FUI de energie electrica aprobat prin Ordinul ANRE nr. 188/2020*:
 - a fost modificata definitia clientilor non-casnici alimentati in regim de ultima instanta (UI), in sensul includerii clientilor care sunt preluati pentru ca nu au asigurata furnizarea din nicio alta sursa, precum si a celor care solicita furnizarea in regim de UI.

Piata cu amanuntul de energie electrica/gaze naturale – reglementari comerciale

- **Ordinul ANRE nr. 82/2021 si nr. 91/2021** privind modificarea si completarea *Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali*:
 - modificarile/completarile sunt aplicabile, ca regula generala, de la 1 iulie 2021, iar, prin exceptie (e.g. noile prevederi privind solutionarea plangerilor clientilor privind factura, plata compensatiilor datorate in baza Standardului de performanta), de la 1 ianuarie 2022;
 - modificarile privesc in principal: continutul si publicarea ofertei si contractului de furnizare (trebuie sa cuprinda toate elementele de pret si se publica, cumulativ, in Comparatorul de preturi al ANRE, pe pagina de internet si la punctul unic de contact), modalitatea de determinare a consumului in vederea facturarii in lipsa indexului citit/autocitit (estimarea consumului de catre furnizor pe baza celor mai recente citiri sau a consumului din perioada anterioara similara fiind permisa doar pana la sfarsitul anului 2021, ulterior se va realiza exclusiv in baza conventiei de consum emise de catre distribuitor si incheiate cu clientul final de catre furnizor), incheierea contractului de furnizare - documente necesare (i.e. actul de proprietate nu mai este obligatoriu, fiind inlocuit cu o declaratie pe propria raspundere privind dreptul asupra locului de consum), solutionarea plangerilor clientilor privind facturile si rezilierea contractului de furnizare pentru neplata facturilor (fara a fi obligatorie deconectarea locului de consum), completarea continutului obligatoriu al preavizului de deconectare.
- **Ordinul ANRE nr. 83/2021** privind aprobarea *Standardului de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor naturale*:
 - reglementarea este comuna pentru energie electrica si gaze naturale, inlocuieste standardele in vigoare pentru cele doua domenii si este aplicabila de la 1 ianuarie 2022, cu exceptia prevederilor privind indicatorul referitor la preluarea apelurilor telefonice prin call center (aplicabile de 1 iulie 2023, respectiv de la 1 ianuarie 2024 in ceea ce priveste plata compensatiilor);
 - sunt stabiliti 11 indicatori garantati de calitate privind timpii de raspuns la solicitari referitoare la: transmite oferta de furnizare; incheiere contract de furnizare; modificare/completare contract de

furnizare; facturi; intreruperea/limitarea furnizarii la locul de consum, dupa caz, dispusa de furnizor; reluarea furnizarii la locul de consum, a carei intrerupere/limitare a fost dispusa de furnizor, subiect legat de domeniul de activitate al operatorului de retea; transmiterea raspunsului primit de la operatorul de retea; procesul de schimbare a furnizorului; activitatea de furnizare, alta decat cele prevazute expres; timpul de preluare a unui apel telefonic efectuat prin serviciul de call center;

- pentru fiecare indicator de calitate, ANRE a stabilit un nivel garantat pe care furnizorii au obligatia de a-l respecta si pentru a caror nerespectare furnizorii vor achita automat/de drept compensatii tuturor categoriilor de clienti finali;
- este introdusa o modalitate de evaluare de catre ANRE a activitatii desfasurate de furnizori, printr-un sistem de punctare stabilit in functie de gradul de respectare a nivelurilor garantate ale indicatorilor de calitate, clasificare care va fi facuta publica prin intermediul Comparatorului de preturi al ANRE;
- in concluzie, prin comparatie cu standardele actuale: a fost extins domeniul de aplicare in ceea ce priveste plata automata a compensatiilor catre toate categoriile de clienti, au fost introdusi mai multi indicatori de calitate garantati (11 fata de 8 pentru energie electrica, respectiv 4 pentru gaze naturale, in prezent), au fost dublate/triplate nivelurile compensatiei pentru gaze naturale, a fost introdusa modalitatea de clasificare a furnizorilor in functie de nivelul de respectare a indicatorilor de calitate garantati.

Piata angro de energie electrica/gaze naturale

- **Ordinul ANRE nr. 7/2021** de aprobare a *Regulamentului privind cadrul organizat de tranzactionare a produselor standardizate pe pietele centralizate de gaze naturale administrate de Bursa Romana de Marfuri S.A.:*
 - regulamentul cuprinde reguli de tranzactionare pentru pietele centralizate aferente produselor pe termen scurt, mediu si lung, respectiv produselor flexibile pe termen mediu si lung.
- **Ordinul ANRE nr. 26/2021** privind modificarea *Ordinului ANRE nr. 65/2020 privind modificarea si completarea unor ordine ANRE:*
 - in aplicarea prevederilor *Regulamentului UE nr. 943/2019 privind piata interna de energie electrica* (referitoare la comercializarea extrabursiera a energiei), a fost redefinit contractul de furnizare pe termen lung ca fiind orice contract cu durata de livrare mai mare sau egala cu o luna (fata de un an, conform reglementarii precedente);
 - contractele de mai sus se incheie cu respectarea legislatiei privind concurenta si se raporteaza conform prevederilor *Regulamentului UE privind integritatea si transparenta pietei angro de energie (REMIT)*.
- **Ordinul ANRE nr. 27/2021** privind modificarea si completarea *unor ordine ANRE:*
 - in implementarea regulilor europene privind intervalul de decontare la 15 minute, au fost modificate noua regulamente ce instituie reguli de tranzactionare pe pietele centralizate la termen de energie electrica, in care referirea la *durata de o ora* sa fie inlocuita cu referirea la *durata intervalului de decontare*, iar aceasta durata a intervalului de decontare sa fie de o ora pana la data de 1 iulie 2021, respectiv de 15 minute incepand cu data de 1 iulie 2021.
- **Ordinul ANRE nr. 33/2021** privind modificarea si completarea *Ordinului ANRE nr. 213/2020 pentru aprobarea Regulamentului de calcul si de decontare a dezechilibrelor partilor responsabile cu echilibrarea – pret unic de dezechilibru:*
 - noile reguli se aplica incepand cu 1 iunie 2021;
 - este inlocuit modul de calcul pentru determinarea dezechilibrului si a obligatiilor de plata/drepturilor de incasare utilizate in formula pretului de dezechilibru, cu valorile pentru aceste schimburi primite de OTS de la platforma europeana; este modificat modul in care este remunerata energia electrica produsa de

capacitatile de productie/instalatiile de stocare a energiei electrice care se afla in perioada de probe.

- **Ordinul ANRE nr. 37/2014** pentru abrogarea *Regulamentului de organizare si functionare a Pietei pentru Ziua urmatoare (PZU) de energie electrica, cu respectarea mecanismului de cuplare prin pret a pietelor si modificarea unor acte normative care reglementeaza PZU de energie electrica:*
 - abrogarea intra in vigoare de la 17 iunie 2021 si survine in contextul aplicarii unor norme armonizate la nivel european in vederea cuplarii unice a pietelor pentru ziua urmatoare.
- **Ordinul ANRE nr. 30/2021** privind modificarea si completarea *Metodologiei de regularizare a diferentelor dintre alocari si cantitatile de gaze naturale distribuite aprobate prin Ordinul ANRE nr. 16/2020:*
 - noile reguli se aplica in procesul de echilibrare a sistemului de gaze naturale si reglementeaza situatia in care un operator de distributie nu transmite unui utilizator al retelei diferentele dintre alocare si cantitatile distribuite si/sau diferentele dintre alocarea lunara finala si suma cantitatilor alocate zilnic, precum si precizarea pretului mediu ponderat care se aplica in cazul in care contractul de distributie inceteaza in cursul anului gazier respectiv.

Surse regenerabile de energie, certificate verzi, prosumatori

- **Ordinul ANRE nr. 9/2021** privind stabilirea cotei obligatorii de achizitie de certificate verzi aferenta anului 2020:
 - cota a fost stabilita la nivelul de 0,45074 CV/MWh (fata de 0,45061 CV/MWh cota estimata pentru anul 2020 si 0,433548 CV/MWh cota obligatorie pentru anul 2019).
- **Ordinul ANRE nr. 15/2021** de aprobare a *Procedurii privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum si de productie apartinand prosumatorilor care detin instalatii de productie a energiei electrice din surse regenerabile cu puterea instalata de cel mult 100 kW/loc de consum:*
 - reglementarea este relevanta pentru furnizorul de energie electrica intrucat acesta poate derula, in numele prosumatorului, procedurile aferente racordarii, i.e. transmiterea cererii de racordare, transmiterea notificarii in privinta realizarii lucrarii de racordare catre operatorul de distributie, transmiterea solicitarii pentru certificarea calitatii de prosumator.
- **Ordinul ANRE nr. 50/2021** pentru aprobarea *regulilor de comercializare a energiei electrice produse in centrale electrice din surse regenerabile cu putere electrica instalata de cel mult 100 kW apartinand prosumatorilor:*
 - noile reguli sunt aplicabile de la 1 iulie 2021;
 - este introdusa, fata de impartirea anterioara in prosumatori persoane fizice si prosumatori persoane juridice, impartirea in prosumatori persoane fizice cu max. 27 kW putere instalata, respectiv prosumatori persoane fizice peste 27 kW si max. 100 kW si persoane juridice max. 100 kW, in aplicarea prevederilor referitoare la: determinarea cantitatii de energie electrica care beneficiaza de pretul special aplicabil, transmiterea datelor de masurare prin factura sau conform contractului de vanzare-cumparare incheiat cu furnizorul si regularizarea in factura sau intre facturi.
- **Ordinul ANRE nr. 52/2021** pentru aprobarea *Metodologiei de monitorizare a sistemului de promovare a producerii de energie electrica din surse regenerabile de energie:*
 - noua Metodologie este aplicabila de la 1 iulie 2021;
 - este preluata din *Regulile de comercializare a energiei electrice produse de prosumatori* si completata, atat din punct de vedere al modalitatilor de transmitere, cat si al continutului, obligatia furnizorilor de a transmite lunar la ANRE informatii privind contractele de vanzare-cumparare incheiate cu prosumatorii.

Tarife reglementate

- **Ordinul ANRE nr. 10/2021** privind modificarea Ordinului ANRE nr. 214/2020 privind aprobarea *tarifului mediu pentru serviciul de transport, a componentelor tarifului de transport de introducere a energiei electrice in retea (TG) si de extragere a energiei electrice din retea (TL), a tarifului pentru serviciul de sistem si a pretului reglementat pentru energia electrica reactiva, practicate de Transelectrica S.A.:*
 - noile valori ale tarifulor sunt aplicabile de la 1 martie 2021;
 - tariful de transport - componenta de introducere a energiei electrice in retea - $T_G = 1,3 \text{ RON/MWh}$ (acelasi nivel ca cel anterior);
 - tariful de transport - componenta de extragere a energiei electrice din retea - $T_L = 19,22 \text{ RON/MWh}$ (acelasi nivel ca cel anterior);
 - tariful pentru serviciul de sistem = 10,82 RON/MWh (reducere cu 9,5% fata de nivelul anterior).
- **Ordinul ANRE nr. 21/2021** pentru abrogarea Ordinului ANRE nr. 14/2019 pentru aprobarea *Metodologiei de stabilire a tarifulor reglementate pentru prestarea serviciilor de inmagazinare subterana a gazelor naturale:*
 - ordinul urmareste punerea in aplicare a modificarilor aduse in anul 2020 *Legii energiei electrice si gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificarile si completarile ulterioare*, conform carora, ulterior ciclului de extractie 2020-2021, inmagazinarea gazelor naturale nu va mai fi activitate reglementata;
 - prin urmare, incepand cu 1 aprilie 2021, tarifele pentru serviciul de inmagazinare subterana a gazelor naturale nu mai sunt reglementate de ANRE, ci stabilite de operatorii de inmagazinare, iar accesul la depozitele de inmagazinare (i.e. conditiile aferente) va fi negociat intre operatorii de inmagazinare si utilizatori.

Investigatii pe piata de energie

- **Ordinul ANRE nr. 22/2021** privind modificarea si completarea *Regulamentului pentru organizarea si desfasurarea activitatii de investigatie in domeniul energiei privind functionarea pietei angro de energie, aprobat prin Ordinul ANRE nr. 25/2017:*
 - modificarile Regulamentului privesc, printre altele, procedura de solutionare a plangerilor/sesizarilor, furnizarea datelor, informatiilor si documentelor solicitate de ANRE, drepturile membrilor echipei de investigatie in raport cu participantii la piata.

Licenta furnizare gaze naturale – conditii de valabilitate

- **Ordinul ANRE nr. 24/2021** privind modificarea si completarea *unor ordine ANRE:*
 - au fost aprobate modificari ale Conditiei de valabilitate asociate licentei de furnizare a gazelor naturale: e.g. obligatie de a notifica ANRE, in termen de 5 zile lucratoare, pentru orice modificari ale denumirii, sediului sau datelor de contact; eliminarea obligatiei de notificare a ANRE asupra deciziilor de schimbare/constituire/desfiintare a sediului/sediilor principale sau secundare, punctelor unice de contact, punctelor de informare regionala/locala; completarea modalitatilor de comunicare cu sau transmitere de informatii catre ANRE (e.g. inclusiv suport magnetic - CD/DVD/memory stick transmis/depus la registratura ANRE; prin incarcare pe pagina de internet a ANRE etc.).
- **Ordinul ANRE nr. 42/2021** privind aprobarea *Conditiei-cadru de valabilitate asociate licentei pentru activitatea de trader de gaze naturale:*
 - sunt stabilite drepturile si obligatiile titularilor licentei de trader de gaze naturale, cu mentiunea ca licenta de trader este absolut necesara doar in cazul desfasurarii exclusive a acestei activitati, altfel, licenta de furnizare a gazelor naturale permitand si desfasurarea activitatii de trading.

2.2. Sumar al indicatorilor financiari

Sumarul principalilor indicatori financiari este prezentat in continuare:

- In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021, EBITDA s-a redus cu 128,5 mil. RON fata de perioada similara a anului 2020, la 357,1 mil. RON;
- Cheltuielile de capital in primele sase luni ale anului 2021 au fost de 187,5 mil. RON, in scadere cu aprox. 32,3% fata de 277,1 mil. RON in S1 2020, in linie cu evolutia anuala a planurilor de investitii aprobate si alocarea planului de investitii de-a lungul anului;
- Profitul operational inregistrat la S1 2021 este de 115 mil. RON, acesta inregistrand o reducere de 51,5% comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, cand Grupul a inregistrat un profit operational de 237,3 mil. RON, in principal ca urmare a majorarii preturilor de achizitie a energiei electrice pe segmentul de furnizare a energiei electrice, in urma liberalizarii complete a pietei de energie electrica, dar si a efectului nerecurent din 2020 constand in recuperarea diferentelor de costuri de achizitie a energiei electrice din perioadele anterioare pe segmentul reglementat de furnizare;
- Cheltuielile cu achizitia de energie electrica au crescut cu 354,5 mil. RON, sau 19,6%, la 2.166,6 mil. RON in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021, fata de 1.812,1 mil. RON in perioada comparativa, in principal ca rezultat al majorarii pretului de achizitie a energiei electrice pe segmentul de furnizare;
- In S1 2021, veniturile din segmentul de furnizare de energie electrica au crescut cu 192,1 mil. RON, sau 7,8%, comparativ cu aceeaasi perioada a anului trecut, la 2.647,7 mil. RON (din care 2.631,8 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), in principal ca urmare a cresterii preturilor de vanzare; contributia segmentului de furnizare la veniturile consolidate ale Grupului este de 80,7%;
- Veniturile din segmentul de distributie de energie s-au redus cu 93,5 mil. RON, sau 6,8%, la 1.280,6 mil. RON (din care 607,4 mil. RON venituri cu clienti externi grupului), fata de S1 2020; contributia segmentului de distributie de energie electrica la veniturile consolidate ale Grupului este de 18,6%.

3. Structura Organizatorica

3.1. Structura Grupului

La 30 iunie 2021, cel mai mare actionar al ELSA este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Economiei, Energiei si Mediului de Afaceri, detinand 48,79% (31 decembrie 2020: 48,79%).

Prezentarea filialelor Grupului

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 iunie 2021
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	100%
Electrica Furnizare S.A. („EFSA”)	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998409513906%
Electrica Serv S.A. („SERV”)	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	100%
Electrica Energie Verde 1 S.R.L.* („EEV1” – fosta Long Bridge Milenium SRL)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*

Sursa: Electrica

*detinere indirecta - Electrica Energie Verde 1 S.R.L. este detinuta 100% de catre filiala EFSA

Activitatile principale ale Grupului sunt distributia reglementata de energie electrica (prin operarea si dezvoltarea retelor de distributie a energiei electrice) si furnizarea energiei electrice consumatorilor finali. Grupul este operatorul de distributie a energiei electrice si principalul furnizor de energie electrica in regiunile Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud), Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna) si Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovita, Braila, Galati si Vrancea), asigurand deservirea utilizatorilor de retea prin operarea instalatiilor ce functioneaza la tensiuni intre 0,4 kV si 110 kV (linii electrice, posturi si statii de transformare).

Operatorul de distributie pentru cele trei regiuni - TN, TS si MN, factureaza serviciul de distributie a energiei electrice catre furnizorii de energie electrica (in principal catre filiala EFSA, furnizorul principal de energie electrica din zonele Muntenia Nord, Transilvania Nord si Transilvania Sud), care factureaza mai departe consumul de electricitate catre consumatorii finali.

EFSA este furnizor de energie electrica in piata concurentiala si este desemnat si furnizor de ultima instanta (FUI) la nivel national.

FUI asigura furnizarea energiei electrice la clientii finali care beneficiaza, in conditiile legii, de serviciul universal, clientilor noncasnici care nu si-au exercitat dreptul de eligibilitate si clientilor noncasnici preluati pentru ca nu au asigurata furnizarea energiei electrice din nicio alta sursa.

In ceea ce priveste segmentul de productie de energie electrica, acesta este reprezentat de filiala EEV1, ce detine un parc fotovoltaic in localitatea Stanesti, judetul Giurgiu, avand o capacitate instalata de 7,5 MW (capacitate de functionare limitata la 6,8 MW).

3.2. Informatii cheie pe segmente

SEGMENTUL DE FURNIZARE

Date de piata (conform raport ANRE aprilie 2021)

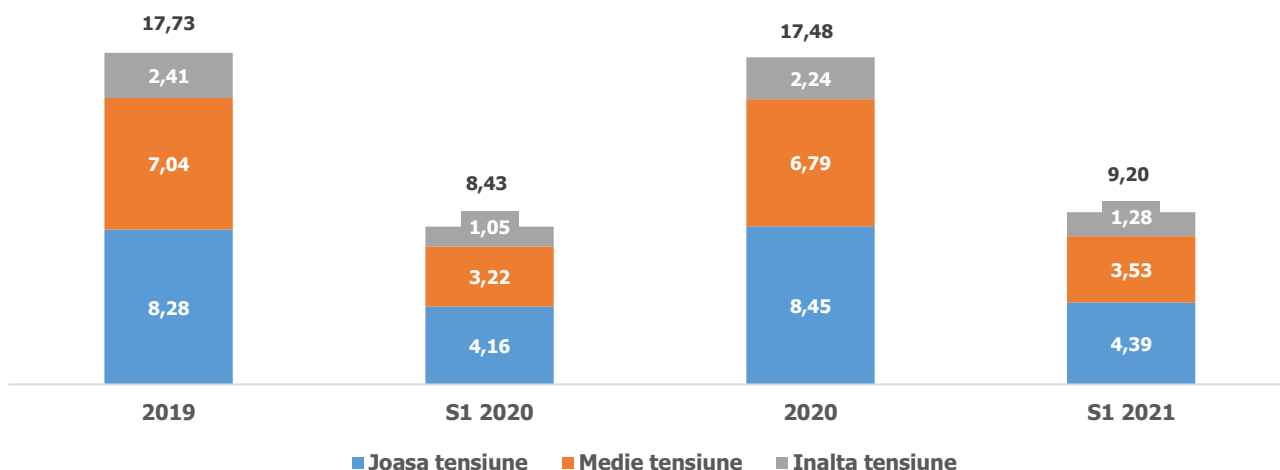
- Piata de furnizare este formata atat din segmentul concurential, cat si din segmentul de serviciu universal (SU) si furnizor de ultima instanta (FUI) (inainte de 1 ianuarie 2021 - liberalizarea pietei, segmentul de SU si FUI era reprezentat de segmentul reglementat)
- Segmentul de SU si FUI cuprinde sase furnizori de ultima instanta, in timp ce segmentul concurential cuprinde 90 furnizori (inclusiv cei de ultima instanta cu activitate pe segmentul concurential al pietei cu amanuntul, dintre care 83 sunt relativ mici, avand cota de piata mai mica de 4%)
- EFSA are o cota de piata de 18,54%; este lider de piata pe segmentul de SU si FUI, cu o cota de piata de 31,14%, pe piata concurentiala avand o cota de 10,71%. Comparativ, la decembrie 2020, EFSA a avut o cota de piata reglementata de 54,56% si o cota de piata concurentiala de 10,86% (raport ANRE decembrie 2020)
- In S1 2021, Grupul a furnizat catre aproximativ 3,5 mil. locuri de consum (atat in regim de serviciu universal si ultima instanta, cat si de pe piata concurentiala) 4,6 TWh de energie electrica, reprezentand o crestere de 0,8% fata de perioada similara a anului anterior.

SEGMENTUL DE DISTRIBUTIE

Informatii pentru perioada incheiata la 30 iunie 2021

- Baza Activelor Reglementate (BAR) estimata la sfarsitul S1 2021 a fost de 5,8 mld. RON
- 200.496 km de linii electrice – 7.600 km pentru inalta tensiune ("IT"), 46.368 km pentru medie tensiune ("MT") si 146.527 km pentru joasa tensiune ("JT")
- Suprafata totala acoperita: 97.196 km², 40,7% din teritoriul Romaniei
- 3,8 mil. utilizatori deserviti la sfarsitul S1 2021 pentru activitatea de distributie
- 9,2 TWh de energie electrica distribuita in S1 2021, in crestere cu 9,1% fata de S1 2020.

Figura 1: Distributia de energie electrica pe niveluri de tensiune (TWh)



Sursa: Electrica

4. Structura Actionariat

Pana in luna iulie 2014, Statul Roman, prin reprezentantul sau (in prezent, Ministerul Energiei), era singurul actionar al ELSA. Incepand cu data de 4 iulie 2014, dupa derularea Ofertei Publice Initiale, actiunile companiei sunt listate la Bursa de Valori Bucuresti (BVB – simbol EL), iar certificatele globale de depozit sunt listate la Bursa de Valori de la Londra (London Stock Exchange – LSE – simbol ELSA).

Ulterior ofertei publice secundare care s-a incheiat in data de 3 decembrie 2019, in cadrul careia au fost subscrise un numar total de 208.554 actiuni noi, cu o valoare nominala de 10 RON si o valoare nominala totala de 2.085.540 RON, structura actionariatului, conform evidentelor Depozitarului Central, la data de **30 iunie 2021** este urmatoarea:

Actionar	Numar de actiuni detinute	Procent din capitalul social	Numar actiuni cu drept de vot	Procent din drepturile de vot
Statul Roman prin Ministerul Energiei	169.046.299	48,7948%	169.046.299	49,7850%
Banca Europeana pentru Reconstructie si Dezvoltare	17.355.272	5,0096%	17.355.272	5,1112%
Electrica (fara drept de vot)	6.890.593	1,9890%	0	0,0000%
Bank of New York Mellon - GDR-uri	2.693.556	0,7775%	2.693.556	0,7933%
Alte persoane juridice	135.047.092	38,9810%	135.047.092	39,7720%
Persoane fizice	15.410.785	4,4483%	15.410.785	4,5386%
TOTAL	346.443.597	100,0000%	339.553.004	100,0000%

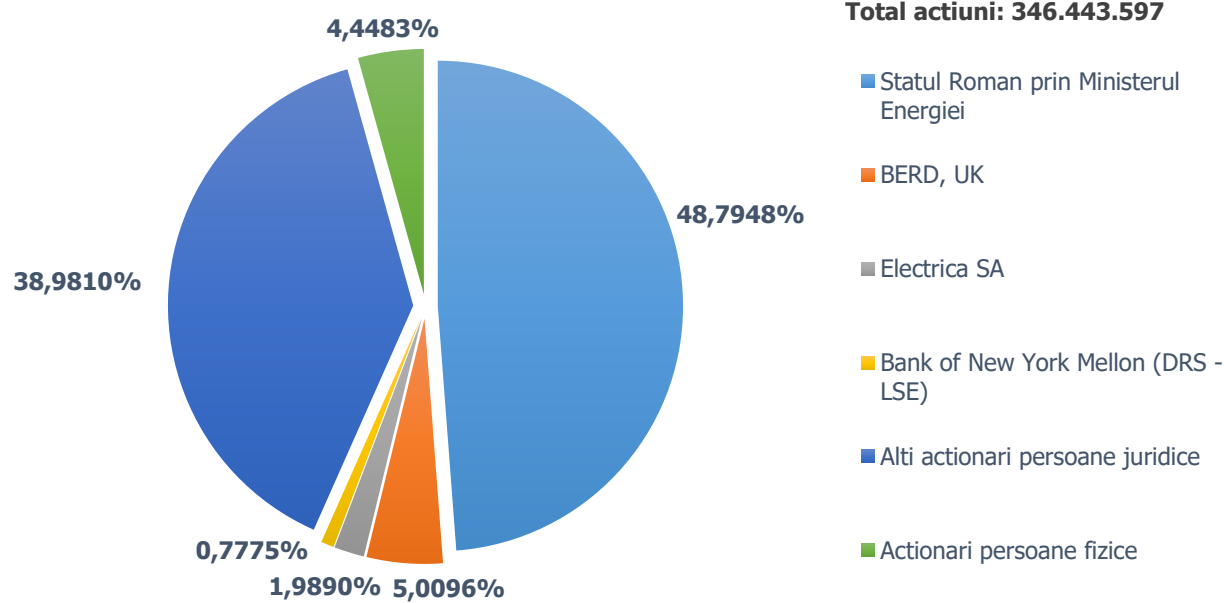
Sursa: Depozitarul Central, Electrica

Nota 1: Actiuni cu drept de vot – 339.553.004, reprezentand total actiuni (346.443.597) minus actiunile proprii detinute de Electrica (6.890.593), care au dreptul de vot suspendat

Nota 2: Paval Holding, NN Group NV, Allianz SE detin, direct sau indirect, intre 5% si 10% din numarul total de actiuni cu drept de vot

Actiunile prezentate a fi detinute de catre Bank of New York Mellon reprezinta certificatele globale de depozit (GDR-uri) detinute de actionari ELSA care se tranzactioneaza la bursa de valori de la Londra (LSE). Un certificat global de depozit reprezinta patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

In urma procesului de stabilizare dupa Oferta Publica Initiala din iunie 2014, ELSA detine 6.890.593 actiuni, reprezentand 1,989% din total capital social la 31 decembrie 2020, cu drept de vot suspendat, care nu conferea ELSA dreptul de a primi dividende.

