

**„REGULAMENT
de admitere în exploatare a instalațiilor electrice”**

**Secțiunea 1
Dispoziții generale**

1. Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice (în continuare – Regulament) stabilește modul de examinare a cererilor pentru eliberarea Actului de corespundere și criteriile de evaluare a documentației tehnice și a instalațiilor electrice, părții electrice a centralelor electrice, a instalațiilor de stocare a energiei, în vederea admiterii în exploatare a acestora în baza Actului de corespundere sau în baza Declarației electricianului autorizat. De asemenea, Regulamentul se aplică instalațiilor electrice existente, în cazurile prevăzute de Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică.

2. În sensul prezentului Regulament se utilizează noțiunile definite în Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, NE1-01:2019 „Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici” (în continuare – NE1-01:2019), aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (în continuare – Agenție) nr. 393/2019, Norme de securitate la exploatarea instalațiilor electrice (în continuare – NSEIE), aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr. 823/2025, Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice” (în continuare – Regulament privind racordarea), aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr. 311/2026, Normativul pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice Cartea I (în continuare – NAICRE Cartea I), aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr. 783/2025, Normele de amenajare a rețelelor de iluminat public, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr. 498/2024 și Regulamentul privind furnizarea energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr. 169/2019, precum și următoarele noțiuni:

2.1. declarația electricianului autorizat – declarație pe propria răspundere, întocmită și semnată de electricianul autorizat, prin care acesta confirmă calitatea lucrărilor executate și corespunderea instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau a instalației de stocare a energiei cu cerințele avizului de racordare, documentației de proiect, actelor normative și documentelor normativ-tehnice, inclusiv cu cerințele privind securitatea electrică;

2.2. partea electrică a centralei electrice – ansamblul echipamentelor electrice care fac parte din componența centralei electrice;

2.3. puterea nominală a instalației de stocare a energiei – valoarea puterii aparente care caracterizează și identifică instalația de stocare a energiei;

2.4. capacitatea nominală a instalației de stocare a energiei – valoarea capacității de energie care caracterizează și identifică instalația de stocare a energiei;

3. Instalațiile electrice, centralele electrice sau instalațiile de stocare a energiei se execută în conformitate cu cerințele stabilite în Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, Codul Urbanismului și Construcțiilor nr. 434/2023, Normele de amenajare ale instalațiilor electrice (în continuare – NAIE), aprobate prin Ordinul ministrului Economiei și Comerțului al Republicii Moldova nr. 143/2009, NAICRE Cartea I, Codul rețelelor electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr. 423/2019, NE1-01:2019, NSEIE, Normele de amenajare a rețelelor de iluminat public, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr. 498/2024, Regulile generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova, aprobate prin

Hotărârea Guvernului nr. 847/2022, NCM G.01.03 „Dispozitive electrotehnice”, NCM G.01.01 „Proiectarea alimentării cu energie electrică a întreprinderilor industriale. Norme de proiectare tehnologică”, NCM G.01.02 „Proiectarea și montarea instalațiilor electrice în clădirile locative și sociale”, NCM C.04.02 „Iluminatul natural și artificial”, NCM G.02.03 „Proiectarea rețelelor electrice orășenești”, NCM E.03.02 „Protecția împotriva incendiilor a clădirilor și instalațiilor”, NCM A.07.02 „Procedura de elaborare, avizare, aprobare și conținutul-cadru al documentației de proiect pentru construcții. Cerințe și prevederi principale”, documentația uzinei producătoare a echipamentelor electrice, precum și documentele normativ-tehnice relevante.

4. În cazul amenajării instalațiilor electrice, centralelor electrice, precum și a instalațiilor de stocare a energiei de către electricianul autorizat, punerea sub tensiune de probă/finală este efectuată în prezența proprietarului sau reprezentantului său legal ori împuternicit (în continuare – proprietar) și a electricianului autorizat.

