

	<b>Enunt</b>	<b>Varianta a</b>	<b>Varianta b</b>	<b>Varianta c</b>
1	Pentru construcția liniilor de 110, 220 și 400 kV, simplu și dublu circuit:	se poate adopta orice așezare a conductoarelor pe stâlpi	nu se recomandă așezarea conductoarelor în plan orizontal	<b>normele tehnice nu fac precizări privind modul de așezare a conductoarelor</b>
2	Pentru consumatorii care prezintă regim deformant sau fluctuații rapide de sarcină (flicker), se recomandă utilizarea de:	baterii de condensatoare fracționate	<b>surse statice de putere reactivă reglabile cu tiristoare</b>	motoare sincrone
3	Pentru dimensionarea LEA 110 kV, în cazul în care, pentru zona respectivă s-au constatat condiții meteorologice mai aspre decât cele menționate în prescripții, se vor lua în calcul condiții corespunzătoare unei frecvențe de:	cel puțin odată la 5 ani	<b>cel puțin odată la 10 ani</b>	cel puțin odată la 20 ani
4	Pentru dimensionarea sau verificarea diferitelor elemente ale instalațiilor electrice la efectele mecanice ale curentului de scurtcircuit, se ia în considerare:	<b>curentul dinamic nominal</b>	curentul de scurtcircuit termic echivalent	<b>valoarea la vârf a curentului de scurtcircuit</b>
5	Pentru dimensionarea stâlpilor de lemn în regim normal de funcționare, se consideră ca ipoteze de calcul:	<b>Vânt maxim perpendicular pe linie</b>	<b>Vânt perpendicular pe linie, simultan cu depunere de chiciură</b>	Vânt maxim în lungul liniei
6	Pentru dimensionarea stâlpilor în regim de avarie se consideră, ca ipoteză de calcul:	<b>ruperea conductoarelor în condițiile unui vânt perpendicular pe linie, simultan cu depunere de</b>	<b>ruperea conductoarelor în condițiile de vânt în lungul liniei, simultan cu depunere de chiciură</b>	ruperea conductoarelor în condițiile de vânt în lungul liniei, fără depunere de chiciură;
7	Pentru echipamentele cu tensiunea cea mai ridicată mai mare decât 245 kV, nivelul nominal de izolație se definește prin:	<b>tensiunea nominală de ținare la impuls de trăsnet</b>	tensiunea nominală de ținare de scurtă durată la frecvență industrială	tensiunea nominală de ținare la impuls de comutație
8	Pentru echipamentele cu tensiunea cea mai ridicată mai mică sau egală cu 245 kV, nivelul nominal de izolație se definește prin:	<b>tensiunea nominală de ținare la impuls de trăsnet</b>	<b>tensiunea nominală de ținare de scurtă durată la frecvență industrială</b>	tensiunea nominală de ținare la impuls de comutație
9	Pentru limitarea solicitărilor termice ale echipamentelor și căilor parcurse de curenții de scurtcircuit, în cazul rețelelor de 110 kV, timpul de acționare a protecțiilor nu trebuie să depășească:	2,5 s	<b>1,5 s</b>	1,0 s

