

# Transelectrica SA - DTDR

**Operatorul de Transport și Sistem**  
al Sistemului Electroenergetic Național al României

We lead the power

## Planul de Dezvoltare a RET perioada 2016-2025

Bucuresti – iulie 2016

"Intalnirea de lucru Directorat, Consiliu de  
Supraveghere CNTEE Transelectrica SA cu furnizorii de  
produse/lucrari/servicii pentru instalatiile tehnologice  
de transport al energiei electrice"


Ioan Dorin Hategan



## Obiectivele principale ale planificării RET:

- Integrarea și funcționarea pieței interne a energiei;
- Sustenabilitatea prin integrarea energiei din surse regenerabile în rețea și prin transportul energiei generate din surse regenerabile până la principalele centre de consum;
- Creșterea capacității de interconexiune a rețelelelor energetice;
- Siguranța în funcționare a SEN;
- Servicii de transport și de sistem la calitatea normată:
  - frecvența
  - tensiunea
  - Continuitatea
- Acces nediscriminatoriu la rețea a tuturor solicitanților în condiții normate;
- Eficiența tehnico-economică a RET/SEN.

- Utilizatorii RET (siguranța funcționării, accesul la rețea)
- ANRE (BAR, tarif)
- UE, OTS (proiecte de interes comun)
- Acționarii, Instituțiile financiare (profit)
- Furnizorii de echipamente și servicii (profit)



***Planul de dezvoltare a RET*** - document public elaborat din 2 în 2 ani, în care se identifică și se propun proiectele de dezvoltare și modernizare a rețelei electrice de transport pentru următorii zece ani, corelat cu evoluția prognozată a consumului de energie electrică.

- **Noile centrale – locație, termen, putere instalată**
- **Comportarea surselor intermitente**
- **Cadrul legal – piața, acces rețea**
- **Evoluția situației în sistemele europene**

- **Surse de informare:**
  - ❖ **Producție:** producători, cereri de acces
  - ❖ **Consum:** date statistice, distribuitori, mari consumatori, autorități naționale, informații publice, contracte de conectare
  - ❖ **Schimburi:** statistica, contracte, prognoza autorităților naționale, studii de piață (ENTSO-E)
  
- **Documente de bază:**
  - ❖ **Strategiile și politicile Guvernului României**
  - ❖ **Studii asigurate de Transelectrica**
  
- **Se utilizează scenariul estimat cel mai credibil și acoperitor față de riscuri majore previzibile**
  
- **Sunt analizate numeroase scenarii alternative**

## ➤ Analize și cerințe:

- Analize privind regimurile de funcționare a RET în perspectivă, bazate pe scenarii privind evoluția consumului, parcului de producție și schimburile cu sistemele vecine, pe termen mediu și lung
- Cerințele și prioritățile prevăzute în Strategia și Politica energetică națională.

## ➤ Rezultatele Planului: proiecte/investiții pentru extinderea RET prin construcția de linii noi și rețehnologizarea stațiilor existente, grupate pe următoarele categorii:

- Creșterea capacității de interconexiune
- Creșterea capacității de transport între zona de est (Dobrogea) și restul SEN interconectat
- Siguranța alimentării consumului din zone deficitare
- Retehnologizarea și modernizarea stațiilor existente

## ➤ RETEHNOLOGIZARE STAȚII

- Stații cu parametri tehnici în afara normelor, cu riscuri majore
- Finalizarea lucrărilor la stații re tehnologizate parțial
- Starea tehnică + importanța

## ➤ LINII/ STAȚII NOI

- Continuitatea alimentării consumului
- Proiecte angajate prin contracte/ convenții internaționale
- Proiecte de interes comun european
- Proiecte declarate prioritare la nivel național (Strategii, politici)
- Proiecte corelate cu proiectele prioritare





# PROIECTE DE INTERES COMUN EUROPEAN (PCI)

Având în vedere contribuția la implementarea priorităților strategice ale UE privind infrastructura energetică transeuropeană, au fost incluse de Comisia Europeană în a doua listă de Proiecte de Interes Comun (PCI), aprobată în noiembrie 2015, următoarele proiecte:

