

SINTEZA
obiecțiilor și propunerilor/recomandărilor privind aprobarea proiectului
Normativului pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice, Cartea I
(denumirea proiectului)

Conținutul articolelor/ punctelor din proiectul prezentat spre avizare și coordonare	Participantul la avizare (expertizare)/ consultare publică	Nr. obiecției/ propunerii/ recomandării	Conținutul obiecției/ propunerii/ recomandării	Argumentarea autorului proiectului
IGSU (Aviz nr. 19/5-887 din 18.04.2025)				
Lipsa propunerilor și obiecțiilor				
INST (Aviz nr. 2213/25 din 25.04.2025)				
Lipsa propunerilor și obiecțiilor				
PED (Aviz nr. 0605/077874-20250429 din 05.05.2025)				
Lipsa propunerilor și obiecțiilor				
CNED (Aviz nr. 15-543 din 08.05.2025)				
Lipsa propunerilor și obiecțiilor				
Termoelectrica SA (Aviz nr. 79/3129 din 08.05.2025)				
Pct. 6	Termoelectrica	1	În textul Normativului sunt utilizate noțiunile „Conductor N” și „Conductor PE”, însă acestea nu sunt clar definite. Pentru a nu crea confuzii propunem ca în pct. 6 definirea acestor noțiuni, conform 17-2011 „Normativ pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor”- România, anul 2011, cu completări din 2023.	Se acceptă Noțiunile au fost preluate din NE1-02:2019.
Pct. 6	Termoelectrica	2	Conform definiției „sursă autonomă de alimentare - sursă de alimentare care reprezintă în sine un dispozitiv de utilizare finală”. Sintagma „dispozitiv de utilizare finală” poate fi confundată cu receptoarele, ceea ce contravine prevederilor pct. 463 alin. 1) din Normativ, din care rezultă că sursa autonomă și receptoarele sunt două elemente separate. Astfel, pentru a nu crea confuzii propunem expunerea în următoarea redacție „Sursă autonomă de alimentare - un sistem care furnizează energie electrică	Se acceptă parțial Definiția fost modificată după cum urmează: „sursă autonomă de alimentare – sursă de alimentare separată de rețeaua electrică, destinată alimentării cu energie electrică consumatorului final în mod continuu sau temporar, în special în caz de avarie sau întrerupere a alimentării normale. Sursele autonome de alimentare pot fi:

			<i>independent de rețeaua publică, asigurând funcționarea unui consumator sau a unui sistem fără a depinde de alimentarea externă”.</i>	fixe – surse de alimentare fixate pe un suport sau într-un alt mod într-un loc precizat; surse de alimentare care pot fi ușor deplasate până la locul funcționării și care permit alimentarea consumatorilor finali independent de sursele fixe de alimentare cu energie electrică;”.
Pct. 6	Termoelectrica	3	În textul documentului este utilizată sintagma „ <i>persoană obișnuită</i> ”. Propunem definirea acestei noțiuni conform 17-2011 „Normativ pentru proiectarea, execuția și exploatarea instalațiilor electrice aferente clădirilor” - România, anul 2011, cu completări din 2023.	Se acceptă parțial Noțiunea a fost transferată în NSEIE.
SA „CET-Nord” (Aviz nr. 212-08/0646 din 12.05.2025)				
Lipsa propunerilor și obiecțiilor				
ÎS „Moldelectrica” (Aviz nr. 46-43/1545 din 12.05.2025)				
Pct.6	Moldelectrica	4	6. A fi completat cu „conductor PEN – conductor care asigură atât funcțiile de conductor de protecție (PE), cât și de conductor neutru (N);”	Se acceptă parțial Noțiunea a fost expusă în redacția următoare: „conductor PEN – conductor care asigură simultan funcțiile de conductor de protecție PE și de conductor neutru N;”
Pct.146	Moldelectrica	5	146. Pentru conexiuni de toate clasele de tensiune conectate la bare de toate clasele de tensiune ale centralelor electrice și stațiilor electrice, punctelor de distribuție și punctelor de transformare, se instalează contoare pentru a măsura energia electrică livrată și primită. Contoarele conexiunilor de toate clasele de tensiune trebuie amenajate în tablouri, dulapuri sau compartimente de joasă tensiune separate, securizat împotriva accesului persoanelor obișnuite. În cazul integrării contoarelor sau dispozitivelor de măsurare în sistemele automatizate de: - monitorizare și control a conexiunilor cu tensiunea de 6 kV și mai mult; - măsurare a energiei electrice, proprietarul contoarelor sau al dispozitivelor de măsurare trebuie să instaleze mijloace tehnice pentru transmiterea datelor, să asigure	Se acceptă parțial Pct. 178 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „178. Pentru conexiunile de toate clasele de tensiune conectate la bare de toate clasele de tensiune ale centralelor electrice și stațiilor electrice, punctelor de distribuție și PT, se instalează contoare pentru măsurarea energiei electrice livrate și primite. Contoarele de energie electrică ale conexiunilor de toate clasele de tensiune trebuie instalate în tablouri, dulapuri sau compartimente de joasă tensiune separate, securizate împotriva accesului persoanelor obișnuite.”.

			transmiterea continuă a acestor date către sistemele respective. Echipamentele de transmitere a datelor și de integrare în pot fi amenajate în tablouri separate, protejate de accesul persoanelor obișnuite.	
Pct.153	Moldelectrica	6	153. Secțiunea conductoarelor electrice conectate la contoare trebuie să fie stabilită în conformitate cu următoarele cerințe: 1) conductoarele cablurilor de control ... ; 2) în circuitele cu tensiunea de lucru ...; 3) în circuitele cu tensiunea de lucru Conexiunea conductoarelor monofilare, Conform condițiilor de rezistență mecanică,... <i>Adăugați următorul text la punct:</i> 4) <i>Secțiunea și lungimea firelor și cablurilor din circuitele de tensiune ale contoarelor comerciale trebuie să fie alese astfel încât pierderile de tensiune în aceste circuite să nu depășească 0,25%.</i> 5) <i>Cablurile din circuitele secundare ale transformatoarelor de tensiune de 110 kV și mai mult, pozate de la transformatorul de tensiune la contoarele de energie electrică, trebuie să aibă o înveliș metalic, legat la pământ pe ambele părți. Cablurile din circuitele înfășurărilor de bază și suplimentare ale unui transformator de tensiune de 110 kV și mai mult trebuie să fie așezate unul lângă altul pe întreaga lungime a traseului. Cablurile cu ecran comun sau cablurile cu conductoare ecranate se utilizează pentru circuitele dispozitivelor și aparatelor sensibile la inducții de la alte dispozitive sau circuite care trec unul lângă celălalt.</i>	Se acceptă parțial Pct. 188 în redacție actualizată a fost completat cu alin. 4) și 5) după cum urmează: „188.4. secțiunea și lungimea conductoarelor și cablurilor din circuitele de tensiune ale contoarelor de energie electrică pentru măsurare în scopuri comerciale trebuie alese astfel încât pierderile de tensiune în aceste circuite să fie nu mai mari de 0,25%; 188.5. conductoarele și cablurile din circuitele secundare ale transformatoarelor de tensiune cu tensiune mai mare de 110 kV, pozate de la transformatorul de tensiune la contoarele de energie electrică, trebuie să aibă o manta metalică legată la pământ pe ambele părți. Cablurile din circuitele înfășurărilor de bază și suplimentare ale unui transformator de tensiune cu tensiune mai mare de 110 kV, trebuie să fie pozate alăturat pe întreaga lungime a traseului. Cablurile cu ecran comun sau cablurile cu conductoare ecranate trebuie utilizate pentru circuitele dispozitivelor și aparatelor sensibile la inducții electromagnetice care apar de la alte dispozitive sau circuite poziționate alăturat.”.
Pct.161	Moldelectrica	7	161. La stațiile de transformare cu tensiunea nominală primară de 35 kV și mai mult, contoarele de energie electrică activă trebuie instalate: - la fiecare linie electrică de plecare cu tensiunea de 6 kV și mai mult; - la transformatoarele pentru servicii proprii;	Se acceptă Pct. 199 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „199. La stațiile electrice cu tensiunea nominală primară mai mare de 35 kV, contoarele de energie electrică activă trebuie instalate: 199.1 la fiecare linie electrică de plecare cu

			- pentru fiecare întrerupător de circuit de ocolire utilizat ca întrerupător de circuit de ocolire pentru liniile electrice de 6 kV și mai mult.	tensiunea mai mare de 6 kV; 199.2 la transformatoarele SP; 199.3 pentru fiecare întrerupător utilizat ca întrerupător de ocolire pentru liniile electrice cu tensiunea mai mare de 6 kV.”.
Pct.162	Moldelectrica	8	162. La stațiile de transformare cu tensiunea nominală primară de 35 kV și mai mult, contoarele de energie electrică reactive trebuie instalate: - la fiecare linie electrică de plecare cu tensiunea de 6 kV și mai mult; - la transformatoarele pentru servicii proprii; - pentru fiecare întrerupător de circuit de ocolire utilizat ca întrerupător de circuit de ocolire pentru liniile electrice de 6 kV și mai mult.	Se acceptă Pct. 199 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „199. La stațiile electrice cu tensiunea nominală primară mai mare de 35 kV, contoarele de energie electrică reactivă trebuie instalate: 199.1 la fiecare linie electrică de plecare cu tensiunea mai mare de 6 kV; 199.2 la transformatoarele de servicii proprii; 199.3 pentru fiecare întrerupător de circuit de ocolire utilizat ca întrerupător de circuit de ocolire pentru liniile electrice cu tensiunea mai mare de 6 kV.”.
Pct.177	Moldelectrica	9	177. Măsurarea tensiunii trebuie să se efectueze: 1) pe secțiile barelor ...; 2) în circuitele generatoarelor ... ; 3) în circuitele de excitație ale mașinilor ...; 4) în circuitele convertizoarelor de putere...; 5) în circuitele bobinelor de reactanță. <i>Adăugați următorul text la punct:</i> 6) la unitățile de generare în circuitele de tensiune primară ale transformatoarelor de forță cu tensiune de 6 kV și mai mare, la care sunt conectate unități de generare a energiei electrice.	Se acceptă Pct. 217 în redacție actualizată a fost completat cu alin. 6) după cum urmează: „217.6 în circuitele de tensiune primară ale transformatoarelor de putere cu tensiunea mai mare de 6 kV, la care sunt conectate unități generatoare a energiei electrice.”.
Pct.379	Moldelectrica	10	379. Prizele de pământ artificiale pot fi din oțel sau oțel zincat și nu trebuie să fie acoperite cu vopsea, <i>cu excepția locurilor de îmbinare prin sudură.</i>	Se acceptă Pct. 464 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „464. Prizele de pământ artificiale pot fi din oțel, oțel zincat sau din cupru și nu trebuie să fie acoperite cu vopsea, cu excepția zonelor de îmbinare prin sudură. Materialul și dimensiunile

				minime ale electrozilor de pământ trebuie să corespundă valorilor stabilite în tabelul 61.”.
SA „CET-Nord” (Aviz nr. STP-05/924 din 13.05.2025)				
Pct. 161	CET-Nord	11	pct. 161. La stațiile de transformare cu tensiunea nominală primară de 35 kV și mai mare, contoarele de energie electrică activă trebuie instalate pe partea de medie și joasă tensiune a transformatoarelor de putere și la fiecare linie electrică de plecare cu tensiunea mai mare de 6 kV.	Nu se acceptă A se vedea Pct. 5. „5. Toate valorile indicate în Norme prin sintagmele „mai mare de”, „mai mic de” la orice formă gramaticală, trebuie considerate inclusive.”
Pct. 162	CET-Nord	12	pct. 162. Contoarele de control a energiei electrice reactive trebuie instalate pe partea de medie și joasă tensiune a transformatoarelor de putere din cadrul stațiilor de transformare cu tensiunea nominală de 35 kV și mai mare.	Nu se acceptă A se vedea Pct. 5. „5. Toate valorile stabilite în Normativ prin sintagmele „mai mare de” și „mai mic de” la orice formă gramaticală, trebuie considerate inclusive.”
Ministerul Energiei (Aviz nr. 05-1331 din 14.05.2025)				
Pct. 1	ME	13	La pct. 1 este prevăzut faptul că Normativul se aplică instalațiilor electrice cu tensiunea mai mică de 400 kV, iar în multe puncte din proiect se indică că se aplică și pentru instalațiile electrice cu tensiune de 400 kV, în acest context considerăm necesară uniformizarea prevederilor respective cu aducerea acestora în concordanță.	Nu se acceptă A se vedea Pct. 5. „5. Toate valorile stabilite în Normativ prin sintagmele „mai mare de” și „mai mic de” la orice formă gramaticală, trebuie considerate inclusive.”
Pct. 6	ME	14	Considerăm necesar de fi aliniate noțiunile cu cele expuse în Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică, precum și în proiectul noii Legi cu privire la energia electrică, de asemenea atragem atenția despre necesitatea utilizării unor abrevieri, inclusiv a abrevierilor preluate din limba rusă, doar după explicarea sensului lor în text. În acest context se propune de a reexamina noțiunea de „ <i>instalație electrică</i> ” având în vedere că în Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică de asemenea este utilizată o astfel de noțiune cu sensul de instalații de racordare și instalație de utilizare.	Se ia act În cadrul prezentelor norme prin sintagma „instalație electrică” se înțelege că aceasta cuprinde instalațiile, centralele și rețelele electrice.
Pct. 6	ME	15	Considerăm necesară a fi reexaminată noțiunea de „alimentare cu energie electrică” având în vedere că	Se acceptă Definiția a fost modificată după cum urmează:

			asigurarea cu energie electrică nu înseamnă asigurarea funcționării, iar receptoarele electrice se asigură cu energie electrică pentru a putea funcționa, prin urmare propunem următoarea redacție a noțiunii: „ <i>alimentare cu energie electrică – asigurarea receptorilor electrice ale unui consumator final cu energie electrică de la o sursă de energie electrică</i> ”.	„ alimentare cu energie electrică – asigurarea receptorilor electrice ale unui consumator final cu energie electrică de la o sursă de energie electrică;”.
Pct. 6	ME	16	La noțiunea de „ <i>alimentare de rezervă</i> ” după cuvântul „ <i>alimentării</i> ” se propune a fi completat cu cuvintele „ <i>cu energie electrică</i> ”.	Se acceptă Definiția a fost modificată după cum urmează: „6.2. alimentare de rezervă – alimentare cu energie electrică prevăzută pentru a menține funcționarea unei instalații electrice sau a unor părți ale acesteia, în alte scopuri decât cele de securitate, în cazul întreruperii alimentării cu energie electrică în regim normal de funcționare;”.
Pct. 6	ME	17	La noțiunea de „ <i>cablu de alimentare al instalației fotovoltaice</i> ” este oportun de a se utiliza corect sintagma „ <i>invertor al instalației PV</i> ” considerând semnificația cuvântului „ <i>invertor</i> ” prevăzută de Dicționarul Explicativ al limbii române	Se acceptă parțial Definiția a fost modificată după cum urmează: „6.7. cablu de alimentare fotovoltaic (în continuare – PV) – cablul care conectează bornele circuitului de curent alternativ ale invertorului la circuitul de distribuție al unei instalații electrice;”. Totodată, pe tot parcursul textului a fost modificată sintagma „invertor PV” cu sintagma „invertor” la forma gramaticală respectivă.
Pct. 6	ME	18	Suplimentar se propune revizuirea noțiunilor „ <i>grup PV</i> ”, „ <i>modul PV</i> ” și „ <i>generator PV</i> ”, pentru a corespunde cu prevederile noțiunilor din Codul rețelelor electrice și a Legii nr. 107/2016 cu privire la energia electrică, cu scopul de a exclude tratarea eronată la aplicare.	Nu se acceptă Definiții preluate din standardul SM IEC 62548:2016.
Pct. 6	ME	19	Pentru noțiunea de „ <i>parte electrică a sistemului energetic</i> ” se propune a fi utilizată redacția conform noțiunii de „ <i>sistem electroenergetic</i> ” utilizată în Legea nr. 107/2016.	Se acceptă Noțiunea a fost exclusă.

Pct. 6	ME	20	Se propune următoarea redacție pentru noțiunile „zonă de tensiune alternativă” și „zonă de tensiune continuă”: „zonă de curent alternativ – parte a unei centrale electrice PV situată între bornele de curent alternativ ale unui invertor al instalației PV și punctul de conectare al unui cablu de alimentare PV la o instalație electrică”; „zonă de curent continuu – parte a unei centrale electrice PV situată într-o celulă PV și bornele de curent continuu ale unui invertor al instalației PV”.	Se acceptă Noțiunile se modifică după cum urmează „ zona de curent alternativ – parte a centralei electrice fotovoltaice situată între bornele de curent alternativ ale unui invertor și punctul de conectare al cablului de alimentare PV la o instalație electrică; zona de curent continuu – parte a centralei electrice fotovoltaice situată între celulele PV și bornele de curent continuu ale unui invertor.”
Pct. 6	ME	21	Pentru sistemele de legare la pământ care sunt prezentate în Secțiunea nr. 2 și anume legare la pământ pentru tensiune de curent alternativ și tensiune de curent continuu TN, TT și IT este necesar de a da definiția în Noțiuni cel puțin a ce este sistem de legare la pământ sau pentru fiecare din aceste sisteme, având în vedere că în Proiect se regăsește doar noțiunea pentru TT.	Se acceptă Noțiunile au fost preluate din NE1-02:2019
Pct. 6	ME	22	Suplimentar, având în vedere că Agenția a inițiat procesul de modificare a documentului NE1-02:2019 „Norme de securitate la exploatarea instalațiilor electrice” considerăm oportun de a examina opțiunea privind transferul noțiunilor tehnice care stau la baza proiectării și amenajării instalațiilor electrice în „Normativul pentru amenajarea instalațiilor centralelor și rețelelor electrice”, acestea fiind spre exemplu: conductor neutru, conductor PEN, LEC, LEA, legare la pământ, parte conductoare, etc, având în vedere cronologia elaborării actelor menționate și a faptului că la acea etapă era necesar ca ele să se regăsească acolo pentru a nu periclita implementarea Actului, dar la moment deja trebuie să avem o ierarhizare logică.	Se acceptă Noțiunile au fost preluate din NE1-02:2019.
Pct. 7, sbp. 5)	ME	23	La pct. 7 sbpct. 5 se propune următoarea redacție „încăperi cu temperatura ridicată a aerului sunt încăperi în care sub acțiunea diverselor radiații termice, în mod constant sau periodic, mai mult de 24 ore, temperatura aerului depășește +35°C”.	Se acceptă parțial Sbp. 5) din pct. 40 a fost modificat după cum urmează: „7.5 încăperi cu temperatura ridicată a aerului sunt încăperi în care sub acțiunea diverselor radiații termice în mod constant sau periodic,

				pentru o durată mai mare de 24 ore, temperatura aerului este mai mare de +35°C;”.
Pct. 40, sbp. 1)	ME	24	La pct. 40, sbpct 1 este oportun de a indica forma singulară pentru cuvintele „sistemelor electroenergetice”.	Se acceptă Sbp. 1) din pct. 44 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „44.1 perspectiva de dezvoltare a sistemului electroenergetic și a sistemelor de alimentare cu energie electrică, cu asigurarea combinării raționale a rețelelor și instalațiilor electrice nou construite cu rețelele și instalațiile electrice existente și nou construite de alte clase de tensiune;”.
Pct. 40, sbp. 5)	ME	25	La sbpct. 5 considerăm necesară explicarea sintagmei „energie electrică externă și internă”.	Se acceptă pct. 45 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „45. Sistemele de alimentare cu energie electrică externă și internă trebuie să se asigure în complex în funcție de posibilitățile tehnice și fezabilitatea rezervei tehnologice. Rezerva tehnologică trebuie să fie asigurată ținând cont de capacitatea de suprasarcină a elementelor instalațiilor electrice, precum și disponibilitatea rezervei de echipamente tehnologice.”.
Pct. 46	ME	26	La pct. 46 după cuvintele „categorii de” de completare cu cuvintele „receptoare electrice după”.	Se acceptă Pct. 54 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „54. Categoriile de receptoare electrice după fiabilitate în alimentare cu energie electrică, se determină în procesul de proiectare a sistemului de alimentare cu energie electrică în baza documentației normativ-tehnice, precum și a necesităților tehnologice.”.
Pct. 47, sbp. 3)	ME	27	La pct. 47, sbpct 3 se propune următoarea redacție: „receptoare electrice de categoria a III-a – toate celelalte	Se acceptă Sbp. 3) din pct. 55 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează:

			<i>receptoare electrice care nu se încadrează în receptoarele electrice de categoriile I și II”.</i>	„55.3 receptoare electrice de categoria a III-a – toate celelalte receptoare electrice care nu se încadrează în receptoarele electrice de categoriile I și II”.
Pct. 49	ME	28	La pct. 49 se propune de înlocuit cuvintele „ <i>trebuie să fie asigurate</i> ” cu cuvintele „ <i>trebuie să fie alimentate</i> ”.	Se acceptă Pct. 62 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „62. Receptoarele electrice de categoria II, în condiții normale de funcționare, trebuie să fie alimentate cu energie electrică de la două surse independente de alimentare reciproc rezervabile.”
Pct. 51, 60	ME	29	La pct. 51, 60 de asemenea pe tot parcursul textului, este necesar de a se indica pe lung cuvintele „ <i>secunde</i> ” și „ <i>minute</i> ”, fie utilizarea unităților de măsură conform sistemului internațional.	Se acceptă Pe tot parcursul textului unitățile de măsură au fost armonizate conform sistemului internațional.
Pct. 82	ME	30	La pct. 82 de a se substitui cuvântul „ <i>dependența</i> ” prin noțiunea utilizată în literatura de specialitate/matematică „ <i>funcție de</i> ”.	Se acceptă Titlul tabelului 24 a fost modificat după cum urmează: „ Tabelul 24. Coeficienții de corecție care asigură valoarea reală a curentului admisibil al cablurilor cu izolație din hârtie impregnată în funcție de temperatura mediului ambiant”.
Pct. 105	ME	31	La pct. 105 se propune de reexaminat descrierea noțiunii de „ <i>curent</i> ”, deoarece o astfel de prevedere se aplică pentru conductoarele rețelelor electrice. Pentru conductoarele electrice ce se montează la un consumator, producător, curentul de calcul este curentul maxim ce se determină în funcție de sarcina electrică.	Se acceptă Explicația numitorului „ <i>I</i> ” din formula din pct.129 în redacție actualizată a fost reexaminată și a fost modificat după cum urmează: „unde: <i>I</i> este curentul de calcul în ora de sarcină maximă, A;”.
Pct. 107	ME	32	La pct. 107 se propun următoarele corectări de redacție „ <i>Alegerea secțiunii conductoarelor liniilor electrice cu tensiunea de curent alternativ sau continuu mai mare de 330 kV, precum și interconexiunilor dintre sistemele electroenergetice și conductoarelor bare rigide și flexibile, care funcționează cu un număr mare de ore de utilizare a</i>	Se acceptă parțial Pct. 132 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „132. Alegerea secțiunii conductoarelor liniilor electrice cu tensiunea mai mare de 330 kV de curent alternativ sau continuu, precum și liniilor de interconexiune dintre sistemele

			sarcinii maxime, se efectuează în baza calculelor tehnico-economice”.	electroenergetice și conductoarelor-bară rigide și flexibile, care funcționează cu un număr mare de ore de utilizare a sarcinii maxime, se efectuează în baza calculelor tehnico-economice.”.
Pct. 110	ME	33	La pct. 110 este oportun de stabilit o valoare mai mică, deoarece la stabilirea acestui interval nu se înțelege care valoare totuși se aplică 4000 ore/an sau 5000 ore/an.	Se acceptă Sbp. 1) din pct. 135 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „135.1 circuitele de alimentare ale întreprinderilor, inclusiv celor industriale cu tensiunea mai mică de 1000 V cu numărul de ore de utilizare a sarcinii maxime mai mic de 5000;”.
Pct. 111	ME	34	La pct. 111 după cuvintele „pentru liniile” de completare cu cuvintele „cu conductoare”	Se acceptă Sbp. 3) din pct. 136 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „136.3 pentru liniile cu conductoare de aceeași secțiune cu n sarcini derivate, densitatea economică de curent la începutul liniei poate fi majorată de k_m ori, în acest caz k_m se determină cu relația:....”.
Pct. 112	ME	35	La pct. 112 se propune de înlocuit cuvintele „consumatorilor de energie electrică” cu cuvintele „consumatorilor finali”.	Se acceptă Pct. 137 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „137. Secțiunea conductoarelor LEA 35 kV în localități, care alimentează stațiile electrice de coborâre 35/(6)10 kV cu transformatoare de putere cu reglare a tensiunii sub sarcină, trebuie calculată conform densității economice de curent. Puterea de calcul la alegerea secțiunii conductoarelor trebuie selectată pentru perspectiva de 5 ani, calculând perioada începând cu anul punerii LEA în funcțiune. Pentru LEA cu tensiunea de 35 kV destinate rezervării în rețelele electrice cu tensiunea de 35 kV din localități, trebuie utilizate secțiunile minime ale conductoarelor selectate conform curentului admisibil, în funcție de asigurarea alimentării cu