5. În funcție de tipul echipamentului electric, corespunderea instalației electrice, părții electrice a centralelor electrice, precum și a instalației de stocare a energiei se confirmă, inclusiv, prin Raportul tehnic de măsurări și încercări (în continuare – Raport tehnic) efectuate în conformitate cu cerințele NAICRE Cartea I, Anexa nr. 1 a NE1-01:2019, precum și prin corespunderea cu cerințele uzinei producătoare de echipament.

6. Admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, a părții electrice a centralelor electrice sau a instalațiilor de stocare a energiei, reprezintă o etapă a procesului de racordare la rețelele electrice și se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului, în corelare cu etapele procesului de racordare stabilite în Regulamentul privind racordarea.

7. Admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, a părții electrice a centralelor electrice sau instalațiilor de stocare a energiei, se efectuează anterior punerii finale sub tensiune a acestora și constituie o condiție pentru continuarea etapelor prevăzute de Regulamentul privind racordarea.

8. În cazul în care admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, a părții electrice a centralelor electrice sau a instalațiilor de stocare a energiei se confirmă prin Declarația electricianului autorizat, operatorul de sistem ia în considerare această declarație drept document confirmativ al admiterii în exploatare. Etapele ulterioare ale procesului de racordare se realizează în mod identic cu procedura aplicabilă atunci când admiterea în exploatare este confirmată prin Actul de corespundere, fără modificarea cerințelor sau procedurilor, cu respectarea integrală a prevederilor Regulamentului și Regulamentului privind racordarea.

9. În cadrul racordării la rețelele electrice, dacă operatorul de sistem constată neconformități sau încălcări ale Avizului de racordare, inclusiv de securitate, acesta notifică în scris proprietarul și sesizează Agenția în conformitate cu prevederile Regulamentului privind racordarea. Etapele ulterioare ale racordării se realizează numai după remediarea neconformităților, fără a afecta validitatea procedurii de admitere.

Secțiunea 2 Documentația tehnică

Subsecțiunea 1

Documentația de predare-primire a lucrărilor de execuție a instalațiilor electrice, a părții electrice a centralelor electrice sau a instalațiilor de stocare a energiei

10. După executarea instalației electrice, a părții electrice a centralei electrice sau a instalației de stocare a energiei de către electricianul autorizat, se efectuează predarea-primirea acesteia de către proprietar prin Actul de predare-primire, în conformitate cu Anexa nr. 1.

11. Adicional Actului de predare-primire, în funcție de complexitatea instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau instalației de stocare a energiei, electricianul autorizat elaborează și semnează următoarea documentație de predare-primire:

11.1. actul de transmitere a echipamentului montat pentru efectuarea lucrărilor de reglare-demarare – Anexa nr. 2;