10	Pentru limitarea solicitărilor termice ale echipamentelor și căilor parcurse de curenții de scurtcircuit, în cazul rețelelor de 220 și 400 kV, timpul de acționare a protecțiilor nu trebuie să depășească:	2,5 s	1,5 s	1,0 s
11	Pentru limitarea solicitărilor termice ale echipamentelor și căilor parcurse de curenții de scurtcircuit, în cazul rețelelor până la 110 kV, timpul de acționare a protecțiilor nu trebuie să depășească:	2,5 s	1,5 s	1,0 s
12	Pentru motoarele monofazate, protecția contra suprasarcinilor se face:	obligatoriu pe conductorul de fază	obligatoriu pe conductorul neutru	opțional pentru motoare mai mici de 1,1 kW
13	Pentru o linie electrică aeriană cu tensiune mai mare de 1 kV, culoarul de trecere (de funcționare):	este diferit de zona de protecție a liniei	este diferit de zona de siguranță a liniei	coincide cu zona de siguranță și cu zona de protecție ale liniei
14	Pentru stabilirea puterii de dimensionare a unei linii de medie tensiune se va aplica la suma puterilor absorbite de toate posturile de transformare alimentate din linia respectivă un coeficient general de simultaneitate de:	0,6	0,9	0,4
15	Pentru stabilirea puterii de dimensionare a unei stații de transformare de 110 kV/MT, se va aplica la suma puterilor vehiculate pe liniile de medie tensiune care vor fi racordate la această stație un coeficient general de	0,6	0,4	0,8
16	Pentru stațiile de transformare noi se recomandă scheme electrice monofilare caracteristice stațiilor profil limitat:	bară simplă dublu secționată prin separatoare la 110 kV și bară simplă secționată prin separatoare la MT	bară simplă dublu secționată prin separatoare la 110 kV și bară simplă secționată prin cuplă cu întrerupător la MT	bară simplă secționată prin cuplă cu întrerupător la 110 kV și bară simplă dublu secționată prin separatoare la MT
17	Pentru un circuit trifazat cu patru conductoare de aluminiu cu secțiunea conductoarelor de fază de 35 mm <sup>2</sup> , conductorul neutru are secțiunea minimă de:	16 mm <sup>2</sup>	25 mm <sup>2</sup>	35 mm <sup>2</sup>

18	Pentru un element de instalație care se dimensionează sau se verifică în condiții de scurtcircuit se ia în considerare:	scurtcircuitul trifazat fără punere la pământ	scurtcircuitul trifazat cu punere la pământ	natura defectului practic posibil care conduce la solicitarea cea mai mare a elementului
19	Pentru verificarea rezistenței de izolație a pardoselii trebuie efectuate cel puțin trei măsurări în același amplasament; una din aceste măsurări se efectuează la o distanță de orice conductor extern accesibil din	cca. 0,5 m	cca. 1 m	cca. 2 m
20	Peretele de separație între celule la stațiile interioare de medie tensiune se va prevedea:	plin numai pentru înălțimea întrerupătorului	plin pe toată înălțimea celulei;	plin pe o înălțime de cel mult 2 m.
21	Plăcile de acoperire a canalelor de cabluri se realizează, de preferință, din dale de beton armat:	în exterior	în încăperi sau zone fără pericol de incendiu	în încăperi sau zone cu pericol de incendiu
22	Plăcile de acoperire a canalelor de cabluri se realizează, de preferință, din tablă striată:	în exterior	în încăperi sau zone fără pericol de incendiu	în încăperi sau zone cu pericol de incendiu
23	Platforma unui post de transformare aerian, amplasat pe 2 stâlpi, trebuie montată la o înălțime de:	1,5 m	2,5 m	3,5 m
24	Postul de transformare aerian are:	celule de 20 kV	stâlpi de beton	cutie de distribuție
25	Postul de transformare de stâlp este acela al cărui echipament, inclusiv transformatorul, este instalat în exterior:	pe o construcție specială de stâlpi	direct pe stâlpii liniilor electrice aeriene	în cabină metalică sau zidită
26	Posturile de transformare 20/0,4 kV sau stațiile de transformare de 20/6(10) kV vor fi racordate, de regulă:	la liniile principale	la liniile secundare	normativele nu prevăd o anumită regulă în acest caz
27	Posturile de transformare din rețeaua de distribuție publică urbană de tip interior vor fi proiectate cu:	un singur transformator	cu două transformatoare	nu are importanță
28	Posturile de transformare situate în mediul rural sau cele cu regim de construcție similar în mediul urban:	nu vor avea ferestre;	pot avea ferestre protejate cu plasa de sârma;	pot avea ferestre prevăzute cu sticla armata.
29	Pozarea cablurilor se recomandă a fi făcută:	în fluxuri separate pentru cablurile de comandă control și telemecanică față de cele de	în fluxuri separate pentru cablurile de energie de tensiuni diferite;	într-un singur flux, indiferent de tensiune, pentru utilizarea eficientă a spațiului disponibil.

30	Pozarea cablurilor în pământ, în straturi suprapuse (etajate):	este interzisă	se admite pe bază de justificare tehnico-economica atunci când soluția rezultă ca favorabilă fața de cea de pozare într-un singur strat	se evită
----	--	----------------	---	----------