				energie electrică a consumatorilor finali în regimuri de reparație și post-avarie.”.
Pct. 113	ME	36	La pct. 113 recomandăm a fi substituit termenul „ <i>de prize de putere intermediare</i> ” cu termenul „ <i>derivări intermediare de putere</i> ”, iar „ <i>sector</i> ” ar urma să fie substituit cu „ <i>tronson</i> ”.	Se acceptă Pct. 138 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „138. Alegerea secțiunilor economice ale conductoarelor LEA și LEC care au derivări intermediare de putere, trebuie efectuată pentru fiecare tronson, în funcție de curenții de calcul corespunzători sectoarelor. Totodată, pentru sectoarele învecinate se permite să se ia aceeași secțiune a conductorului ce corespunde economic pentru sectorul cel mai lung, dacă diferența dintre secțiunile economice ale acestor sectoare este în limitele unei trepte conform listei de secțiuni standardizate. Secțiunea conductoarelor pentru derivatele cu lungimea mai mică de 1 km trebuie alese ca și pentru LEA de la care are loc derivația. Pentru lungimi ale derivatei mai mari de 1 km secțiunea economică se determină conform sarcinii admisibile a acestei derivate.”.
Pct. 116	ME	37	La pct. 116 se propune după cuvintele „ <i>cea mai mare a câmpului</i> ” de completat cu cuvântul „ <i>electric</i> ”.	Se acceptă În pct. 141 în redacție actualizată, cuvintele „ <i>cea mai mare a câmpului</i> ” au fost completate cu cuvântul „ <i>electric</i> ”.
Secțiunea 1 din Capitolul I al Titlului III	ME	38	La Secțiunea 1 din Capitolul I al Titlului III, se propune ca pe tot parcursul textului, cuvântul „ <i>contor</i> ” a fi completat cu cuvântul „ <i>electric</i> ” iar noțiunea de „ <i>contor de energie electrică</i> ” să fie înlocuită cu noțiunea de „ <i>contor electric</i> ”.	Se acceptă parțial Denumirea secțiunii a fost expusă în următoarea redacție: „Amenajarea contoarelor de energie electrică și conductoarelor electrice de conectare a acestora”
La general	ME	39	De asemenea, pe tot parcursul textului de înlocuit cuvintele „ <i>contoarelor pentru evidența comercială a energiei electrice</i> ” cu cuvintele „ <i>contoarelor electrice pentru evidența energiei electrice în scopuri comerciale</i> ”.	Se acceptă Pe tot parcursul textului cuvintele „ <i>contoarelor pentru evidența comercială a energiei electrice</i> ” au fost substituite cu cuvintele „ <i>contoarelor electrice pentru evidența energiei electrice în scopuri comerciale</i> ” la forma gramaticală

				potrivită.
Pct. 144	ME	40	La pct. 144 după cuvântul „ <i>evidența</i> ” de completat cu cuvintele „ <i>energiei electrice în scopuri comerciale</i> ”.	Se acceptă Pct. 176 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „176. La instalarea contoarelor de energie electrică pentru măsurare în scopuri comerciale, trebuie respectate prevederile Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 74/2022.”.
Pct. 145	ME	41	La pct. 145 se propune de înlocuit cuvintele „ <i>stațiilor de transformare</i> ” cu cuvintele „ <i>stațiilor electrice</i> ”.	Se acceptă Pct. 177 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „177. Se admite instalarea contoarelor de energie electrică în coridoarele ID ale centralelor electrice și stațiilor electrice, precum și în tablouri de distribuție. La instalarea contoarelor de energie electrică, trebuie să se asigure regimul de temperatură, în conformitate cu indicațiile uzinei producătoare.”.
Pct. 146	ME	42	La pct. 146 se consideră necesar de a exclude cuvântul „ <i>obișnuite</i> ” sau de a fi înlocuit cu cuvântul „ <i>străine</i> ”.	Nu se acceptă Definiție conform standardului SR EN 50110-1:2006. Noțiunea se va transfera în NE1-02:2019
Pct. 147	ME	43	La pct. 147 se propune după cuvântul „ <i>evidență</i> ” de a completa cu cuvintele „ <i>energiei electrice în scopuri comerciale</i> ” și de înlocuit noțiunea de „ <i>contor de energie electrică</i> ” cu noțiunea de „ <i>contor electric</i> ” cum a fost indicat și la Secțiunea 1 din Capitolul I al Titlului III.	Se acceptă Pct. 181 și 182 în redacție actualizată au fost modificate după cum urmează: „181. Contoarele de energie electrică trebuie să fie amenajate în tablouri, dulapuri, celule ale ID, nișe sau pe pereți cu construcții rigide. 182. Înălțimea de la podea sau suprafața solului până la cutia cu cleme a contorului de energie electrică pentru măsurare în scopuri comerciale trebuie să fie cuprinsă între 1,3-1,7 m. Pentru contoarele de energie electrică de control înălțimea de la podea până la cutia cu cleme se admite de a fi cuprinsă între 0,8-1,7 m.”.

Pct. 148	ME	44	La pct. 148 după cuvântul „ <i>contoarelor</i> ” se propune de completat cu cuvântul „ <i>electrice</i> ” și de înlocuit noțiunea „ <i>echipament de evidență a energiei electrice</i> ” cu noțiunea de „ <i>echipament de măsurare</i> ” așa cum prevede Legea nr. 107/2016 cu privire la energie electrică.	Se acceptă parțial În pct. 183 în redacție actualizată, cuvântul „ <i>contoarelor</i> ” a fost completat cu cuvintele „ <i>de energie electrică</i> ”, în conformitate cu Regulamentul privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 74/2022.”.
Pct. 158	ME	45	La pct. 158 se propune de înlocuit cuvintele „ <i>echipament de evidență</i> ” cu cuvintele „ <i>echipament de măsurare</i> ”.	Se acceptă În pct. 195, cuvintele „ <i>echipament de evidență</i> ” au fost înlocuite cu cuvintele „ <i>echipamente de măsurare</i> ”.
Secțiunea 2 din Capitolul I al Titlului III	ME	46	Se propune de reexaminat Secțiunea 2 din Capitolul I al Titlului III, măsurarea de control a energiei electrice, deoarece nu corespunde cu prevederile Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 74/2022.	Se acceptă parțial Prezentul capitol nu se reflectă asupra prevederile Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 74/2022.
Pct. 160	ME	47	La pct. 160 se propune de exclus cuvintele „ <i>cu colector de abur comun</i> ” deoarece contoarele electrice de control pot fi instalate la toate centralele electrice, nu doar la cele cu colector cu abur iar cantitatea de energie electrică generată se înregistrează de contorul electric și nu de alt contor.	Se acceptă Pct. 198 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „198. La centralele electrice, pe partea tensiunii de generare a transformatoarelor de ridicare, trebuie să fie prevăzută posibilitatea tehnică de instalare a contoarelor de energie electrică de control, care servesc pentru verificarea corectitudinii înregistrărilor contorului de energie electrică pentru măsurare în scopuri comerciale la generatoare.”.
Pct. 161, 162	ME	48	La pct. 161 și 162 se consideră necesar de a utiliza noțiunea de „ <i>stație electrică</i> ” și nu „ <i>stație de transformare</i> ”.	Se acceptă În pct. 161 și 162, cuvintele „ <i>stație de transformare</i> ” au fost substituite cu cuvintele „ <i>stație electrică</i> ”.
Pct. 163,164	ME	49	De asemenea, se propune fie de modificat corespunzător fie de exclus pct. 163 și 164 din proiect,	Se acceptă parțial Pct. 201 în redacție actualizată a fost modificat

			deoarece nu pot fi puse obligații pe consumatorii noncasnici să instaleze contoare electrice de control. Procurarea și montarea contoarelor electrice de control este o decizie benevolă a consumatorului noncasnic.	după cum urmează: „201. La întreprinderi, pentru monitorizarea consumului de energie electrică separat pentru secții, linii tehnologice, receptoare electrice energofage, precum și pentru determinarea consumului specific de energie electrică per unitate de produs, contoare de energie electrică de control pot fi instalate:....”, iar pct 164 a fost exclus.
Pct. 181	ME	50	La pct. 181, sbpct. 3 este necesar de a se înlocui cuvintele „centralelor termice” cu cuvintele „centralelor termoelectrice”.	Se acceptă În sbp. 224.3 din pct. 224 în redacție actualizată, sintagma „centralelor termice” a fost substituită cu sintagma „centralelor termoelectrice”.
Pct. 192	ME	51	La pct. 192 după cuvintele „ce aparțin consumatorului” de completat cu cuvântul „final” iar cuvintele „sistemul energetic” de înlocuit cu noțiunea de „sistemul electroenergetic”.	Se acceptă În pct. 236 în redacție actualizată, cuvintele „aparțin consumatorului” au fost substituite cu cuvintele „aparțin consumatorilor finali”.
Pct. 193, sbp. 2)	ME	52	La pct. 193, sbpct. 2 este oportun de reexaminat dacă este careva tensiune mai mare de 330 kV având în vedere prevederile pct. 1 care stabilește că Normativul se aplică pentru instalațiile electrice cu tensiunea mai mică de 400 kV.	Nu se acceptă A se vedea Pct. 5. „5. Toate valorile stabilite în Normativ prin sintagmele „mai mare de” și „mai mic de” la orice formă gramaticală, trebuie considerate inclusive.”
Pct. 207	ME	53	La pct. 207, cuvântul „față de” se recomandă a substitui cu sintagma „în raport cu”.	Nu se acceptă Sensul sintagmei propuse nu diferă de sensul sintagmei folosite în textul Normelor.
Pct. 218	ME	54	La pct. 218, se recomandă a fi ajustată noțiunea de defect cu prevederile punctelor 214-218 și anume cu specificarea exactă a situațiilor de aplicare a măsurilor de protecție.	Se acceptă parțial Protecția în caz de defect trebuie asigurată în cazul unui defect al izolației al instalației electrice. Modalitatea de asigurare a protecției se realizează în funcție de condițiile următoarelor puncte: 278. Protecția în caz de defect trebuie realizată în toate cazurile în care, tensiunea în instalația electrică este mai mare de 50 V pentru curent alternativ sau mai mare de 120 V pentru curent

				continuu. 279. În încăperile cu pericol sporit de șoc electric, deosebit de periculoase și în instalațiile electrice exterioare, realizarea protecției în caz de defect poate fi necesară la valori mai mici ale tensiunii, și anume la 25 V pentru curent alternativ și la 60 V pentru curent continuu, precum și la 12 V pentru curent alternativ și 30 V pentru curent continuu în cazurile specifice stabilite în Normativ.
Pct. 300	ME	55	La pct. 300 precum și pe parcursul textului, se propune ca termenul „gaz” să fie înlocuit cu formularea completă după caz cu sintagma „gaze naturale” sau „gaze naturale lichefiate”, pentru a asigura claritate terminologică și conformitate cu denumirea tehnică specifică domeniului.	Se acceptă În pct. 375 în redacția actualizată, precum și pe parcursul textului, cuvântul „gaz” în contextul în care se referă la gaze naturale, a fost substituit cu sintagma „gaze naturale” la forma gramaticală potrivită.
Pct. 554	ME	56	La pct. 554 după cuvântul „Caracteristica” se consideră oportun de completat cu cuvintele „de mers în gol” conform titlului Subsecțiunii 2.	Se acceptă În pct. 678 în redacție actualizată, cuvântul „Caracteristica” a fost completat cu cuvintele „de mers în gol”.
Secțiunea 9 din Capitolul II al Titlului V	ME	57	La Secțiunea 9, Capitolul V, Titlu V pentru claritate, titlul se propune a fi expus în următoarea redacție: „Măsurarea pierderilor de mers în gol ale transformatorului”, obiecție valabilă și pentru pct. 732.	Se acceptă Titlul Secțiunii 10 din Capitolul V al Titlului V în redacție actualizată, a fost completat cu cuvintele „ale transformatorului”.
Pct. 732	ME	58	Idem	Se acceptă Pct. 868 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „868. Măsurarea pierderilor de mers în gol ale transformatorului se efectuează conform SM EN 60076-1 „Transformatoare de putere. Partea 1: Generalități.””
Subsecțiunea 2, Secțiunea 1 din Capitolul VI al Titlului V	ME	59	La Secțiunea 1, Capitolul VI, subsecțiunea 2 este oportun de a indica corect semnificația mărimi „tgδ” după cum se utilizează și în România și anume „Tangenta unghiului de pierderi dielectrice ale uleiurilor” (https://stiintasiinginerie.ro/wp-	Se acceptă parțial Pct 624 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „624. Încercările electrice ale izolației echipamentului electric trebuie efectuate la o

			content/uploads/2020/05/70.-STUDIUL-PRIVINDVERIFICAREA-TANGENTEI-%CE%B4-A-ULEIULUI-ELECTROIZOLANT-Irina-CHERAANGHEL-Florentina-FARCA%C8%98.pdf))	temperatură a izolației nu mai mică de +5°C, cu excepția cazurilor specificate în prezentul Titlu, când încercările trebuie efectuate la o altă temperatură. În cazuri individuale, la decizia proprietarului instalației electrice, măsurările tangentei unghiului de pierderi dielectrice tgδ (în continuare – tgδ), a rezistenței izolației și alte măsurări la echipamentele electrice cu tensiunea mai mică de 35 kV, pot fi efectuate la o temperatură mai mică. Măsurările caracteristicilor electrice ale izolației, efectuate la temperaturi negative, trebuie să fie repetate în termeni cât mai restrânși la o temperatură a izolației nu mai mică de +5°C.”
Pct. 794	ME	61	La pct. 794 după cuvintele „Abaterea coeficientului” se consideră oportun de completat cu cuvintele „de transformare” conform titlului Subsecțiunii.	Se acceptă Pct 935 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „935. Abaterea coeficientului de transformare măsurat, în raport cu cel măsurat la un transformator de curent funcțional, , trebuie să fie nu mai mare de 2%.”
Secțiunea 6 din Capitolul XIII al Titlului V	ME	62	La Secțiunea 6, Capitolul XII se propune a fi exclus din titlu cuvântul „temporale”.	Se acceptă Din titlul Secțiunii 6 din Capitolul XII al Titlului V, cuvântul „temporale” a fost exclus.
Pct. 1102	ME	63	La pct. 1102 după cuvântul „Încercarea” se consideră oportun de completat cu cuvintele „izolatoarelor de trecere”	Se acceptă În pct. 1321 în redacție actualizată, cuvântul „Încercarea” a fost completat cu sintagma „izolatoarelor de trecere”.
Pct. 1103	ME	64	La pct. 1103 după cuvântul „Măsurarea” se propune de completat cu cuvintele „rezistenței izolației înfășurărilor în raport cu buloanele de fixare”.	Se acceptă parțial Pct. 1323 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „1323. Măsurarea rezistenței izolației a înfășurărilor în raport cu buloanele de fixare se efectuează cu megohmmetrul la tensiunea 1000-2500 V.”.