- 11.2.** actul de montare și recepție al transformatorului de putere – Anexa nr. 3;
- 11.3.** actul de montare a bateriei de acumulatoare – Anexa nr. 4;
- 11.4.** actul inspectării vizuale a sistemelor de pozare, înainte de acoperire – Anexa nr. 5;
- 11.5.** procesul-verbal al încercărilor cu presiune a etanșărilor locale separatoare sau a tuburilor pentru cabluri în zone cu pericol de explozie – Anexa nr. 6;
- 11.6.** actul de recepție a tranșeelor, canalelor, tunelurilor și blocurilor pentru montarea cablurilor – Anexa nr. 7;
- 11.7.** actul inspectării vizuale a cablurilor pozate în tranșee și canale înainte de acoperire – Anexa nr. 8;
- 11.8.** borderoul montării manșoanelor cablurilor cu tensiunea peste 1000 V – Anexa nr. 9;
- 11.9.** actul măsurărilor gabaritelor de la linia electrică aeriană (în continuare – LEA) până la obiectul încrucișat sau traversat – Anexa nr. 10;
- 11.10.** actul inspectării vizuale a instalației de legare la pământ înainte de acoperire – Anexa nr. 11;
- 11.11.** actele necesare conform pct. 308, 353, 442 și 511 din NE1-01:2019.
- 12.** Actul de predare-primire se întocmește și se semnează numai după confirmarea corespunderii instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau instalației de stocare a energiei, de către electricianul autorizat, prin eliberarea Declarației în acest sens.
- 13.** Nu poate fi semnat Actul de predare-primire de către părți dacă în cadrul verificării instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau instalației de stocare a energiei, s-a stabilit că lucrările executate nu corespund documentației de proiect, nu sunt finalizate sau există condiții care prezintă pericol.
- 14.** În cazul depistării realizării incomplete a volumului de lucrări prevăzut de proiectul de execuție, se asigură finalizarea integrală a lucrărilor conform proiectului, precum și înlăturarea neajunsurilor identificate, astfel încât instalația electrică, partea electrică a centralei electrice sau instalația de stocare a energiei să corespundă prevederilor proiectului de execuție și celor privind securitatea electrică.
- 15.** După finalizarea lucrărilor de remediere, electricianul autorizat trebuie să rectifice declarația cu introducerea modificărilor corespunzătoare lucrărilor care au prevăzut înlăturarea încălcărilor. Totodată acesta trebuie să informeze proprietarul instalației electrice, centralei electrice sau instalației de stocare a energiei în vederea reluării procedurii de semnare a Actului de predare-primire.

Subsecțiunea 2

Declarația electricianului autorizat

- 16.** Declarația electricianului autorizat (în continuare – Declarație) reprezintă un document emis în format electronic de către electricianul autorizat prin intermediul Sistemului Informațional „Examen-Electricieni” (în continuare – SI „eExamen”) gestionat de Agenție.
- 17.** Declarația se generează în SI „eExamen” din profilul electricianului autorizat, este semnată electronic și se întocmește pe un formular conform modelului prevăzut în Anexa nr. 12, care include, fără a se limita, următoarele informații:
- 17.1.** numele, prenumele, gradul electricianului autorizat, numărul Autorizației de electrician autorizat, precum și termenul de valabilitate a acesteia;
- 17.2.** denumirea, adresa fizică și electrică a instalației electrice, a centralei electrice sau a instalației de stocare a energiei;
- 17.3.** denumirea proiectului; numărul, data; nume, prenume proiectant; numărul certificatului de atestare, coordonări;
- 17.4.** parametrii tehnici ai instalației electrice, ai părții electrice a centralei electrice sau ai instalației de stocare a energiei;

17.5. parametrii tehnici ai primului (primelor) aparat(e) de protecție din amonte, pe partea de joasă tensiune, precum și valoarea curentului de scurtcircuit măsurată pentru instalațiile reconstruite, corespunzătoare buclei de defect respective și timpul de acționare în caz de scurtcircuit;

17.6. informații cu privire la Raportul tehnic, numărul și data acestuia.

18. Declarația se emite după executarea instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau instalației de stocare a energiei și efectuarea măsurărilor și încercărilor în conformitate cu pct. 5.

19. Declarația este utilizată în mod exclusiv pentru:

19.1. admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, a părții electrice a centralelor electrice sau a instalațiilor de stocare a energiei noi și reconstruite;

19.2. punerea sub tensiune de probă și efectuarea testărilor prescrise de Codul rețelelor electrice cu privire la racordare, după caz;

19.3. perfectarea certificatului de racordare de către operatorii de sistem;

19.4. punerea sub tensiune finală a instalațiilor electrice, centralelor electrice sau a instalațiilor de stocare a energiei la rețeaua electrică.

20. Declarația constituie documentul oficial prin care se confirmă că instalația electrică, partea electrică a centralei electrice sau instalația de stocare a energiei executată:

20.1. este realizată în conformitate cu cerințele avizului de racordare;

20.2. corespunde documentației de proiect verificate și coordonate;

20.3. îndeplinește cerințele de securitate electrică;

20.4. respectă prevederile actelor normative și documentelor normativ-tehnice prevăzute de Regulament.