Figura 2: Structura actionariatului la data de 30 iunie 2021

Sursa: Electrica

5. Rezultate operationale

Informatie financiara selectata din situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii – in mil. RON:

Indicator	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)	Variatie (%)
Venituri	3,260,1	3,200,0	1,9%
Alte venituri din exploatare	78,5	72,6	8,2%
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(2,166,6)	(1,812,1)	19,6%
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(176,9)	(360,1)	-50,9%
Beneficiile angajatilor	(390,1)	(376,0)	3,7%
Reparatii, intretinere si materiale	(42,5)	(47,8)	-11,2%
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(242,1)	(247,2)	-2,1%
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si a altor creante, net	(39,8)	(27,8)	43,2%
Alte cheltuieli de exploatare	(165,8)	(164,2)	1,0%
Profit din exploatare	115,0	237,3	-51,5%
Venituri financiare	2,1	6,1	-65,6%
Cheltuieli financiare	(13,8)	(13,6)	1,3%
Rezultatul financiar net	(11,7)	(7,5)	55,8%
Profit inainte de impozitare	103,3	229,8	-55,0%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(27,3)	(40,2)	-32,1%
Profit net	76,1	189,5	-59,8%

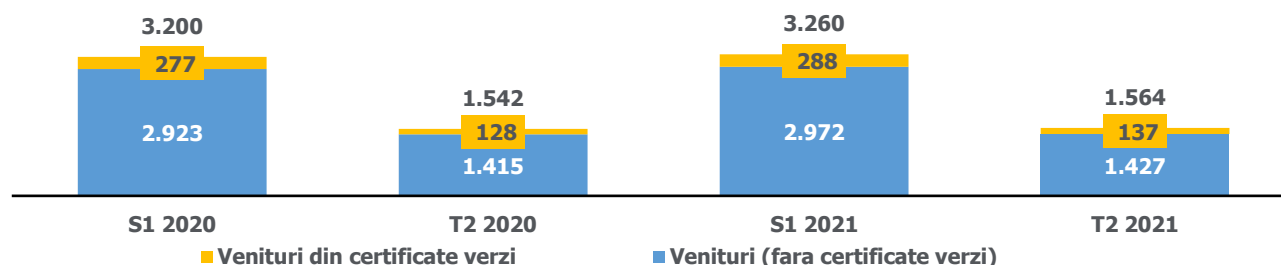
Sursa: Electrica

Indicatori financiari cheie pentru perioada incheiata la 30 iunie 2021:

- **Venituri: 3,3 mld. RON**, in crestere cu 1,9% comparativ cu S1 2020;
- **EBITDA: 357,1 mil. RON**, reducere de 128,5 mil. RON, sau 26,5%, comparativ cu aceeași perioada a anului trecut;
- **EBIT: 115 mil. RON**, o scadere de 122,3 mil. RON comparativ cu S1 2020;
- **EBT: 103,3 mil. RON**, redus cu 126,5 mil. RON fata de S1 2020;
- **Rezultat net:** profit de **76,1 mil. RON**, in scadere cu 113,4 mil. RON fata de S1 2020.

Venituri si alte venituri din exploatare

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 si respectiv la 30 iunie 2020, Electrica a inregistrat venituri si alte venituri din exploatare in valoare de 3.338,6 mil. RON si respectiv 3.272,5 mil. RON, ceea ce reprezinta o crestere cu aprox. 66,1 mil. RON, sau 2,0%; variatia este generata in principal de evolutia veniturilor, alte venituri din exploatare inregistrand doar o usoara crestere de aprox. 5,9 mil. RON.

Venituri**Figura 3: Venituri S1 2021/T2 2021 si informatii comparative (mil. RON):**

Sursa: Electrica

Veniturile au inregistrat o crestere de 60,1 mil. RON, sau 1,9%, fiind efectul net al urmatoarelor factori principali:

- cresterea cu 192,1 mil. RON pe segmentul de furnizare;
- reducerea cu 93,5 mil. RON a veniturilor din segmentul de distributie;
- evolutia externa (din afara Grupului): veniturile Grupului catre terti au scazut cu 53,1 mil. RON, generand un impact nefavorabil.

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021, veniturile din segmentul de distributie de energie electrica s-au redus cu aprox. 93,5 mil. RON, sau 6,8%, la 1.280,6 mil. RON, de la 1.374,1 mil. RON in aceeași perioada a anului trecut, ca rezultat al urmatoarelor factori:

- impact favorabil de aprox. 109,2 mil. RON, atat din cresterea volumelor de energie electrica distribuita cu aprox. 9,1%, cat si din majorarea tarifelor de distributie in medie cu 2,9%, comparativ cu S1 2020;
- impact negativ din evolutia veniturilor recunoscute in conformitate cu IFRIC 12 - veniturile din segmentul de distributie de energie sunt influentate de recunoasterea investitiilor in retea in legatura cu acordurile de concesiune, aceste venituri fiind reduse in S1 2021 cu 188,7 mil. RON, comparativ cu aceeași perioada a anului trecut;
- impact negativ din modificarile in structura segmentelor operationale – in urma fuziunii SEM si SERV din 2020, veniturile SERV sunt prezentate din 2021 in segmentul de servicii aferente retelelor de distributie externe.

In ceea ce priveste segmentul de furnizare, veniturile din furnizarea de energie electrica si gaze naturale au crescut cu 192,1 mil. RON, sau 7,8%, la 2.647,7 mil. RON, de la 2.455,6 mil. RON in S1 2020.

Variatia veniturilor aferente segmentului de furnizare este generata in principal de cresterea preturilor de vanzare a energiei electrice pe piata cu amanuntul cu 6,1%, dar si de cresterea cantitatii de energie electrica furnizata pe piata cu amanuntul cu 0,8%.

Valoarea certificatelor verzi inclusa in factura catre consumatorii finali, in conformitate cu reglementarile ANRE, a crescut de la 62,7 RON/MWh in S1 2020 la 64,1 RON/MWh in S1 2021.

Energie electrica achizitionata

In S1 2021, cheltuiala cu energia electrica achizitionata a crescut cu 354,5 mil. RON, sau 19,6%, la 2.166,6 mil. RON, de la 1.812,1 mil. RON in perioada comparativa.

Aceasta variatie este generata in principal de majorarea costurilor energiei electrice pe segmentul de furnizare, la care se adauga cresterea costurilor cu energia electrica pentru acoperirea CPT si a costurilor cu achizitia certificatelor verzi, acestea din urma neavand impact in rezultat.

Tabelul de mai jos prezinta structura cheltuielilor cu energia electrica achizitionata pentru perioadele indicate:

Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie (mil. RON)	2021	2020	%
Energie electrica achizitionata pentru acoperirea pierderilor de retea	364,0	358,4	1,6%
Energie electrica si gaze naturale achizitionate pentru furnizare	1.376,9	1.038,4	32,6%
Servicii de transport si de sistem aferente activitatii de furnizare	137,7	138,2	-0,4%
Certificate verzi	287,9	277,2	3,9%
Total energie electrica achizitionata	2.166,6	1.812,1	19,6%

Sursa: Electrica

Costul cu energia achizitionata pentru furnizare (inclusiv serviciile de transport si de sistem) a crescut cu 348,8 mil. RON, sau 24%, la 1.802,5 mil. RON in S1 2021, de la 1.453,7 mil. RON inregistrat in S1 2020.

Evolutia este determinata in principal de majorarea preturilor de achizitie a energiei electrice, atat pe segmentul concurential, cat si pe cel de serviciu universal si furnizor de ultima instanta (FUI), care in 2020 era segment reglementat si a fost influentat de recuperarea, sub forma de corectii pozitive, a unor pierderi din achizitie din anii anteriori, cand tarifele aprobate de ANRE se situau sub pretul efectiv de achizitie a energiei electrice, efect ce in 2021 nu a mai existat; de asemenea, a fost inregistrata si o crestere de 13,9% a cantitatii de energie electrica achizitionata pe segmentul concurential, comparativ cu perioada similara a anului trecut.

In S1 2021, dupa liberalizarea completa a pietei de energie, preturile de achizitie au fost usor reduse pe segmentul de serviciu universal si FUI, comparativ cu cel concurential.

In contextul liberalizarii, conform datelor OPCOM, pretul de achizitie pe Piata pentru Ziua urmatoare (PZU) a avut un trend ascendent in S1 2021, pana la niveluri de maxim istoric pentru luna iunie 2021.

Astfel, preturile de tranzactionare pe PZU in luna iunie 2021 au inregistrat o crestere de 152% fata de luna iunie 2020 si 106% fata de aceeaasi luna in 2019, fiind cele mai mari preturi de tranzactionare inregistrate la nivelul acestei luni in ultimii 10 ani. Evolutia crescatoare a preturilor a continuat si in luna iulie, cand s-au situat la un nivel cu 160% mai ridicat fata de aceeaasi luna din anul trecut.

Costul certificatelor verzi (CV) este recunoscut in situatia profitului sau pierderii pe baza unei cote cantitative stabilite de autoritatea de reglementare si este influentat de cantitatea de CV pe care Grupul trebuie s-o achizitioneze pentru anul curent si pretul de achizitie al CV pe piata centralizata. Costul cu achizitia certificatelor verzi este un cost transferat la clientul final.

In perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021, costul cu achizitia CV a crescut cu 10,8 mil. RON, sau 3,9%, la 287,9 mil. RON, de la 277,2 mil. RON in aceeaasi perioada a anului 2020.

Aceasta variatie a fost determinata in principal de:

- cresterea volumelor furnizate, pentru care exista obligatia de achizitie a certificatelor verzi, cu 1,7% (impact negativ 4,8 mil. RON);
- cresterea pretului de achizitie a certificatelor verzi cu 2,4%, de la un pret mediu de 138,9 RON/CV in S1 2020, la 142,2 RON/CV in S1 2021, atenuata partial de scaderea cotei medii reglementate de CV impusa furnizorilor de energie electrica de catre ANRE la 0,4505 CV/MWh furnizat in S1 2021 de la 0,4510 CV/MWh furnizat in S1 2020 (impact negativ de 6,0 mil. RON).

În ceea ce privește segmentul de distribuție, în S1 2021, costul energiei electrice achiziționate pentru acoperirea pierderilor în rețea a crescut cu 5,6 mil. RON, sau 1,6%, la 364 mil. RON, de la 358,4 mil. RON, evoluția fiind generată în principal de volume mai mari de energie electrică necesară pentru acoperirea pierderilor în rețea (impact negativ de 4,6 mil. RON), dar și de o creștere a prețurilor de achiziție a energiei electrice (efect negativ de 1 mil. RON).

Cheltuieli cu construcția rețelelor electrice

În S1 2021, cheltuielile cu construcția rețelelor electrice în legătură cu contractele de concesiune au scăzut cu aprox. 183,2 mil. RON, reprezentând 50,9%, la 176,9 mil. RON, de la 360,1 mil. RON în perioada comparativă, fiind corelate cu evoluția investițiilor realizate, aferente Bazei de Active Reglementate.

Beneficiile angajaților

Cheltuielile cu beneficiile angajaților au crescut cu 14,1 mil. RON, sau 3,7%, la 390,1 mil. RON în S1 2021, de la 376 mil. RON în aceeași perioadă a anului precedent, fiind în principal efectul net al:

- creșterilor salariale și a altor beneficii în aria de distribuție, ca urmare a alinierii prevederilor CCM în cele trei regiuni în urma fuziunii;
- reducerii cheltuielilor în cadrul companiei de furnizare, unde în S1 2021 nu au mai fost înregistrate costuri adiționale referitoare la plățile compensatorii aferente programului de plecări voluntare din cadrul companiei, comparativ cu S1 2020.

Reparații, întreținere și materiale

În S1 2021, cheltuielile cu reparațiile, întreținerea și materialele au înregistrat o scădere de 5,3 mil. RON, sau 11,2%, comparativ cu perioada similară a anului precedent, în principal ca urmare a reducerii nivelului de materiale și materii prime necesare în desfășurarea activității companiei de servicii energetice.

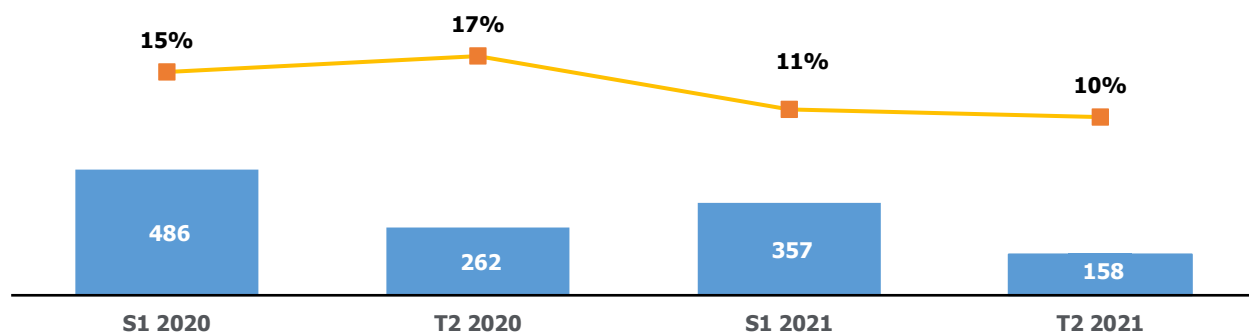
Ajustări pentru deprecierea creanțelor comerciale și a altor creanțe, net

În S1 2021, ajustările pentru deprecierea creanțelor comerciale și a altor creanțe au avut un efect negativ de 12 mil. RON, ajungând la o valoare de 39,8 mil. RON în S1 2021, de la 27,8 mil. RON în aceeași perioadă a anului precedent, fiind în principal efectul recunoașterii unor ajustări de valoare pentru creanțe, ca urmare a intrării în insolvență a unor clienți pe segmentul de distribuție.

Alte cheltuieli de exploatare

În primele șase luni din 2021, alte cheltuieli din exploatare au înregistrat o creștere de 1,6 mil. RON, sau 1%, ajungând la 165,8 mil. RON, de la 164,2 mil. RON în aceeași perioadă a anului 2020, în principal din:

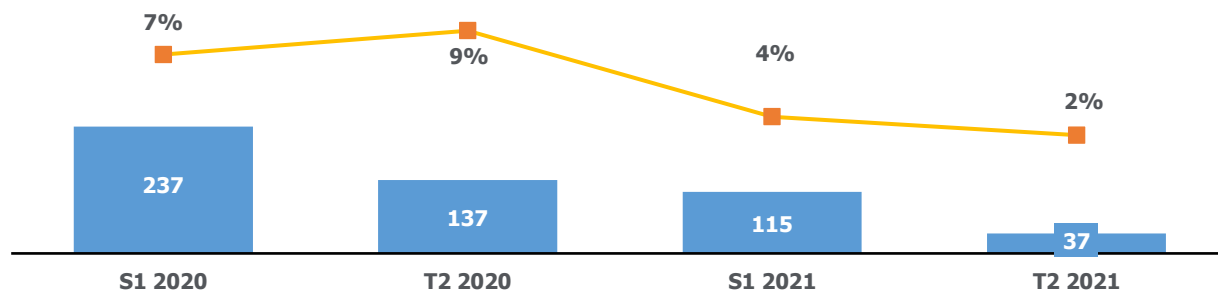
- efectul nefavorabil al modificării nete a provizioanelor, de aprox. 11,3 mil. RON, cel mai mare impact avându-l provizionul în valoare de 7 mil. RON recunoscut pentru obligațiile filialei de furnizare, reprezentând compensații decurgând din aplicarea Standardului de performanță pentru activitatea de furnizare a energiei electrice prevăzut în Ordinul ANRE nr. 6/2017, ca urmare a procesului de liberalizare completă a pieței început la 1 ianuarie 2021, la care se adaugă o ușoară creștere a provizioanelor pe segmentul de distribuție;
- reducerea cheltuielilor din exploatare cu 8,6 mil. RON, comparativ cu anul 2020 când a fost înregistrată o pierdere din reevaluare, în urma procesului de aportare al sistemului AMR la capitalul social al filialelor de distribuție, ce nu are efect și în anul 2021.

EBITDA si marja EBITDA**Figura 4: EBITDA si marja EBITDA pentru S1 2021/T2 2021 si informatii comparative (mil. RON si %)**

Sursa: Electrica

Rezultatul operational

Rezultatul operational (EBIT) al Grupului s-a redus cu aprox. 122,3 mil. RON, comparativ cu aceeași perioadă a anului trecut, evoluția EBITDA fiind ușor atenuată de impactul favorabil al scăderii cheltuielii cu amortizarea cu 5,1 mil. RON, sau 2,1%.

Figura 5: EBIT si marja EBIT pentru S1 2021/T2 2021 si informatii comparative (mil. RON si %)

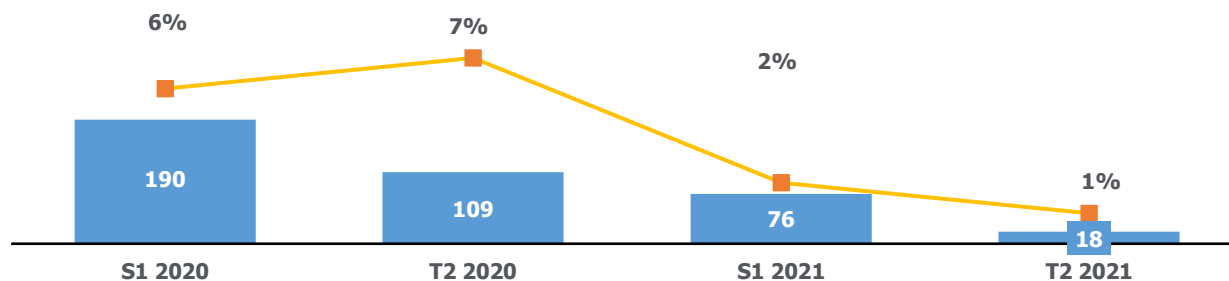
Sursa: Electrica

Rezultatul financiar net

Rezultatul financiar net la nivel de grup a scăzut cu 4,2 mil. RON în S1 2021 față de perioada similară din 2020, ca urmare a reducerii veniturilor financiare.

Rezultatul net al perioadei

Ca urmare a factorilor prezentați mai sus, în perioada de șase luni încheiată la 30 iunie 2021, profitul net s-a redus cu 113,4 mil. RON, ajungând la 76,1 mil. RON, de la 189,5 mil. RON în perioada comparativă.

Figura 6: Profitul net si marja profitului net pentru S1 2021/T2 2021 si informatii comparative (mil. RON si %)

Sursa: Electrica

6. Pozitia financiara

In tabelul ce urmeaza este prezentata situatia consolidata a pozitiei financiare (sume in mil. RON):

	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)	Variatie (%)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune	5.415,3	5.455,2	-0,7%
Alte imobilizari necorporale	6,2	7,2	-14,1%
Imobilizari corporale	502	508,1	-1,2%
Creante privind impozitul amanat	21,6	19,7	9,7%
Alte active imobilizate	1,6	1,2	32,7%
Active aferente drepturilor de utilizare	25,2	27,1	-7,0%
Total active imobilizate	5.971,8	6.018,5	-0,8%
Active circulante			
Creante comerciale	1.158,2	1.029,8	12,5%
Alte creante	31,3	32,5	-3,5%
Numerar si echivalente de numerar	316,6	570,9	-44,6%
Numerar restrictionat	320,0	320,0	-
Stocuri	72,0	70,0	2,8%
Cheltuieli in avans	10,1	2,8	257,2%
Creante privind impozitul pe profit curent	1,6	1,8	-11,7%
Active detinute in vederea vanzarii	15,1	15,5	-2,6%
Total active circulante	1.924,9	2.043,3	-5,8%
Total active	7.896,7	8.061,8	-2,0%
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social	3.464,4	3.464,4	-
Prime de emisiune	103,0	103,0	-
Actiuni proprii	(75,4)	(75,4)	-
Rezerva din reevaluare	108,4	116,4	-6,8%
Rezerve legale	392,3	392,3	-
Rezultat reportat	1.591,2	1.759,5	-9,6%
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor companiei	5.584,0	5.760,3	-3,1%
Total capitaluri proprii	5.584,0	5.760,3	-3,1%
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Leasing pe termen lung	13,8	16,9	-18,3%
Datorii privind impozitul amanat	187,7	177,7	5,6%
Beneficiile angajatilor	155,7	143,9	8,2%
Alte datorii	32,7	33,9	-3,4%
Imprumuturi bancare pe termen lung	472,3	400,3	18,0%

	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)	Variatie (%)
Total datorii pe termen lung	862,3	772,7	11,6%
Datorii curente			
Leasing pe termen scurt	12	10,7	11,6%
Descoperiri de cont	89	165	-46,1%
Datorii comerciale	531,3	607,2	-12,5%
Alte datorii	286,2	241	18,8%
Venituri amanate	6,2	5,6	10,8%
Beneficiile angajatilor	82,1	92,3	-11,1%
Provizioane	28,9	19,2	50,1%
Datorii privind impozitul pe profit current	9,4	9,2	1,7%
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	405,4	378,6	7,1%
Total datorii curente	1.450,4	1.528,8	-5,1%
Total datorii	2.312,7	2.301,5	0,5%
Total capitaluri proprii si datorii	7.896,7	8.061,8	-2,0%

Sursa: Electrica

Active imobilizate

Activele imobilizate s-au redus cu 46,7 mil. RON in S1 2021, sau 0,8%, la 5.971,8 mil. RON la 30 iunie 2021, de la 6.018,5 mil. RON la 31 decembrie 2020, aceasta variatie fiind in principal efectul scaderii cu 39,9 mil. RON a imobilizarilor necorporale privind acordurile de concesiune, ca urmare a unui nivel al investitiilor realizate pentru reseaua de distributie mai redus comparativ cu amortizarea aferenta perioadei analizate.

Active circulante

La 30 iunie 2021, activele circulante au scazut cu 118,5 mil. RON comparativ cu 31 decembrie 2020, sau 5,8%, de la 2.043,3 mil. RON la 1.924,9 mil. RON, aceasta evolutie fiind in principal efectul net al scaderii valorii numerarului si echivalentelor de numerar si al cresterii nivelului creantelor comerciale. Mai jos este prezentata evolutia elementelor de active circulante care genereaza cea mai mare parte a variatiei.

Numerar si echivalente de numerar

Numerarul si echivalentele de numerar includ soldurile numerarului, depozitelor la vedere si ale depozitelor cu maturitati de pana la trei luni care au o expunere nesemnificativa la riscul de modificare a valorii juste, fiind utilizate de Grup pentru managementul angajamentelor pe termen scurt.

Valoarea acestora a scazut cu 254,4 mil. RON in S1 2021, sau 44,6%, ajungand la 316,6 mil. RON, de la 570,9 mil. RON la 31 decembrie 2020, numerarul fiind utilizat in principal pentru finantarea interna a investitiilor companiei de distributie, precum si pentru finantarea capitalului de lucru.

Creante comerciale

Creantele comerciale au crescut cu 128,5 mil. RON in S1 2021, sau 12,5%, la 1,158.2 mil. RON, de la 1,029.8 mil. RON la 31 decembrie 2020. Aceasta variatie este generata in special de segmentul de furnizare, fiind influentata de impactul COVID-19 asupra incasarii creantelor, de emiterea certificatelor de situatii de urgenta, dar si de cresterea vanzarilor.

Datorii pe termen lung

Datoriile pe termen lung au înregistrat o creștere la 30 iunie 2021, de 89,6 mil. RON, ajungând la valoarea de 862,3 mil. RON, de la 772,7 mil. RON la 31 decembrie 2020, în principal din creșterea împrumuturilor bancare pe termen lung, cu 72 mil. RON, pentru a finanța investițiile companiei de distribuție.

Datorii curente

La 30 iunie 2021, datoriile curente s-au redus cu 78,4 mil. RON, la 1.450,4 mil. RON, de la 1.528,8 mil. RON la sfârșitul anului 2020, în principal ca urmare a evoluției categoriilor enumerate mai jos.