Pct. 1105	ME	65	La pct. 1105 după cuvântul „Încercarea” se propune de a fi completat cu cuvintele „izolației de suport a bobinei de reactanță”.	Se acceptă În pct. 1325 în redacție actualizată, cuvântul „Încercarea” a fost completat cu cuvintele „izolației de suport a bobinei de reactanță”.
Secțiunea 1 din Capitolul XXI al Titlului V	ME	66	Secțiunea 1 din Capitolul XXI este necesar de a fi revizuită deoarece numele capitolului este „Filtre electrice” dar chiar prima secțiune se referă la măsurarea rezistenței izolației înfășurărilor transformatorului agregatului de alimentare.	Se acceptă Titlul Secțiunii 1 din Capitolul XXI al Titlului V, a fost completat cu cuvintele „a filtrelor electrice”.
Secțiunea 5 din Capitolul XXII al Titlului V	ME	67	La Secțiunea 5, Capitolul XXII se propune, în titlu, după cuvintele „Măsurarea capacității” de a completa cu cuvântul „condensatorului”, obiecție valabilă și pentru pct. 1132 și pct. 1133.	Se acceptă Titlul Secțiunii 6 din Capitolul XXII al Titlului V în redacție actualizată, a fost completat cu cuvintele „condensatorului”.
Pct. 1132, 1133	ME	68	Idem	Se acceptă parțial Pct. 1357 și 1358 în redacție actualizată, au fost modificate după cum urmează: „1357. Măsurarea capacității condensatorului este obligatorie după încercarea acestuia cu tensiune mărită și trebuie efectuată pentru toate condensatoarele. 1358. Capacitatea măsurată a condensatorului trebuie să corespundă datelor de pașaport cu luarea în calcul a erorii de măsurare stabilite în tabelul 99.”.
Pct. 1144, 1149	ME	69	La pct. 1144 și pct. 1149 se propune a fi înlocuite cuvintele „datele prezentate în pașaport” cu cuvintele „datele din pașaport”.	Se acceptă Pct. au fost comasate și expuse în următoarea redacție actualizată: „1368. Rezistența limitatoarelor de supratensiuni cu tensiunea nominală de 110 kV și mai mare trebuie să fie nu mai mică de 3000 MΩ și nu trebuie să difere mai mult de ±30% în raport cu valorile din pașaport.”;
Pct. 1192	ME	70	La pct. 1192 după cuvântul „Măsurarea” se propune a fi completat cu cuvintele „rezistenței izolației izolatoarelor de suspensie și izolatoarelor cu mai multe elemente”.	Se acceptă În pct. 1419 în redacție actualizată, cuvântul „Măsurarea” s-a completat cu cuvintele „rezistenței izolației izolatoarelor de suspensie și

				izolatoarelor cu mai multe elemente”.
Pct. 1226	ME	71	La pct. 1226 după cuvântul „Măsurarea” se consideră oportun de completat cu cuvintele „rezistenței izolației bateriei”.	Se acceptă parțial Pct. 1459 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „1459. Măsurarea rezistenței izolației bateriei de acumulare se efectuează cu un voltmetru. Rezistența internă a voltmetrului trebuie să fie cunoscută cu exactitate, iar clasa de precizie trebuie să fie nu mai mică de 1.”.
Pct. 1228	ME	72	La pct. 1128 după cuvintele „Rezistența izolației” se propune de completat cu cuvântul „bateriei”.	Se acceptă parțial Pct. 1461 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „1461. Rezistența izolației bateriei de acumulare R_x se calculează în conformitate cu formula:....”.
Pct. 1263	ME	73	La pct. 1263 după cuvântul „Verificarea” se consideră oportun de completat cu cuvintele „integrității și fazării conductoarelor cablurilor”.	Se acceptă În pct. 1501 în redacție actualizată, cuvântul „Verificarea” a fost completat cu cuvintele „integrității și fazarea conductoarelor cablurilor”.
Pct. 1265	ME	74	La pct. 1265 după cuvântul „Măsurare” se consideră oportun de completat cu cuvintele „rezistenței izolației”	Se acceptă În pct. 1503 în redacție actualizată, cuvântul „Măsurarea” a fost completat cu cuvintele „rezistenței izolației”.
Pct. 1528	ME	75	La pct. 1528 se propune înlocuirea sintagmei „trebuie să fie determinat” cu „se stabilește”, care corespunde cerințelor unui limbaj normativ și specific actelor de reglementare. De asemenea, se recomandă corectarea formei gramaticale „tabelul 131” în „tabelului 131”. Pentru a asigura o interpretare tehnică exactă a textului, se propune completarea expresiei „tipul combustibilului” cu cuvântul „utilizat” și a cuvântului „puterea” cu „instalată”. Aceste precizări sunt importante pentru a evita ambiguitățile privind sursa de energie și capacitatea de producție, în special în contextul clasificării instalațiilor. În același sens, în Tabelul 131, se recomandă ajustarea denumirii coloanelor, astfel: în loc de „tipul	Se acceptă În pct. 1783 în redacție actualizată, cuvintele „trebuie să fie determinat” au fost substituite cu cuvintele „se stabilește”, iar textul „tabel 131” a fost substituit cu textul „tabelul 131”. Totodată în tabelul 131 cuvintele „Tipul combustibilului” a fost completat cu cuvântul „utilizat”, iar cuvântul „Puterea” a fost completat cu cuvântul „instalată”.

			combustibilului” se va scrie „tipul combustibilului utilizat”, iar în loc de „puterea” se va scrie „putere instalată”. Aceste completări contribuie la o formulare clară, uniformă și coerentă a prevederilor tehnice și facilitează aplicarea corectă a reglementării în practică.	
Institutul de energetică al Universitatea Tehnică a Moldovei (Aviz nr. 02/01-1236 din 16.05.2025)				
Titlul	IEUTM	76	Titlul Normativului cu acronimul corespunzător NAICRE se propune de modificat „Normativ pentru amenajarea instalațiilor electrice” cu acronimul „NAIE”.	Se acceptă parțial În conformitate cu art. 14 din Legea 174/2017 cu privire la energetică ANRE elaborează și aprobă documentele normativ-tehnice care reglementează modul de amenajare și de exploatare a centralelor electrice, a rețelelor electrice și a instalațiilor electrice ale consumatorilor finali. În acest context denumirea a fost modificată după cum urmează: „Norme de amenajare a instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice Cartea I”.
Pct. 1	IEUTM	77	Redacția pct.1 de modificat reieșind din propunerea anterioară: „1. Normativul pentru amenajarea instalațiilor electrice (în continuare - Normativ) se aplică în instalațiile electrice ale consumatorilor casnici și noncasnici, centralele și rețelele electrice de curent continuu și de curent alternativ noi și reconstruite cu tensiunea mai mică de 400 kV.”	Se acceptă parțial Pct. 1 a fost modificat după cum urmează: „1. Normativul pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice (în continuare – Normativ) se aplică instalațiilor electrice ale consumatorilor finali, centralelor și rețelelor electrice de curent continuu și de curent alternativ noi construite și reconstruite cu tensiunea mai mică de 400 kV.”.
Pct. 2	IEUTM	78	Redacția pct.2 de modificat: „2. Cerințele Normativului se aplică pentru instalațiile electrice în funcțiune, dacă acest fapt majorează fiabilitatea acestora sau dacă modernizarea acestora are ca scop asigurarea cerințelor de securitate și calitate a tensiunii. În cazul instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice reconstruite, cerințele Normativului se aplică doar părții reconstruite.”	Se acceptă parțial Pct. 2 a fost modificat după cum urmează: „2. Cerințele Normativului se aplică pentru instalațiile, centralele și rețelele electrice (în continuare – instalații electrice) în funcțiune, dacă acest fapt mărește fiabilitatea acestora sau dacă modernizarea acestora are drept scop asigurarea cerințelor de securitate și calității tensiunii.

			Fraza „Cerințele Normativului se aplică în cazul în care se modifică condițiile de utilizare și destinațiile încăperilor clădirilor” se propune de exclus, deoarece prevederea respectivă se încadrează în aspectul privind „reconstrucția”.	În cazul instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice reconstruite, cerințele Normativului se aplică doar părții reconstruite. Cerințele Normativului se aplică în cazul în care se modifică condițiile de utilizare și destinațiile încăperilor clădirilor.”. Nu în toate cazurile modificarea condițiilor de utilizare și destinațiile încăperilor clădirilor prevede reconstrucția clădirilor ci doar modul și scopul de utilizare al acestora care poate fi diferit de la caz la caz, ceea ce prevede ajustarea/modificarea/retehnologizare instalațiilor electrice conform destinației noi preconizate a încăperilor clădirilor.
Pct. 6	IEUTM	79	În redacția pct. 6 de exclus referirea la normele NE1-01:2019 și NE1-02:2019, deoarece proiectul Normativului reprezintă o redacție nouă/actualizată a Normelor în vigoare (NAIE ed.7), care este un document ierarhic superior și care a stat la baza normelor NE1-01:2019 și NE1-02:2019. Din acest context proiectul normativ trebuie să conțină o listă exhaustivă de definiții, chiar dacă acestea se regăsesc în alte norme. Printre cele mai relevante definiții lipsă s-ar regăsi: conductor neutru (N) - conductor conectat electric la punctul neutru al sursei și care poate contribui la distribuția energiei electrice. conductor de protecție (PE) - conductor prevăzut în scopuri de securitate, de exemplu protecția împotriva șocurilor electrice.	Se acceptă parțial Noțiunile au fost preluate din NE1-02:2019.
Pct. 6	IEUTM	80	De completat definiția „atingere indirectă” după sintagma „... a deteriorării izolației” cu „sau defectării”.	Se acceptă Definiția „atingere indirectă” a fost modificată după cum urmează: „atingere indirectă – contact electric al persoanelor sau al animalelor cu părțile conductoare accesibile puse sub tensiune ca urmare a unui defect;”.

Pct. 6	IEUTM	81	De modificat definiția „carcasă de protecție” prin înlocuirea sintagma „carcasă electrică cu „- carcasă izolantă”.	Nu se acceptă Definiția este stabilită în conformitate cu standardul SM SR CEI 60050-826:2011. Codul noțiunii 826-12-22.
Pct. 6	IEUTM	82	De modificat definiția: „circuit/rețea de alimentare - circuit electric care face legătura între punctul de racordare (instalația de distribuție a postului de transformare, linii și instalații electrice de distribuție) până la tabloul de intrare, tabloul de intrare/distribuție, tabloul de distribuție principal;”.	Nu se acceptă Conform Legii 164/2025 „ rețea electrică – rețea electrică de transport și rețea electrică de distribuție;” Nu poate fi acceptat textul „între punctul de racordare (instalația de distribuție a postului de transformare, linii și instalații electrice de distribuție)” deoarece în conformitate cu aceeași lege „ instalație de racordare – instalație prin care centrala electrică, instalația de stocare a energiei sau instalația de utilizare se racordează la rețeaua electrică de transport sau la rețeaua electrică de distribuție, inclusiv la sistemul de distribuție închis sau la sistemul de curent continuu de înaltă tensiune (sistemul HVDC);”. Totodată definiția se modifică după cum urmează: „ circuit de alimentare – circuit electric cu tensiunea mai mică de 1000 V de la instalația de distribuție a postului de transformare până la tabloul de intrare, tabloul de distribuție și de intrare sau tabloul de distribuție principal;”.
Pct. 6	IEUTM	83	Denumirea definiției „circuit de putere” nu este completă, iar introducerea acestei definiții creează neclaritate, or ceea ce se prezintă, s-ar regăsi în ceva mai global, ex. „instalații electrice de putere”.	Se acceptă Definiția a fost modificata după cum urmează: „ circuit de putere – circuit electric care alimentează cu energie electrică echipamentele electrice de putere;”.
Pct. 6	IEUTM	84	Denumirea definiției „curent maxim admisibil” de modificat în „curent admisibil”, deoarece este o formulare incorectă și nici nu corespunde cu analogia din rusă „длительно допустимый ток”.	Se acceptă Noțiunea „curent maxim admisibil” a fost modificată în „curent admisibil”, inclusiv pe tot parcursul textului la forma gramaticală potrivită.