21. Electricianul autorizat nu poartă răspundere pentru plenitudinea, avizarea sau coordonarea documentației de proiect, care se efectuează conform prevederilor Codului Urbanismului și Construcțiilor nr. 434/2023.

22. Dacă lucrările de execuție aferente instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau instalației de stocare a energiei sunt realizate de electricieni autorizați diferiți, fiecare electrician autorizat are obligația de a emite, în mod individual, Declarația corespunzătoare lucrărilor efectiv executate de acesta, în limitele competențelor și responsabilităților profesionale stabilite prin Regulamentul cu privire la autorizația de electrician autorizat, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr. 413/2021.

23. Se interzice admiterea în exploatare și punerea sub tensiune a instalației electrice, a părții electrice a centralei electrice sau a instalației de stocare a energiei în cazul în care documentația prezentată nu este însoțită de Declarațiile emise de toți electricienii autorizați care au executat lucrări, corespunzător fiecărei părți sau element al instalației realizate.

24. În cazul în care Declarația este emisă exclusiv pentru instalația de racordare, iar lucrările executate vizează doar realizarea elementelor de racordare la rețeaua electrică, fără includerea instalațiilor electrice de utilizare sau de producere, în Declarație nu se indică puterea instalată a instalației. În astfel de situații, electricianul autorizat va face o mențiune expresă că Declarația se referă doar la execuția instalației de racordare, iar puterea indicată în documentația de proiect reprezintă puterea calculată aferentă instalației respective, conform proiectului.

25. La momentul emiterii Declarației, electricianul autorizat trebuie să dețină Autorizația de electrician autorizat și Talonul de autorizare la grupa de securitate electrică, valabile.

26. În Declarație trebuie indicate valorile curenților de scurtcircuit măsurați la instalația electrică, la centrala electrică sau la instalația de stocare a energiei, conform Raportului tehnic. În cazul în care instalația de utilizare, centrala electrică sau instalația de stocare a energiei nu este racordată la rețeaua electrică, în Declarație se indică valorile curenților de scurtcircuit prevăzute în proiectul de execuție. În termen de cel mult 30 de zile calendaristice de la racordarea instalației de utilizare, centralei electrice sau instalației de stocare a energiei, de către un laborator electrotehnic se efectuează măsurarea rezistenței buclei de defect și/sau curenților de scurtcircuit, precum și verificarea acționării aparatelor de protecție în instalațiile electrice cu neutrul legat la pământ.

27. Declarația emisă de electricianul autorizat este valabilă pe perioada de 3 ani de la data semnării acesteia în SI „eExamen”. În cazul în care, pe durata perioadei de valabilitate, intervin modificări sau se efectuează lucrări asupra instalației de utilizare, părții electrice a centralei electrice sau instalației de stocare a energiei, Declarația își pierde valabilitatea.

28. Emiterea Declarației nu constituie și nu poate fi interpretată drept prestare de servicii de consultanță, proiectare, coordonare, expertizare tehnică sau alte servicii profesionale de către electricianul autorizat, în afara celor strict aferente amenajării, verificării și declarării conformității instalațiilor menționate.

29. Electricianul autorizat poate emite Declarația pentru instalația electrică, partea electrică a centralei electrice sau instalația de stocare a energiei, executate de alte persoane care dețin competența legală de a realiza lucrările respective, numai după efectuarea unui control efectiv al instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau instalației de stocare a energiei. Emiterea Declarației în aceste condiții implică asumarea integrală de către electricianul autorizat a responsabilității pentru conformitatea instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau instalației de stocare a energiei.

30. În cazul unor neînțelegeri dintre proprietar și executantul instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau instalației de stocare a energiei, în procesul de execuție, inclusiv legate de refuzul depunerii Declarației aferente lucrărilor executate, neînțelegerile pot fi soluționate de către părți pe cale amiabilă sau prin acțiune înaintată în instanța de judecată, conform legislației.

