

TABEL CENTRALIZATOR

1. Încadrarea în capacitatea rețelei – Întăriri de rețea generale necesare

A. CE cu CR și ATR

RET zona Moldova (S5)

RED 110kV DelGaz Grid

B. CE cu CR și ATR și CE cu studii de soluție avizate

RET zona Moldova (S5)

RED 110kV DelGaz Grid

Intarire rețea Delgaz-Grid:

Pentru scenariu cu N elemente în funcțiune reconducătoare liniilor:

- LEA 110 kV Siret – Egger (16,875 km)
- LEA 110 kV CEE Avrameni – Saveni (10 km)

Pentru scenariu cu N-1 elemente în funcțiune reconducătoare liniilor:

- LEA 110 kV CEE Todirești - Suceava (20 km)
- LEA 110 kV CEE Dersca 2 - Bucecea (42 km)
- LEA 110 kV Radauti - Egger (11,79 km)
- LEA 110 kV Bucecea - Conexiuni (17,95 km)
- LEA 110 kV Radauti - Solca (18,74 km)
- LEA 110 kV Veresti - Suceava (12 km)
- LEA 110 kV Barnar - Tarnita (11,06 km)
- LEA 110 kV Frasin - Tarnita (23,87 km)
- LEA 110 kV Frasin - Solca (19,52 km)
- LEA 110 kV CEE Balaceana - Humor (11 km)
- LEA 110 kV Frasin - Gura Humorului (4,76 km)
- LEA 110 kV Hudum - Trusești (33,521 km)
- LEA 110 kV Trusești - Stanca (22,306 km)
- LEA 110 kV Stanca - Ripiceni (18,331 km)
- LEA 110 kV Ripiceni - Mitoc (21,992 km)
- LEA 110 kV Faticeni - Dolhasca (34,67 km)
- LEA 110 kV Dolhasca - Hudum (46,40 km)

Inlocuire stalpi din beton cu stalpi metalici – simplu circuit (766 buc.)

Inlocuire stalpi din beton cu stalpi metalici – dublu circuit (218 buc.)

Lucrari de intarire rețea CNTEE Transelectrica

Inlocuire transformator T1 din statia Suceava cu alta unitate de putere mai mare.

2. Încadrarea în solicitările la scurtcircuit pentru ambele soluții

fara CEF

cu CEF

ST 110 kV Suceava: $I_{k3}=14,3$ kA;

ST 110 kV Veresti: $I_{k3}= 7,91$ kA;

ST 110 kV Suceava: $I_{k3}=14,76$ kA;

ST 110 kV Veresti: $I_{k3}= 8,14$ kA;

3. Respectarea strategiei și standardizării DEGR – DA

4. Durata maximă de realimentare :

Durata maximă a unei întreruperi (ore):

- **Solutia 1:** $T_{r \max} = 86,462$
- **Solutia 1:** $T_{r \max} = 76,329$

Tensiuni înainte de apariția CEF SALCEA în punctele analizate: SUCEAVA – 114.1 kV

Tensiuni după apariția CEF SALCEA în punctele analizate: SUCEAVA – 113.7 kV

5. Pierderi înregistrate

Varianta	fara CEF	cu CEF
VDI 2026	33,53	34,02
VDI 2031	32,56	33,14
VDV 2026	36,16	36,76
VDV 2031	33,87	34,31

6. Costul racordării la rețea,

a) pe tarif de racordare solutia 1: 17,036,487.87 lei / 3,426,899.44 Euro

pe tarif de racordare solutia 2: 17,518,352.71 lei / 3,523,826.83 Euro

b) grup de masura: 547,755.04 lei / 112,376.14 Euro

7. Costul necesare pentru întărirea generala a rețelei de transport/distribuție

- T_{calcul} = 578,432,157.74 lei / 116,351,964.79 Euro

- T_{indici} = 9,457,600 lei

Solutia 1:

Tarif de racordare	Tarif intariri specifice	Intarire T_{calcul}	Intarire T_{SS}	Tarif TU	Grup de masura	TOTAL cu T_{calcul}	TOTAL cu T_{SS}
17,036,487.87	666,374.52	9,457,600	578,432,157.74	3580	547,755.04	27,711,797.43	596,686,355.17

Solutia 2:

Tarif de racordare	Tarif intariri specifice	Intarire T_{calcul}	Intarire T_{SS}	Tarif TU	Grup de masura	TOTAL cu T_{calcul}	TOTAL cu T_{SS}
17,668,405.73	666,374.52	9,457,600	578,432,157.74	3580	547,755.04	28,343,715.29	597,318,273.03