Descoperiri de cont

Descoperirile de cont s-au redus în S1 2021 cu 76 mil. RON, ajungând la valoarea de 89 mil. RON, de la 165 mil. RON la sfârșitul anului 2020, întrucât Grupul a eficientizat metodele de finanțare a capitalului de lucru inclusiv prin implementarea unei structuri de concentrare a lichidității (cash pooling).

Datorii comerciale

La 30 iunie 2021, datoriile comerciale au scăzut cu aprox. 75,9 mil. RON, la 531,3 mil. RON, de la 607,2 mil. RON la 31 decembrie 2020, în principal din reducerea soldurilor aferente furnizorilor de imobilizări.

Alte datorii

Alte datorii au crescut în S1 2021 cu 45,3 mil. RON, ajungând la valoarea de 286,2 mil. RON, de la 241 mil. RON la sfârșitul anului 2020, în principal din creșterea soldului TVA de plată.

7. Situatia fluxurilor de numerar

In tabelul urmatoar este prezentata situatia consolidata a fluxurilor de numerar a Grupului Electrica (sume in mil. RON):

	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)	Variatie (%)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
Profitul net al perioadei	76,1	189,5	-59,9%
Ajustari pentru:			
Amortizarea imobilizarilor corporale	10,0	17,9	-43,9%
Amortizarea imobilizarilor necorporale	232,0	229,3	1,2%
(Reluarea ajustarilor)/Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net	(0,1)	1,0	-
(Castig)/Pierdere din cedarea de imobilizari corporale si necorporale	(0,1)	0,2	-
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	39,8	27,8	43,1%
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	0,2	0,1	118,1%
Modificari in provizioane, net	9,6	(1,7)	-
Rezultatul financiar net	11,7	7,5	55,5%
Cheltuiala cu impozitul pe profit	27,3	40,2	-32,2%
	406,4	511,9	-20,6%
Modificari in:			
Creante comerciale	(173,3)	(20,1)	760,8%
Alte creante	(0,9)	(3,0)	-68,5%
Cheltuieli in avans	(7,2)	(6,2)	16,2%
Stocuri	(2,0)	6,6	-
Datorii comerciale	(13,8)	(115,6)	-88,1%
Alte datorii	43,4	4,2	929,0%
Beneficiile angajatilor	(3,6)	4,5	-
Venit amanat	0,6	(0,4)	-
Numerar generat din activitatea de exploatare	249,6	381,9	-34,6%
Dobanzi platite	(11,0)	(9,5)	15,4%
Impozit pe profit platit	(18,4)	(24,2)	-24,0%
Numerar net din activitatea de exploatare	220,3	348,2	-36,7%
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitii de imobilizari corporale	(5,7)	(3,6)	60,3%
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune	(238,0)	(335,2)	-29,0%
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale	(1,2)	(0,3)	241,5%
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale	0,9	2,1	-58,3%
Incasari la scadenta depozitelor cu maturitate mai mare de 3 luni	-	66,5	-100,0%
Dobanzi incasate	1,4	5,9	-76,3%

	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)	Variatie (%)
Numerar net utilizat in activitatea de investitii	(242,7)	(264,7)	-8,3%
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	122,9	180,7	-32,0%
Plati ale imprumuturilor bancare pe termen lung	(24,1)	-	-
Plati aferente leasing	(8,0)	(17,9)	-55,5%
Dividende platite	(246,8)	(244,9)	0,8%
Numerar net utilizat in activitatea de finantare	(156,0)	(82,1)	90,0%
Cresterea/(Descresterea) neta a numerarului si echivalentelor de numerar	(178,4)	1,4	-
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie	406,0	256,9	58,0%
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	227,6	258,2	-11,9%

Sursa: Electrica

In S1 2021, reducerea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de **178,4 mil. RON**.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de 220,3 mil. RON. Profitul net a fost de 76,1 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 242,1 mil. RON, a ajustarilor de valoare pentru active circulante de 39,8 mil. RON, a rezultatului financiar net de 11,7 mil. RON, a cheltuielii cu impozitul pe profit de 27,3 mil. RON si a modificarii nete a provizioanelor de 9,6 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect nefavorabil, de 156,8 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea in sens negativ a creantelor comerciale de 173,3 mil. RON, si a datoriilor comerciale, de 13,8 mil. RON, dar si de variatia pozitiva a altor datorii, in suma de 43,4 mil. RON. Impozitul pe profit platit si dobanzile platite au fost in suma de 29,3 mil. RON.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 242,7 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente platilor pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune, de 238 mil. RON; acestea au avut o reducere de aprox. 29% fata de perioada comparativa.

Activitatea de finantare a generat o reducere a numerarului si echivalentelor de numerar de 156 mil. RON, principalii factori fiind plata dividendelor catre actionari, respectiv 246,8 mil. RON, tragerile aferente imprumuturilor pe termen lung – efect pozitiv de 122,9 mil. RON, precum si platile imprumuturilor bancare pe termen lung – efect negativ de 24,1 mil. RON.

In S1 2020, cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar a fost de **1,4 mil. RON**.

Numerarul net generat de activitatea de exploatare a fost de 348,2 mil. RON. Profitul net a fost de 189,5 mil. RON; principalele ajustari pentru elemente nemonetare ale profitului net au fost: adaugarea amortizarii imobilizarilor corporale si necorporale in suma de 247,2 mil. RON, adaugarea ajustarilor de valoare pentru active circulante de 27,8 mil. RON, a castigului financiar de 7,5 mil. RON si a cheltuielii cu impozitul de profit de 40,2 mil. RON.

Modificarile in capitalul circulant au avut un efect nefavorabil, de 130 mil. RON, cel mai mare impact fiind generat de modificarea cu impact negativ atat a datoriilor comerciale, de 115,6 mil. RON, cat si a creantelor comerciale, de 20,1 mil. RON. Impozitul pe profit platit si dobanzile platite au fost in suma de 33,7 mil. RON.

Pentru activitatea de investitii a fost utilizat numerar in suma de 264,7 mil. RON, cele mai mari valori fiind aferente platilor pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune, de 335,2 mil. RON; acestea au avut o reducere de aprox. 29,9% fata de perioada comparativa.

Activitatea de finantare a generat o reducere a numerarului si echivalentelor de numerar de 82,1 mil. RON, principalii factori fiind plata dividendelor catre actionari, respectiv 244,9 mil. RON, si tragerile aferente imprumuturilor pe termen lung – efect pozitiv de 180,7 mil. RON.

8. Perspective

Primul semestru al anului 2021 s-a aflat sub influenta evenimentelor din sfera sanatatii publice ce au inceput in 2020 (pandemia de COVID-19 declarata de OMS pe data de 11 martie 2020) si a impactului acestor evenimente asupra mediului economic si social.

Grupul Electrica activeaza intr-un domeniu cheie al economiei si monitorizeaza cu atentie contextul national si international pentru a putea lua cele mai bune decizii in perioada urmatoare si pentru a raspunde provocarilor pe termen scurt si mediu.

La nivel global, sunt afectate bugetele tarilor unde numarul de imbolnaviri este mare si sectoare economice cum ar fi serviciile, productia, transporturile, dar si comertul si fluxul international de marfuri, toate aceste elemente influentand cererea de energie, comportamentul consumatorilor si masurile luate de autoritati, atat pentru sectorul energetic, cat si pentru mediul economic, in general.

Strategia curenta a Grupului Electrica este construita pe un set de tendinte si ipoteze, iar accelerarea digitalizarii este unul dintre obiectivele sale. Acest aspect este cu atat mai important cu cat in perioada urmatoare este necesar sa fie sustinute in continuare masurile de distantare sociala, nevoia de interventie de la distanta si back-up, aspecte foarte relevante pentru activitatile Grupului. Astfel, vor continua eforturile deja incepute de a sustine investitiile in instrumente IT si automatizari, atat pentru eficientizarea proceselor, cat pentru cresterea performantei retelor de distributie ale Grupului.

Avand in vedere politicile energetice dezvoltate atat la nivelul UE, cat si la nivel national, precum si contextul international al pietelor de energie, se preconizeaza ca piata locala de energie electrica va fi caracterizata de urmatoarele tendinte pe termen mediu si lung:

- Volatilitatea pretului pentru energia electrica, cu tendinta accentuat crescatoare - corelarea unor factori exogeni industriei – inasprirea conditiilor de mediu in care producatorii trebuie sa functioneze, limitarea surselor primare de energie prin politici cu caracter imperativ, lipsa politicilor de stimulare a aparitiei de noi producatori – precum si a unora endogeni – tendinta de a vinde doar pentru perioade scurte si aglomerarea in zona de echilibrare si varf – accentueaza volatilitatea pretului si tendinta crescatoare;
- Concurenta in crestere intre jucatorii de pe piata de furnizare a energiei electrice la nivel national, mai ales in ceea ce priveste diversificarea portofoliului de produse oferite clientilor (oferte pentru gaze naturale, asigurari, produse electrocasnice etc.) si de servicii digitale oferite (aplicatii mobile, facturi si plati online, extinderea serviciului de relatii cu clientii prin solutii de tip chat); liberalizarea pietei de furnizare a impus regandirea prioritatilor si stabilirea strategiilor pentru mentinerea cotei de piata;
- Noua legislatie care introduce prevederi legate de tranzactii in piata nereglementata, va influenta de asemenea piata de energie electrica si strategiile viitoare ale FUI in ce priveste gestionarea portofoliilor;
- In aria de distributie a energiei electrice, tendinta de reglementare este de a acorda remunerarea operatorilor de distributie luand in considerare atat calitatea serviciilor oferite, cat si costurile operationale si eficienta pe baza de analize comparative intre OD;
- Tehnologiile de generare distribuita a energiei vor determina distribuitorii de energie sa isi adapteze procesele si strategiile privind dezvoltarea si modernizarea retelor si sa ofere solutii producatorilor independenti, avand in vedere aparitia prosumatorilor, participanti activi in piata de energie; in acest context, sunt necesare investitii semnificative pentru imbunatatirea infrastructurii, atat de transport cat si de distributie;

- Se estimeaza ca, pe termen lung, vehiculele complet electrice si vehiculele utilitare usoare vor creste consumul de energie electrica in sectorul transporturilor;
- Dezvoltarea tehnologica viitoare va sprijini politicile de eficienta energetica precum:
 - Dezvoltarea retelelor de transport si distributie, inclusiv implementarea retelelor inteligente si a contorizarii inteligente;
 - Eficientizarea consumului final de energie (integritatea termica a cladirilor, iluminat, aparate electrice, unitati cu motor, pompe de caldura etc.);
- Implementarea contoarelor inteligente va oferi consumatorilor optiuni tarifare complexe, informatii detaliate legate de comportamentul de consum, ceea ce ar putea conduce la o mai mare flexibilitate si la reducerea cererii in perioadele de varf. Astfel, utilizatorii vor fi mai informati si implicati in procesul de luare a deciziilor, ca participanti activi. Ritmul de implementare a contorizarii inteligente depinde de calendarul de implementare adoptat la nivel national;
- Reducerea semnificativa a costurilor tehnologiilor fotovoltaice reprezinta o oportunitate de dezvoltare pentru proiectele de generare la scara mai mica, in special in zona casnica;
- Dezvoltarea infrastructurii de transport si distributie si interconectarea pe distante lungi vor deveni o necesitate. Modelul tinta al pietei de energie electrica, care implica dezvoltarea pietei interne de energie electrica in cadrul Uniunii Europene, va continua sa evolueze si sa fie in conformitate cu tendintele si provocarile viitoare din industria energetica.

Principalii factori de schimbare a pietei de energie electrica sunt prezentati in tabelul de mai jos:

Factori cheie	Descriere	Impact
Evolutia PIB-ului si structura industriei	Cresterea economica este un factor determinant al cererii de energie electrica. Desi nu exista o relatie unu-la-unu intre rata de crestere a PIB-ului si rata de crestere a cererii de energie electrica, exista o corelatie pozitiva, in principal intre cererea industriala de energie electrica si cresterea economica. In viitor, cererea de energie electrica pentru uz casnic si industrial va fi, de asemenea, influentata de politicile de eficienta energetica. Cresterea consumului de energie electrica a fost o tendinta constanta in Romania in ultimii ani. Pandemia COVID-19 a redus temporar consumul de energie electrica, dar tendinta generala ascendenta va fi mentinuta.	Evolutia PIB-ului si structura industriei
Evolutia demografica dezvoltarea tehnologica	In contrast cu declinul demografic inregistrat la nivelul UE si al Romaniei, consumul de energie electrica este impactat pozitiv de modificarile comportamentului consumatorului si de cresterea si urbanizarii. De exemplu, cresterea masiva a numarului dispozitivelor conectate si implicit, intr-o masura mai putin accelerata, a consumului de electricitate, intretine trendul crescator al consumului. Cu toate acestea, din cauza preturilor in crestere, este de asteptat ca procentul de populatie afectat de saracie energetica sa creasca.	Consumul de energie electrica
Modificari cadrului reglementare	Cadrul de reglementare a suferit schimbari semnificative in vederea alinierii legislatiei romanesti cu legislatia UE. Desi au fost realizati pasi importanti, in urmatorul deceniu se asteapta schimbari majore, in special ca urmare a noii Strategii Cadru pentru o Uniune Energetica Europeana, care subliniaza necesitatea integrarii si cooperarii intre statele membre. In anul 2019 a inceput perioada a 4-a de reglementare, iar ANRE a aprobat modificari semnificative ale Metodologiei atat in 2019 cat si in 2020 pentru toate elementele tarifului (rata ale de rentabilitate reglementata, baza activelor reglementate, consumul propriu tehnologic, cheltuieli de de operare si mentenanta, tarife dinamice de distributie incepand cu anul 2020). In anul 2020 a avut loc cel mai complex proces de revizuire a legislatiei secundare din ultimii ani (47 de reglementari) in scopul alinierii la modificarile Legii energiei, decontarea la 15 minute, finantarea lucrarilor de racordare a clientilor casnici si non-casnici cu lungimi mai mici de 2,5 km. Pentru segmentul de furnizare, liberalizarea totala a pietei energiei electrice de la 1 ianuarie 2021 si dinamica astfel generata in randul clientilor si furnizorilor creeaza implicatii asupra strategiilor de achizitie a energiei, de vanzare catre clientii finali, de dezvoltare de noi produse si servicii. De asemenea, dereglementarea preturilor finale a condus la reorientarea cadrului de reglementare si	Pretul energiei electrice

Factori cheie	Descriere	Impact
	monitorizare spre calitatea serviciului de furnizare, indeosebi in ceea ce priveste ofertarea, contractarea, raspunsurile la solicitarile clientilor etc.	
Dezvoltarea Tehnologica	Rețelele si contoarele inteligente vor aduce beneficii consumatorilor finali, distribuitorilor si furnizorilor, in ceea ce priveste eficienta energetica, optimizarea resurselor si operarea rețelilor, implementarea raspunsului la cerere etc. Este necesara pregatirea rețelilor si integrarea resurselor distribuite (soluții de stocare, micro-grids, productie locala, masini electrice etc.), considerand inclusiv managementul impactului acestora.	Preturile si consumul de energie electrica
Mai multa grija fata de mediul inconjurator	Romania a adoptat prevederile UE 20-20-20 cu scopul de a reduce emisiile de gaze cu efect de sera si de a creste eficienta energetica si ponderea energiei regenerabile. In plus, Cadrul 2030 prevede obiective si mai ambitioase si prin urmare sunt necesare eforturi sustinute din partea guvernelor si a companiilor de pe piata pentru a le atinge.	Preturile si consumul de energie electrica, cadrul de reglementare

Sursa: Electrica

Perspectivile cadrului de reglementare si impactul asupra pietei de energie

Cadrul de reglementare in domeniul energetic a suferit schimbari semnificative in ultimul deceniu, incluzand liberalizarea pietei, separarea activitatilor si implementarea schemei suport pentru energia regenerabila.

Pentru **segmentul de distributie**, schimbarile semnificative ale legislatiei din Romania au fost detaliate la *capitolul 2.1*. Pe baza acestor schimbari, efectele asteptate se refera la:

- modificarile aduse de noua metodologie de stabilire a tarifelor de distributie si de nivelul RRR, ce vor genera un impact negativ asupra performantelor operationale si financiare ale OD, ca urmare a aprobarii de catre ANRE a unor valori ale costurilor de operare si mentenanta mai mici fata de necesarul de costuri solicitat de OD, precum si a efectuării de catre ANRE a corectiilor anuale ale costurilor si a investitiilor prognozate;
- modificarile aduse metodologiei in anul 2020 referitoare la reglementarea unor aspecte in cazul fuziunilor, ce s-au concretizat prin obligatia privind raportarea anuala a beneficiilor brute, precum si a cheltuielilor generate de efectuarea fuziunii;
- investitiile in rețeaua electrica de distributie - ANRE a aprobat Ordinul nr. 3/20 ianuarie 2021 prin care se acorda un stimulente de RRR de 2% pentru investitiile in rețeaua electrica de distributie realizate din fonduri proprii in cadrul unor proiecte in care au fost atrase si fonduri europene nerambursabile, daca investitiile au fost realizate si puse in functiune de operatori dupa data de 1 februarie 2021;
- se introduce obligatia OD de a realiza, suplimentar planului de investitii, lucrarile de racordare a clientilor casnici si non-casnici;
- ANRE a aprobat Standardul de performanta a serviciului de distributie a energiei electrice care aduce obligatii suplimentare pentru OD, care vor conduce la costuri de operare si investitii mai mari fata de valorile aprobate de ANRE.

Schimbarile legislatiei cu impact semnificativ asupra **segmentului de furnizare** sunt urmatoarele:

- liberalizarea totala a pietei energiei electrice de la 1 ianuarie 2021 si eliminarea tarifelor reglementate de energie electrica aplicate clientilor casnici;
- redefinirea, in aplicarea prevederilor Regulamentului UE nr. 943/2019 privind piata interna de energie electrica, referitoare la comercializarea extrabursiera a energiei, a contractului de furnizare pe termen lung in sensul reducerii acestuia la cel putin o luna (fata de un an conform reglementarilor anterioare);
- modificarea *Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali* cu impact indeosebi in ceea ce priveste continutul si publicarea ofertei si contractului de furnizare, modalitatea de determinare a consumului in absenta indexului citit/autocitit, documentele necesare pentru incheierea contractului de furnizare;
- aprobarea unui nou *Standard de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice/gazelor*

naturale, aplicabil de la 1 ianuarie 2022, prin care: au fost armonizate regulile aplicabile in acest domeniu activitatilor de furnizare a energiei electrice, respectiv gazelor naturale; a fost extins domeniul de aplicare in ceea ce priveste plata automata a compensatiilor catre toate categoriile de clienti; au fost introdusi mai multi indicatori de calitate garantati, pentru a caror nerespectare furnizorii vor plati automat compensatii clientilor afectati; au fost dublate/triplate nivelurile compensatiei pentru gaze naturale; a fost introdusa modalitatea de clasificare a furnizorilor in functie de nivelul de respectare a indicatorilor de calitate garantati.

9. Cheltuieli De Capital

O parte importanta a strategiei de afaceri a Electrica include implementarea planului de investitii. Activitatile Electrica necesita investitii semnificative de capital in principal in legatura cu operatiunile sale in segmentul de distributie a energiei electrice. In plus, activele Electrica necesita mentenanta periodica si modernizari pentru a imbunatati eficienta operationala.

Cheltuielile de capital ale Electrica in perioadele de sase luni incheiate la 30 iunie 2021 si 30 iunie 2020 au fost in suma de 187,5 mil. RON, respectiv 277,1 mil. RON.

Volumul investitiilor in reseaua de distributie reflecta eforturile Grupului de a indeplini investitiile planificate pentru 2021, in special in segmentul de distributie.

Volumul investitiilor a avut un impact material, si, potrivit asteptarilor Electrica, va continua sa aiba un asemenea impact asupra rezultatelor operationale, asupra gradului de indatorare, si asupra fluxurilor de numerar viitoare ale Electrica.

Investitiile de capital in reseaua de distributie vor avea impactul pozitiv anticipat asupra rezultatelor operationale in masura in care sunt recunoscute in Baza de Active Reglementate de catre ANRE si tinand cont de rata de rentabilitate aprobata de catre autoritatea de reglementare.

10. Declaratii

Pe baza celor mai bune informatii disponibile, confirmam ca Situatiile financiare interimare consolidate simplificate revizuite intocmite pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 in conformitate cu Standardul International de Contabilitate IAS 34 – Raportari Financiare Interimare, ofera o imagine corecta si conforma cu realitatea privind pozitia financiara, performanta financiara si fluxurile de numerar ale Grupului Electrica, asa cum este prevazut de standardele de contabilitate aplicabile, si ca acest Raport, intocmit in conformitate cu art. 65 din Legea 24/2017 privind emitentii de instrumente financiare si operatiuni de piata si cu anexa nr. 14 a Regulamentului ASF nr. 5/2018 pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021, cuprinde informatii corecte si conforme cu realitatea cu privire la dezvoltarea si performanta Grupului.

Presedinte Consiliu de Administratie,

Iulian Cristian BOSOANCA

Director General,

Corina Georgeta POPESCU

Director Financiar,

Mihai DARIE

11. Anexe

11.1. Detalierea principalelor investitii realizate in primul semestru al anului 2021 de Grupul Electrica

In perioada 1 ianuarie 2021 – 30 iunie 2021, cele mai semnificative investitii realizate de Grup sunt urmatoarele:

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
MUNTENIA NORD	
Modernizare si integrare in SCADA statia 110/20 kV Ianca	2,59
Realizare conditii de coexistenta cu retelele electrice existente necesare obtinerii avizului de amplasament pentru str. Traian Vuia, str. H. Coanda, blv. G. Cosbuc, str. 1 Decembrie 1918 si str. Al. Macelaru municipiul Galati	2,52
Modernizare echipamente posturi de transformare aeriene (PTA), LEA JT si br. com. Cobia, loc. Gherghitesti, Frasin Vale, Frasin Deal, Manastirea, Mislea, Capsuna, Craciunesti, Closcani, Blidari	1,89
Imbunatatire nivel tensiune (INT) Tudor Vladimirescu, jud. Galati	1,85
Modernizare protectii 110 kV si integrare in SCADA statia de transformare Ploiesti Sud	1,84
Imbunatatire nivel tensiune (INT) consumatori comuna Mogosani, localitatile: Mogosani, Meri, Chirca, Cojocaru, Zavoiu	1,71
Modernizare instalatii de distributie a energiei electrice apartinand sucursalei Buzau, la blocuri de locuinte din cartier Brosteni, judetul Buzau	1,66
Extindere si modernizare in Statia 110/20/6 kV Tecuci Jud. Galati	1,58
Modernizare LEA 20 kV prin inlocuire izolatii si conductoare (LEA 20 kV Urleasca - SR Ramnicelu, LEA 20 kV Lacu Sarat - SRPD 1-4, LEA 20 kV Romanu - T. Vladimirescu si LEA 20 kV Gropeni - Tichilesti)	1,42
Modernizare si integrare in SCADA Statia Magura	1,19
Extindere Sistem de Masurare Inteligenta (SMI) 2020 in judetul Vrancea, localitatile: Marasesti, Gologanu, Slobozia Ciorasti, Jiliste, Balta Ratei, Liesti, Gura Calitei, Cocosari, Groapa Tufei, Rasca, Sotarcari, Rachitosu, Bicestii de Jos, Vultur, Popesti, Tamboiesti, Nanesti, Vitanesti de sub Magura, Urechesti, Sarbi, Biliesti, Mircestii Noi, Dragosloveni, Budesti, Valea Cotesti, Hangulesti, Ciorasti, Codresti, Spatareasa, Ciuslea, Bordesti, Bordestii de Jos, Bordestii de Sus, Chiojdeni, Maracini, Seciu, Lojnita, Martinesti, Jitia, Candesti, Candesti Deal, Candesti Vale, Precistanu, Poiana Cristei, Mihalceni, Armeni, Belciugele, Coroteni, Balesti, Faurei, Bordeasca Veche	1,17
Modernizare RED in zona PTA 7087 nr. 1, PTA 7083 nr. 2, PTA 7084 nr. 4, PTA 7085 nr. 5, PTA 7088 nr. 6, PTA 7188 nr.7 si PTA 7082 SMA din localitatea Chiraftei, comuna Mastacani, jud. Galati	1,15
Modernizarea RED loc Voetin, Sihlea jud Vrancea	1,00
MGS LEA 20 kV Petresti-Irigatii 2, din statia 110/20 kV Crovu, traversare rau Arges	0,95
Modernizare LEA 0,4 kV si bransamente str. Stefan cel Mare, Braila	0,93
Modernizare posturi de transformare (PT) alimentate din LES 20 kV Independenta, Unirii, 24 Ianuarie, Substatia Obor, Patinoar, municipiul Buzau	0,89
TRANSILVANIA SUD	
Integrarea statiilor de transformare apartinand CEM 110 kV Alba in sistemul SCADA DMS al zonei TS	8,39
Modernizare PT-uri prin inlocuirea celulelor de MT, a TDRI-urilor (tablou de distributie de retea pentru interior), integrarea in SAD si repararea cladirilor aferente posturilor de transformare din mun. Sacele, jud. Brasov	6,12
Imbunatatire nivel tensiune (INT) si modernizare LEA JT si bransamente Sancraiu de Mures si Nazna, jud. Mures	2,83
Modernizare retea 0,4 kV loc. Marsa, judetul Sibiu	2,34
Modernizare retea 0,4 kV zona Hipodrom 1, 2, 3, mun. Sibiu, jud. Sibiu	2,21
Modernizare instalatii de alimentare cu energie electrica in municipiul Medias - cartier Vitrometan, jud. Sibiu	2,13
Modernizare RED 20/0,4 kV, securizarea si sistematizarea bransamentelor, loc. Feldioara, jud. Brasov Etapa 1 zona aferenta PT11, PT 30	1,72
Modernizare LEA 0,4 kV Bistra, com. Bistra, jud. Alba	1,71