## ➤ **PCI „Black Sea”**

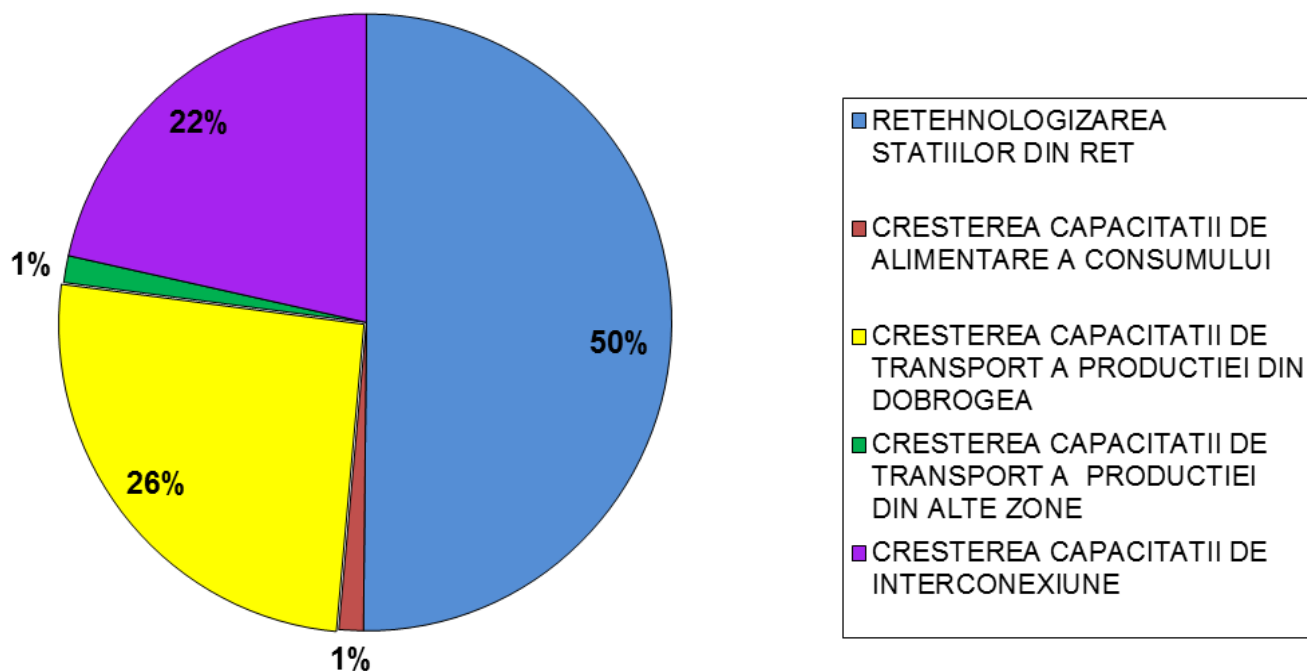
- LEA 400 kV d.c. Smârdan – Gutinaș;
- LEA 400 kV d.c. Cernavodă - Stâlp, cu un circuit intrare/ieșire în Gura Ialomiței;

## ➤ **PCI „Mid Continental East”**

- LEA 400 kV d.c. Reșița (RO) – Pancevo (RS);
- LEA 400 kV Porțile de Fier – Reșița și extinderea stației 220/110 kV Reșița prin construcția stației noi de 400 kV;
- trecerea la 400 kV a LEA 220 kV d.c. Reșița –Timișoara – Săcălaz – Arad, inclusiv construirea stațiilor de 400 kV Timișoara și Săcălaz.

## STRUCTURA PE OBIECTIVE

STRUCTURA CHELTUIELILOR DE INVESTITII PENTRU DEZVOLTAREA  
RET - INTERVALUL 2016-2025





**MULȚUMIM PENTRU ATENȚIE!**