			- Sintagma nouă trebuie aplicată în textul Normativului.	
Pct. 6	IEUTM	85	Având în vedere că în definiția de „curent admisibil” este prezentă sintagma „în regim normal de funcționare”, în tot textul documentului de exclus această sintagmă din text. Exemplu, sintagma „Curenții maximi admisibili în regim normal de funcționare” de modificat în „Curenții admisibili”, inclusiv la toate formele gramaticale.	Se acceptă A fost exclusă sintagma „în regim normal de funcționare” utilizată pe parcursul textului în combinație cu sintagma „curent admisibil”.
Pct. 6	IEUTM	86	Definiția „dispozitiv de protecție la curent diferențial rezidual (în continuare - DDR)” se propune de modificat prin excluderea sintagmei „întrerupere a alimentării”, deoarece efectul unui dispozitiv de protecție este să întrerupă un circuit de alimentare/electric a unui receptor electric. „dispozitiv de protecție la curent diferențial rezidual (în continuare - DDR) - dispozitiv de protecție care acționează la apariția curentului diferențial rezidual”.	Se acceptă Cuvintele „și întrerupere a alimentării” din definiția „dispozitiv de protecție la curent diferențial rezidual”, au fost excluse.
Pct. 6	IEUTM	87	Denumirea definiției „echipament de putere” se propune de modificat cu „echipament electric”. La fel sintagma „utilizarea părții principale a energiei electrice” creează o confuzie, creând impresia prezenței și altei părți a energiei electrice, de aceea se propune redacția: „echipament electric - echipament destinat pentru producerea, transportul, transformarea, distribuția și utilizarea energiei electrice;”.	Se acceptă parțial Definiția „echipament de putere” a fost exclusă. Totodată, menționăm că definiția „echipament electric” este prevăzută în NE1-01:2019.
Pct. 6	IEUTM	88	Definiția „generator PV” se propune în redacția „generator PV - ansamblu de grupuri PV, ce constituie o unitate de alimentare cu energie electrică la tensiune de curent continuu;”.	Se acceptă Definiția „generator PV” a fost modificată după cum urmează: „generator PV – ansamblu de grupuri PV, inclusiv invertorul și circuitul de alimentare PV de curent alternativ;”.
Pct. 6	IEUTM	89	Definiția „grup PV” se propune în redacția „grup PV - ansambluri de lanțuri PV, integrate mecanic și electric, inclusiv și alte componente necesare”.	Se acceptă parțial Definiția „grup PV” a fost modificată după cum urmează: „grup PV – ansambluri de module PV, lanțuri PV și sub-grupuri PV interconectate electric;”.

Pct. 6	IEUTM	90	Definiția „invertor PV” se propune în redacția: „invertor PV - dispozitiv static de conversie a energiei electrice de curent continuu generat de generatorul PV în curent alternativ compatibilă cu parametrii rețelei electrice de alimentare sau ai instalațiilor interioare ale utilizatorului, inclusiv asigurând monitorizarea producției, protecții la supratensiune/supracurent, control al factorului de putere, interfață de comunicare și funcții de decuplare automată de la rețea în caz de defecțiuni;”.	Nu se acceptă Definiția este stabilită în conformitate cu standardul SM SR CEI 60050-845:2011. Codul noțiunii 845-28-060: „Invertor – electric energy transducer that converts direct current to alternating current.”. Totodată, definiția este stabilită în conformitate cu standardul SM HD 60364-7-712:2016: „PV inverter – device which converts d.c. voltage and d.c. current of the PV array into a.c. voltage and a.c. current.”. În conformitate cu standardul SM EN 62446-1:2016: „Inverter – electric energy converter that changes direct electric current to single-phase or polyphase alternating current.”.
Pct. 6	IEUTM	91	Definiția „lanț PV” se propune în redacția „lanț PV - ansamblu de module fotovoltaice conectate în serie, destinat să genereze o tensiune de curent continuu compatibilă cu intervalul de funcționare a invertorului PV”.	Se acceptă parțial Definiția „lanț PV” a fost modificată după cum urmează: „lanț PV – circuit din unul sau mai multe module PV conectate în serie;”.
Pct. 6	IEUTM	92	Definiția „legare la pământ de protecție” se propune în redacția „legare la pământ de protecție - acțiune de legare în scopuri de securitate”. Propunerea este argumentată de conținutul definiției „legare la pământ”.	Se acceptă Definiția „legare la pământ de protecție” a fost modificată după cum urmează: „legare la pământ de protecție – acțiune de legare la pământ, în scopuri de securitate;”.
Pct. 6	IEUTM	93	Definiția „legare la pământ funcțională” se propune în redacția „legare la pământ funcțională - legare la pământ pentru alte scopuri decât cele de securitate”.	Se acceptă Definiția „legare la pământ funcțională” a fost modificată după cum urmează: „legare la pământ funcțională – legare la pământ pentru alte scopuri decât cele de securitate;”.
Pct. 6	IEUTM	94	Denumirea definiției „protecția în caz de defect (protecția la atingere indirectă)” de modificat în „protecția la defect (protecția la atingere indirectă)”.	Nu se acceptă Noțiunea este în conformitate cu standardul SM SR CEI 60050-826:2011 „Vocabular electrotehnic internațional. Partea 826: Instalații

				electrice”
Pct. 6	IEUTM	95	Definiția „temperatura maximă a conductorului la scurtcircuit” se propune în redacția „temperatura maximă a conductorului la scurtcircuit - temperatura cea mai ridicată a conductorului, ce se poate admite la un s.c. cu o durată mai mică de 5 s.”. Atât aici cât și în text trebuie de respectat sistemul de unități SI.	Se acceptă Definiția „temperatura maximă a conductorului la scurtcircuit” a fost modificată după cum urmează: „temperatura maximă a conductorului la scurtcircuit – temperatura cea mai ridicată a conductorului, ce se poate admite la un scurtcircuit cu o durată mai mică de 5 secunde;”.
Pct. 6	IEUTM	96	Denumirea definiției „zona de tensiune alternativă” de modificat în „zona de curent alternativ”, care se va modifica în textul documentului, inclusiv în definiție: „zona de curent alternativ - parte a unei instalații PV situată între bornele de curent alternativ a unui inverter PV și punctul de conectare al unui cablu de alimentare PV la o instalație electrică;”	Se acceptă parțial Definiția și noțiunea „zona de tensiune alternativă” a fost modificată după cum urmează: „zona de curent alternativ – parte a centralei electrice fotovoltaice situată între bornele de curent alternativ ale unui inverter și punctul de conectare al cablului de alimentare PV la instalația electrică;”.
Pct. 6	IEUTM	97	Denumirea definiției „zona de tensiune continuă” de modificat în „zona de curent continuu” care se va modifica în textul documentului, inclusiv în definiție: „zona de curent continuu - parte a unei instalații PV situată între o celulă PV și bornele de curent continuu al unui inverter PV;”.	Se acceptă parțial Definiția și noțiunea „zona de tensiune continuă” a fost modificată după cum urmează: „zona de curent continuu – parte a centralei electrice fotovoltaice situată între o celulă PV și bornele de curent continuu ale unui inverter.”.
Pct. 48	IEUTM	98	Pct. 48 se propune de redactat pentru a evita repetițiile și ambiguitățile. „48. Receptoarele electrice de categoria I, în regim normal de funcționare, trebuie să fie alimentate cu energie electrică de la două surse independente, capabile să se rezerve reciproc, iar întreruperea alimentării acestora, în cazul întreruperii unei surse, este permisă doar pe durata restabilirii automate a alimentării.”	Se acceptă parțial Pct. 57 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „57. Receptoarele electrice de categoria I, în regimuri normale de funcționare, trebuie alimentate cu energie electrică de la două surse independente de alimentare reciproc rezervabile. Întreruperea alimentării cu energie electrică a receptoarelor electrice de categoria I se permite numai pe durata restabilirii automate a alimentării.”.
Pct. 136	IEUTM	100	Pct. 136, tabelul 53 trebuie să conțină antet cu denumirile coloanelor.	Se acceptă Tabelul 53 a fost suplinit cu un rând cu trei

				coloane cu următorul cuprins: 1. „Tipul conductoarelor”; 2. „Caracteristicile conductoarelor”; 3. „Temperatura, °C”.
Pct. 139	IEUTM	101	Pct.139 de înlocuit sintagma „conform proprietății de deconectare” cu „conform capacității de deconectare” și sintagma „conform proprietății de conectare” cu „conform capacității de conectare”.	Se acceptă Pct. 171 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „171. Întrerupătoarele cu tensiunea mai mare de 1000 V trebuie alese: 171.1 conform capacității de deconectare, cu luarea în calcul a parametrilor tensiunii de restabilire; 171.2 conform capacității de conectare. În cazul întrerupătoarele din circuitele generatoarelor, instalate pe partea tensiunii de generare, se verifică numai pentru conexiunea asincronă în condiții de contra-fază.”.
Pct. 139	IEUTM	102	Pct.139, alin.2) sintagma „În acest caz, întrerupătoarele generatoarelor instalate pe partea tensiunii de generare...” de înlocuit cu „În cazul întrerupătoarelor din circuitele generatoarelor, instalate pe partea tensiunii generatoare, ...”	Se acceptă Sbp. 171.2 din pct.171 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „171.2 conform capacității de conectare. În cazul întrerupătoarele din circuitele generatoarelor, instalate pe partea tensiunii de generare, se verifică numai pentru conexiunea asincronă în condiții de contra-fază.”.
Pct. 139, 140	IEUTM	103	Pct. 139, 140 de înlocuit sintagma „selectate” cu „alese”	Se acceptă În pct. 171 și 173 în redacție actualizată, cuvântul „selectate” a fost substituit cu cuvântul „alese”.
Pct. 143, 144, 145	IEUTM	104	Pct. 143, 144, 145 se propune de folosit o sintagmă generală care să reprezinte acțiunea de „instalare/montare/amplasare”, cum ar fi „montare”, inclusiv în loc de „să se amenajeze” din pct.143.	Se acceptă Pct. 175-177 în redacție actualizată au fost modificate după cum urmează: „175. Contoarele de energie electrică trebuie să se instaleze conform indicațiilor uzinei producătoare, în locuri ușor accesibile pentru întreținere și protejate de acțiunea factorilor

				periculoși, cum sunt fluctuațiile temperaturii aerului, umiditatea sporită, praful, mediul chimic agresiv, vibrațiile, acțiunile mecanice și câmpul electromagnetic. 176. La instalarea contoarelor de energie electrică pentru măsurare în scopuri comerciale trebuie respectate prevederile Regulamentului privind măsurarea energiei electrice în scopuri comerciale, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 74/2022. 177. Se admite instalarea contoarelor de energie electrică în coridoarele ID ale centralelor electrice și stațiilor electrice, precum și în tablouri de distribuție. La instalarea contoarelor de energie electrică, trebuie să se asigure regimul de temperatură, în conformitate cu indicațiile uzinei producătoare”.
Pct. 146	IEUTM	105	Pct.146 de expus în următoarea redacție: „146. Contoarele prevăzute pe conexiunile electrice (LE, T) cu tensiunea mai mare de 35 kV trebuie montate în tablouri separate, securizate împotriva accesului persoanelor terțe.”.	Se acceptă parțial Pct. 178 în redacție actualizată a fost expus în următoarea redacție. 178. Pentru conexiunile de toate clasele de tensiune conectate la bare de toate clasele de tensiune ale centralelor electrice și stațiilor electrice, punctelor de distribuție și PT, se instalează contoare pentru măsurarea energiei electrice livrate și primite. Contoarele de energie electrică ale conexiunilor de toate clasele de tensiune trebuie instalate în tablouri, dulapuri sau compartimente de joasă tensiune separate, securizate împotriva accesului persoanelor obișnuite.
Pct. 177-181	IEUTM	106	În punctele 177-181 referința privind comparația cantitativă este greșit interpretată prin traducere eronată din rusă. Exemplu în Pct.171 „mai mare de 330 kV” – corect „egală cu 330 kV și peste”.	Nu se acceptă A se vedea Pct. 5. „5. Toate valorile stabilite în Normativ prin sintagmele „mai mare de” și „mai mic de” la orice formă gramaticală, trebuie considerate inclusive.”