31. Declarația electricianului autorizat emisă în alt mod decât prin intermediul SI „eExamen” nu are valabilitate juridică și nu poate fi utilizată în calitate de document confirmativ al admiterii în exploatare a instalației electrice, părții electrice a centralei electrice sau instalației de stocare a energiei și pentru racordarea efectivă la rețea.

32. Declarațiile emise în afara SI „eExamen” nu pot fi utilizate de operatorii de sistem pentru perfectarea certificatului de racordare, iar în cazul în care operatorul de sistem constată că declarațiile electricianului autorizat au fost emise prin orice alt mijloc decât SI „eExamen”, acesta trebuie să sesizeze Agenția și să transmită Declarațiile respective spre examinare.

33. Declarația poate fi emisă pentru etapa de punere sub tensiune de probă a centralei electrice, în condițiile respectării cerințelor și procedurilor aplicabile prevăzute de Codul rețelelor electrice. În acest caz, instalația de racordare a centralei electrice poate fi admisă în exploatare în baza Declarației, exclusiv în măsura necesară asigurării posibilității de aplicare a tensiunii de probă la punctul de conexiune al centralei electrice.

Subsecțiunea 3

Actul de corespundere

34. Actul de corespundere se eliberează în cazurile stabilite de Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, precum și în conformitate cu Regulamentul privind racordarea.

35. Actul de corespundere se eliberează pe un formular conform modelului stabilit în Anexa nr. 13, care include, fără a se limita, următoarele informații:

35.1. tipul instalației pentru care se solicită eliberarea Actului de corespundere;

35.2. denumirea și forma juridică de organizare a proprietarului instalației electrice sau centralei electrice;

35.3. datele de identificare ale proprietarului (IDNO, adresa juridică, telefon, e-mail);

35.4. destinația și adresa locului de consum sau producere a energiei;

35.5. lista documentelor prezentate;

35.6. concluzia cu privire la corespunderea instalației electrice sau părții electrice a centralei electrice.

36. Actul de corespundere reprezintă un document emis în format electronic de către Agenție, care se completează și se generează prin intermediul Sistemului Informațional „Emiterea actului de corespundere” (în continuare – SI „Ecorespundere”), gestionat de Agenție.

37. Pentru a solicita eliberarea Actului de corespundere, proprietarul instalației electrice sau centralei electrice trebuie să se înregistreze în SI „Ecorespondere”.

38. Actul de corespundere se generează, se semnează și se eliberează de inspectorul nominalizat din cadrul Agenției, care examinează cererea, verifică setul de documente și efectuează controlul efectiv la locul amplasării (în continuare – control efectiv) al instalației electrice sau părții electrice a centralei electrice. Actul de corespundere se eliberează numai după coordonarea proiectului acestuia cu șeful Serviciului teritorial din cadrul Agenției.

39. Actul de corespundere se emite în termen de 10 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii în SI „Ecorespondere”, în cazul când este prezentat setul complet de documente și instalația electrică sau partea electrică a centralei electrice, corespunde proiectului de execuție, cerințelor de securitate și altor acte normative prevăzute de Regulament.

40. Valabilitatea Actului de corespundere este de 3 ani de la data semnării acestuia în SI „Ecorespondere” de către inspector.

41. Refuzul Agenției de a examina cererea de eliberare a Actului de corespundere poate fi contestat conform prevederilor Codului administrativ nr. 116/2018.