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
Modernizare RED MT si 0,4 kV, INT si securizarea bransamentelor, str. Doamna Stanca si strazilor aferente, mun. Fagaras, jud. Brasov	1,50
Lucrari la LEA 110 kV Sibiu Sud - Ucea 1+2, jud. Sibiu	1,40
Imbunatatire nivel tensiune (INT) si modernizare RED j.t. si bransamente str. Stejerisului, str. Cibilului, str. Calea Poienii, loc. Brasov, jud. Brasov	1,36
Modernizare retele de distributie, str. Dozsa Gyorgy, str. Belchiei, str. Pescarilor, str. Rozelor, mun. Gheorgheni, jud. Harghita	1,32
TRANSILVANIA NORD	
Sistem integrat de securizare, monitorizare si interventie pentru statiile de transformare apartinand zonei TN	3,39
Modernizare statiei 110/20/10kV Baci	1,37
Modernizare posturi de transformare zidite, zona TN - Sucursala Cluj-Napoca, jud. Cluj - Vol.2 - zona POR Gherla	1,98
Modernizare retele electrice de distributie din Municipiul Cluj-Napoca, zona B-dul 21 Decembrie 1989 si strazile adiacente, jud. Cluj	1,33
Construire LES MT in vederea cresterii sigurantei in alimentarea cu energie electrica in zona loc. Cihei, com. Sanmartin	2,60
Modernizare statia 110/20 kV Nistru	1,55
Modernizare Statia 110 KV Satu Mare 2 si creare bara 20 Kv	1,34
Modernizare grupuri de tratare neutru in Statia Carei 1	1,33
Rezervare bara 20 kV statia Satu Mare 2 din statia Carpati, municipiul Satu Mare	1,55
Modernizare LEA 20KV Pompe intre S.S. 6350 si PT FBT – reconstrucție PTA Moara Jibou si normalizare nivel de tensiune str. Campului, localitatea Jibou	1,12

Sursa: Electrica

In primul semestru al anului 2021, cele mai mari transferuri din imobilizari corporale in curs la imobilizari corporale reprezentand, in principal, punerea in functiune a obiectivelor de investitii, sunt urmatoarele:

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
MUNTENIA NORD	
Extindere si modernizare in Statia 110/20/6 kV Tecuci Jud. Galati	3,68
Modernizare protectii 110kV si integrare in SCADA statia de transformare Ploiesti Sud	2,08
Modernizare echipamente PTA, LEA, JT si bransamente comuna Cobia, localitatea Gherghitesti, Frasin Vale, Frasin Deal, Manastirea, Mislea, Capsuna, Craciunesti, Closcani, Blidari	1,95
Trecere la 20 KV retele 6 kV mun. Tecuci, etapa III – cartier N. Balcescu, cartier Gh. Petrascu si cartier Criviteni, jud. Galati	1,90
Marire grad siguranta (MGS) LEA 20 kV Petresti-Irigatii 2, din statia 110/20 kV Crovu, traversare rau Arges	1,83
Modernizare protectii celule 110 kV si celule 6 kV, montarea celui de-al doilea grup tratare neutru prin rezistor la 20 kV si integrare in SCADA in statia 110/27,5/20/6 kV Ploiesti Nord	1,65
Modernizare si integrare in SCADA in statia 110/20 kV Mizil	1,54
Modernizare si integrare in SCADA Statia Magura	1,41
Modernizare RED in zona PTA7087 nr. 1, PTA 7083 nr. 2, PTA 7084 nr. 4, PTA 7085 nr. 5, PTA 7088 nr. 6, PTA 7188 nr. 7 si PTA 7082 SMA din localitatea Chiraftei, comuna Mastacani, jud. Galati	1,32
Modernizare instalatii de distributie a energiei electrice apartinand sucursalei Buzau, la blocuri de locuinte din cartier Brosteni, judetul Buzau	1,24
Extindere Sistem de Masurare Inteligenta (SMI) 2020 in judetul Vrancea, localitatile Marasesti, Gologanu, Slobozia Ciorasti, Jiliste, Balta Ratei, Liesti, Gura Calitei, Cocosari, Groapa Tufei, Rasca, Sotarcari, Rachitosu, Bicestii de Jos, Vulturu, Popesti, Tamboiesti, nanesti, Vitanesti de sub Magura, Urechesti, Sarbi, Biliesti, Mircestii NOI, Dragosloveni, Budesti, Valea Cotesti, Hangulesti, Ciorasti, Codresti, Spatareasa, Ciuslea, Bordesti, Bordestii de Jos, Bordestii de Sus, Chiojdeni, Maracini, Seciu, Lojnita, Martinesi, Jitia, Candesti, Candesti Deal, Candesti Vale, Precistanu, Poiana Cristei, Mihalceni, Armeni, Belciugale, Coroteni, Balesti, Faurei, Bordeasca Veche	0,89

DESCRIERE	Valoare (mil. RON)
TRANSILVANIA SUD	
Integrarea statiilor de transformare apartinand CEM 110 kV Alba in sistemul SCADA DMS al zonei TS	6,71
Lucrari la LEA 110 kV Sibiu Sud - Ucea 1+2, judetul Sibiu	1,54
Modernizare LEA 0,4 kV Bistra, com. Bistra, judetul Alba	1,32
Modernizare PT-uri prin inlocuirea celulelor de MT, a TDRI-urilor, integrarea in SAD si repararea cladirilor aferente posturilor de transformare din mun. Sacele, judetul Brasov	1,10
Imbunatatire nivel tensiune (INT) si modernizare LEA JT si bransamente Sancraiu de Mures si Nazna, judetul Mures	1,00
TRANSILVANIA NORD	
Reglementare LEA 110 kV din zona metropolitana Oradea	7,11
Modernizare statii 110/20/10 kV Baci	5,31
Cresterea calitatii serviciului de distributie vol.2A - modernizare 32 buc. PTz loc.Baia Mare,Somcuta Mare, Targu Lapus, Ulmeni-jud. Maramures	3,98
Sistem integrat de securizare, monitorizare si interventie pentru statiile de transformare apartinand zonei TN	3,39
Cresterea gradului de siguranta in alimentarea cu energie electrica, zona Stana de Vale	2,62
Modernizare posturi de transformare zidite, zona TN - Sucursala Cluj-Napoca, jud. Cluj - Vol.2 - zona POR Gherla	2,35
Modernizare Statia 110 KV SM2 si creare bara 20 KV	1,94
Modernizare posturi de transformare aeriene apartinand sucursalei Bistrita	1,66
Modernizare statiei 110/20/6 kV Prundu Bargaului	1,52
Modernizare posturi de transformare PTA Ciresoaia 1, PTA Ciresoaia 3, PTA Ciresoaia CAP precum si modernizare LEA JTsi bransamente din zona Ciresoaia PTA 1,3, CAP Loc. Ciresoaia Jud. Bistrita	1,36
Construire LES MT in vederea cresterii sigurantei in alimentarea cu energie electrica, zona aferenta distribuitorilor de MT - Dej1, Dej2, Dej3 din Statia Dej Cuzdrioara, loc. Dej, jud. Cluj	1,35
Mod LEA JT in loc.Baita de sub Codru zona PTA 1, PTA 2 si PTA 4	1,31
Modernizare PTM Sarmasag, PTM Colonia Minei Sarmasg, reglementare LEA JT si bransamente in zona Coloniei Minei	1,29
Modernizare LEA de joasa tensiune si bransamente in localitatea Finteusu Mic zona PTA 1, 2	1,25
Modernizare posturi de transformare aeriene - Sucursala Oradea	1,22
Cresterea sigurantei in alimentarea consumatorilor din S-axa Pericei, modernizare PTA 4 si injectie de putere in localitatea Pericei, jud. Salaj	1,21
Dezvoltarea sistemului informatic SAP in vederea implementarii reglementarilor referitoare la schimbarea intervalului de decontare a curbelor de sarcina de la 60 min. la 15 min.	1,16
Integrare in SCADA a instalatiilor din cadrul sucursalei Oradea	1,14
Schimbare conductoare LEA 0,4kV si inj. de putere LEA 0,4kV in loc. Viseul de Jos-zona PTA6	1,13
Mod LEA 20 kV Tg.Lapus - Lapusul Romanesc vol. I	1,01

Sursa: Electrica

11.2. Litigii

Situatia litigiilor Grupului Electrica la semestrul I 2021 (actualizare pana la data de 12 august 2021):

1. Litigii cu ANRE

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA Parat: ANRE 192/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestate de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurs – suspendat pana la solutionarea dosarului 7341/2/2014 (actual 4804/2/2020), solutionat definitiv la 30.06.2021.
2	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE 361/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 155/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia reactiva, pentru DEER (ex SDTN).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Suspendat pana la solutionarea dosarului 192/2/2015.
3	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE; 360/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Suspendat pana la solutionarea dosarului 192/2/2015.
4	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE; 340/2/2016	Actiune in anulare partiala (cu privire la tarifele specifice) a actului administrativ – Ordinul 171/2015 al ANRE.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurs – Suspendat pana la solutionarea dosarului 192/2/2015.
5	Reclamant: ELSA; Parat: ANRE; 342/2/2016	Actiune in anulare partiala (cu privire la tarifele specifice) a actului administrativ – Ordinul nr. 172/2015 al ANRE.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurs – Suspendat pana la solutionarea dosarului 192/2/2015.
6	Reclamant: ELSA; DEER Parat: ANRE 7614/2/2018	Actiune in anularea partiala a Ordinului ANRE nr. 169/2018 privind aprobarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice.	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
7	Reclamant: ELSA; DEER Parat: ANRE 7591/2/2018	Actiune in anularea Ordinului ANRE nr. 168/2018 privind rata reglementata a rentabilitatii si obligarea ANRE la emiterea unui nou ordin.	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
8	Reclamant: Fondul Proprietatea SA Parat: ANRE Intervenient: ELSA, DEER 4804/2/2020 (fost 7341/2/2014)	Actiune judiciara avand ca obiect anularea in parte a Ordinului ANRE nr. 112/2014 pentru modificarea si completarea Metodologiei de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobate prin Ordinul presedintelui Autoritatii Nationale de Reglementare in Domeniul Energiei nr. 72/2013.	Curtea de Apel Bucuresti	Rejudecare: actiunea a fost respinsa ca neintemeiata. Solutia este definitiva prin neapelare de catre reclamant.
9	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 197/2018 privind aprobarea	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
	434/2/2019	tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDMN).		
10	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 435/2/2019	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 199/2018 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDTS).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	La termenul din 9 iunie 2020 instanta a respins actiunea, ca neintemeiata. S-a formulat recurs aflat in procedura de filtru
11	Reclamant: ELSA, DEER Parat: ANRE 436/2/2019	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 198/2018 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDTN).	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
12	Reclamant: DEER Parat: ANRE 184/2/2015	Contencios administrativ – Anularea Ordinului ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul ANRE nr. 72/2013.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Dosar suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului 7341/2/2014 (actualmente 4804/2/2020) al Curtii de Apel Bucuresti. Se analizeaza repunerea pe rol in termen a dosarului nr. 184/2/2015, in termen (30.12.2021).
13	Reclamant: DEER Parat: ANRE 309/2/2020	Actiune judiciara avand ca obiect anulare acte emise de autoritatile de reglementare – Ordin nr. 227/2019 privind aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva pentru DEER (ex SDMN).	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
14	Reclamant: DEER Parat: ANRE 213/2/2015	Anularea Ordinului ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 72/2013.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurs – suspendat.
15	Reclamant: DEER Parat: ANRE 305/2/2020	Actiune in anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 228/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTN).	Curtea de Apel Bucuresti	Actiune respinsa la fond, cu recurs in 15 zile de la comunicare.
16	Reclamant: DEER Parat: ANRE 371/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 156/2014 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 208/2/2015.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).		
17	Reclamant: DEER Parat: ANRE 208/2/2015	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 146/2014 privind stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicate la aprobarea tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice prestat de OD concesionari incepand cu data de 1 ianuarie 2015 si abrogarea art. 122 din Metodologia de stabilire a tarifelor pentru serviciul de distributie a energiei electrice, aprobata prin Ordinul presedintelui ANRE nr. 72/2013.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Suspendat. Renuntare de catre reclamanta la judecata recursului declarat impotriva incheierii de suspendare.
18	Reclamant: DEER Parat: ANRE 303/2/2020	Anularea Ordinului presedintelui ANRE nr. 229/2019 privind aprobarea tarifelor specifice pentru serviciul de distributie a energiei electrice si a pretului pentru energia electrica reactiva, pentru DEER (ex SDTS).	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare

Sursa: Electrica

2. Litigii in materie fiscala

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA Parat: ANAF 17237/299/2017	1. Suspendarea executarii silita inceputa de intimata ANAF-DGAMC in dosarul de executare nr. 13267221 in baza titlului executoriu nr. 13725/3 mai 2017 si a somatiei nr. 13739/3 mai 2017; 2. Anularea titlului executoriu nr. 13725/3 mai 2017, a somatiei nr. 61/90/1/2017/263129 (ce poarta si nr. 13739/3 mai 2017) emisa de ANAF-DGAMC, pentru suma de 39.248.818 RON si a tuturor actelor de executare subsecvente emise in legatura cu executarea silita a sumei de 39.248.818 RON in dosarul de executare nr. 13267221.	Judecatoria Sector 1	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului 9131/2/2017.
2	Reclamant: ELSA Parat: ANAF 9131/2/2017	Anularea deciziilor fiscale emise de ANAF si comunicate societatii prin adresa nr. 665/17 martie 2017, accesorii noi in quantum de 39.053.522 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune admisa la instanta de fond; ANAF a formulat recurs, in curs de solutionare.
3	Reclamant: ELSA Parat: ANAF 6043/2/2018	1. Obligarea ANAF la corectarea evidentei creantelor fiscale, astfel incat aceasta sa reflecte dezlegarile date de instantele judecatoresti in litigiile dintre parti, prin hotarari ce au intrat in puterea lucrului judecat. 2. In concret, pentru a regla fisa fiscala in sensul indicat la pct. 1, obligarea ANAF la intocmirea acelor acte sau operatiuni administrative de corectie care: a) sa reflecte in fisa fiscala stingerea prin prescriptie a sumei de 16.915.950 RON reprezentand impozit pe profit inscrisa in	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune admisa la instanta de fond. ANAF a declarat apel – in curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		Decizia nr. 3/2008 („Creanta Principala”) si scoaterea din evidenta fiscala a acesteia; b) sa reflecte in fisa fiscala stingerea corespunzatoare a tuturor accesoriilor calculate de ANAF la Creanta Principala (stinsa prin prescriptie) si scoaterea din evidenta fiscala a acestora (inclusiv suma de 30.777.354 RON inscrisa in Decizia nr. 357/2008).		
4	Reclamant: ELSA Parat: ANAF – DGAMC 25091/299/2018	Contestatie la executare si suspendarea executarii silite - anulare titlului executoriu nr. 13566/ 22 iunie 2018 si a somatiei 13567/ 22 iunie 2018, emise in dosarul de executare 13267221/61/90/1/2018/278530, in cuantum total de 10.024.825 RON (reprezentand amenda partiala de la Consiliului Concurentei).	Judecatoria Sector 1	Suspendat pana la solutionarea dosarului nr. 3889/2/2018.
5	Reclamant: ELSA Parat: ANAF – DGAMC 2444/2/2021	1. obligarea ANAF la corectarea evidentei creantelor fiscale, tinuta in baza art. 153 CPF, astfel incat aceasta sa reflecte dezlegarile date de instantele judecatoresti in litigiile dintre parti, prin hotarari ce au intrat in puterea lucrului judecat respectiv prin: a) Sentinta nr. 1078/17.04.2015 pronuntata de CAB in Dos. 5433/2/2013; b) Sentinta nr. 5154/26.06.2017 pronuntata de Jud. Sect. 1 Bucuresti in Dos. 51817/299/2016*; c) Sentinta nr. 624/06.03.2015 pronuntata de CAB in dos. 7614/2/2013; obligarea ANAF la intocmirea acelor acte sau operatiuni administrative de corectie care: - Sa reflecte dreptul Electrica la restituirea sumei de 5.860.080 RON reprezentand obligatii fiscale renascute in evidenta fiscala in mod nelegal; - Sa reflecte dreptul Electrica la restituirea sumei de 817.521 RON ce nu a facut obiect al restituirii prin plata efectuata de ANAF in data de 22 septembrie 2020, ce rezulta din anularea deciziei fiscale in dosarul de la punctul 1, lit. a); 2. Obligarea ANAF sa efectueze plata dobanzilor legale aferente perioadei 12.12.2016 – 21.09.2020, calculate in procent de 0,02% pe zi de intarziere la debitul de 18.687.515 RON ce a fost restituit la data de 22.09.2020, in suma totala de 5.161.491,64 RON; 3. Stabilirea unui termen de 15 zile de la pronuntarea hotararii pentru ca ANAF – DGAMC sa regleze fisa fiscala in sensul indicat mai sus, cu impunerea unor penalitati de 1.000 RON/ zi de intarziere pentru depasirea acestui termen, datorate Electrica de catre DGAMC.	Curtea de Apel Bucuresti	In procedura de regularizare.

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
6	Reclamant: DEER Parat: DGAMC - ANAF 359/2/2020 (fost 1018/2/2016*)	Anulare act administrativ – Decizia nr. 462/23 noiembrie 2015, suma de 7.731.693 RON (4.689.686 RON impozit pe profit + 3.042.007 RON TVA) si pentru suma de 6.154.799 RON (3.991.503 RON dobanzi/ majorari si penalitati de intarziere aferente impozitului pe profit + 2.163.296 RON dobanzi/ majorari si penalitati de intarziere aferente TVA).	Curtea de Apel Bucuresti - rejudecare	Instanta de fond a respins actiunea ca neintemeiata. Reclamanta a formulat recurs, admis de catre instanta, care caseaza hotararile atacate si, rejudecand, admite in parte actiunea. Anuleaza in parte Decizia nr. 462/23.11.2015 emisa de A.N.A.F –DGSC, cu privire la punctul 3. Obliga parata A.N.A.F –DGSC sa solutioneze pe fond contestatia privind suma de 10.091.323 RON. Trimite spre rejudecare aceleiasi instante cererea privind celelalte obligatii fiscale retinute de organul fiscal, in cuantum de 13.886.492 RON. Definitiva (dosar nr. 1018/2/2016*). In rejudecare dosarul nr. 1018/2/2016* a fost inregistrat cu numar nou, respectiv 359/2/2020. - In curs de solutionare. DGAMG – ANAF a respins prin Decizia de Solutionare nr. 154/02.07.2020, contestatia privind suma de 10.091.323 RON (Pct. 3 din Decizia nr. 462/2015) motiv pentru care s-a formulat si depus in data de 22.12.2020 actiune in anulare (dosar nr. 641/42/2020).
7	Reclamant: DEER Parat: DGAMC – ANAF 641/42/2020	Anulare act administrativ – Decizia de Solutionare 154/02.07.2020 pentru suma de 10.091.323 RON (pct. 3 din Decizia nr. 462/23.11.2015)	Curtea de Apel Ploiesti	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
8	Reclamant: DEER Parat: Primaria Galati - DITVL Galati, 263/42/2020	Anulare acte administrative emise de organele fiscale din cadrul Primariei Galati - DITVL Galati, respectiv Raport de inspectie fiscala, Decizie de impunere si Decizie de solutionare a contestatiei. Conform Raportului de inspectie fiscala, echipa de control a determinat un impozit suplimentar pe cladiri, impreuna cu accesoriile aferente, in cuantum total de 24.831.292,57 RON, pentru perioada 2012-2015.	Curtea de Apel Ploiesti	In curs de solutionare.
9	Reclamant: EL SERV Parat: ANAF 5786/2/2018	Anulare act administrativ RIF ANAF 2017 si decizie nr. 305/30 mai 2017, in valoare de 46.260.952 RON, suma cu care a fost diminuat pierderea fiscala a companiei; 7.563.561 RON TVA stabilit suplimentar de plata prin refuzul de deducere a TVA + accesorii aferente.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Prin hotararea 2145/2019 din 03.07.2019, instanta admite cererea. Anuleaza partial Decizia nr. 22/18.01.2018 privind solutionarea contestatiei, Decizia de impunere nr. F-MC 305/30.05.2017, Dispozitia privind masurile stabilite de organele de inspectie fiscala nr. 115046/30.05.2017 si RIF nr. F-MC 177/30.05.2017, in privinta sumei de 7.264.463 de RON TVA cu accesorii aferente, in mod nelegal retinuta ca nedeductibila, respectiv in privinta sumei de 37.083.657 RON cu care a fost diminuat in mod nelegal pierderea fiscala. In cauza a fost formulat recurs de catre ambele parti, cu termen in data de 06.10.2021.
10	Reclamant: EL SERV Parat: ANAF 31945/3/2018	Anulare act administrativ decizie nr. 221/19 iulie 2017 – anulare valoare penalitati aferente deciziei nr. 305/2017 de mai sus, 118.215 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 5786/2/2018.
11	Reclamant: DEER Parat: MFP - ANAF – DGRFP Cluj – AJFP Maramures 371/33/2017	Contestatie decizie de impunere nr. F-MM-180/2016 privind impozit si TVA suplimentar, precum si dobanzi/ majorari de intarziere si penalitati de intarziere. Proceduri administrative preliminare au fost derulate in anul 2017, inainte de introducerea actiunii in instanta. Suma: 32.295.033 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Recurs – in curs de solutionare.
12	Reclamant: EFSA Parat: ANAF – DGAMC 8709/2/2018	Anulare: • Decizie DGSC nr. 325/ 26 iunie 2018 • Decizie F-MC 678/28 decembrie 2017 • Raport F-MC 385/28 decembrie 2017 • Decizie 511/24 octombrie 2018	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. Dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		• Decizie 21095/24 iulie 2018 Valoare: 11.483.652 RON		

Sursa: Electrica

3. Alte litigii semnificative (a caror valoare este de peste 500 mii EUR)

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: SPEEH Hidroelectrica S.A. Parat: ELSA 13268/3/2015*	Obligarea ELSA la plata catre SPEEH Hidroelectrica SA a sumei de 5.444.761 RON (pierderea suferita prin vanzarea energiei la un pret mediu per MWh sub costul de productie pentru 1 MWh); obligarea partiala la plata beneficiului nerealizat de Hidroelectrica prin vanzarea cantitatii totale de 398.300 MWh, calculat conform reglementarilor ANRE (9.646.826 RON, conform precizarilor scrise din 5 mai 2015/ 5.444.761 RON, conform concluziilor reclamantei, mentionate in Incheierea din 15 martie 2017); obligarea paratei la plata dobanzii legale de la data pronuntarii hotararii si pana la plata efectiva, cheltuieli de judecata.	Curtea de Apel Bucuresti	Instanta de fond respinge exceptia prescriptiei dreptului material la actiune ca neintemeiata si actiunea ca nefondata. Ambele parti au formulat apel, respinse ca nefondate. Ambele parti au formulat recurs. Recursul Hidroelectrica a fost respins. Recursul ELSA a fost admis, cauza fiind trimisa spre rejudecare la Curtea de Apel Bucuresti. In rejudecare, instanta admite apelul ELSA, schimba sentinta apelata in sensul ca admite exceptia prescriptiei dreptului material la actiune si respinge actiunea ca prescisa. Cu recurs in 30 de zile de la comunicare.
2	Creditor: ELSA Debitor: Petprod S.A. 47478/3/2012/a1	Procedura insolventei, inscriere la masa credala pentru suma de 2.591.163 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.
3	Creditor: ELSA Debitor: CET Braila S.A. 2712/113/2013	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 3.826.035 RON.	Tribunalul Braila	Procedura in derulare.
4	Creditor: ELSA, AAAS, BCR SA si altii Debitor: Oltchim S.A. 887/90/2013	Faliment - suma ramasa de recuperat 671.018.210 RON.	Tribunalul Valcea	Procedura in derulare.
5	Creditor: ELSA Debitor: Romenergy Industry SRL 2088/107/2016	Faliment - inscriere la masa credala cu suma de 2.917.266 RON	Tribunalul Alba	Procedura in derulare.
6	Creditor: ELSA Debitor: Transenergo Com S.A. 1372/3/2017	Procedura insolventei. Debit: 37.088.830 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura de reorganizare in derulare. La data de 03.02.2021 a fost confirmat Planul de reorganizare al debitoarei conform caruia creantele chirografare nu participa la distribuire. Apelul ELSA impotriva sentintei de confirmare a planului de