Capitolul II Titlul III	IEUTM	107	În textul din capitol II de folosit termenul corect de „aparat indicator” în loc de „aparat de indicare”. La fel se propune ca modul de selectare a regimul de măsurare să se indice între paranteze „(cu comutare)”.	Se acceptă În textul din Capitolul II al Titlului III sintagma „aparat de indicare” a fost substituită cu sintagma „aparat indicator” la forma gramaticală potrivită.
Pct. 181	IEUTM	108	Pct.181 se propune de exclus alineatul „La stațiile electrice cu tensiunea de 110-330 kV fără întrerupătoare pe partea de înaltă tensiune, se permite să nu fie efectuată măsurarea puterii. În același timp, trebuie să se prevadă locuri pentru conectarea aparatelor de control de indicare sau înregistrare”, deoarece astfel de scheme nu se mai admit pentru exploatare.	Se acceptă Alineatul menționat din pct. 181 a fost exclus.
Pct. 200	IEUTM	109	Pct 200. tabelul 57 sintagma „Conductor comun neutru și de protecție PEN, PEM, PEL” de înlocuit cu „conductor PEN, PEM, PEL”. Se argumentează prin definiția deferită pentru acronimele indicate	Se acceptă În tabelul 57, textul „” a fost substituit cu textul „Conductor PEN, PEM, PEL”.
Pct. 224	IEUTM	110	Pct. 224 - de adus o precizare privind referința la categoriile menționate în text.	Se acceptă parțial Categoriile menționate în pct. 224, au fost excluse.
Pct. 232	IEUTM	112	Pct.232 trebuie de reexaminat, exclus sau de reformulat în corespundere cu prevederile din normele UE. Cu referire la sistemele IT realizate în centralele fotovoltaice, această prevedere lipsește în practica europeană.	Nu se acceptă Normele prevăd cerințe generale, iar în cazul în care sunt prevăzute cerințe speciale de către uzina producătoare, acestea au prioritate în raport cu cerințele instituite de Norme, în conformitate cu prevede pct. 4: „4. Cerințele uzinei producătoare de echipamente electrice cu privire la modul de amenajare au prioritate în raport cu cerințele instituite de Normativ.”.
Pct. 292	IEUTM	113	Pct. 292 de expus în redacția: „292. În sistemul IT timpul de întrerupere automată a alimentării, în cazul punerii duble la pământ a părților conductoare accesibile, trebuie să nu depășească valorile stabilite în tabelul 59.”.	Nu se acceptă În sistemul IT, părțile conductoare accesibile ale instalației electrice sunt normal legate la pământ, de aceea, textul, „în cazul punerii duble la pământ a părților conductoare accesibile”, prezuma necesitatea legării la pământ repetată a acestor părți conductoare, ceea ce nu va influența nicidecum timpul de acționare a aparatelor de

				protecție.
Secțiunea 10 Capitolul III Titlu IV	IEUTM	114	Denumirea secțiunii 10 de modificat în „Conductorul neutru (N)”, iar în textul secțiunii de înlocuit sintagma „conductor de linie” cu „conductor de fază” la toate formele gramaticale.	Se acceptă parțial Titlu Secțiunii 10 din Capitolul III al Titlului IV, a fost modificată după cum urmează: „Conductoare neutre N”. Totodată, noțiunea „ conductor de linie ” este stabilită în norme, după cum urmează: „ conductor de linie (L) – conductor sub tensiune capabil să participe la transmiterea sau distribuția energiei electrice, dar care nu este nici conductor neutru N și nici conductor de punct median M. Pentru circuitele sau rețelele electrice de curent alternativ poate fi utilizată noțiunea de „conductor de fază”.”
Pct. 406	IEUTM	115	Pct. 406 de expus în următoarea redacție „406. Conductorul neutru N, trebuie să fie cu secțiunea egală cu secțiunea conductoarelor de fază în următoarele cazuri:”.	Se acceptă parțial Pct. 506 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „506. Secțiunea conductorului neutru N trebuie să fie egală cu secțiunea conductoarelor de linie în următoarele cazuri:”.
Pct. 478	IEUTM	116	Pct.478 de exclus sintagma „solară”, deoarece termenul „fotovoltaic” descrie natura sursei de energie: foto - lumină, soare.	Se acceptă Pct. 597 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „597. Cerințele speciale din prezenta Secțiune se aplică pentru centralele fotovoltaice, inclusiv modulele de curent alternativ, în conformitate cu SM HD 60364-7-712 „Instalații electrice de joasă tensiune. Partea 7-712: Prescripții pentru instalații speciale sau amplasamente speciale. Sisteme fotovoltaice (PV)” și SM IEC 62548 „Panouri fotovoltaice (PV). Cerințe de proiectare”.”.
Pct. 479	IEUTM	117	Pct. 479 de expus în redacția: „479. Echipamentul PV aflat în zona de curent continuu trebuie să fie considerat ca fiind sub tensiune,	Se acceptă parțial Pct. 598 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „598. Echipamentul PV aflat în zona de curent

			chiar și atunci când sistemul este deconectat din partea zonei de curent alternativ.”.	continuu a centralei fotovoltaice trebuie să fie considerat ca fiind sub tensiune, chiar și atunci când centrala electrică este deconectată pe partea zonei de curent alternativ.”.
Capitolul XXIII Titlu V	IEUTM	118	În CAPITOLUL XXIII se propune de evitat utilizarea unor tipuri concrete de descărcătoare, mai ales că unele nu se mai produc, și de pus accentul exclusiv la utilizarea conceptului constructiv de realizare și funcționare aplicabil.	Nu se acceptă Propunerea nu prezintă clar specificat la care descărcătoare și limitatoare de supratensiuni se face referință.
Universitatea Tehnică a Moldovei (Aviz din 23.05.2025)				
La general	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	119	În anexă, vă transmit un fișier cu propunerile mele de redactare, unde am evidențiat în albastru variantele alternative recomandate, iar comentariile suplimentare sunt marcate cu roșu și verde. Doresc să atrag atenția asupra următoarelor observații generale: Lipsa numerotării paginilor, care îngreunează semnificativ referirea exactă la pasajele în cauză. Folosirea frecventă, în mai multe pasaje, a formei „a” în loc de „ale”, ceea ce din punct de vedere gramatical nu este corect și afectează claritatea exprimării. Am observat că anumite definiții par a fi preluate din Normativul I 7 – 2011 (România), fără o armonizare clară cu terminologia actuală. Un exemplu în acest sens este termenul „receptor de putere”, care apare în textul actual, însă nu se regăsește în alte acte normative oficiale din România sau Republica Moldova. Consider că o simplificare și o clarificare a acestor definiții ar contribui la o înțelegere facilă și corectă a documentului de către utilizatori. Tot în sfera observațiilor terminologice, am remarcat utilizarea expresiei „partea principală a energiei electrice”, care nu este consacrată în literatura tehnică românească și pare a fi rezultatul unei traduceri mot-à-mot din limba rusă. Pentru a evita eventualele ambiguități și pentru a asigura un limbaj tehnic adecvat normelor terminologice actuale, se recomandă evitarea acestei formulări.	Se acceptă. Noțiunile utilizate în textul Normelor, au fost revăzute și corelate cu standardele: SM SR HD 60364-1 „Instalații electrice de joasă tensiune. Partea 1: Principii fundamentale, determinarea caracteristicilor generale, definiții”, SM SR CEI 60050-195 „Vocabular electrotehnic internațional. Partea 195: Legare la pământ și protecție împotriva șocurilor electrice”. Noțiunile din aceste standarde pot fi accesate și pe pagina web a Comisiei Electrotehnice Internaționale (Electropedia – Vocabularul electrotehnic online al lumii).

			1. NORME MINIME DE EXPLOATARE A CENTRALELOR ȘI REȚELELOR ELECTRICE 2. HOTĂRÂRE Nr. 168 din 31-05-2019 cu privire la aprobarea Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice 3. LEGE Nr. 107 din 27-05-2016 cu privire la energia electrică	
Pct. 1	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	120	1. „Normativul pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice (în continuare – Normativ) se aplică instalațiilor <u>electrice a consumatorilor</u> casnici și noncasnici, centralelor și rețelelor electrice de curent continuu și de curent alternativ noi construite și reconstruite cu tensiunea mai mică de 400 kV.” Se propune: <u>electrice ale consumatorilor</u>	Se acceptă Pct. 1 a fost modificat după cum urmează: „1. Normativul pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice (în continuare – Normativ) se aplică instalațiilor electrice ale consumatorilor finali, centralelor și rețelelor electrice de curent continuu și de curent alternativ noi construite și reconstruite cu tensiunea mai mică de 400 kV.”.
Pct. 2	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	121	2. Cerințele Normativului se aplică pentru instalațiile, centralele și rețelele electrice (în continuare – instalații electrice) în funcțiune, <u>dacă acest fapt majorează</u> fiabilitatea acestora sau dacă modernizarea acestora are <u>ca</u> scop asigurarea cerințelor de securitate. Se propune: Cerințele Normativului se aplică pentru instalațiile, centralele și rețelele electrice (în continuare – instalații electrice) în funcțiune, <u>dacă acest lucru mărește</u> fiabilitatea acestora sau dacă modernizarea acestora are <u>drept</u> scop asigurarea cerințelor de securitate.	Se acceptă parțial Primul aliniat al pct. 2 a fost modificat după cum urmează: „2. Cerințele Normativului se aplică pentru instalațiile, centralele și rețelele electrice (în continuare – instalații electrice) în funcțiune, dacă acest fapt mărește fiabilitatea acestora sau dacă modernizarea acestora are drept scop asigurarea cerințelor de securitate și calității tensiunii.”
Pct. 3	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	122	3. Normativul este elaborat <u>cu luarea în calcul a obligativității</u> efectuării măsurărilor și încercărilor periodice planificate și a celor profilactice, reparației instalațiilor electrice și echipamentelor acestora. Se propune: <u>ținând cont de obligativitatea</u>	Nu se acceptă Sensul sintagmei propuse nu diferă de sensul sintagmei folosite în textul Normelor.

Pct. 5	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	123	5. Toate valorile adoptate în normativ cu indicarea sintagmelor „mai mare de”, „mai mic de” la orice formă gramaticală, trebuie considerate ca valori inclusive. Se propune: Toate valorile indicate în Normativ prin sintagmele „mai mare de”, „mai mic de” la orice formă gramaticală”	Se acceptă parțial Pct. 5 a fost modificat după cum urmează: „5. Toate valorile stabilite în Normativ prin sintagmele „mai mare de” și „mai mic de” la orice formă gramaticală, trebuie considerate inclusive.”
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	124	curent maxim admisibil – valoarea maximă a curentului electric care poate parcurge în permanență un conductor, un cablu, un dispozitiv sau un aparat, fără a se depăși temperatura maximă admisibilă în regim normal de funcționare, în condiții date și să fie superioară valorii specificate; Se propune: – intensitatea maximă a curentului electric ce poate fi suportată de un conductor, cablu sau echipament electric, în condiții specificate, fără a depăși temperatura limită admisibilă în regim de funcționare de lungă durată.	Se acceptă parțial Definiția „curent admisibil” a fost modificată după cum urmează: „curent admisibil – valoarea maximă a curentului electric care poate parcurge în permanență un conductor, un dispozitiv sau un aparat în condiții date, fără ca temperatura sa în regim normal de funcționare să fie superioară valorii specificate;”.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	125	dispozitiv de detectare a defectului de arc electric (în continuare – AFDD) – dispozitiv destinat să limiteze efectele defectelor de arc electric prin deconectarea circuitului atunci când este detectat un defect de arc; Se propune: dispozitiv de detectare a defectului de arc electric (	Nu se acceptă Definiția este stabilită în conformitate cu standardul SM SR CEI 60050-442:2011. Codul noțiunii 442-05-67.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	126	dispozitiv (aparat) de protecție împotriva supracurenților – dispozitiv destinat să întrerupă un circuit electric în cazul în care curentul în conductorul sau conductoarele circuitului electric depășește o valoare predeterminată în timpul unei durate prevăzute; Se propune: dispozitiv (aparat) de protecție împotriva supracurenților – dispozitiv destinat să întrerupă un circuit electric în cazul în care curentul în conductorul sau conductoarele circuitului electric depășește o valoare determinată pe o durată de timp prevăzută;	Se acceptă Definiția „dispozitiv (aparat) de protecție împotriva supracurenților” a fost modificată după cum urmează: „dispozitiv (aparat) de protecție împotriva supracurenților – dispozitiv destinat să întrerupă un circuit electric în cazul în care curentul în conductorul sau conductoarele circuitului electric depășește o valoare prestabilită, în timpul unei durate de timp prevăzute;”.

Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	127	– echipament electric destinat pentru producerea, transportul, transformarea, distribuția și/sau utilizarea părții [1] echipament electric – echipament utilizat pentru producerea, transportul, transformarea sau utilizarea energiei electrice, precum mașinile electrice, transformatoarele, aparatele de comutare și control, aparatele de măsurare, dispozitivele de protecție, sistemele Se propune: – orice dispozitiv sau ansamblu de dispozitive utilizate pentru producerea, transportul, distribuția și utilizarea	Se acceptă parțial Definiția „echipament de putere” a fost exclusă.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	128	instalație de legare la pământ (în continuare – ILP) – ansamblu de conductoare de legare la pământ și prize de pământ interconectate electric care fac parte din legarea la pământ a unei rețele, a unei instalații sau a unui echipament electric; Se propune: instalație de legare la pământ (în continuare – ILP) – ansamblu format din conductoare, electrozi și prize de pământ interconectate electric prin care se realizează legarea la pământ;	Se acceptă parțial Definiția „instalație de legare la pământ (în continuare – ILP)” a fost modificată după cum urmează: „instalație de legare la pământ (în continuare – ILP) – ansamblu de legături electrice și dispozitive utilizate pentru legarea la pământ a unei rețele, a unei instalații sau a unui echipament;”.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	129	instalații electrice deschise sau exterioare – instalații electrice care nu sunt protejate de <u>intemperii</u> de către clădire. Instalațiile electrice protejate doar de copertine, îngrădiri din plasă se consideră instalații exterioare; Se propune: instalații electrice deschise sau exterioare – instalații electrice amplasate în aer liber și care nu sunt protejate de <u>acțiunea agenților atmosferici</u>. Instalațiile electrice protejate doar de copertine, îngrădiri din plasă se consideră instalații exterioare; folosit termenul „intemperii atmosferice”.	Se acceptă parțial Definiția „ID de tip deschis sau exterioare (în continuare – IDD)” a fost modificată după cum urmează: „ID de tip deschis sau exterioare (în continuare – IDD) – ID în care tot echipamentul sau o parte din acesta este amplasat în aer liber;”.

