

## Comunicat

### Diferente între situațiile financiare consolidate OMFP 2844/2016 vs IFRS-EU

#### Explicații ale diferențelor între:

- **Situațiile Financiare Anuale Consolidate ale Electrica la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare și**
- **Situațiile Financiare Anuale Consolidate ale Electrica la data și pentru exercitiul financiar încheiat la 31 decembrie 2022, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare (IFRS-EU)**

Societatea Energetica Electrica SA anunța publicarea situațiilor financiare anuale consolidate pentru anul 2022, întocmite în conformitate cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare (IFRS-EU), după ce pe data de 7 martie 2023 a publicat situațiile financiare anuale consolidate întocmite în conformitate cu Ordinul Ministrului Finanțelor Publice nr. 2844/2016 pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară.

Până la 31 decembrie 2021, situațiile financiare consolidate întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016 au fost echivalente cu IFRS-UE.

Începând cu 31 decembrie 2022, conform Ordinului Ministerului Finanțelor Publice (OMFP) nr. 3900/2022, a fost prevăzută o nouă clauză referitoare la conturile de reglementare pentru acoperirea cheltuielilor suplimentare ale rețelei de consum propriu tehnologic ("CPT") pentru costurile efective cu energia față de prețurile ANRE ex-ante recunoscute în tarifele de distribuție, prin constituirea unor **active intangibile** pentru aceste cheltuieli suplimentare. Această amendare a reglementarilor financiare ale OMFP 2900/2022, a fost decisă ca urmare a contextului prețurilor la energie electrică din anul 2022 ceea ce a determinat ca ANRE să emită pentru operatorii de distribuție o nouă metodologie cu privire la costurile suplimentare cu CPT în perioada 1 ianuarie 2022 – 31 august 2023. Calculul sumelor capitalizate se realizează cu respectarea legislației specifice entităților care fac obiectul OUG 119/2022, cu completările și modificările ulterioare. Conform reglementarilor ANRE, costurile capitalizate ale imobilizărilor necorporale se înregistrează în evidența contabilă și deci în situațiile financiare anuale conform instrucțiunilor elaborate de Ministerul Finanțelor. ANRE va determina sumele anuale recunoscute ale costurilor capitalizate pe baza cantităților și prețurilor recunoscute pentru CPT.

Astfel, în cadrul situațiilor financiare anuale consolidate pentru anul 2022, întocmite în conformitate cu OMFP nr. 2844/2016, pentru aprobarea Reglementarilor contabile conforme cu Standardele Internaționale de Raportare Financiară adoptate de Uniunea Europeană cu modificările ulterioare, Grupul a înregistrat active necorporale în suma de **951,6 milioane RON**, în corespondență cu venituri din producția de imobilizări necorporale în suma de **989,3 milioane RON** și amortizare aferentă activelor necorporale constituite până la data de 31.12.2022 în suma de **37,3 milioane RON**. Veniturile din producția de imobilizări necorporale reprezintă consumul propriu tehnologic suplimentar calculat ca diferență dintre costul net cu achiziția și costul consumului propriu tehnologic inclus în tariful de reglementare, pentru perioada 01 ianuarie - 31 decembrie 2022.

În setul de situații financiare consolidate conform IFRS-UE, aceste cheltuieli au un alt tratament financiar aplicabil, în baza amendării contractelor de concesiune cu privire la recunoașterea costurilor adiționale (costurile efective vs recunoscute ex-ante în tarife) cu achiziția de energie electrică pentru acoperirea CPT

pentru segmentul de distributie. La data de 20 ianuarie 2023, Ministerul Energiei, in calitate de concedent, a modificat contractul de concesiune cu Grupul Electrica pentru segmentul de distributie pentru a reflecta ca, in cazul terminarii anticipate a contractului de concesiune, din orice motiv, noul concesionar ar rambursa Grupului valoarea actuala a costurilor cu achizitionarea de energie electrica pentru consum tehnologic propriu comparativ cu costurile incluse in tarifele reglementate. Pe baza modificarilor contractelor de concesiune, costul suplimentar de achizitie a energiei electrice pentru acoperirea consumului tehnologic propriu al operatorilor de distributie este recunoscut ca **activ financiar (activ garantat)** - parte a contractului de concesiune. Aceste sume sunt garantate prin contractul de concesiune, care a fost amendat in baza prevederilor legale. Activele financiare rezultate sunt prezentate in situatiile financiare consolidate la valoarea justa determinata ca valoarea actualizata neta a costurilor suplimentare cu achizitia de energie electrica suportate de catre filiala de distributie pentru CPT.

Astfel, in cadrul situatiilor financiare anuale consolidate pentru anul 2022, intocmite in conformitate cu Standardele Internationale de Raportare Financiara adoptate de Uniunea Europeana cu modificarile ulterioare (IFRS-EU), Grupul a inregistrat atat un activ financiar cat si venituri corespondente din recunoasterea initiala a imobiliarilor financiare aferente acordurilor de concesiune in suma de **951,6 milioane RON**, reprezentand valoarea pe care o are de recuperat cu privire la CPT suplimentar calculat ca diferenta dintre costul net cu achizitia CPT si costul CPT inclus in tariful reglementat recunoscut de catre ANRE, pentru perioada 01 ianuarie – 31 decembrie 2022, cum se precizeaza de altfel in actul additional la contractul de concesiune incheiat intre filiala de distributie a Grupului (Distributie Energie Electrica Romania SA “DEER”) cu Ministerul Energiei.. Deoarece toate faptele si circumstantele erau disponibile la 31 decembrie 2022, Grupul a contabilizat aceste modificari ca un evenimentul de ajustare ulterior pentru anul incheiat la 31 decembrie 2022 si a recunoscut un activ financiar pentru valoarea CPT-ului suplimentar de recuperat.

In concluzie, atat pe IFRS-EU cat si pe OMFP 2844/2016 Grupul recunoaste active/venituri aferente ca urmare a diferentei suplimentare de CPT pentru filiala de distributie, impactul net in profitul perioadei fiind acelasi in ambele seturi de situatii financiare anuale consolidate, in timp ce in pozitia financiara a Grupului, pe OMFP 2844/2016 este recunoscut un activ intangibil, iar pe IFRS-EU este recunoscut un activ financiar (impartit pe termen lung/termen scurt conform recuperarii costurilor suplimentare cu CPT in tarife), ambele active avand aceeasi valoare neta reflectata in situatiile financiare anuale consolidate, astfel ca valorile sunt comparabile pe ambele seturi pentru principalii indicatorii financiari ai Grupului Electrica.

Pentru mai multe informatii, va rugam sa contactati Electrica la [ir@electrica.ro](mailto:ir@electrica.ro).

**Director General**  
**Alexandru – Aurelian Chirita**

**Director Financiar**  
**Stefan Frangulea**