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				reorganizare a fost respins definitiv.
7	Creditor: ELSA Debitor: Electra Management & Supply SRL 41095/3/2016	Faliment. Debit: 6.027.537 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.
8	Creditor: ELSA Debitor: Fidelis Energy SRL 3052/99/2017	Procedura insolventei. Debit: 11.354.912 RON	Tribunalul Iasi	Procedura in derulare.
9	Reclamant: EL SERV Parat: ELSA 5930/3/2016*	Obligatia de a majora capitalul social al SEM, cu valoarea terenurilor situate in Dobroiesti, str. Zorilor nr. 71, jud. Ilfov ("Teren depozite si centrala termica Fundeni"), in suprafata de 6.480 mp, CADP M03 nr. 10982/2008, respectiv din Bucuresti, B-dul Timisoara nr. 104, sector 6 ("Teren atelier de reparatii echipamente energetice"), in suprafata de 8.745 mp, CADP M03 nr. 12917/2014 – valoare 7.344.390 RON.	Curtea de Apel Bucuresti	Rejudecare - Prin decizia din 20.10.2020, instanta a respins apelul SEM, ca nefondat, astfel incat a fost mentinuta sentinta de fond prin care a fost admisa exceptia prescriptiei. Cu recurs in termen de 30 zile de la comunicare. Avand in vedere Hotararea AGEA SEM nr. 9/07.11.2019 prin care a fost majorat capitalul social al SEM cu aceste 2 terenuri, cererea va ramane fara obiect. Hotararea nr. 1369/2020 21.10.2020 pronuntata de catre CAB prin care a fost respins apelul formulat de catre SEM, hotarare ramasa definitiva prin neexercitarea caii de atac, avand in vedere lipsa de interes a SEM (capitalul social a fost majorat cu cele 2 terenuri)
10	Reclamant: ELSA Parat: Consiliul Concurentei 3889/2/2018	Actiune in contencios administrativ - anularea Deciziei Consiliului Concurentei nr. 77/20 decembrie 2017, prin care se stabileste in sarcina ELSA o amenda in cuantum de 10.800.984 RON si in subsidiar reducerea amenzii stabilite pana la nivelul minim legal de 0,5% din cifra de afaceri a ELSA, prin reindividualizarea presupusei fapte anticoncurentiale, cu retinerea si deplina valorificare a tuturor circumstantelor atenuante aplicabile ELSA.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta respinge actiunea ca nefondata, ELSA formuland recurs, aflat in curs de solutionare.
11	Reclamant: ELSA Parat: EL SERV 39968/3/2018	Actiune in pretentii - solicitare plata dobanda penalizatoare in cuantum de 6.782.891RON, aferenta sumei de 10.327.442 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond a admis in parte actiunea si a obligat parata la plata dobandii legale calculata pentru perioada 20.11.2015-22.05.2018. EL SERV a declarat apel, respins ca

ELECTRICA S.A. - RAPORT CONSOLIDAT SEMESTRUL I 2021

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				nefondat, EL SERV formuland recurs, aflat in procedura filtru.
12	Reclamant: ELSA Parat: Elite Insurance Company 44380/3/2018	Pretentii - solicitare contravaloare polita asigurare emisa pentru garantarea obligatiilor Transenergo Com S.A., in cuantum de 4.000.000 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat, in temeiul art. 307 Cod procedura civila .
13	Reclamant: ELSA Transenergo Com S.A. Parat: Zurich Broker de Asigurare – Reasigurare SRL 3310/3/2020	Pretentii – 4.000.000 RON (ELSA) si 97.350 RON si suportarea oricarui prejudiciu legat de neindeplinirea obligatiei sale (Transenergo Com) - in legatura cu polita de asigurare emisa pentru garantarea obligatiilor de plata ale Transenergo Com	Tribunalul Bucuresti	Instanta a respins cererea ca neintemeiata, iar cererea Transenergo Com ca indreptata impotriva unei persoane fara calitate procesuala pasiva. Cu apel in 30 de zile de la comunicare. La acest dosar a fost conexat ds. 3474/299/2020.
14	Reclamant: ELSA Parat: Fosti administratori si directori 35729/3/2019	Pretentii – solicitare contravaloare prejudicii constatate ca urmare a controlului Curtii de Conturi, in cuantum de 322.835.121 RON.	Tribunalul Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului 2229/2/2017.
15	Reclamant: VIR Company International S.R.L. Parat: DEER 7507/105/2017	Pretentii - suma solicitata de VIR Company International SRL se compune din: - 5.000.000 EUR, prejudiciu ca urmare a emiterii cu intarziere a certificatului de racordare aferent centralei fotovoltaice amplasate in comuna Valea Calugareasca, sat Darvari. - 155.000 EUR, contravaloare cantitate de energie electrica produsa de centrala in perioada de efectuare a probelor tehnologice; - 145.000 EUR, contravaloare certificate verzi aferente cantitatii de energie produse de centrala fotovoltaica in perioada de efectuare a probelor tehnologice. In plus, solicita obligarea DEER (ex SDMN) la plata dobanzii penalizatoare de 5,75%/an pentru toate sumele de bani solicitate si cheltuieli de judecata.	Tribunalul Prahova	In curs de solutionare.
16	Creditor: DEER Debitor: Transenergo Com S.A. 1372/3/2017	Procedura insoventei. Debit: 9.274.831 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare. La data de 3 februarie 2021 a fost confirmat Planul de reorganizare al debitoarei conform caruia creantele chirografare nu participa la distribuire. Debitul reprezinta cumulul creantelor ca urmare a fuziunii filialelor de distributie.
17	Reclamant: DEER Parat: ELSA (18976/3/2020) 33763/3/2019	Actiune in restituire, conform Deciziei Curtii de Conturi - 20.350.189 RON, reprezentand plata nedatorata efectuata de DEER (ex SDMN).	Tribunalul Bucuresti	Solutionarea litigiului s-a suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 1677/105/2017.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
18	Reclamant: Tutu Daniel si Tudori Ionel Parat: DEER 180/233/2020	Actiune in pretentii, contravaloare teren aferent Statiei de transformare Galati Centru - 2.500.000 RON.	Tribunalul Galati	In curs de solutionare.
19	Reclamant: Primaria Orasului Sinaia Parat: DEER 3719/105/2020	Actiune „obligatia de a face” in contencios administrativ. Primaria Sinaia solicita: -in principal: obligarea MN la respectarea HCL 113/2015 in sensul executarii lucrarilor privind amplasarea in subteran a retelelor tehnico-edilitare pentru proiectul "Eficienta energetica si extindere iluminat zona istorica - Sinaia" - in subsidiar: in cazul in care MN nu va executa in timp util lucrarile si Primaria va executa lucrarile in numele si pe seama noastra, MN sa fie obligata sa suporte c/val acestora 7.659.402,72 RON + TVA (9.101.192 RON); - actualizarea sumei solicitate in subsidiar cu rata inflatiei si dobanda legala.	Tribunalul Prahova	In curs de solutionare.
20	Reclamant: DEER Parat: Romenergy Industry S.A. 2088/107/2016	Faliment – debit: 9.224.595,51 RON.	Tribunalul Alba	Procedura in derulare. Debitul reprezinta cumulul creantelor ca urmare a fuziunii filialelor de distributie.
21	Reclamant: Asirom Insurance Vienna Group S.A. Parat: DEER 439/111/2017	Pretentii – actiune in regres, pentru suma de 2.842.347 RON, care reprezinta despagubirea achitata de reclamanta asiguratului SC Ciocorom SRL in urma unui incendiu ce a avut loc in 7 martie 2013. Se invoca culpa DEER (ex SDTN) pentru supratensiune in urma unei intreruperi in alimentarea cu energie electrica.	Tribunalul Bihor	In curs de solutionare.
22	Reclamant: Energo Proiect SRL Parat: DEER 374/1285/2018	Pretentii in suma de 2.387.357 RON.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	La fond, actiunea a fost respinsa. In apel, instanta a admis apelul reclamantei, anuland in parte sentinta de la fond prin respingerea exceptiei lipsei capacitatii de folosinta a Sucursalei Oradea si rejudecand, respinge exceptia de nelegalitate a Deciziei ANRE nr.1285/05.09.2017 invocata de parata DEER. Respinge ca neintemeiata cererea de chemare in judecata formulata de reclamanta in contradictoriu cu DEER si Sucursala Oradea. Reclamanta a formulat recurs, aflat in procedura de filtru.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
23	Reclamant: DEER Parat: Romenergy Industry S.A. 3086/62/2016	Ordonanta de plata – debit: 2.806.318 RON.	Tribunalul Brasov	Incetate in temeiul art. 75 alin. 1 teza finala din Legea nr. 85/2014 (ca urmare a ramanerii definitive a hotararii de deschidere a procedurii falimentului Romenergy Industry S.A. (dosar 2088/107/2016).
24	Reclamant: DEER Parat: ELSA 4469/62/2018	Pretentii rezultate din constatările Curtii de Conturi a Romaniei, in cuantum de 8.951.811 RON.	Tribunalul Brasov	Fond. ICCJ a solutionat conflictul negativ de compententa dintre Tribunalul Brasov si Tribunalul Bucuresti, dosarul aflandu-se in curs de solutionare pe rolul Tribunalului Brasov.
25	Reclamant: DEER Parati: directori si administratori 342/62/2020*	Pretentii impotriva fostilor directori generali ai societatii, ca urmare a neaducerii la indeplinire a unor masuri dispuse de catre Curtea de Conturi pentru suma de 8.951.812 RON.	Tribunalul Brasov	In curs de solutionare.
26	Reclamant: EL SERV Parat: Best Recuperare Creante SRL 2253/3/2011 (fost 58348/3/2010)	Insolventa – debit: 3.938.811 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura inchisa. S-a dispus radierea debitoarei de la ORC Bucuresti.
27	Reclamant: EL SERV Parat: National Leasing IFN S.A. 18711/3/2010	Faliment – creanta admisa la masa credala suma de 21.663.983,27 RON (creanta garantata 17.580.203,48 RON si chirografara 4.083.779,79 RON)	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.
28	Reclamant: EL SERV Parat: Servicii Energetice Banat S.A. 8776/30/2013 (conexat cu 2982/30/2014)	Faliment – debit: admisa la masa credala suma de 72.180.439,68 RON.	Tribunalul Timis	Procedura in derulare.
29	Reclamant: EL SERV Parat: SEO 2570/63/2014	Faliment – debit: admisa la masa credala suma de 26.533.446 RON.	Tribunalul Dolj	Procedura in derulare.
30	Reclamant: EL SERV Parat: SED 8785/118/2014	Faliment – admisa la masa credala suma de 15.130.315,27 RON	Tribunalul Constanta	Procedura in derulare.
31	Reclamant: EL SERV Parat: SE MOLDOVA 4435/110/2015	Faliment – debit: admisa la masa credala suma de 73.708.082,90 RON.	Tribunalul Bacau	Procedura in derulare.
32	Reclamant: EL SERV Parat: New Koppel Romania 20376/3/2016	Pretentii – 655.164 EUR, echivalentul a 3.210.305,75 RON.	Tribunalul Bucuresti	Procedura in derulare.
33	Reclamant: Integrator S.A. Parat: EL SERV, SAP Romania 34479/3/2016**	Pretentii – 1.277.435,25 EUR licente + 2.650.855,68 EUR mentenanta – RON 19.321.005,11	Curtea de Apel Bucuresti	Suspendat la data de 12.06.2019 pana la stabilirea competentei in dosarul 30 266/2017 inregistrat la Tribunalul Karlsruhe si declinat in

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				favoarea Tribunalului Mannheim.
34	Reclamant: EL SERV Parat: SED 8785/118/2014/a1	Faliment – opozitie la tabelul preliminar - debit 3.025.622 RON.	Tribunalul Constanta	Contestatie admisa in parte, instanta dispunand inscrierea contestatoarei in tabelul preliminar al obligatiilor debitoare si cu suma de 18.807,37 RON, reprezentand rate de leasing si servicii de intretinere. Solutionat definitiv.
35	Reclamant: EL SERV Parati: directori si administratori 2013-2014 35815/3/2019	Actiune in atragerea raspunderii directorilor si administratorilor – masura II.7 din Decizia nr.13/27.12.2016 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei – 7.165.549 RON + dobanzi legale în cuantum de 4,485,340.29 RON.	Tribunalul Bucuresti	Instanta a respins cererea ca prescisa, obligand reclamanta si la plata cheltuielilor de judecata. Sentinta poate fi atacata cu apel in termen de 30 de zile de la comunicare; hotararea a fost comunicata.
36	Reclamant: EL SERV Parati: directori si administratori 2010-2014 35828/3/2019	Actiune in atragerea raspunderii directorilor si administratorilor – masura II.8 din Decizia nr.13/27.12.2016 emisa de Curtea de Conturi a Romaniei pentru suma de 19.611.812 RON + dobanzi legale în cuantum de 14.475.832,43 RON.	Tribunalul Bucuresti	Instanta respinge cererea de chemare in judecata, astfel cum a fost modificata si precizata, ca prescisa. Obliga reclamanta sa plateasca cheltuieli de judecata. Cu drept de apel in termen de 30 de zile de la comunicare; hotararea nu a fost comunicata.
37	Creditor: EFSA Debitor: Apaterm S.A. Galati 4783/121/2011*	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 2.547.551 RON.	Tribunalul Galati	Procedura in derulare.
38	Creditor: EFSA Debitor: Vegetal Trading SRL Braila 1653/113/2014	Procedura insolventei - inscriere la masa credala pentru suma de 1.851.392 RON.	Tribunalul Braila	Procedura in derulare.
39	Creditor: EFSA Debitor: Filiala Ariesmin S.A. 7375/107/2008	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 20.711.588 RON.	Tribunalul Alba	Procedura in derulare.
40	Creditor: EFSA Debitor: Filiala Zlatmin S.A. 6/107/2003	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 9.314.176 RON.	Tribunalul Alba	Procedura in derulare.
41	Creditor: EFSA Debitor: Hidromecanica S.A. 3836/62/2009	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 4.792.026 RON.	Tribunalul Brasov	Procedura in derulare.
42	Creditor: EFSA Debitor: Nitramonia S.A. 1183/62/2004	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 2.321.847 RON.	Tribunalul Brasov	Procedura in derulare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
43	Creditor: EFSA Debitor: Remin S.A. 32/100/2009	Procedura insolventei - inscriere la masa credala pentru suma de 71.443.402 RON.	Tribunalul Timisoara	Procedura in derulare.
44	Creditor: EFSA Debitor: Oltchim S.A. 887/90/2013	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 56.533.826 RON.	Tribunalul Valcea	Procedura in derulare.
45	Creditor: EFSA Debitor: Energon Power and Gas S.R.L. 53/1285/2017	Procedura insolventei - inscriere la masa credala pentru suma de 2.421.236 RON.	Tribunalul Specializat Cluj	Procedura in derulare.
46	Creditor: EFSA Debitor: CUG S.A. 2145/1285/2005	Faliment - inscriere la masa credala pentru suma de 7.880.857 RON.	Tribunalul Specializat Cluj	Procedura in derulare.
47	Reclamant: EFSA Parat: ELSA 6665/3/2019	Pretentii - cerere de plata pentru facturi platite fara documente justificative, asa cum a fost constatat de catre Curtea de Conturi – 7.025.632 RON.	Tribunalul Bucuresti	In curs de solutionare.
48	Reclamant: EFSA Parati: persoane fizice Chemat in garantie: ELSA 35647/3/2019	Pretentii in conformitate cu art. 155 din Legea societatilor nr. 31/1990 pentru suma de 7.128.509 RON	Tribunalul Bucuresti	Respinge ca prescisa cererea formulata de reclamanta EFSA si respinge ca ramase fara obiect cererile de chemare in garantie formulate de parati, doi fosti administratori ai EFSA si un fost director general, in contradictoriu cu chemata in garantie ELSA. Suma pentru care ELSA a fost chemata in garantie este de aprox. 6.232.398 RON, reprezentand debit principal, la care se adauga dobanzi si plata orice alte sume pe care instanta le poate pune in sarcina paratilor. EFSA urmeaza sa formuleze apel.
49	Reclamant: EL SERV Parat: ENEL DISTRIBUTIE MUNTENIA S.A. 4233/2/2020 (nr. anterior 24088/3/2015)	Actiune in pretentii Penalitati de intarziere aferente litigiului cu Autocourier S.R.L. in cuantum de 3.068.929,67 RON conform contractului nr. 1055/2002 precum si penalitati de intarziere aferente debitului principal de 5.605.351,26 RON calculate dupa data de	Curtea de Apel Bucuresti	Dosar castigat in rejudecare la fond. Apelul formulat de catre Enel impotriva sentintei favorabile SEM a fost respins. E-Distributie a formulat recurs.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		30.06.2015 si pana la data platii integrale a debitului principal		
50	Reclamant: IVAN LAURA IONELA IVAN CORNEL IONUT IVAN VLADIMIR MIHAI Parat: EL SERV 34705/3/2015	Raspundere civila delictuala accident de munca soldat cu deces salariat (quantum despagubiri pretinse: 3 mil. EUR)	Tribunalul Bucuresti	Cauza este supendata in baza art. 413 alin. 1 pct. 1 cpc. (dosar penal pe rol)
51	Reclamant: CAZACU MARIA Parat: DEER 7212/200/2020	Raspunderea comitentului pentru fapta prepusului - accident de munca soldat cu deces salariat AISE (quantum despagubiri pretinse: 510.000 EUR)	Judecatoria Buzau	In curs de solutionare
52	Reclamant: PRICOPIE STEFAN Parat: DEER 12807/231/2019	Ucidere din culpa (art.192 NCP) – electrocutare tert (quantum despagubiri pretinse: 500.000 EUR)	Judecatoria Focsani	In curs de solutionare
53	Reclamant DEER Parat: COS Targoviste 1906/120/2013	Insolventa – faliment: total creanta 4.613.140.31 RON. Cerere de plata, in baza Legii insolventei nr. 85/2014 - 3.255.350,39 RON – creante curente.	Tribunalul Dambovita	Procedura in derulare. Din totalul creantei, suma de 3.255.350,39 RON reprezinta creanta curenta, pentru care s-a formulat cerere de plata ce face obiectul dosarului 2478/120/2021, cu termen de solutionare in 19.10.2021; Dosarul 2478/120/2021 se va solutiona in cazul in care sentinta de deschidere a procedurii falimentului va fi anulata.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
54	Reclamant DEER Parat: Prutul SA 4798/121/2019	Pretentii: 4.343.437 RON	Tribunalul Galati	La fond, instanta a admis exceptia inadmisibilitatii. Solutia poate fi atacata cu apel.
55	Reclamant: Verta Tel SRL Parat: DEER 4106/3/2021	Pretentii – raspundere contractuala – 2.009.233 RON	Tribunalul Bucuresti	In curs de solutionare.
56	Reclamanta: DEER Parata: Getica 95 Com SRL 1666/114/2021	Procedura insolventei - inscriere la masa credala pentru suma de 26.283.220,67 RON.	Tribunalul Buzău	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

4. Litigii impotriva Curtii de Conturi

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: ELSA Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 2268/2/2014*	Suspendarea si anulara actelor administrative: decizia nr.3/14 ianuarie 2014 si incheierea nr. 23/17 martie 2014.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond: admite in parte contestatia, anuleaza partial incheierea nr. 23 din 17 martie 2014 in ceea ce priveste pct. 1 si 5 si decizia nr. 3/14 ianuarie 2014 in ceea ce priveste pct. 4 si 8; respinge ca neintemeiata contestatia in ceea ce priveste pct. 2, 3 si 4 din incheierea nr. 23/ 17 martie 2014 si pct. 5, 6 si 7 din decizia nr. 3/ 14 ianuarie 2014; respinge cererea de suspendare a executarii Deciziei nr. 3/ 14 ianuarie 2014, ca neintemeiata. ELSA si CCR au formulat recurs, ambele fiind admise. Instanta admite in parte cererea ELSA, trimite cauza spre rejudecare aceleiasi instante, cat priveste cererea de anulare a pct. 5 din incheierea nr. 23/17.03.2014, cu corespondent in pct. 8 din Decizia nr. 3/14.01.2014. In rejudecare: Pe fond, instanta respinge cererea reclamantei de anulare a punctului 5 din incheierea nr. 23/17.03.2014, cu corespondent in punctul 8 din decizia nr. 3/14.01.2014 emise de parata. Cu recurs in 15 zile de la comunicare. ELSA a formulat recurs, cu termen in data de 25.03.2022.
2	Reclamant: ELSA Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 2229/2/2017	Anularea in parte a deciziei nr. 12/ 27 decembrie 2016, emise de directorul directiei 2 din cadrul Departamentul IV al Curtii de Conturi a Romaniei, respectiv in ceea ce priveste neregulile retinute la punctele 1 pana la 8, cu consecinta inlaturarii masurilor dispuse la punctele 1, 3 pana la 9 inclusiv, in sarcina ELSA, prin decizia contestata; anularea in parte a incheierii nr. 12/27 februarie 2017 a Curtii de Conturi a Romaniei prin care a fost respinsa contestatia promovata de ELSA impotriva deciziei nr. 12, respectiv in ceea ce priveste neregulile si	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		masurile dispuse mai sus indicate. In subsidiar, prelungirea termenelor pentru aducerea la indeplinire a tuturor masurilor dispuse in sarcina ELSA prin decizia nr. 12/ 27 decembrie 2016 cu cel putin 12 luni; suspendarea caracterului executoriu al Deciziei nr. 12 pana la solutionarea definitiva a prezentului litigiu.		
3	Reclamant: ELSA Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 7780/2/2018	Actiune in contencios administrativ pentru anularea Deciziei nr. 38/9 octombrie 2018, anularea incheierii prin care s-a respins contestatia impusa prin Decizia nr. 12/1 din 27 decembrie 2016, revocarea deciziei nr. 12/1 si incetarea oricarui act de control al CCR.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond a respins actiunea ca inadmisibila. ELSA a formulat recurs, cu termen in data de 26.05.2022.
4	Reclamant: EFSA Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 2213/2/2017	Litigii Curtea de Conturi a Romaniei (Legea nr. 94/1992), actiune in anulare a Deciziei nr. 11/2016, a Incheierii nr. 23/2017 si a Raportului de control nr. 5799/2016.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond a respins definitiv cererea EFSA.
5	Reclamant: EL SERV Parat: Curtea de Conturi a Romaniei 2098/2/2017	Litigii Curtea de Conturi a Romaniei, pentru anularea actului administrativ - Incheiere nr. 11/ 27 februarie 2017.	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
6	Reclamant: DEER Parat: Curtea de Conturi a Romaniei Intervenient: EL SERV 1677/105/2017	Actiune in anulare si suspendare masuri dispuse prin Decizia Camerei de Conturi Prahova nr. 45/2016, ca urmare a Raportului de Control al Camerei de Conturi Prahova nr. 6618/ 11 noiembrie 2016.	Tribunalul Prahova	In curs de solutionare.