			Consider că <u>acțiunea agenților atmosferici</u> e puțin mai tehnic și cuprinde mai larg fenomenele meteorologice	
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	130	instalații electrice de putere – ansamblu de echipamente electrice de putere utilizate pentru producerea, transportul, transformarea, distribuția și /sau utilizarea părții principale a energiei electrice;	Se acceptă Definiția „instalații electrice de putere” a fost exclusă.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	131	instalații electrice închise sau interioare – instalații electrice amplasate în interiorul unei clădiri care le protejează de intemperii; Se propune: instalații electrice închise sau interioare – instalații electrice amplasate în interiorul unei clădiri fiind protejate	Se acceptă parțial Definiția „ID de tip închis sau interioare (în continuare – IDÎ)” a fost modificată după cum urmează: „ID de tip închis sau interioare (în continuare – IDÎ) – ID în care tot echipamentul este amplasat în încăpere;”.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	132	<u>De adăugat o definiție</u> punct neutru (neutru) – punctul comun al înfășurărilor transformatoarelor și generatoarelor conectate în „stea” (Y) sau punctul median legat la pământ al unei rețele monofazate.	Nu se acceptă Noțiunea este definită în NE1-01:2019.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	133	neutru compensat – neutrul transformatorului de putere sau neutrul generatorului conectat la ILP prin bobine de stingere pentru compensarea curentului capacitiv în r [1] 907. Măsurarea curenților capacitivi, curenților la pământ și tensiunii de deplasare a neutrului trebuie executată la punerea în exploatare a bobinelor de stingere a arcului electric și la schimbările esențiale ale regimurilor de lucru a rețelei electrice, dar nu mai rar de o dată în 6 ani. / Se propune: neutru legat la pământ prin bobină de stingere a arcului de punere la pământ cu caracter capacitiv / h	Se acceptă parțial Definiția „neutru compensat” a fost modificată după cum urmează: „neutru compensat – neutrul sursei de alimentare conectat la ILP prin intermediul unei bobine de reactanță care are drept scop crearea unui curent inductiv în locul defectului pentru compensarea curentului de punere la pământ cu caracter capacitiv;”.

Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	134	neutru izolat – neutrul transformatorului de putere, generatorului sau al sistemului de generare din surse regenerabile, care nu are conexiune cu ILP sau care este conectat la aceasta prin intermediul unei impedanțe de valoare mare a echipamentelor de semnalizare, măsurare, protecție sau altele similare; Se propune: – neutru care nu are nici o legătură cu pământul cu excepția legăturilor realizate prin intermediul unei impedanțe de valoare mare a echipamentelor de semnalizare, măsurare, protecție sau altele similare;	Se acceptă parțial Definiția „neutru izolat” a fost modificată după cum urmează: „neutru izolat – neutrul sursei de alimentare care nu are conexiune cu ILP, cu excepția conexiunilor cu impedanță de valoare mare în scopuri de protecție sau măsurare;”.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	135	neutru legat direct la pământ – neutrul transformatorului de putere, generatorului sau al sistemului de generare din surse regenerabile, conectat direct la ILP. Poate fi direct legat la pământ și ieșirea sursei ??? de curent alternativ monofazat sau polul sursei de curent continuu în rețelele/circuitele electrice cu două conductoare, precum și punctul mediu în rețelele/circuitele electrice cu trei conductoare de curent continuu; Se propune: neutru legat direct la pământ – neutru legat direct la pământ sau printr-o impedanță de valoare mică (ca exemplu în același timp, poate fi considerat neutru legat direct la pământ și: borna unei surse de curent alternativ monofazat, polul unei surse de curent continuu în rețelele bipolare,	Se acceptă parțial Definiția „neutru legat direct la pământ” a fost modificată după cum urmează: „neutru legat direct la pământ – neutrul sursei de alimentare conectat direct la ILP;”.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	136	neutru legat la pământ prin rezistor – neutrul transformatorului de putere sau generatorului în rețeaua/circuitul cu neutru izolat sau compensat ????, legat la ILP prin intermediul unui rezistor, de exemplu, pentru a proteja rețelele/circuitele electrice împotriva supratensiunii și/sau asigurarea protecției selective în cazul punerii la pământ; Se propune:	Se acceptă parțial Definiția „neutru legat la pământ prin rezistor” a fost modificată după cum urmează: „neutru legat la pământ prin rezistor – neutrul sursei de alimentare conectat la ILP prin intermediul unui rezistor, care are drept scop protejarea rețelelor sau circuitelor electrice împotriva supratensiunilor și/sau asigurarea protecției selective în cazul punerii la pământ;”.

			neutru legat la pământ prin rezistor – neutru legat la pământ printr-un rezistor cu scopul de a reduce supratensiunile în timpul defectelor de punere la pământ și de a asigura un curent de defect suficient în locul punerii la pământ pentru funcționarea selectivă a protecțiilor sau deconectarea promptă a defectului;	
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	137	Consider oportună introducerea definiției pentru termenul neutru combinat (mixt) , întrucât în versiunea actuală a ПУЭ 7 nu este prevăzută funcționarea rețelelor cu acest tip de neutru, aspect care a fost criticat și pentru care s-au făcut propuneri insistente de modificare. neutru combinat (mixt) – neutru legat la pământ prin intermediul unei bobine de stingere (BS), conectată în paralel cu o rezistență.	Se acceptă parțial A fost introdusă noțiunea „neutru combinat (mixt)” după cum urmează: „neutru combinat (mixt) – neutrul sursei de alimentare conectat la ILP prin intermediul unei bobine de reactanță, conectată în paralel cu un rezistor;”.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	138	punere la pământ – apariția unei căi conductoare accidentale între părțile active sub tensiune și pământ; Se propune: punere la pământ – apariția unei căi conductoare accidentale între părțile active <u>afla</u> te sub tensiune și pământ;	Se acceptă parțial Definiția a fost modificată după cum urmează: „punere la pământ – apariția unei căi conductoare accidentale între o parte activă și pământ;”
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	139	receptor de putere – receptoarele de putere sunt receptoarele electrice ale echipamentelor mecanice și electrotermice, mașinilor frigorifice, echipamentelor de ridicare și transport și ale altor echipamente care consumă <u>partea principală a energiei electrice</u> ?????; l „receptor de putere” nu este uzual și nu este tehnice. Nu este recomandat pentru utilizare în documentații tehnice sau academice. Termen consacrat este „receptor electric” . Nici într-un document legislativ și normativ RM nu se întâlnește termenul „receptor de putere” (de exemplu [1, 2, 3]) Se propune: – dispozitiv, aparat sau agregat care consumă energie electrică, transformând-o în alte forme de energie utile, cum ar fi mecanică, termică, luminoasă, etc.;	Se acceptă Definiția „receptor de putere” a fost exclusă. Totodată, menționăm că definiția „receptor electric” este prevăzută în NE1-01:2019.
Pct. 6	UTM	140	– cale conductoare accidentală sau intenționată între două	Nu se acceptă

	Facultatea Energetică și Energie Electrică		sau mai multe părți conductoare astfel încât diferența de potențial electric între aceste părți conductoare să fie zero Se propune: – legătură galvanică accidentală sau intenționată, realizată fără rezistență sau printr-o rezistență de valoare foarte mică, între conductoarele unor faze diferite sau între conductoare și pământ;	Definiția este stabilită în conformitate cu standardul SM SR CEI 60050-151:2011. Codul noțiunii 151-12-04.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	141	sursă autonomă de alimentare – sursă de alimentare care reprezintă în sine un dispozitiv de utilizare finală; definiția nu este relevantă și este improprie din punct de vedere tehnic și normativ, nu reflectă funcția de rezervă sau siguranță Se propune: sursă autonomă de alimentare cu energie electrică – sursă de energie electrică independentă de rețeaua publică, destinată alimentării consumatorilor în mod continuu sau temporar, în special în caz de avarie sau întrerupere a alimentării din sursa principală.	Se acceptă parțial Definiția „sursă autonomă de alimentare” a fost modificată după cum urmează: „sursă autonomă de alimentare – sursă de alimentare separată de rețeaua electrică, destinată alimentării cu energie electrică consumatorului final în mod continuu sau temporar, în special în caz de avarie sau întrerupere a alimentării normale. Sursele autonome de alimentare pot fi:.....”.
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	142	sursă de alimentare de rezervă – sursă de alimentare cu energie electrică concepută pentru a menține alimentarea cu energie a unei instalații electrice sau a unor părți ale acesteia, sau a unei părți a acesteia, în cazul întreruperii alimentării normale cu energie electrică, dar nu <u>în scopuri</u> Se propune: sursă de alimentare de rezervă – o sursă de energie electrică suplimentară, destinată să preia alimentarea instalației sau a unei părți a acesteia în cazul întreruperii fără a avea rolul de sursă pentru instalațiile de siguranță	Se acceptă parțial Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică a intrat în vigoare după etapa de consultare publică. Noțiunea respectivă este prevăzută de Legea respectivă. Din aceste considerente, noțiunea a fost exclusă din textul Normativului. Definiția „sursă de alimentare de rezervă” a fost modificată după cum urmează:
Pct. 6	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	143	sursă fixă de alimentare cu energie electrică – sursă de alimentare cu energie electrică, fixată pe o bază sau în Se propune:	Se acceptă parțial Definiția a fost modificată după cum urmează: „6.135. sursă autonomă de alimentare – sursă de alimentare separată de rețeaua electrică, destinată alimentării cu energie electrică

			sursă fixă de alimentare cu energie electrică – sursă de energie electrică instalată permanent într-un amplasament determinat, fixată pe o bază sau într-un alt mod care nu permite deplasarea sa fără demontare.	consumatorului final în mod continuu sau temporar, în special în caz de avarie sau întrerupere a alimentării normale. Sursele autonome de alimentare pot fi: 6.135.1. fixe – surse de alimentare fixate pe un suport sau într-un alt mod într-un loc precizat; 6.135.2. mobile – surse de alimentare care pot fi ușor deplasate până la locul funcționării și care permit alimentarea consumatorilor finali independent de sursele fixe de alimentare cu energie electrică;”
Pct. 8	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	144	8. Din punct de vedere al pericolului ce îl prezintă curentul electric asupra persoanelor, încăperile se clasifică: Se propune: 8. Conform gradului de pericol de electrocutare, încăperile se clasifică în:	Se acceptă Pct. 8 a fost modificat după cum urmează: „8. Conform gradului de pericol de șoc electric, încăperile se clasifică în:”.
Pct. 9	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	145	și materialele electrotehnice utilizate în instalațiile electrice, trebuie să corespundă cerințelor standardelor moldovenești sau specificațiilor tehnice aprobate conform Se propune: Echipamentele electrice, dispozitivele și materialele electrotehnice utilizate în instalațiile electrice trebuie să corespundă cerințelor standardelor moldovenești sau specificațiilor tehnice aprobate conform legislației	Se acceptă parțial În pct. 9, cuvântul „produsele” a fost substituit cu cuvântul „dispozitivele”.
Pct. 45	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	146	Compensarea curentului capacitiv de punere la pământ trebuie să se realizeze în regim normal la valori: 1) în rețelele sau instalațiile electrice cu tensiunea de 3-10 kV, amenajate cu utilizarea LEA cu stâlpi din beton armat și metalici și în toate rețelele sau instalațiile electrice cu tensiunea de 35 kV – mai mare de 10 A; 2) în rețelele sau instalațiile electrice cu LEA fără stâlpi din beton armat și metalici:	Se acceptă parțial În sbp. 51.3 din pct. 51 în redacție actualizată, textul „în schemele tensiunii de generare de 6-10 kV” au fost substituite cu textul „ în schemele tensiunii de generare de 6-20 kV”.

			rator-transformator – mai mare de 5 A. Generatoarele sincrone se fabrică la tensiuni nestandardizate de la 6,3 kV până la 24 kV. Se propune: Compensarea curentului capacitiv de punere la pământ trebuie realizată în regim normal în cazul în care valoarea , în rețelele sau instalațiile electrice cu tensiunea de 3–10 kV realizate cu linii electrice aeriene (LEA) având stâlpi din beton armat sau metalici, precum și în toate rețelele de n rețelele sau instalațiile electrice cu LEA fără stâlpi din , pentru rețelele cu tensiunea de 3–6 kV; , pentru rețelele cu tensiunea de 10 kV; , în schemele de tensiune de generare 6–20 kV ale blocurilor generator–transformator.	
Pct. 46	UTM Facultatea Energetică și Energie Electrică	147	a alimentării cu energie electrică a receptoarelor electrice, se determină în procesul de proiectare a sistemului de alimentare cu energie electrică în baza documentației Se propune: electrică a receptoarelor electrice se determină în procesul de proiectare a sistemului de alimentare cu energie electrică, în baza documentației normativ-tehnice, precum și a necesităților tehnologice.	Se acceptă parțial Pct. 54 în redacție actualizată a fost modificat după cum urmează: „54. Categoriile de receptoare electrice după fiabilitate în alimentare cu energie electrică, se determină în procesul de proiectare a sistemului de alimentare cu energie electrică în baza documentației normativ-tehnice, precum și a necesităților tehnologice.”.
Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale Comitetul tehnic CT-C G(01-02) (Aviz nr. 8762 din 05.06.2025)				
Denumirea Normativului	MIDR CT	148	Se propune de redenumit denumirea Normativului, din NAICRE în NAIE (Normativ pentru amenajarea instalațiilor electrice). Argumentare: În acest sens se propune în redacție nouă pct. 1 și pct. 2	Nu se acceptă În conformitate cu art. 14 din Legea 174/2017 cu privire la energetică ANRE elaborează și aprobă documentele normativ-tehnice care reglementează modul de amenajare și de exploatare a centralelor electrice, a rețelelor electrice și a instalațiilor electrice ale consumatorilor finali.