Secțiunea 3

Admiterea în exploatare cu emiterea Actului de corespundere

42. Admiterea în exploatare se efectuează în baza Actului de corespundere emis de Agenție în conformitate cu Regulamentul în cazul racordării la rețelele electrice de transport a instalațiilor de utilizare, precum și în cazul racordării la rețelele electrice de distribuție a următoarelor:

42.1. instalațiilor de utilizare cu o putere contractată mai mare de 150 kW;

42.2. instalațiilor de utilizare și instalațiilor de racordare aferente, ce implică instalarea posturilor de transformare;

42.3. instalațiilor electrice ale instituțiilor de învățământ, inclusiv ale instituțiilor de învățământ preșcolar;

42.4. instalațiilor electrice ale instituțiilor medicale;

42.5. instalațiilor electrice ale azilurilor de bătrâni și ale orfelinatelor;

42.6. părții electrice a centralelor electrice deținute de instituțiile specificate în sbp. 42.2-42.4;

42.7. surselor de energie electrică de rezervă ale instituțiilor specificate în sbp. 42.2-42.4;

42.8. rețelelor de iluminat public;

42.9. părții electrice a centralei electrice a utilizatorului sistemului de distribuție închis.

Subsecțiunea 1

Eliberarea Actului de corespundere pentru instalațiile electrice și partea electrică a centralelor electrice noi

43. Eliberarea Actului de corespundere pentru cazurile enumerate în pct. 42 se realizează în următoarele etape:

43.1. depunerea cererii pentru eliberarea Actului de corespundere conform modelului stabilit în Anexa nr. 14;

43.2. examinarea cererii și listei de documente prezentate;

43.3. examinarea documentelor prezentate

43.4. controlul efectiv al instalațiilor electrice sau al părții electrice a centralei electrice, în prezența proprietarului;

43.5. întocmirea și semnarea Actului de corespundere;

43.6. eliberarea Actului de corespundere.

44. Cererea pentru eliberarea Actului de corespundere se depune de către proprietar prin intermediul SI „Ecorespondere”.

45. La cererea depusă, proprietarul trebuie să anexeze în original și/sau în copii certificate următoarele documente:

45.1. Avizul de racordare la rețeaua electrică;

45.2. Proiectul instalației electrice sau a centralei electrice;

45.3. Declarația electricianului autorizat.

Lipsa Declarației aferente lucrărilor executate pentru oricare dintre părțile sau elementele instalației, constituie temei pentru refuzul admiterii în exploatare a instalației respective.

45.4. Raportul tehnic cu procesele-verbale în volum complet, în care se consemnează concluziile ce confirmă corespunderea instalației electrice sau a părții electrice a centralei electrice, cu prevederile NAICRE Cartea I.

Totodată, în cazul racordării centralei electrice la instalația electrică existentă, trebuie anexat și Raportul tehnic cu concluziile ce confirmă corespunderea echipamentelor electrice de pe tronsonul dintre punctul de racordare al instalației electrice la rețeaua electrică de distribuție sau transport și punctul de racordare al centralei electrice la instalația electrică cerințelor NE1-01:2019;

45.5. Pașapoartele LEA, liniei electrice de cablu (în continuare – LEC), posturilor de transformare (în continuare – PT), generatoarelor, invertoarelor, instalațiilor de compensare, precum și altor echipamente electrice de putere;

45.6. Lista mijloacelor de protecție și Rapoartele tehnice cu procesele verbale de încercare a acestora. În cazul în care instalațiile electrice sau centralele electrice sunt deservite de către agenți economici ce prestează servicii de deservire, se vor utiliza mijloacele de protecție din dotarea acestora, cu indicarea respectivului fapt în contractul de prestare a serviciilor, fiind prezentată lista mijloacelor de protecție și a Raportului tehnic;

45.7. Ordinul de desemnare a persoanei responsabile de gospodăria electrică, în cazurile prevăzute de NE1-01:2019;

45.8. Lista cu numele, prenumele, funcția, grupa de securitate electrică, date de contact al personalului electrotehnic care urmează să exploateze instalația electrică sau centrala electrică sau Contractul de deservire încheiat cu agentul economic ce prestează servicii de deservire a acestora;

45.9. Actul de predare-primire a instalației electrice sau centralei electrice, împreună cu documentația prevăzută la pct. 11;

45.10. Convenția de exploatare comună a LEA în cazul suspendării în comun pe stâlpii aflați în posesia terțelor, după caz;