Sursa: Electrica

5. Litigii cu impact semnificativ

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
1	Reclamant: Niculescu Vladimir Parat: DEER, Primaria Orasului Valenii de Munte 1580/105/2008**	Revendicare in baza Legii nr. 10/2001 - pentru 1.558 mp teren si 202 mp constructii, situate in Valenii de Munte, str. N. Iorga, nr. 129 si aflate in folosinta Centrului de Exploatare Valeni.	Tribunalul Prahova	Pe fondul cauzei, actiunea reclamantului a fost admisa in parte, constatandu-se dreptul acestuia la masuri reparatorii prin echivalent pentru terenul in suprafata de 1.402 mp situat in Valenii de Munte, B-dul.Nicolae Iorga nr. 129 (actualmente nr.131), jud. Prahova. Reclamantul si Primaria Valenii de Munte au formulat recurs. A fost admis recursul reclamantului, iar cauza a fost trimisa la instanta de fond pentru rejudecare. In rejudecare, instanta de fond a constatat dreptul reclamantului la masuri

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				compensatorii in conditiile legii privind unele masuri pentru finalizarea procesului de restituire a imobilelor preluate in mod abuziv, pentru terenul in suprafata de 1.402 mp. Cu recurs in termen de 15 zile de la comunicare.
2	Reclamant: DEER Parat: Consiliul Local al Municipiului Oradea, RCS&RDS 3340/111/2015	Anularea HCL Oradea nr. 108/ 17 februarie 2014 privind organizarea licitatiei publice pentru concesionarea suprafetei de 100.000 mp teren, in vederea realizarii unei canalizatii subterane pentru amplasarea de retele de comunicatii electronice si electrice.	Tribunalul Bihor	La cererea paratului RCS-RDS s-a dispus suspendarea cauzei pana la solutionarea dosarului 2414/2/2016 cu Delalina SRL, dosar aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti.
3	Reclamant: Delalina S.R.L. Parat: DEER 910/111/2016	Obligatia de a emite in favoarea SC Delalina SRL aviz tehnic de racordare.	Tribunalul Bihor	Dosarul a fost suspendat pana la solutionarea dosarului 2414/2/2016 cu Delalina SRL, dosar aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti.
4	Reclamant: Mun. Carei si altii Parat: DEER 15600/211/2016*	Pretentii - se solicita acordarea despagubirilor sub forma de daune materiale si daune morale, cauzate prin intrerupererea alimentarii cu energie electrica a consumatorilor, in mun. Carei, in perioada 31.12.2014-02.01.2015.	Judecatoria Cluj Napoca	La termenul din 21.04.2021, instanta respinge actiunea unui reclamant ca urmare a admiterii exceptiei lipsei capacitatii de folosinta, respinge exceptia lipsei calitatii procesual active a reclamantilor, invocata de parate, respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei DEER(TN), respinge exceptia lipsei calitatii procesual pasive a paratei Electrica Furnizare SA si admite in parte actiunea in contradictoriu cu parata ELECTRICA FURNIZARE SA. Respinge ca neintemeiata cererea de chemare în judecata formulată de reclamantii de la paragraful anterior in contradictoriu cu DEER (TN). Obliga parata ELECTRICA FURNIZARE S.A., la plata daunelor morale in favoarea reclamantilor in mod diferentiat, in cuantum de 500 RON pentru o parte dintre reclamanti, 750 RON si 1000 RON pentru alti reclamanti, respingand totodata daunele morale

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				pentru alti reclamanti. Cu apel in 30 de zile de la comunicare.
5	Reclamant: Delalina S.R.L., Foto Distributie S.R.L. Parat: DEER, ANRE, Guvernul Romaniei, Ministerul Economiei, Comertului si Relatiilor cu Mediul de Afaceri, Ministerul Energiei, Enel Distributie Banat, Enel Distributie Muntenia, Enel Distributie Dobrogea 2414/2/2016	Anulare acte administrative (Ordin 73/2014, contracte de concesiune).	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Instanta de fond a respins exceptiile si actiunea reclamantilor, care au formulat recurs. La data de 22.03.2021, instanta de judecata a pronuntat o solutie favorabila societatii, constatand nulitatea recursului incident formulat de recurenta-parata Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. si respingand ca nefondat, recursul principal formulat de recurente – reclamante Foto Distributie SRL si Delalina SRL. Instanta respinge, ca nefondate, recursurile principale formulate de recurente – parate E-Distributie Muntenia SA (fosta Enel Distributie Muntenia), E-Distributie Banat SA (fosta Enel Distributie Banat) si E-Distributie Dobrogea SA (fosta Enel Distributie Dobrogea). Respinge, ca nefondate, recursul incident formulat de recurentul - parat Ministerul Economiei, Antreprenorialului si Turismului (Ministerul Economiei) si recursul incident formulat de Ministerul Energiei impotriva aceleiasi sentinte. Definitiva.
6	Reclamant: Delalina S.R.L., Foto Distributie S.R.L. Parat: ANRE Intervenient: DEER 4013/2/2016	Anularea deciziilor ANRE de refuz privind acordarea licentelor de distributie energie electrica.	Curtea de Apel Bucuresti	Dosar suspendat pana la solutionarea definitiva a dosarului nr. 2414/2/2016.
7	Reclamant: ELSA Parat: E – Distributie Banat S.A. 30399/325/2018*	Obligatia de a face - In principal obligarea paratei la predarea documentatiei pentru terenul din Bocsa. In subsidiar, obligarea intocmirii documentatiei CADP si plata daunelor cominatorii.	Curtea de Apel Timisoara	Instantele de fond si de apel au respins actiunea, ELSA declarand recurs, admis de catre instanta.. Instanta de recurs caseaza hotararea atacata si

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
				rejudecand, admite apelul, schimba in parte sentinta primei instante in sensul ca admite in parte actiunea si obliga parata sa indeplineasca formalitatile impuse de H.G. 834/1991 pentru a obtine Certificatul de Atestare a Dreptului de Proprietate si sa predea documentatia pentru obtinerea certificatului. Mentine sentinta in ceea ce priveste respingerea capatului principal de cerere privind obligarea paratei sa predea documentatia intocmita, precum si privind obligarea paratei la plata daunelor cominatorii. Respinge recursul incident formulat de parata impotriva aceleiasi hotarari. Definitiva.
8	Reclamant: ELSA Parat: Orasul Baile Herculane 4572/208/2018	Revendicare pt. teren Lot 1-NC 32024 (in suprafata de 259 mp) si Lot 2 NC 31944 (in suprafata de 1.394 mp), ambele situate in Baile Herculane, str. Uzinei nr. 1 si rectificare CF.	Tribunalul Caras Severin	Instanta de fond admite exceptia lipsei calitatii procesuale active a ELSA si respinge actiunea. ELSA a formulat apel, respins ca nefondat. ELSA a formulat recurs, admis de catre instanta, care trimite cauza spre rejudecarea apelului Tribunalului Caras Severin.
9	Reclamant: E-Distributie Banat S.A. Parat: ELSA 12857/3/2019	(i) Respectarea de catre ELSA a obligatiei de a nu face in raport cu capitalul social si Actul Constitutiv al EDB si incetarea demersurilor abuzive constand in solicitarile adresate ONRC de a modifica structura capitalului social si actul constitutiv al EDB prin majorarea capitalului social cu valoarea terenurilor din Certificatele de atestare a dreptului de proprietate detinute de ELSA asupra terenurilor folosite de EDB in vederea desfasurarii activitatii; (ii) Constatarea faptului ca ELSA nu detine calitatea de autoritate publica implicata in procesul de privatizare si, pe cale de consecinta, constatarea inexistentei dreptului Electrica de a solicita ONRC modificarea actului constitutiv al EDB prin majorarea capitalului social cu valoarea terenurilor detinute de ELSA pe baza CADP asupra terenurilor folosite de EDB; (iii) Fata de demersurile abuzive efectuate in opinia EDB, obligarea ELSA la plata daunelor interese a caror	Tribunalul Bucuresti	Suspendat pana la solutionarea dosarului 1994/30/2019.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		existenta si cuantum vor fi demonstrate pana la termenul prevazut de lege.		
10	Reclamant: ELSA SAPE Parat: E-Distributie Banat 949/30/2019	Actiune in anulare hot AGA nr. 5/06.12.2018 (majorare capital social in favoarea SAPE).	Tribunalul Timis	In curs de solutionare. La acest dosar a fost conexat ds. 988/30/2019.
11	Reclamant: E-Distributie Banat Parat: ELSA 1994/30/2019/a1	Plangere impotriva rezolutiei directorului ORC.	Curtea de Apel Timisoara	Cererea a fost respinsa. E-Distributie Banat a formulat contestatie in anulare (ds. 793/59/2021), respinsa. E-Distributie Banat a formulat cerere de revizuire (ds. 880/59/2021), in curs de solutionare.
12	Reclamant: ELSA; Parat: UAT Tg. Neamt 122/321/2020	1. obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie terenul in suprafata de 3.389 mp, situat in Targu Neamt, 2. rectificarea inscrierilor din cartea funciara nr. 55409 a Orasului Targu Neamt, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a imobilului, respectiv al radierii dreptului de proprietate a proprietarului tabular Orasul Targu Neamt si inscrierea dreptului de proprietate a Societatii Energetice Electrice S.A. 3. obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata.	Tribunalul Neamt	Actiunea a fost respinsa la fond. ELSA a formulat apel, respins la nefondat. Sentinta poate fi atacata cu recurs.
13	Reclamant: ELSA; Parat: UAT Bicz 91/188/2020	1. obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie terenul terenul in suprafata de 10.524 mp (din acte 22.265 mp), situat in Bicz, Jud. Neamt. 2. rectificarea inscrierilor din cartea funciara nr. 52954 a Orasului Bicz, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a imobilului, respectiv al radierii dreptului de proprietate a proprietarului tabular Orasul Bicz inscrierea dreptului de proprietate a Societatii Energetice Electrice Electrice S.A. 3. obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata.	Judecatoria Bicz	In curs de solutionare.
14	Reclamant: ELSA; Parat: Orasul Videle, prin Primar 948/335/2020	1. obligarea paratilor sa ne lase in deplina proprietate si posesie suprafetele de teren care se suprapun cu terenul situat in str. Alea FRE nr. 1, Videle, jud. Teleorman, pentru care subscrisa detinem CADP; 2. granituirii proprietatilor sus-mentionate, prin stabilirea liniei de hotar in functie de actele de proprietate ale partilor; 3. rectificarea inscrierilor din cartea funciara si inscrierea dreptului de proprietate al	Judecatoria Videle	In curs de solutionare.

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		reclamantei ELSA asupra acestei suprafete de teren.		
15	Reclamant: DEER Parat: ANARC (ANCOM) si Telekom Romania Communications SA 7407/2/2020	Contestatie impotriva Deciziei nr. 1177/13.11.2020 a presedintelui ANARC. S-a solicitat anularea in parte a deciziei ANCOM si respingerea in intregime a cererii Telekom Romania.	Curtea de Apel Bucuresti	In curs de solutionare.
16	Reclamant: Primaria Valenii de Munte Parat: DEER (ex SDMN) 2848/105/2020	Primaria Valenii de Munte solicita obligarea DEER (Ploiesti) sa preia instalatii de iluminat public si sa achite contravaloarea acestora 466.880 RON.	Tribunalul Prahova	In curs de solutionare.
17	Reclamant : ELSA si filiale Parat: Guvernul Romaniei 3781/2/2020	Anulare act administrativ - HG nr. 1041/2003 privind unele măsuri de reglementare a facilitatilor acordate pensionarilor din sectorul energiei electrice.	Inalta Curte de Casatie si Justitie	Actiune respinsa la fond; a fost formulat recurs, in procedura de filtru.
18	Reclamant : Grup 4 Instalatii Parat: DEER 375/1285/2021	Obligarea DEER sa recunoasca, sa respecte dreptul de proprietate al G4Instalatii cu privire la imobilele situate in Cluj Napoca, Str. Ilie Macelar nr. 28A si Str. Uzinei Electrice nr. 2, inscrise in CF 297841 Cluj Napoca cu nr. cad. 297841, constand din teren in suprafata de 10720 mp si constructii: constructie inscrisa in CF cu nr. cad 297841-C1, constructie sediu administrativ cu suprafata de 1560 mp; corpul A, constructie nr. cad 297841-C2 - 512 mp, corpul B, constructie nr. cad. 297841 -C3 - 171 mp, corpul C, constructie nr. cad. 297841 - C4 - 338 mp, corpul D, constructie nr.cad. 297841-C6 - 348 mp - Statie Transformare 110/10 Kw. Se solicita predarea imobilelor de mai sus si rectificarea inscrierilor CF in sensul: anularii incheierilor de intabulare prin care a fost inregistrat dreptul de proprietate al DEER, radierii dreptului de proprietate din CF, inregistrarii dreptului de proprietate in favoarea G4I.	Tribunalul Comercial Cluj	Actiune primita in luna august, ulterior perioadei de raportare. Procedura de regularizare.
19	Reclamant: ELSA Parat: Kaufland Romania SCS, Municipiul Deva, prin Primar si Consiliul Local al Municipiului Deva 156/221/2021	1. obligarea paratilor sa ne lase in deplina proprietate si posesie suprafetele de teren care se suprapun cu terenul ELSA situat in mun. Deva, str. Dorobanti nr. 1, jud. Hunedoara, astfel: (a) Kaufland Romania SCS - suprafetele de teren de 15 mp si 50 mp (parte din parcare Kaufland Deva), identificate prin IE 68452, ce se suprapun la N-V cu terenul aflat in proprietatea Electrica; (b) Municipiul Deva, prin Primar si Consiliul Local al M unicipiului Deva - suprafetele de teren: (i) de 2 mp (parte din "Spatiul de joaca pentru copii"), identificat prin IE 71851, ce se suprapune la N-E cu terenul aflat in proprietatea Electrica si (ii) de 23 mp (parte	Judecatoria Deva	Reclamant: ELSA Parat: Kaufland Romania SCS, Municipiul Deva, prin Primar si Consiliul Local al Municipiului Deva 156/221/2021

Nr. crt.	Parti/Nr. dosar	Obiect	Instanta	Stadiu dosar
		din "Calea Zarandului"), identificat prin IE 75973, ce se suprapune la S-V cu terenul aflat in proprietatea Electrica; 2. granituiria proprietatilor sus-mentionate, prin stabilirea liniei de hotar in functie de actele de proprietate ale partilor; 3. rectificarea inscrierilor din cartea funciara in ceea ce priveste suprafetele de teren sus-mentionate, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acesteia, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a bunurilor imobile, respectiv al radierii dreptului de proprietate al proprietarilor tabulari si inscrierea dreptului de proprietate al reclamantei ELSA asupra acestor suprafete de teren.		
20	Reclamant: ELSA Parat: UAT Chisineu Cris 2143/210/2020	1. obligarea paratei sa ne lase in deplina proprietate si posesie terenul in suprafata de 529 mp identificat cu nr. Cadastral 306526, inscris in CF nr. 306526 a loc. Chisineu Cris, Jud. Arad, situat in Chisineu Cris, str. Infratirii nr. 63, jud. Arad, precum si terenul in suprafata de 121 mp, identificat cu nr. Cadastral 306527, inscris in CF nr. 306527 a loc. Chisineu Cris, Jud. Arad, situat in Chisineu Cris, str. Infratirii nr. 63, jud. Arad. 2. rectificarea inscrierilor din cartile funciare nr. 306526 si 306527 ale Orasului Chisineu Cris, in sensul suprimarii inscrierilor necorespunzatoare facute in cuprinsul acestora, pentru a pune de acord starea tabulara cu situatia juridica reala a imobilelor, respectiv al radierii dreptului de proprietate a proprietarului tabular Orasul Chisineu Cris si inscrierea dreptului de proprietate a ELSA. 3. obligarea paratei la plata cheltuielilor de judecata.	Judecatoria Chisineu-Cris	Reclamant: ELSA Parat: UAT Chisineu Cris 2143/210/2020

Sursa: Electrica



SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

Situatii financiare interimare consolidate simplificate

la data si pentru perioada de sase luni incheiata la

30 iunie 2021

intocmite in conformitate cu

Standardul International de Contabilitate 34 – “Raportarea Financiara Interimara” adoptat de catre Uniunea Europeana

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

SITUATII FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE LA DATA DE

SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

INTOCMITE IN CONFORMITATE CU IAS 34 „RAPORTAREA FINANCIARA INTERIMARA” ADOPTAT de UNIUNEA EUROPEANA

Cuprins

Situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	1
Situatia consolidata simplificata a profitului sau pierderii	3
Situatia consolidata simplificata a rezultatului global	5
Situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii	7
Situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar	9

Note la situatiile financiare interimare consolidate simplificate

1. Entitatea care raporteaza si informatii generale	11
2. Bazele contabilitatii	14
3. Bazele evaluarii	14
4. Politici contabile semnificative	14
5. Segmente operationale	15
6. Venituri	18
7. Alte venituri din exploatare	19
8. Energie electrica si gaze naturale achizitionate	19
9. Rezultat pe actiune	19
10. Dividende	20
11. Impozit pe profit	20
12. Creante comerciale	20
13. Numerar si echivalente de numerar	21
14. Alte datorii	21
15. Imprumuturi bancare pe termen lung	22
16. Provizioane	23
17. Instrumente financiare - valori juste	23
18. Parti afiliate	24
19. Conditionalitati	26
20. Evenimente ulterioare	28

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE
 LA DATA DE 30 Iunie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
ACTIVE			
Active imobilizate			
Imobilizari necorporale privind acorduri de concesiune		5.415.284	5.455.185
Alte imobilizari necorporale		6.194	7.213
Imobilizari corporale		501.985	508.130
Creante privind impozitul amanat		21.575	19.666
Alte active imobilizate		1.557	1.173
Active aferente drepturilor de utilizare		25.189	27.091
Total active imobilizate		5.971.784	6.018.458
Active circulante			
Creante comerciale	12	1.158.226	1.029.775
Alte creante		31.312	32.460
Numerar si echivalente de numerar		316.578	570.929
Numerar restrictionat		320.000	320.000
Stocuri		72.026	70.066
Cheltuieli in avans		10.062	2.817
Creante privind impozitul pe profit curent		1.622	1.837
Active detinute in vederea vanzarii		15.069	15.476
Total active circulante		1.924.895	2.043.360
Total active		7.896.679	8.061.818
CAPITALURI PROPRII SI DATORII			
Capitaluri proprii			
Capital social		3.464.436	3.464.436
Prime de emisiune		103.049	103.049
Actiuni proprii		(75.372)	(75.372)
Contributii ale actionarilor in natura		7	7
Rezerva din reevaluare		108.419	116.372
Rezerve legale		392.276	392.276
Rezultat reportat		1.591.184	1.759.506
Total capitaluri proprii atribuibile actionarilor Societatii		5.583.999	5.760.274
Total capitaluri proprii		5.583.999	5.760.274

(Continuare la pagina 2)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A POZITIEI FINANCIARE
 LA DATA DE 30 Iunie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Datorii			
Datorii pe termen lung			
Leasing - termen lung		13.786	16.875
Datorii privind impozitul amanat		187.749	177.787
Beneficiile angajatilor		155.695	143.876
Alte datorii	14	32.737	33.873
Imprumuturi bancare pe termen lung	15	472.303	400.296
Total datorii pe termen lung		862.270	772.707
Datorii curente			
Leasing - termen scurt		11.995	10.747
Descoperiri de cont	13	88.975	164.966
Datorii comerciale		531.261	607.195
Alte datorii	14	286.242	240.946
Venituri amanate		6.239	5.629
Beneficiile angajatilor		82.078	92.292
Provizioane	16	28.868	19.238
Datorii privind impozitul pe profit curent		9.363	9.211
Portiunea curenta a imprumuturilor bancare pe termen lung	15	405.389	378.613
Total datorii curente		1.450.410	1.528.837
Total datorii		2.312.680	2.301.544
Total capitaluri proprii si datorii		7.896.679	8.061.818

Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Director General
 Georgeta Corina Popescu

Director Financiar
 Mihai Darie

17 august 2021

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A PROFITULUI SAU PIERDERII
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Nota	Perioada de sase luni incheiata la	
		30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
Venituri	6	3.260.073	3.199.985
Alte venituri din exploatare	7	78.546	72.561
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	8	(2.166.550)	(1.812.133)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune		(176.919)	(360.098)
Beneficiile angajatilor		(390.060)	(376.015)
Reparatii, intretinere si materiale		(42.451)	(47.839)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale		(242.075)	(247.201)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si a altor creante, net	12	(39.763)	(27.791)
Alte cheltuieli de exploatare		(165.775)	(164.202)
Profit din exploatare		115.026	237.267
Venituri financiare		2.107	6.111
Cheltuieli financiare		(13.787)	(13.623)
Rezultatul financiar net		(11.680)	(7.512)
Profit inainte de impozitare		103.346	229.755
Cheltuiala cu impozitul pe profit	11	(27.276)	(40.229)
Profitul net		76.070	189.526
Profitul net atribuibil:			
- actionarilor Societatii		76.070	189.526
Profitul net		76.070	189.526
Rezultat pe actiune			
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	9	0,22	0,56

Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Director General
 Georgeta Corina Popescu

Director Financiar
 Mihai Darie

17 august 2021

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A PROFITULUI SAU PIERDERII
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 iunie 2021	30 iunie 2020
	(neauditat si nerevizuit)	(neauditat si nerevizuit)
Venituri	1.563.850	1.542.281
Alte venituri din exploatare	45.450	35.458
Energie electrica si gaze naturale achizitionate	(1.026.914)	(774.897)
Cheltuieli cu constructia retelelor electrice in legatura cu acordurile de concesiune	(90.008)	(231.796)
Beneficiile angajatilor	(203.616)	(199.067)
Reparatii, intretinere si materiale	(22.934)	(25.467)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(120.447)	(123.329)
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si a altor creante, net	(34.488)	(9.480)
Alte cheltuieli de exploatare	(73.597)	(76.431)
Profit din exploatare	37.296	137.272
Venituri financiare	100	2.408
Cheltuieli financiare	(7.687)	(7.689)
Rezultatul financiar net	(7.587)	(5.281)
Profit inainte de impozitare	29.709	131.991
Cheltuiala cu impozitul pe profit	(11.520)	(22.551)
Profitul net al perioadei	18.189	109.440
Profitul net al perioadei atribuibil:		
- actionarilor Societatii	18.189	109.440
Profitul net al perioadei	18.189	109.440
Rezultat pe actiune		
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	0,05	0,32

Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Director General
 Georgeta Corina Popescu

Director Financiar
 Mihai Darie

17 august 2021

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
Profitul net al perioadei	76.070	189.526
Alte elemente ale rezultatului global		
<i>Elemente care nu vor fi reclasificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	(5.180)	(751)
Impozit pe profit aferent reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	709	18
Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare	(4.471)	(733)
Total rezultat global	71.599	188.793
Total rezultat global atribuibil:		
- actionarilor Societatii	71.599	188.793
Total rezultat global	71.599	188.793

Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Director General
 Georgeta Corina Popescu

Director Financiar
 Mihai Darie

17 august 2021

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A REZULTATULUI GLOBAL
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Perioada de trei luni incheiata la	
	30 iunie 2021 (neauditat si nerevizuit)	30 iunie 2020 (neauditat si nerevizuit)
Profitul net al perioadei	18.189	109.440
Alte elemente ale rezultatului global		
<i>Elemente care nu vor fi reclassificate in profit sau pierdere</i>		
Reevaluarea datoriilor privind planurile de beneficii determinate	(5.180)	(751)
Impozit pe profit aferente reevaluarii datoriilor privind planurile de beneficii determinate	709	18
Alte elemente ale rezultatului global, dupa impozitare	(4.471)	(733)
Total rezultat global	13.718	108.707
Total rezultat global atribuibil:		
- actionarilor Societatii	13.718	108.707
Total rezultat global	13.718	108.707

Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Director General
 Georgeta Corina Popescu

Director Financiar
 Mihai Darie

17 august 2021

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**

PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Atribuibile actionarilor Societatii							
	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	116.372	392.276	1.759.506	5.760.274
Rezultat global								
Profitul net al perioadei (revizuit)	-	-	-	-	-	-	76.070	76.070
Alte elemente ale rezultatului global							(4.471)	(4.471)
Total rezultat global (revizuit)	-	-	-	-	-	-	71.599	71.599
Tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)								
Contributii si distribuii								
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(247.874)	(247.874)
Total tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)	-	-	-	-	-	-	(247.874)	(247.874)
Alte modificari ale capitalurilor proprii (revizuit)								
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(7.953)	-	7.953	-
Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	108.419	392.276	1.591.184	5.583.999

(Continuare la pagina 8)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A MODIFICARILOR CAPITALURILOR PROPRII**

PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

	Atribuibile actionarilor Societatii							
	Capital social	Prima de emisiune	Actiuni proprii	Contributii ale actionarilor in natura	Rezerva din reevaluare	Rezerve legale	Rezultat reportat	Total capitaluri proprii
Sold la 1 ianuarie 2020 (auditat)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	87.665	371.833	1.637.909	5.589.527
Rezultat global								
Profitul net al perioadei (revizuit)	-	-	-	-	-	-	189.526	189.526
Alte elemente ale rezultatului global	-	-	-	-	-	-	(733)	(733)
Total rezultat global (revizuit)	-	-	-	-	-	-	188.793	188.793
Tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)								
Contributii si distribuii								
Dividende catre actionarii Societatii	-	-	-	-	-	-	(246.108)	(246.108)
Total tranzactii cu actionarii Societatii (revizuit)	-	-	-	-	-	-	(246.108)	(246.108)
Alte modificari ale capitalurilor proprii (revizuit)								
Transferul rezervei din reevaluare la rezultatul reportat ca urmare a amortizarii si iesirilor de imobilizari corporale	-	-	-	-	(7.976)	-	7.976	-
Sold la 30 iunie 2020 (revizuit)	3.464.436	103.049	(75.372)	7	79.689	371.833	1.588.570	5.532.212

*Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.***Director General**

Georgeta Corina Popescu

Director Financiar

Mihai Darie

17 august 2021

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021
 (Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

		Perioada de sase luni incheiata la	
Nota		30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de exploatare			
Profitul net al perioadei		76.070	189.526
Ajustari pentru:			
Amortizarea imobilizarilor corporale		10.040	17.882
Amortizarea imobilizarilor necorporale		232.035	229.319
(Reluarea ajustarilor)/Ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale, net		(137)	1.043
(Castig)/Pierdere din cedarea de imobilizari corporale si necorporale		(118)	164
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net		39.763	27.791
12			
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii		181	83
Modificari in provizioane, net		9.630	(1.674)
16			
Rezultatul financiar net		11.680	7.512
Cheltuiala cu impozitul pe profit		27.276	40.229
11			
		406.420	511.875
Modificari in:			
Creante comerciale		(173.301)	(20.133)
Alte creante		(930)	(2.955)
Cheltuieli in avans		(7.245)	(6.235)
Stocuri		(1.960)	6.591
Datorii comerciale		(13.789)	(115.643)
Alte datorii		43.405	4.218
Beneficiile angajatilor		(3.575)	4.522
Venit amanat		610	(386)
Numerar generat din activitatea de exploatare		249.635	381.854
Dobanzi platite		(10.976)	(9.512)
Impozit pe profit platit		(18.363)	(24.176)
Numerar net din activitatea de exploatare		220.296	348.166

(Continuare la pagina 10)

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
SITUATIA CONSOLIDATA SIMPLIFICATA A FLUXURILOR DE NUMERAR
 PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

		Perioada de sase luni incheiata la	
	Nota	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
Fluxuri de numerar din activitatea de investitii			
Plati pentru achizitia de imobilizari corporale		(5.734)	(3.576)
Plati pentru constructia de retele in legatura cu acordurile de concesiune		(238.015)	(335.205)
Plati pentru achizitia de alte imobilizari necorporale		(1.168)	(342)
Incasari din vanzarea de imobilizari corporale		864	2.072
Incasari la scadenta depozitelor cu maturitate mai mare de 3 luni		-	66.471
Dobanzi incasate		1.399	5.891
Numerar net utilizat in activitatea de investitii		(242.654)	(264.689)
Fluxuri de numerar din activitatea de finantare			
Trageri din imprumuturi bancare pe termen lung	15	122.896	180.725
Plati ale imprumuturilor bancare pe termen lung	15	(24.129)	-
Plati aferente leasing		(7.958)	(17.895)
Dividende platite		(246.811)	(244.941)
Numerar net utilizat in activitatea de finantare		(156.002)	(82.111)
(Descresterea)/cresterea neta a numerarului si echivalentelor de numerar		(178.360)	1.366
Numerar si echivalente de numerar la 1 ianuarie		405.963	256.882
Numerar si echivalente de numerar la 30 iunie	13	227.603	258.248

Notele atasate constituie parte integranta ale acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate.

Tranzactiile nemonetare sunt prezentate in Nota 13.

Director General
 Georgeta Corina Popescu

Director Financiar
 Mihai Darie

17 august 2021

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

1 Entitatea care raporteaza si informatii generale

Aceste situatii financiare sunt situatiile financiare interimare consolidate simplificate ale Societatii Energetice Electrice S.A. („Societatea” sau „Electrica SA”) si ale filialelor sale (impreuna „Grupul”) la data si pentru perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021.

Sediul social al Societatii este in Str. Grigore Alexandrescu, nr. 9, sector 1, Bucuresti, Romania. Societatea are codul unic de inregistrare 13267221 si numarul de inregistrare la Registrul Comertului J40/7425/2000.