				În acest context denumirea documentului a fost stabilită în corespundere cu prevederile legii.
Pct. 1	MIDR CT	149	Redacție nouă a pct.1. „Normativul pentru amenajarea instalațiilor electrice (în continuare – Normativ) se aplică instalațiilor electrice ale consumatorilor casnici și noncasnici, centralelor și rețelelor electrice de curent continuu și de curent alternativ noi și reconstruite cu tensiunea mai mică de 400 kV”.	Se acceptă parțial Pct. 1 a fost modificat după cum urmează: „1. Normativul pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice (în continuare – Normativ) se aplică instalațiilor electrice ale consumatorilor finali, centralelor și rețelelor electrice de curent continuu și de curent alternativ noi construite și reconstruite cu tensiunea mai mică de 400 kV.”.
Pct. 2	MIDR CT	150	Redacție nouă a pct.2. „Cerințele Normativului se aplică pentru instalațiile electrice în funcțiune, dacă acest fapt mărește fiabilitatea acestora sau dacă modernizarea acestora are ca scop asigurarea cerințelor de securitate. În cazul instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice reconstruite.” Argumentare: Fraza „Cerințele Normativului se aplică în cazul în care se modifică condițiile de utilizare și destinațiile încăperilor clădirilor” se propune de exclus, deoarece prevederea respectivă se încadrează în aspectul privind „reconstrucția”.	Se acceptă parțial Pct. 2 a fost modificat după cum urmează: „2. Cerințele Normativului se aplică pentru instalațiile, centralele și rețelele electrice (în continuare – instalații electrice) în funcțiune, dacă acest fapt mărește fiabilitatea acestora sau dacă modernizarea acestora are drept scop asigurarea cerințelor de securitate și calității tensiunii. În cazul instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice reconstruite, cerințele Normativului se aplică doar părții reconstruite. Cerințele Normativului se aplică în cazul în care se modifică condițiile de utilizare și destinațiile încăperilor clădirilor.”
Pct. 6	MIDR CT	151	Pct.6 de adăugat definiția: conductor neutru (N) – poate contribui la distribuția energiei electrice. conductor de protecție (PE) – conductor prevăzut în scopuri de securitate, de exemplu protecția împotriva șocurilor electrice. Argumentare: Având în vedere că proiectul de Normativ reprezintă o succesiune a 2 Normelor în vigoare, primul este un document ierarhic superior normelor NE1-01:2019 și NE1-02:2019.	Se acceptă parțial Noțiunile au fost preluate din NE1-02:2019.

Pct. 6	MIDR CT	152	De modificat sintagma definiției „protecția în caz de defect (protecția la atingere indirectă)” cu „protecția la defect (protecția la atingere indirectă)”. Argumentare: În textul Normativului se folosește anume în varianta propusă și aceasta corespunde și cu SM SR HD 60634-4-41.	Nu se acceptă Noțiunea este în conformitate cu standardul SM SR CEI 60050-826:2011 „Vocabular electrotehnic internațional. Partea 826: Instalații electrice”
Pct. 171, 176, 177, 181	MIDR CT	153	CAPITOLUL II. MĂSURAREA MĂRIMILOR ELECTRICE. Au fost traduse greșit din rusă referința privind comparația cantitativă: - Pct.171 „mai mare de 330 kV” – corect „egală cu 330 kV și peste” - Pct.176 „mai mare de 12 MW” – corect „egală cu 12 MW și peste” - Pct.177 „mai mare de 1 MW” - corect „egală cu 1 MW și peste” - Pct.181 „mai mare de 100 MW” – corect „egală cu 100 MW și peste” Aceleași greșeli se regăsesc în tot textul capitolului.	Nu se acceptă A se vedea pct. 5. „5. Toate valorile stabilite în Normativ prin sintagmele „mai mare de” și „mai mic de” la orice formă gramaticală, trebuie considerate inclusive.”
Pct. 181 alin. 1)	MIDR CT	154	Pct.181, alin.1) sintagma „aparater de măsurare de tablouri” de înlocuit cu „aparat indicatoare de panou”. În textul din capitol II de folosit termenul corect de „aparat indicator” în loc de „aparat de indicare”. La fel se propune ca modul de selectare a regimul de măsurare să se indice între paranteze „(cu comutare)”.	Se acceptă parțial În textul din Capitolul II al Titlului III sintagma „aparat de indicare” a fost substituită cu sintagma „aparat indicator” la forma gramaticală potrivită.
Pct. 181	MIDR CT	155	Pct.181 se propune de exclus alineatul din pct.5 „La stațiile electrice cu tensiunea de 110-330 kV fără întrerupătoare pe partea de înaltă tensiune, se permite să nu fie efectuată măsurarea puterii. În același timp, trebuie să se prevadă locuri pentru conectarea aparatelor de control de indicare sau înregistrare”. Argumentare: Deoarece astfel de	Se acceptă Alineatul menționat a fost exclus.
Tabelul 57	MIDR CT	156	200, tabelul 57 sintagma „Conductor comun neutru și de protecție PEN, PEM, PEL” de înlocuit cu „conductor PEN, PEM, PEL”. Argumentare: Se argumentează prin definiția diferită pentru acronimele indicate.	Se acceptă În tabelul 57, textul „,” a fost substituit cu textul „Conductor PEN, PEM, PEL”.
Pct. 204, figura 9	MIDR CT	157	Pct.204, figura 9 – se propune ca reprezentarea schemei să corespundă cu cea din NAIE (PUE), or aspectul legat de	Se acceptă parțial Figura 9 a fost modificată corespunzător.

			evidențierea conductorului Neutru, să fie prezentat conform ----- -----figură----- ----- Aceeași abordare trebuie aplicată și pentru celelalte desene cu reprezentare analogică.	
Pct. 205, figura 10	MIDR CT	158	Pct.205, figura 10 – se propune ca reprezentarea schemei să corespundă cu cea din NAIE (PUE) și SM SR ----- -----figură----- -----	Se acceptă Figura 10 a fost modificată corespunzător.
Pct. 229	MIDR CT	159	Pct.229 se propune în următoarea redacție: Alimentarea instalațiilor electrice cu tensiunea de curent alternativ mai mică de 1000 V de la o sursă cu neutrul izolată în cazul în care nu se admite o întrerupere a alimentării la puneri la pământ primare sau la părțile conductoare accesibile legate cu sistemul de echipotențializare. În astfel de instalații electrice, protecția la defect în cazul punerii la pământ primare trebuie realizată prin legarea la pământ de protecție în combinație cu controlul izolației rețelei sau utilizarea DDR cu curentul nominal diferențial rezidual de funcționare nu mai mare de 30 mA. La puneri la pământ duble trebuie executată întreruperea automată a alimentării în corespundere cu pct.	Se acceptă parțial Pct. 292 în redacție actualizată va avea următorul cuprins: „292. Alimentarea instalațiilor electrice cu tensiunea mai mică de 1000 V de curent alternativ de la o sursă cu neutru izolat, prin utilizarea sistemului IT, trebuie realizată în cazul în care nu se admite o întrerupere a alimentării la primul defect la pământ sau la părțile conductoare accesibile legate la sistemul de echipotențializare. În astfel de instalații electrice, protecția în caz de defect la primul defect la pământ trebuie realizată prin legarea la pământ de protecție, în combinație cu controlul izolației rețelei sau circuitului sau prin utilizarea DDR cu curentul nominal diferențial rezidual de funcționare nu mai mare de 30 mA. În cazul unui defect dublu la pământ trebuie realizată întreruperea automată a alimentării, în conformitate cu pct. 367.”.

Pct. 230	MIDR CT	160	În Pct.230 se propune de completat după sintagma „la intrare în instalațiile electrice ale clădirilor” cu „și construcțiilor”.	Se acceptă În pct. 293 în redacție actualizată, cuvintele „instalațiile electrice ale clădirilor” au fost completate cu cuvintele „și construcțiilor”.
Capitolul 1, Titlul III	MIDR CT	161	Capitolul „Măsurarea energiei electrice.....”. Se măsoară consumul de energie electrică, dar nu energia electrică.	Se acceptă parțial În titlul Capitolului I al Titlului III, precum și titlul în Titlului III, sintagma „Măsurarea energiei electrice” fost modificată cu sintagma „Măsurarea cantității de energie electrică”.
Secțiunea 4, Capitolul II, Titlul IV	MIDR CT	162	Expresia „măsură de protecție la defect”. Corect ar fi „măsură de protecție contra curenților de defect”.	Nu se acceptă Noțiunea „protecție în caz de defect” este prevăzută de standardul SM SR CEI 60050-826:2011 „Vocabular electrotehnic internațional. Partea 826: Instalații electrice”
Ministerul Justiției (Aviz nr. 04/2-6415 din 01.07.2025)				
La proiectul Hotărârii	MJ	163	În clauza de adoptare, semnalăm că Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică a fost republicată în temeiul art. VII „(Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2017, nr. 364-370, art. 620)” se va substitui cu textul „(republicată în Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2023, nr. 480-482, art. 849)”.	Se acceptă
La proiectul Normativului	MJ	164	Denumirea actului normativ urmează a fi plasată imediat după parafa de aprobare, urmată de redarea nemijlocită a textului, fără expunerea foi de titlu.	Se acceptă
Pct. 40	MJ	165	La pct. 40, cuvintele „De asemenea” se vor exclude, ca fiind improprie stilului normativ. Observația dată este valabilă, în mod corespunzător și pentru pct. 109, 249, 326, 1039, 1081 și 1388.	Se acceptă
Pct. 113	MJ	166	La pct. 113, semnalăm că expresia „reieșind din” reprezintă o calchiere după modelul limbii ruse „исходя из”, al cărui echivalent în limba română este „pornind de la”, „în funcție de”, prin urmare, se va revedea în acest sens (observație valabilă pentru toate situațiile similare din text).	Se acceptă

Remarcă generală	MJ	167	La definitivarea proiectului se va ține cont de prevederile art. 52 alin. (2) și (3) din Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative, potrivit cărora punctele, de regulă, nu au denumire, sunt expuse fără utilizarea cuvântului „punct” și se însemnează consecutiv cu numere ordinare, exprimate prin cifre arabe, urmate de punct, începând cu primul și terminând cu ultimul, de la începutul și până la sfârșitul actului normativ. Pentru interpretare corectă și aplicare comodă, punctele pot fi divizate în a cifrelor arabe, până la gradul de detaliere necesar. Ținând cont de prevederea legală enunțată, subpunctele se vor renumera corespunzător. Spre exemplificare, în cazul vor numera prin 7.1, 7.2, 7.3, 7.4, 7.5, 7.6 și 7.7.	Se acceptă
La general	MJ	168	Totodată, semnalăm că „notele de subsol” nu reprezintă elemente de structură ale actului normativ, fapt pentru care acestea urmează a fi expuse în text cu numerotare.	Se acceptă
La general	MJ	169	Adițional, se va ține cont că, elementele structural-complexe cum ar fi secțiunile și capitolele nu pot fi constituite dintr-un singur punct (a se vedea: pct. 39 secțiunea 1; pct. 117 secțiunea 1; pct. 180 secțiunea 5; pct. 187 secțiunea 8; pct. 371 secțiunea 4; pct. 494 subsecțiunea 3; pct. 495 subsecțiunea 4; pct. 579 secțiunea 13; pct. 595 secțiunea 18, pct. 596 secțiunea 19; pct. 597 secțiunea 20; pct. 598 secțiunea 21; pct. 605 secțiunea 24; pct. 606 secțiunea 25; pct. 612 secțiunea 28; pct. 622 capitolul III; pct. 624 subsecțiunea 1; pct. 655 secțiunea 4; pct. 677 secțiunea 12; pct. 684 secțiunea 1; pct. 742 secțiunea 11; pct. 752 secțiunea 15; pct. 753 secțiunea 16; pct. 770 secțiunea 20; pct. 771 secțiunea 21; pct. 794 subsecțiunea 5; pct. 795 subsecțiunea 6 etc.)	Se acceptă