45.11. Copia procurii certificate, întocmită în modul corespunzător, pe numele mandatarului împuternicit să reprezinte interesele solicitantului, după caz;

45.12. Actul de delimitare, în cazul instalațiilor electrice sau centralelor electrice existente.

46. După depunerea cererii de către proprietar, Agenția verifică cererea și lista de documente anexată privind corespunderea acestora cu cerințele Regulamentului. În cadrul verificării, se stabilește dacă cererea corespunde formularului prevăzut de Regulament și dacă lista anexelor include setul complet de documente care sunt stabilite de Regulament pentru eliberarea Actului de corespundere corespunzător instalațiilor stipulate în cerere.

47. Dacă se constată că cererea și/sau lista de documente sunt incomplete și/sau nu corespund cerințelor Regulamentului, Agenția notifică proprietarul, în termen de 5 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii, cu privire la necesitatea completării cererii indicând, totodată, documentele ce trebuie să fie anexate, completate sau reperfectate.

48. Notificarea în acest sens se transmite de Agenție prin SI „Ecorespondere” și trebuie să conțină în mod expres:

48.1. descrierea neconformităților constatate;

48.2. indicarea documentelor lipsă sau a informațiilor ce necesită corectare;

48.3. temeiul normativ aplicabil prin prisma Regulamentului;

48.4. termenul-limită pentru remedierea neconformităților.

49. Termenul pentru remedierea neconformităților prevăzut în pct. 47 se calculează începând cu data transmiterii notificării în SI „Ecorespondere”.

50. Proprietarul, în termen nu mai mare de 10 zile lucrătoare de la data notificării, poate completa sau corecta cererea și/sau poate suplini setul de documente necesar.

51. După depunerea cererii și documentelor completate sau corectate, Agenția reia procedura de examinare a cererii și a documentației anexate.

52. Dacă, în termenul stabilit conform pct. 50, proprietarul nu prezintă cererea corectată sau completată și/sau setul de documente suplinit ori corectat, Agenția refuză de a examina cererea și informează proprietarul despre acest fapt printr-o notificare transmisă prin intermediul SI „Ecorespondere”. În acest caz, procedura de eliberare a Actului de corespundere poate fi reluată doar prin depunerea unei cereri noi.

53. În cazul prezentării cererii corectate sau completate și/sau a setului integral de documente prevăzut la pct. 45, procedura de eliberare a Actului de corespundere continuă prin examinarea documentelor prezentate sub aspectul conformității cu cerințele actelor normative, documentelor normativ-tehnice și ale Regulamentului. În cadrul aceleiași proceduri, în procesul de admitere, trebuie să fie efectuat controlul efectiv al instalației electrice sau al părții electrice a centralei electrice.

54. Agenția informează proprietarul cu privire la data și ora efectuării controlului efectiv, prin intermediul SI „Ecorespondere” sau prin alte mijloace de comunicare care permit recepționarea informației în acest sens.

55. Controlul efectiv al instalațiilor menționate în pct. 42 se realizează de inspectorul nominalizat din cadrul Agenției în prezența proprietarului, care are obligația de a asigura accesul la instalația electrică sau centrala electrică.

56. În cadrul controlului efectiv, inspectorul evaluează starea tehnică a instalației electrice, sau părții electrice a centralei electrice, în conformitate cu cerințele stabilite în Anexa nr. 15, precum și cu prevederile actelor normative, documentelor normativ-tehnice și documentației de proiect aprobate.

57. Dacă în cadrul examinării documentației tehnice prezentate și/sau la controlul efectiv al instalației electrice sau al părții electrice a centralei electrice se constată neconformități și/sau abateri de la prevederile actelor normative, documentelor normativ-tehnice și Regulamentului, inspectorul informează proprietarul prin notificare, privind necesitatea corectării documentației și/sau înlăturării neconformităților constatate în cadrul controlului efectiv. Notificarea se transmite de Agenție prin intermediul profilului personal al proprietarului din SI „Ecorespondere”.