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, actionarul principal al Societatii Energetice Electrice S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

Actiunile Societatii sunt cotate la Bursa de Valori Bucuresti, iar certificatele globale de depozit (GDR-uri) sunt cotate la Bursa de Valori de la Londra (LSE). Actiunile care se tranzactioneaza la Bursa de Valori de la Londra sunt certificatele globale de depozit, un certificat global de depozit reprezentand patru actiuni. Bank of New York Mellon este banca depozitara pentru aceste valori mobiliare.

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, filialele Societatii sunt urmatoarele:

Filiala	Activitatea	Cod unic de inregistrare	Sediu social	% participatie la 30 iunie 2021	% participatie la 31 decembrie 2020
Distributie Energie Electrica Romania S.A. („DEER”)	Distributia energiei electrice in zonele geografice Transilvania Nord, Transilvania Sud si Muntenia Nord	14476722	Cluj-Napoca	100%	100%
Electrica Furnizare S.A.	Comercializarea energiei electrice si furnizarea de gaze naturale	28909028	Bucuresti	99,9998409513906%	99,9998409513906%
Electrica Serv S.A.	Servicii in sectorul energetic (intretinere, reparatii, constructii)	17329505	Bucuresti	100%	100%
Electrica Energie Verde 1 SRL* („EEV1” – fosta Long Bridge Milenium SRL)	Productia de energie electrica	19157481	Bucuresti	100%*	100%*

*detinere indirecta - Electrica Energie Verde 1 SRL este detinuta 100% de catre filiala Electrica Furnizare S.A.

Schimbari in structura Grupului in anul 2020

Fuziunea celor trei societati de distributie din cadrul Grupului

In cursul anului 2020, cele trei filiale de distributie, Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. („SDEE Muntenia Nord S.A.”), Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. („SDEE Transilvania Nord S.A.”) si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A. („SDEE Transilvania Sud S.A.”), au fuzionat prin absorbtie, entitatea absorbanta fiind Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A..

Astfel, in data de 31 decembrie 2020, Distributie Energie Electrica Romania S.A. formata prin fuziunea celor trei filiale de distributie a energiei electrice a fost inregistrata la Oficiul National al Registrului Comertului.

Fuziunea celor doua societati de servicii energetice din cadrul Grupului

In cursul anului 2020, cele doua filiale de servicii energetice, Electrica Serv S.A. si Servicii Energetice Muntenia S.A. au fuzionat prin absorbtie, entitatea absorbanta fiind Electrica Serv S.A..

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Astfel, incepand cu 1 decembrie 2020, fuziunea celor doua companii a fost finalizata, iar serviciile energetice se deruleaza doar sub umbrela Electrica Serv. Inregistrarea la Oficiul National al Registrului Comertului a avut loc in data de 2 Decembrie 2020, data efectiva fiind 30 noiembrie 2020.

Ambele fuziuni care au avut loc in cadrul Grupului in cursul anului 2020 constau doar in reorganizarea filialelor si nu au impact asupra situatiilor financiare consolidate, Electrica SA ramanand societatea-mama, cu aceeasi cota de participatie.

Achizitie parc fotovoltaic

In data de 23 iunie 2020, Electrica Furnizare S.A. a semnat un contract de vanzare-cumparare in vederea achizitionarii tuturor partilor sociale ale societatii Long Bridge Milenium SRL, o companie care detine un parc fotovoltaic in localitatea Stanesti, judetul Giurgiu, avand o capacitate instalata de 7,5 MW (capacitate de functionare limitata la 6,8 MW). Parcul fotovoltaic a fost construit in perioada octombrie 2012 – ianuarie 2013 si a inceput sa injecteze energie electrica in retea incepand cu luna februarie 2013.

Finalizarea tranzactiei si transferul titlului de proprietate asupra partilor sociale catre Electrica Furnizare S.A. a fost realizata in data de 31 august 2020.

In data de 24 noiembrie 2020, societatea Long Bridge Milenium SRL si-a schimbat denumirea in Electrica Energie Verde 1 SRL.

Activitatile principale ale Grupului

Activitatile principale ale Grupului sunt operarea si constructia retelelor de distributie a energiei electrice si furnizarea energiei electrice si gazelor naturale consumatorilor finali, precum si productia de energie electrica din surse regenerabile. Grupul este operatorul de distributie a energiei electrice si principalul furnizor de energie electrica in regiunile Muntenia Nord (judetele Prahova, Buzau, Dambovit, Braila, Galati si Vrancea), Transilvania Nord (judetele Cluj, Maramures, Satu Mare, Salaj, Bihor si Bistrita-Nasaud) si Transilvania Sud (judetele Brasov, Alba, Sibiu, Mures, Harghita si Covasna), operand cu statii de transformare si linii electrice cu tensiuni de 0,4 kV pana la 110 kV.

Tarifele de distributie a energiei electrice aprobate de Autoritatea Nationala de Reglementare in Domeniul Energiei ("ANRE") sunt dupa cum urmeaza (RON/MWh, prezentate cumulat pentru nivelurile de medie si joasa tensiune):

Ordin 228,229,227/16.12.2019			
1 ianuarie-15 ianuarie 2020			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
SDEE Transilvania Nord S.A.	19,11	65,48	171,98
SDEE Transilvania Sud S.A.	20,69	62,49	169,01
SDEE Muntenia Nord S.A.	16,97	54,09	180,15
Ordin 8,9,7/15.01.2020			
Incepand cu 16 ianuarie 2020-31 decembrie 2020			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
SDEE Transilvania Nord S.A.	18,77	64,31	168,91
SDEE Transilvania Sud S.A.	20,31	61,34	165,90
SDEE Muntenia Nord S.A.	16,68	53,16	177,06
Ordin 221,222,220/09.12.2020			
Incepand cu 1 ianuarie 2021			
	Inalta tensiune	Medie tensiune	Joasa tensiune
Zona Transilvania Nord	19,23	66,35	173,93
Zona Transilvania Sud	22,23	67,47	178,78
Zona Muntenia Nord	18,72	56,87	184,75

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

In data de 13 mai 2020, a intrat in vigoare Ordinul ANRE nr. 75/2020 pentru stabilirea ratei reglementate a rentabilitatii aplicata la stabilirea tarifelor pentru serviciile de distributie, de transport si de sistem a energiei electrice si a gazelor naturale pana la sfarsitul perioadei a patra de reglementare.

Astfel, pentru anul 2020, rata reglementata a rentabilitatii se prezinta astfel:

- Pentru perioada 1 ianuarie 2020 – 29 aprilie 2020: 6,9%;
- Pentru perioada 30 aprilie 2020 – 12 mai 2020: 5,66% plus un stimulent de 1% pentru investitiile noi in reseaua electrica de distributie;
- Pentru perioada 13 mai 2020 – 31 decembrie 2020: 6,39% plus un stimulent de 1% pentru investitiile noi in reseaua electrica de distributie.

Metodologia de stabilire a tarifelor de distributie stabilita prin Ordinul ANRE nr. 169/2018 a fost modificata prin Ordinele ANRE nr. 207/2020 si nr. 3/2021 astfel:

- acordarea unui stimulent RRR de 2% pentru investitiile in reseaua electrica de distributie realizate din fonduri proprii in cadrul unor proiecte in care au fost atrase si fonduri europene nerambursabile, daca investitiile sunt realizate si puse in functiune de operatori dupa data de 1 februarie 2021;
- in situatia in care, pentru anumite categorii de imobilizari corporale/necorporale se stabilesc prin legislatia primara alte durate reglementate de amortizare decat cele prevazute de Metodologie sau in Catalogul privind clasificarea si duratele normale de functionare a mijloacelor fixe, aprobat prin hotarare a Guvernului, amortizarea reglementata anuala aferenta respectivelor imobilizari se calculeaza pe baza duratelor reglementate de amortizare stabilite prin legislatia primara.

Incepand cu data de 16 martie 2021 a fost aprobata prin ordinul ANRE nr. 17/2021 „Procedura privind racordarea la retelele electrice de interes public a locurilor de consum apartinand utilizatorilor de tip clienti finali non-casnici prin instalatii de racordare cu lungimi de pana la 2.500 metri si clienti casnici”, prin care se prevede obligatia operatorilor de distributie sa finanteze si sa realizeze lucrarile de proiectare si executie a instalatiei de racordare pentru clienti casnici cu lungimi de pana la 2.500 metri. Prin raportare la aceasta procedura privind racordarea la retelele electrice, ANRE a aprobat Ordinul ANRE nr.19/20.01.2021, in vigoare in 19 martie 2021, prin care a modificat Procedura de investitii aprobata prin Ordinul ANRE nr.204/2019, si a stabilit obligatia operatorilor de distributie sa realizeze lucrarile de racordare la clientii finali, suplimentar fata de planul anual de investitii.

Incepand cu data de 28 iunie 2021, ANRE a aprobat prin Ordinul nr. 53/2021 modificarea Metodologiei pentru evaluarea conditiilor de finantare a investitiilor pentru electrificarea localitatilor ori pentru extinderea retelelor de distributie a energiei electrice aprobate prin Ordinul ANRE nr. 36/2019. S-au facut precizari privind valoarea cotei restituite autoritatii publice/utilizatorului/grupului de utilizatori, in situatia in care acestea decid sa finanteze integral investitia, prin stabilirea cotei pe baza minimului dintre valoarea lucrarilor conform ofertei operatorului de distributie si valoarea lucrarilor realizate specificata in procesul verbal de receptie a punerii in functiune a lucrarilor.

Impact COVID-19

Pe baza informatiilor disponibile si avand in vedere actiunile deja implementate, Grupul nu anticipeaza un impact financiar material negativ asupra operatiunilor sale din cauza pandemiei COVID-19 si nu au fost identificate amenintari semnificative asupra continuitatii activitatii Grupului pentru o perioada ce include cel putin 12 luni de la data prezentelor situatii financiare interimare. Cu toate acestea, avand in vedere evolutiile pietei, efectele pe termen lung ale pandemiei COVID-19 nu pot fi estimate in mod fiabil la momentul actual intrucat Grupul nu exclude posibilitatea unor noi inchideri ale unor activitati din piata sau implementarea de masuri mai severe.

Acolo unde a fost posibila determinarea impactului financiar in baza unor rationamente profesionale elaborate de conducere, acesta a fost recunoscut in situatia consolidata a profitului sau pierderii pentru perioada de 6 luni incheiata la 30 iunie 2021 (a se vedea Nota 12 pentru ajustarile de depreciere a creantelor comerciale).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

2 Bazele contabilitatii

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate („situatii financiare interimare”) au fost intocmite in conformitate cu IAS 34 „Raportarea financiara interimara” adoptat de Uniunea Europeana. Acestea nu includ toate informatiile necesare pentru un set complet de situatii financiare in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara („IFRS”) adoptate de Uniunea Europeana („IFRS-EU”) si trebuie sa fie citite impreuna cu situatiile financiare anuale la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020. Cu toate acestea, anumite note explicative sunt incluse pentru a explica evenimentele si tranzactiile care sunt semnificative pentru intelegerea modificarilor survenite in pozitia financiara si performanta Grupului de la ultimele situatii financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost intocmite in vederea depunerii la Bursa de Valori Bucuresti. Aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate au fost autorizate pentru emitere de catre Consiliul de Administratie in data de 17 august 2021.

Rationamente profesionale si estimari

Pentru intocmirea acestor situatii financiare interimare, conducerea a elaborat rationamente profesionale, estimari si ipoteze care afecteaza aplicarea politicilor contabile ale Grupului si valoarea raportata a activelor, datoriilor, veniturilor si cheltuielilor. Rezultatele efective pot diferi de aceste estimari.

Rationamentele profesionale semnificative elaborate de catre conducere in aplicarea politicilor contabile ale Grupului si incertitudinile semnificative datorate estimarilor sunt aceleasi cu cele aplicate in situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

3 Bazele evaluarii

Situatiile financiare interimare consolidate simplificate au fost intocmite pe baza costului istoric, cu exceptia terenurilor si cladirilor, care sunt evaluate pe baza modelului reevaluarii.

4 Politici contabile semnificative

Politicile contabile aplicate in aceste situatii financiare interimare sunt aceleasi ca cele aplicate in situatiile financiare anuale consolidate la data si pentru exercitiul financiar incheiat la 31 decembrie 2020.

Noile amendamente la standardele existente intrate in vigoare incepand cu 1 ianuarie 2021 nu au un efect semnificativ asupra situatiilor financiare interimare consolidate simplificate ale Grupului.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***5 Segmente operationale****(a) Bazele segmentarii**

Operatiunile fiecarui segment raportabil sunt sumarizate mai jos:

Segmente raportabile	Activitate
Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Achizitie de energie electrica si gaze naturale si vanzare a energiei electrice si gazelor naturale catre consumatorii finali (include Electrica Furnizare S.A.)
Distributie de energie electrica	Pana la 31 decembrie 2020, serviciul de distributie a energiei electrice includea fostele filiale Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A., in prezent Distributie Energie Electrica Romania S.A. (care acopera toate cele trei zone de distributie: Transilvania Sud, Transilvania Nord si Muntenia Nord), Electrica Serv S.A. si activitatea efectuata de Societatea Energetica Electrica S.A. in segmentul de distributie pana in luna iunie 2020. Incepand cu anul 2021, serviciul de distributie a energiei electrice include activitatea Societatii de Distributie Energie Electrica Romania S.A. si activitatea efectuata de Electrica Serv S.A. in segmentul de distributie.
Productia de energie electrica	Productia de energie electrica din surse regenerabile (panouri fotovoltaice) (include Electrica Energie Verde 1 SRL)
Servicii aferente retelelor de distributie externe	Reparatii, mentenanta si alte servicii pentru retele de distributie detinute de alti operatori de distributie. Pana la 31 decembrie 2020, includea activitatea Servicii Energetice Muntenia S.A. (pana la 30 noiembrie 2020) si o parte din activitatea Electrica Serv S.A.. Incepand cu anul 2021, include activitatea Electrica Serv S.A. fara activitatea efectuata in segmentul de distributie.
Sediul central	Include activitati corporative la nivelul societatii mama Electrica S.A

Consiliul de Administratie al Societatii revizuieste raportarile interne pentru fiecare segment. Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere („EBITDA”) al fiecarui segment este utilizat pentru evaluarea performantei, intrucat conducerea considera ca aceasta informatie este una dintre cele mai relevante in evaluarea rezultatelor segmentelor.

Exista nivele diferite de integrare intre segmentele de furnizare a energiei electrice, distributie energiei electrice si segmentele externe de intretinere a retelelor electrice. Aceasta integrare include distributia energiei electrice si servicii comune de intretinere a retelelor electrice. Politica de stabilire a preturilor intra-segmente se determina pe baza principiului valorii de piata.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.
NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE
 LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021
(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

(b) Informatii cu privire la segmentele raportabile

Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Sediul Central	Total pentru segmentele raportabile	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Venituri de la clientii externi	2.631.788	607.360	2.021	18.904	-	3.260.073	-	3.260.073
Venituri din tranzactii cu alte segmente	15.910	673.222	-	10.406	-	699.538	(699.538)	-
Veniturile segmentului raportabil	2.647.698	1.280.582	2.021	29.310	-	3.959.611	(699.538)	3.260.073
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	22.476	103.938	(542)	(17.772)	326.496	434.596	(331.250)	103.346
Rezultat financiar net	2.404	(34.596)	(400)	508	351.654	319.570	(331.250)	(11.680)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(6.718)	(228.132)	(1.144)	(4.908)	(1.173)	(242.075)	-	(242.075)
Reluare ajustari pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	-	-	-	137	-	137	-	137
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	-	-	(181)	-	(181)	-	(181)
EBITDA ajustata*	26.790	366.666	1.002	(13.328)	(23.985)	357.145	-	357.145
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(13.144)	(26.786)	-	96	71	(39.763)	-	(39.763)
Profitul/(Pierdere) net(a) a(l) segmentului	17.883	78.894	(457)	(15.494)	326.494	407.320	(331.250)	76.070
Beneficiile angajatilor	(50.085)	(297.545)	(15)	(25.520)	(16.895)	(390.060)	-	(390.060)
Cheltuieli de capital	3.751	182.226	5	560	993	187.535	-	187.535
Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)								
Venituri de la clientii externi	2.435.404	747.900	-	16.681	-	3.199.985	-	3.199.985
Venituri din tranzactii cu alte segmente	20.177	626.193	-	92	-	646.462	(646.462)	-
Veniturile segmentului raportabil	2.455.581	1.374.093	-	16.773	-	3.846.447	(646.462)	3.199.985
Profitul/(Pierdere) segmentului raportabil inainte de impozitare	219.396	23.300	-	(1.919)	203.948	444.725	(214.970)	229.755
Rezultat financiar net	2.264	(32.694)	-	(125)	238.013	207.458	(214.970)	(7.512)
Amortizarea imobilizarilor corporale si necorporale	(6.345)	(230.616)	-	(548)	(9.692)	(247.201)	-	(247.201)
Reluarea ajustarilor/(Ajustari) pentru deprecierea imobilizarilor corporale si necorporale, net	-	860	-	-	(1.903)	(1.043)	-	(1.043)
Ajustari pentru deprecierea activelor detinute in vederea vanzarii	-	(83)	-	-	-	(83)	-	(83)
EBITDA ajustata*	223.477	285.833	-	(1.246)	(22.470)	485.594	-	485.594
(Ajustari)/Reluarea ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale si altor creante, net	(25.254)	(2.549)	-	12	-	(27.791)	-	(27.791)
Profitul net al segmentului	185.707	14.730	-	115	203.944	404.496	(214.970)	189.526
Beneficiile angajatilor	(60.173)	(292.886)	-	(8.281)	(14.675)	(376.015)	-	(376.015)
Cheltuieli de capital	1.194	274.743	-	149	970	277.056	-	277.056

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

La 30 iunie 2021 (revizuit)	Furnizare de energie electrica si gaze naturale	Distributie de energie electrica	Productie de energie electrica	Servicii aferente retelelor de distributie externe	Sediul Central	Total pentru segmentele raportabile	Eliminari si ajustari de consolidare	Total consolidat
Activele segmentului	1.201.517	7.163.572	40.859	430.983	894.974	9.731.905	(1.835.226)	7.896.679
Creante comerciale si alte creante	1.016.186	472.676	222	81.802	397.221	1.968.107	(778.569)	1.189.538
Numerar si echivalente de numerar	61.760	165.786	2.040	5.089	81.903	316.578	-	316.578
Numerar restrictionat (termen scurt)	-	-	-	-	320.000	320.000	-	320.000
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	1.027.857	519.585	26.236	26.773	87.966	1.688.417	(756.099)	932.318
Descoperiri de cont	-	88.975	-	-	-	88.975	-	88.975
Leasing	3.826	18.343	-	2.620	992	25.781	-	25.781
Imprumuturi bancare	-	877.692	-	-	-	877.692	-	877.692
La 31 decembrie 2020 (auditat)	1.203.027	7.531.380	44.658	98.432	768.206	9.645.703	(1.583.885)	8.061.818
Activele segmentului	1.203.027	7.531.380	44.658	98.432	768.206	9.645.703	(1.583.885)	8.061.818
Creante comerciale si alte creante	893.180	529.842	109	7.797	165.323	1.596.251	(534.016)	1.062.235
Numerar si echivalente de numerar	185.423	185.498	4.808	1.715	193.485	570.929	-	570.929
Numerar restrictionat (termen scurt)	-	-	-	-	320.000	320.000	-	320.000
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor	821.440	625.335	27.786	3.579	11.615	1.489.755	(515.449)	974.306
Descoperiri de cont	-	164.966	-	-	-	164.966	-	164.966
Leasing	2.782	23.032	-	354	1.454	27.622	-	27.622
Imprumuturi bancare	-	778.909	-	-	-	778.909	-	778.909

**EBITDA ajustata (Profitul inainte de dobanzi, impozitare, amortizare si depreciere sau EBITDA) pentru segmentele operationale este definita si calculata pornind de la profitul / (pierderea) inainte de impozitare pentru un segment operational ajustat(a) cu i) amortizarea si deprecierea/reluarea deprecierei imobilizariilor corporale si necorporale aferente segmentului operational ii) ajustarile pentru activele detinute in vederea vanzarii si iii) rezultatul financiar aferent segmentului operational. EBITDA nu este un indicator IFRS si nu trebuie tratat ca o alternativa la indicatorii IFRS. Mai mult, EBITDA nu este definita in mod unitar. Metoda de calcul a EBITDA utilizata de alte societati poate fi semnificativ diferita fata de cea utilizata de Grup. In consecinta, EBITDA prezentata in aceasta nota nu poate fi utilizata, ca atare, in scopul comparatiei cu EBITDA altor societati.*

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***(c) Reconcilierea informatiilor pe segmente raportabile cu valorile consolidate**

	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
Total active		
Total active pentru segmentele raportabile	9.731.905	9.645.703
Eliminarea activelor intre segmente	(1.856.801)	(1.603.551)
Sume nealocate	21.575	19.666
Total active consolidate	7.896.679	8.061.818
Creante comerciale si alte creante		
Creante comerciale si alte creante pentru segmentele raportabile	1.968.107	1.596.251
Eliminarea creantelor comerciale si altor creante intre segmente	(778.569)	(534.016)
Creante comerciale si alte creante consolidate	1.189.538	1.062.235
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor		
Datorii comerciale, alte datorii si beneficii pe termen scurt ale angajatilor pentru segmentele raportabile	1.688.417	1.489.755
Eliminarea datoriilor comerciale, altor datorii si beneficiilor pe termen scurt ale angajatilor intre segmente	(756.099)	(515.449)
Datorii comerciale, alte datorii consolidate si beneficii pe termen scurt ale angajatilor consolidate	932.318	974.306

6 Venituri

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
Distributia si furnizarea energiei electrice	3.024.076	2.768.348
Furnizarea de gaze naturale	27.023	24.237
Venituri aferente constructiei retelelor electrice aferente acordurilor de concesiune	182.226	370.900
Reparatii, mentenanta si alte servicii prestate	25.899	29.922
Venituri din vanzarea certificatelor verzi aferente energiei proprii produse	480	-
Vanzari de marfuri	239	4.159
Taxe de reconectare	130	2.419
Total	3.260.073	3.199.985

In ceea ce priveste momentul recunoasterii veniturilor, majoritatea serviciilor furnizate de Grup sunt transferate clientului in timp, totusi, venituri in suma de 1.010 mii RON (perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020: 1.039 mii RON) au fost transferate la un anumit moment de timp.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***7 Alte venituri din exploatare**

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
Venituri din chirii	50.859	47.012
Penalitati pentru intarziere la plata de la clienti	7.908	9.340
Venituri din preavize	2.500	3.295
Altele	17.279	12.914
Total	78.546	72.561

8 Energie electrica si gaze naturale achizitionate

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
Energie electrica achizitionata	1.853.503	1.508.445
Certificate verzi achizitionate	287.949	277.188
Gaze naturale achizitionate	25.098	26.500
Total	2.166.550	1.812.133

9 Rezultat pe actiune

Calculul rezultatului pe actiune - de baza si diluat - are la baza urmatoarele valori ale profitului atribuibil actionarilor Societatii si numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie:

Profitul perioadei atribuibil actionarilor

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
Profitul perioadei atribuibil actionarilor Societatii	76.060	189.526
Profitul perioadei atribuibil actionarilor Societatii	76.060	189.526

Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare (exprimat in numar de actiuni)

Pentru calculul rezultatului pe actiune de baza si diluat actiunile proprii rascumparate de Societate (6.890.593 actiuni) nu sunt considerate ca fiind actiuni in circulatie si sunt deduse din numarul total al actiunilor ordinare emise.

Numarul mediu ponderat de actiuni ordinare in circulatie (revizuit) la 30 iunie 2021 este 339.553.004 (30 iunie 2020: 339.553.004).

Rezultat pe actiune

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
Rezultat pe actiune - de baza si diluat (RON)	0,22	0,56

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***10 Dividende**

In data de 28 aprilie 2021, Adunarea Generala a Actionarilor Societatii a aprobat distribuirea de dividende in suma de 247.874 mii RON (2020: 246.108 mii RON). Valoarea dividendelor pe actiune distribuite este de 0,73 RON pe actiune (2020: 0,7248 RON/actiune).

11 Impozit pe profit

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2021	30 iunie 2020
	(revizuit)	(revizuit)
Cheltuiala cu impozitul curent al perioadei	18.514	38.571
Cheltuiala cu impozitul amanat	8.762	1.658
Total cheltuiala cu impozitul pe profit	27.276	40.229

12 Creante comerciale

	30 iunie 2021	31 decembrie 2020
	(revizuit)	(auditat)
Creante comerciale, valoare bruta	2.147.289	1.979.348
Ajustari pentru deprecierea creantelor comerciale	(989.063)	(949.573)
Total creante comerciale, net	1.158.226	1.029.775

Creantele de la partile afiliate sunt prezentate in Nota 18.

Reconcilierea dintre soldul initial si soldul final al ajustarilor pentru deprecierea creantelor comerciale sub forma pierderilor previzionate pe durata de viata este dupa cum urmeaza:

	Perioada de sase luni incheiata la	
	30 iunie 2021	30 iunie 2020
	(revizuit)	(revizuit)
Pierderi previzionate pe durata de viata		
Sold la 1 ianuarie (auditat)	949.573	1.022.140
Ajustari pentru pierderi recunoscute	47.072	37.745
Ajustari pentru pierderi reversate	(7.309)	(9.954)
Creante anulate	(273)	(612)
Sold la 30 iunie (revizuit)	989.063	1.049.319

Ajustarile pentru deprecierea creantelor sunt determinate conform standardului IFRS 9 „Instrumente financiare”, in baza modelului de „pierderi de credit preconizate”. In aplicarea standardului IFRS 9, Grupul a identificat 5 grupuri de clienti pe baza unor caracteristici comune de risc: 3 grupuri separate pentru filialele de distributie si 2 grupuri (non-casnici si casnici) pentru filiala de furnizare.

O parte semnificativa a ajustarilor pentru creante incerte se refera la clienti in litigiu, insolventa sau faliment, multe dintre aceste creante fiind mai vechi de cinci ani. Grupul va derecunoaste aceste creante impreuna cu ajustarile aferente dupa finalizarea procedurilor de faliment. Aceste creante au fost tratate separat in calculul deprecierei conform IFRS 9.

Avand in vedere impactul generat de pandemia COVID-19, Grupul a identificat riscul de neplata, luand in considerare o serie de factori pentru a se asigura ca efectueaza clasificarea la valoarea implicita nu numai pe baza pierderilor de credit preconizate, ci si pe circumstante potrivit carora sunt probabile pierderi economice. IFRS 9 se bazeaza pe un set de principii care, prin natura lor, nu sunt mecanice si necesita aplicarea unui anumit nivel de rationament profesional.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

In aplicarea IFRS 9 la 30 iunie 2021, Grupul a considerat toate informatiile disponibile fara costuri nejustificate (inclusiv informatii anticipate) care pot afecta riscul de credit al creantelor sale de la recunoasterea initiala, inregistrand astfel o ajustare pentru deprecierea creantelor comerciale in suma de 47.072 mii RON.

13 Numerar si echivalente de numerar

	30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare	316.578	437.265
Descoperiri de cont utilizate in scopul gestionarii lichiditatilor	(88.975)	(179.017)
Total numerar si echivalente de numerar in situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar	227.603	258.248
Numerar restrictionat – termen lung	-	320.000
Numerar restrictionat – termen scurt	320.000	-

La 30 iunie 2021, Electrica SA are depozite colaterale la BRD – Groupe Societe Generale constituite drept garantii pentru imprumuturile pe termen lung primite de la BRD – Groupe Societe Generale de catre fostele Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Sud S.A., Societatea de Distributie a Energiei Electrice Transilvania Nord S.A. si Societatea de Distributie a Energiei Electrice Muntenia Nord S.A. actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A. in valoare de 320.000 mii RON (30 iunie 2020: 320.000 mii RON). Avand in vedere faptul ca imprumuturile pe termen lung sunt rambursabile in data de 16 octombrie 2021 (a se vedea Nota 15), valoarea depozitelor colaterale de 320.000 mii RON la 30 iunie 2021 este prezentata in situatia consolidata a pozitiei financiare ca numerar restrictionat pe termen scurt.

Grupul are facilitati de descoperiri de cont de la diverse banci (ING Bank N.V., Banca Comerciala Romana, Banca Transilvania, BNP Paribas si Intesa Sanpaolo Bank) cu o limita maxima de descoperiri de pana la 635.000 mii RON si scadente cuprinse intre decembrie 2021 si iunie 2022. Facilitatile de descoperit de cont sunt utilizate pentru finantarea activitatii curente. Soldul facilitatilor de descoperit de cont utilizate la 30 iunie 2021 este in suma de 88.975 mii RON (30 iunie 2020: 179.017 mii RON).

Urmatoarele informatii sunt relevante in legatura cu situatia fluxurilor de numerar. Operatiunile fara numerar includ:

- compensari intre creante si datorii comerciale in suma de 5.087 mii RON in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 (perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020: 4.104 mii RON).

14 Alte datorii

	30 iunie 2021 (revizuit)		31 decembrie 2020 (auditat)	
	Curente	Pe termen lung	Curente	Pe termen lung
TVA de plata	171.768	-	128.450	-
Datorii catre Stat	7.530	-	6.820	-
Alte datorii	106.944	32.737	105.676	33.873
Total	286.242	32.737	240.946	33.873

Alte datorii includ in principal garantii, creditorii diversi, taxa de racordare, taxa de habitat si contributii de cogenerare.

Alte datorii pe termen lung se refera la garantiile incasate de la clienti in legatura cu furnizarea energiei electrice.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***15 Imprumuturi bancare pe termen lung**

Tragerile si rambursarile de imprumuturi in perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021, au fost astfel:

	Moneda	Rata dobanzii	An scadenta finala	Valoare
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)				778.909
Trageri in perioada, din care:				
BCR	RON	ROBOR 3M + 1%	2028	52.684
BRD	RON	3,85%	2028	30.472
BRD	RON	3,85%	2028	39.740
Total trageri				122.896
Dobanda in sold				811
Plati de dobanzi				(795)
Rambursari in perioada, din care:				
Banca Transilvania	RON	4,59%	2027	(8.929)
BRD	RON	3,99%	2026	(10.400)
UniCredit Bank	RON	3,85%	2026	(4.800)
Total rambursari				(24.129)
Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)				877.692

La 30 iunie 2021, respectiv 31 decembrie 2020, imprumuturile bancare pe termen lung se prezinta astfel:

Creditor	Imprumutat	Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)	Sold la 31 decembrie 2020 (auditat)
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	80.001	80.000
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	114.000	114.000
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	126.002	126.000
Banca Transilvania	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	107.157	116.086
UniCredit Bank	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	53.330	58.201
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	114.400	124.800
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Nord S.A.)	100.000	69.584
BRD	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Transilvania Sud S.A.)	80.051	40.289
BCR	Distributie Energie Electrica Romania (fosta SDEE Muntenia Nord S.A.)	102.751	49.949
Total		877.692	778.909
Mai putin: portiunea curenta a imprumuturilor pe termen lung		(404.578)	(377.818)
Mai putin: dobanda in sold		(811)	(795)
Total imprumuturi pe termen lung, net de portiunea pe termen scurt		472.303	400.296

Toti indicatorii financiari prevazuti in contractele de imprumuturi bancare pe termen lung au fost indepliniti la 30 iunie 2021 si la 31 decembrie 2020.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***16 Provizioane**

	Fiscale	Altele	Total provizioane
Sold la 1 ianuarie 2021 (auditat)	1.200	18.038	19.238
Provizioane recunoscute	-	11.733	11.733
Provizioane utilizate	-	(609)	(609)
Provizioane reversate	(116)	(1.378)	(1.494)
Sold la 30 iunie 2021 (revizuit)	1.084	27.784	28.868

La 30 iunie 2021, provizioanele se refera, in principal, la obligatii ale Grupului la incetarea contractelor de mandat ale directorilor executivi, sub forma unei clauze de neconcurenta in suma de 5.136 mii RON (31 decembrie 2020: 6.139 mii RON) si la diverse reclamatii si litigii care implica companiile din Grup in suma totala de 23.732 mii RON (31 decembrie 2020: 13.099 mii RON).

In cursul perioadei de 6 luni incheiate la 30 iunie 2021, Grupul a constituit un provizion in legatura cu obligatii ale filialei de furnizare in valoare de 6.993 mii RON reprezentand compensatii decurgand din aplicarea Standardului de performanta pentru activitatea de furnizare a energiei electrice prevazut in Ordinul ANRE 6/2017, si a Regulamentului de furnizare a energiei electrice la clientii finali aprobat de Ordinul ANRE 235/2019 ca urmare a procesului de liberalizare completa a pietei inceput la 1 ianuarie 2021.

17 Instrumente financiare – valori juste**(a) Clasificari contabile si valori juste**

In conformitate cu IFRS 9, activele financiare sunt evaluate la costul amortizat, deoarece acestea sunt detinute in cadrul unui model de afaceri pentru a colecta fluxurile de trezorerie contractuale si aceste fluxuri de trezorerie constau exclusiv in plati de principal si dobanzi aferente.

Grupul a determinat faptul ca valoarea contabila este o aproximare rezonabila a valorii juste pentru activele si datoriile financiare.

(b) Evaluarea valorilor juste*Ierarhia valorilor juste*

Valorile juste sunt clasificate in cadrul diferitelor niveluri ale ierarhiei valorilor juste pe baza datelor de intrare folosite in tehnicile de evaluare, dupa cum urmeaza:

- Nivelul 1: preturi cotate (neajustate) pe piete active pentru active sau datorii identice pe care Grupul le poate accesa la data evaluarii;
- Nivelul 2: date de intrare, altele decat preturile cotate incluse in Nivelul 1, care sunt observabile pentru un activ sau datorie, fie direct (ex. preturi), fie indirect (ex. derivate din preturi);
- Nivelul 3: date de intrare pentru un activ sau datorie care nu au la baza date observabile pe piata (date de intrare neobservabile).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

*(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)***18 Parti afiliate****(a) Actionarii principali**

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, actionarul principal al Societatii Energetice Electrice S.A. este Statul Roman, reprezentat prin Ministerul Energiei care detine o cota de participatie de 48,79% din capitalul social.

(b) Remunerarea directorilor si administratorilor**Remunerarea conducerii executive**

Perioada de sase luni incheiata la	
30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2020 (revizuit)
13.596	14.090

Remunerarea conducerii executive se refera la directorii cu contract de mandat, cat si la cei cu contract de munca, atat din filiale cat si din cadrul Electrica SA. Aceasta cuprinde si beneficiile platite in cazul incetarii contractelor de mandat ale directorilor executivi.

Remuneratiile acordate membrilor Consiliului de Administratie au fost dupa cum urmeaza:

Membrii Consiliului de Administratie

Perioada de sase luni incheiata la	
30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)
2.398	1.473

(c) Tranzactii cu societati in care Statul detine control sau influenta semnificativa

In cursul normal al activitatii sale, Grupul desfasoara tranzactii cu societati in care Statul detine control sau are o influenta semnificativa, referitoare in principal la achizitia de energie electrica, servicii de transport si sistem si vanzari de energie electrica. Achizitiile si soldurile semnificative sunt in principal cu producatori/furnizori de energie electrica, dupa cum urmeaza:

Furnizor	Achizitii (fara TVA)		Sold (cu TVA)	
	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)
OPCOM	507.357	130.913	9.886	4.209
Transelectrica	322.976	205.512	90.983	113.059
Nuclearelectrica	257.852	175.593	42.209	61.848
Complexul Energetic Oltenia	195.033	62.135	24.825	37.350
Hidroelectrica	125.926	264.509	23.236	34.471
ANRE	4.858	8.898	222	176
Electrocentrale Bucuresti	-	59.368	-	-
Altii	7.613	1.483	2.284	1.779
Total	1.421.615	908.411	193.645	252.892

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.**NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE**

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

De asemenea, Grupul efectueaza vanzari catre alte entitati in care Statul detine control sau are o influenta semnificativa, reprezentand furnizare de energie electrica, din care cele mai importante tranzactii sunt dupa cum urmeaza:

	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
Client	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2021 (revizuit)	30 iunie 2021 (revizuit)		
OPCOM	32.886	8.733	-	8.733
Transelectrica	17.209	9.139	-	9.139
SNGN Romgaz	11.703	5.058	-	5.058
CN Romarm	7.044	1.807	-	1.807
Consiliul Judetean Galati	5.383	-	-	-
Hidroelectrica	5.062	1.280	(2)	1.278
CFR Electrificare	4.794	525	-	525
Municipiul Galati	4.545	2.302	(20)	2.282
CNAIR	3.768	-	-	-
C.N.C.F CFR	3.763	882	-	882
Transgaz	405	319	-	319
CN Remin	269	71.331	(71.331)	-
ANAR - Adm. Nat. Apele Romane	97	-	-	-
CET Braila	11	3.370	(3.370)	-
Termoelectrica	-	1.215	(1.215)	-
Oltchim	-	565.484	(565.484)	-
C.N.C.A.F. MINVEST	-	26.802	(26.802)	-
Altii	9.531	2.142	(384)	1.758
Total	106.470	700.389	(668.608)	31.781

	Vanzari (fara TVA)	Sold, valoare bruta (cu TVA)	Ajustare	Sold, valoare neta
Client	Perioada de sase luni incheiata la 30 iunie 2020 (revizuit)	31 decembrie 2020 (auditat)		
C.N.C.F CFR SA	22.570	5.191	-	5.191
SNGN Romgaz SA	12.185	1.246	-	1.246
Transelectrica	11.805	7.841	-	7.841
OPCOM	8.411	3.634	-	3.634
CN Romarm	6.249	641	-	641
Hidroelectrica	6.170	598	-	598
CFR Electrificare	3.887	420	-	420
Transgaz	2.485	12	-	12
CN Remin SA	335	71.215	(71.215)	-
CET Braila	4	3.361	(3.361)	-
Oltchim	-	565.484	(565.484)	-
C.N.C.A.F. MINVEST SA	-	26.802	(26.802)	-
Termoelectrica	-	1.217	(1.217)	-
Altii	17.178	3.184	(493)	2.691
Total	91.279	690.846	(668.572)	22.274

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

19 Conditionalitati

Active contingente

Certificate verzi in relatie cu Electrica Energie Verde 1

Odata cu achizitia parcului fotovoltaic operat de catre Electrica Energie Verde 1, Grupul a preluat soldul de certificate verzi existent la data achizitiei, respectiv 31 august 2020.

Parcul fotovoltaic primeste un numar de sase certificate verzi pentru fiecare MWh de energie electrica produsa si livrata, dintre care in perioada 2013-2020, doua certificate verzi au fost amanate la tranzactionare, urmand sa se recupereze in transe egale, lunar, incepand cu 1 ianuarie 2021 pana la 31 decembrie 2030.

Certificatele verzi sunt recunoscute la momentul vanzarii acestora, in timp ce stocul de certificate verzi existent la finalul perioadei reprezinta un activ contingent, acesta nefiind recunoscut.

La 30 iunie 2021, Electrica Energie Verde 1 detine un numar total de 175.583 (31 decembrie 2020: 148.581) certificate verzi, dintre care amanate la tranzactionare 132.815 (31 decembrie 2020: 139.805) iar diferenta de 42.768 (31 decembrie 2020: 8.776) reprezinta certificate verzi tranzactionabile. Incepand cu ianuarie 2021, s-a inceput recuperarea certificatelor verzi amanate, in transe egale de 1.165 certificate verzi, lunar, timp de zece ani. Valoarea totala a certificatelor verzi detinute de Electrica Energie Verde 1 este de 24.970 mii RON (31 Decembrie 2020: 21.130 mii RON), evaluate la pretul mediu ponderat de tranzactionare de 142,2107 RON/CV publicat de catre operatorul pietei de certificate verzi (OPCOM).

Pretentii impotriva Agentia Nationala de Administrare Fiscala („ANAF”)

In aprilie 2021, Electrica SA a depus o noua actiune in contradictoriu cu ANAF – dosar nr. 2444/2/2021, aflat pe rolul Curtii de Apel Bucuresti, pentru care nu s-a stabilit inca un termen de judecata, avand ca obiect: corectarea fisei fiscale a Electrica SA, astfel incat aceasta sa reflecte dreptul la restituirea sumei de 5.860 mii RON, reprezentand suma achitata de Electrica SA in 2020 pentru a beneficia de aplicarea anularii obligatiilor fiscale accesorii prevazute de Ordonanta de Urgenta a Guvernului nr. 69/2020, a sumei de 818 mii RON care nu a fost inclusa in suma restituita de catre ANAF in 2020 si plata dobanzii legale in suma de 5.162 mii RON, calculata pentru suma restituita de ANAF in 2020.

Datorii contingente

Mediul fiscal

Controalele fiscale sunt frecvente in Romania, constand in verificari amanuntite ale registrelor contabile ale contribuabililor. Astfel de controale au loc uneori dupa luni sau chiar ani de la stabilirea obligatiilor de plata. In consecinta, societatile ar putea datora impozite si amenzi semnificative. In plus, legislatia fiscala este supusa unor modificari frecvente, iar autoritatile manifesta de multe ori inconsecventa in interpretarea legislatiei.

Declaratiile de impozit pe profit pot face obiectul reviziei si corectiilor efectuate de autoritatile fiscale, in general pentru o perioada de cinci ani dupa data completarii lor.

Grupul ar putea suporta cheltuieli in legatura cu ajustari fiscale referitoare la anii precedenti ca urmare a controalelor si litigiilor cu autoritatile fiscale. Conducerea Grupului considera ca au fost constituite provizioane adecvate in situatiile financiare interimare consolidate pentru toate obligatiile fiscale semnificative, cu toate acestea persista un risc ca autoritatile fiscale sa aiba pozitii diferite.

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

Raport de inspectie fiscala la fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.)

Fosta filiala SDEE Muntenia Nord S.A. (actuala Distributie Energie Electrica Romania S.A.) a fost supusa unui control fiscal din partea Directiei de Impozite Locale din cadrul Primariei Municipiului Galati privind impozitele pe cladiri platite in perioada 2012-2016. Controlul fiscal a fost finalizat in luna decembrie 2019, cand a fost comunicat raportul de inspectie fiscala catre filiala. Raportul de inspectie fiscala a stabilit obligatii de plata suplimentare pentru filiala reprezentand impozitul pe cladiri pentru perioada 01.01.2012 - 31.12.2015 in valoare totala de 24.831 mii RON, din care principal in valoare de 12.051 mii RON si majorari de intarziere aferente calculate pana la luna octombrie 2019 in valoare de 12.780 mii RON. Actiuni litigioase au fost demarate in vederea contestarii raportului de inspectie fiscala.

Grupul a inregistrat in cursul exercitiului financiar incheiat la 31 decembrie 2019 o cheltuiala in valoare de 12.051 mii RON in conformitate cu IFRIC 23 „*Incertitudini legate de tratamente fiscale*”.

Raport de inspectie fiscala la Electrica Serv S.A.

In luna mai 2017 a fost finalizata o inspectie fiscala la Electrica Serv S.A., iar autoritatile fiscale au stabilit obligatii fiscale suplimentare in suma de 12.281 mii RON. Aceasta suma reprezinta TVA (inclusiv dobanzi si penalitati aferente) care a fost dedusa de catre filiala in perioada 2012-2013, aferenta unor facturi emise de un furnizor de leasing care era inactiv la acea data. Compania a atacat in instanta masurile impuse de autoritatile fiscale. In data de 3 iulie 2019 Curtea de Apel Bucuresti a admis in parte contestatia in sensul anularii partiale a deciziei de impunere pentru suma de 7.264 mii RON reprezentand TVA cu accesoriile aferente, in mod nelegal retinuta ca nedeductibila. Impotriva acestei solutii, atat ANAF cat si Electrica Serv SA au formulat recurs, inregistrat la Inalta Curte de Casatie si Justitie, cu termen de judecata in data de 06 octombrie 2022.

La 30 iunie 2021 si 31 decembrie 2020, Grupul a recunoscut o creanta de incasat de la autoritatile fiscale in suma de 12.281 mii RON, fara o ajustare de depreciere corespunzatoare avand in vedere ca cea mai buna estimare a managementului este ca Electrica Serv S.A. poate sa obtina o hotarare judecatoreasca finala favorabila in acest caz.

Alte litigii si dispute

Grupul este implicat intr-o serie de litigii si dispute (ex. cu ANRE, ANAF, Curtea de Conturi, cereri de despagubiri, dispute in legatura cu titluri de proprietate asupra unor terenuri, litigii de munca etc.).

Dupa cum este sumarizat in Nota 16, Grupul a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat ca este probabil sa fie necesara o iesire de resurse incorporand beneficii economice datorita sanselor reduse de solutionare favorabila a acestora. Grupul nu prezinta informatii in situatiile financiare si nu a constituit provizioane pentru litigiile si disputele pentru care conducerea a evaluat posibilitatea unor iesiri de resurse ca fiind redusa.

Grupul prezinta, daca este cazul, informatii referitoare la cele mai semnificative sume disputate in litigii si pentru care Grupul nu a constituit provizioane deoarece acestea se refera la obligatii potentiale aparute ca urmare a unor evenimente anterioare si a caror existenta va fi confirmata doar de aparitia sau neaparitia unor evenimente viitoare incerte, care nu sunt in totalitate controlate de catre Grup (ex. litigii in care au fost pronuntate diferite sentinte contradictorii sau litigii care se afla in stadii incipiente si nu a fost emisa nicio sentinta preliminară).

SOCIETATEA ENERGETICA ELECTRICA S.A.

NOTE LA SITUATIILE FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

LA DATA SI PENTRU PERIOADA DE SASE LUNI INCHEIATA LA 30 Iunie 2021

(Toate sumele sunt exprimate in MII RON, daca nu este indicat altfel)

20 Evenimente ulterioare

Achizitia unor companii

Pe 28 iulie 2021, Consiliul de Administratie a aprobat incheierea a trei contracte de vanzare cumparare pentru achizitia urmatoarelor companii:

- Crucea Power Park SRL, care detine proiectul centralei eoliene "Crucea Est", cu o putere instalata proiectata de 121 MW;
- Sunwind Energy SRL, care detine proiectul centralei fotovoltaice "Satu Mare 2", cu o putere instalata proiectata de 27,1 MW;
- New Trend Energy SRL, care detine proiectul centralei fotovoltaice "Satu Mare 3", cu o putere instalata proiectata de 59,4 MW;

Valoarea totala a tranzactiei este de 13.200 mii EUR. Contractele de vanzare cumparare incheiate in data de 28 iulie 2021, mentioneaza faptul ca in prima etapa Grupul achizitioneaza 30% din capitalul social al celor trei companii, ramanand ca in urmatoarele etape, sa se achizitioneze restul de 70% din capitalul social dupa ce conditiile prevazute in contractele de vanzare cumparare vor fi indeplinite.

Director General

Georgeta Corina Popescu

Director Financiar

Mihai Darie

17 august 2021

RAPORT DE REVIZUIRE A SITUATIILOR FINANCIARE INTERIMARE CONSOLIDATE SIMPLIFICATE

Catre Actionarii,
Societatea Energetica Electrica S.A.

Introducere

1. Am revizuit situatiile financiare consolidate interimare anexate ale Societatii Energetice Electrice S.A. („Societatea”) si filialelor sale („Grupul”) la 30 iunie 2021 care cuprind situatia consolidata simplificata a pozitiei financiare la 30 iunie 2021, precum si situatia consolidata simplificata a contului de profit si pierdere, situatia consolidata simplificata a altor elemente ale rezultatului global, situatia consolidata simplificata a modificarilor capitalurilor proprii si situatia consolidata simplificata a fluxurilor de numerar pentru perioada de sase luni incheiata la aceasta data, impreuna cu un sumar al politicilor contabile semnificative si alte informatii explicative („situatii financiare interimare consolidate simplificate”). Conducerea Grupului este responsabila pentru pregatirea si prezentarea acestor situatii financiare interimare consolidate simplificate intocmite in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 – „Raportare Financiara Interimara” adoptat de Uniunea Europeana. Responsabilitatea noastra este aceea de a exprima o concluzie cu privire la aceste situatii financiare interimare consolidate simplificate, bazate pe revizuirea efectuata.

Aria de aplicabilitate a revizurii

2. Am efectuat revizuirea in conformitate cu Standardul International pentru Misiuni de Revizuire 2410, „Revizuirea situatiilor financiare interimare efectuata de un auditor independent al entitatii”. O revizuire a situatiilor financiare interimare consolidate simplificate consta in efectuarea de investigatii, in special asupra persoanelor responsabile pentru situatia financiar - contabila, si in aplicarea procedurilor analitice, precum si a altor proceduri de revizuire. Aria de aplicabilitate a unei revizurii este in mod semnificativ mai redusa decat cea a unui audit efectuat in conformitate cu Standardele Internationale de Audit si, prin urmare, nu putem sa obtinem asigurarea ca vom sesiza toate aspectele semnificative care ar putea fi identificate in cadrul unui audit. Prin urmare, nu exprimam o opinie de audit.

Concluzia

3. Bazandu-ne pe revizuirea efectuata, nimic nu ne-a atras atentia, in sensul de a ne face sa credem ca situatiile financiare interimare consolidate simplificate atasate nu ofera o imagine fidela sub toate aspectele semnificative a pozitiei financiare consolidate simplificate a Grupului la data de 30 iunie 2021 si a performantei financiare consolidate simplificate si a fluxurilor de numerar consolidate simplificate pentru semestrul incheiat la aceasta data in conformitate cu Standardul International de Contabilitate 34 – „Raportare financiara interimara” adoptat de Uniunea Europeana.

Alte aspecte

4. Atragem atentia asupra faptului ca noi nu am auditat sau revizuit situatiile consolidate simplificate ale profitului sau pierderii si ale rezultatului global pentru perioadele de trei luni incheiate la 30 iunie 2021 si 30 iunie 2020 si, in consecinta, nu exprimam o opinie sau o concluzie asupra acestora.
5. Acest raport este adresat exclusiv actionarilor Grupului in ansamblu. Revizuirea noastra a fost efectuata pentru a putea raporta actionarilor Grupului acele aspecte pe care trebuie sa le raportam intr-un raport de revizuire, si nu in alte scopuri. In masura permisa de lege, nu acceptam si nu ne asumam responsabilitatea decat fata de Societate si de actionarii acesteia, in ansamblu, pentru revizuirea noastra, pentru acest raport sau pentru concluzia formata.

Răzvan Ungureanu, Auditor Statutar



Înregistrat în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. AF 4866

În numele:

DELOITTE AUDIT S.R.L.

Înregistrată în Registrul public electronic al auditorilor financiari și firmelor de audit cu nr. FA 25

Clădirea The Mark, Calea Griviței nr. 84-98 și 100-102,
etajul 8 și etajul 9, Sector 1
București, România
17 august 2021

Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: **Ungureanu Razvan Gabriel**
Registru Public Electronic: **AF4866**

Autoritatea Pentru Supravegherea Publică a
Activității de Audit Statutar (ASPAAS)
Auditor financiar: **Deloitte Audit S.R.L.**
Registru Public Electronic: **FA25**