58. Notificarea trebuie să conțină descrierea expresă a neconformităților identificate, prevederile cadrului normativ încălcat, precum și termenul acordat pentru remedierea acestora, care nu poate depăși 10 zile lucrătoare din data transmiterii notificării în SI „Ecorespondere”.

59. Pe durata termenului acordat pentru remedierea neconformităților, procedura de admitere în exploatare și termenul general de emitere a Actului de corespundere se suspendă în conformitate cu prevederile Codului administrativ nr. 116/2018.

60. Proprietarul poate remedia neconformitățile constatate și corecta, actualiza și/sau reperfecta, după caz, documentația tehnică. Totodată, acesta trebuie să informeze Agenția despre înlăturarea neconformităților în termenul stabilit, prezentând dovezile corespunzătoare inspectorului prin intermediul SI „Ecorespondere”.

61. Dacă, până la expirarea termenului stabilit, proprietarul confirmă corectarea documentației prin prezentarea acesteia și/sau înlăturarea neconformităților instalației electrice sau părții electrice a centralei electrice, inspectorul reia și continuă procedura de examinare a instalației și eliberare a Actului de corespundere.

62. Dacă suspendarea termenului general a fost stabilită pentru înlăturarea neconformităților instalației electrice sau părții electrice a centralei electrice, reluarea procedurii de admitere include efectuarea controlului efectiv repetat.

63. Dacă, în termenul stabilit în pct. 58, proprietarul nu rectifică documentația și/sau nu înlătură neconformitățile instalației electrice sau părții electrice a centralei electrice Agenția nu examinează cererea, fapt despre care este informat prin notificare. În acest caz, procedura de eliberare a Actului de corespundere poate fi reluată prin depunerea unei noi cereri.

64. Agenția nu examinează cererea privind eliberarea Actului de corespundere dacă, la expirarea termenului prevăzut la pct. 58, documentația aferentă instalației electrice sau părții electrice a centralei electrice nu corespunde prevederilor actelor normative, documentelor normativ-tehnice și Regulamentului, și în cadrul controlului efectiv repetat a fost depistată cel puțin una din următoarele neconformități:

64.1. instalația electrică sau partea electrică a centralei electrice executată nu corespunde documentelor prezentate;

64.2. instalația electrică sau partea electrică a centralei electrice nu corespunde cerințelor de securitate electrică;

64.3. lucrările nu sunt finalizate, fiind stabilită:

64.3.1. lipsa componentelor sau echipamentelor prevăzute în proiect;

64.3.2. prezența componentelor sau echipamentelor incomplete sau instalate parțial;

64.3.3. prezența unor echipamente care diferă de cele prevăzute de proiect.

64.4. lucrările executate nu corespund proiectului de execuție;

64.5. lucrările executate nu corespund cerințelor actelor normative, documentelor normativ-tehnice indicate în pct. 3;

64.6. proiectul de execuție nu corespunde actelor normative și documentelor normativ-tehnice indicate în pct. 3;

64.7. starea tehnică a echipamentelor electrice de pe tronsonul dintre punctul de racordare al instalației electrice la rețeaua electrică și punctul de conexiune al centralei electrice la instalația electrică nu corespunde cerințelor actelor normative și documentelor normativ-tehnice, indicate în pct. 3.

65. Proprietarul se informează despre încetarea examinării cererii privind eliberarea Actului de corespundere într-un termen nu mai mare de 10 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii. Termenul general de 10 zile lucrătoare se calculează fără a include termenele de suspendare a procedurii administrative aferente procesului de admitere în exploatare, prevăzute la pct. 50 și 58.

66. Dacă, în cadrul examinării documentației tehnice și/sau al controlului efectiv al instalației electrice sau părții electrice a centralei electrice nu sunt constatate neconformități și/sau abateri de la prevederile actelor normative, documentelor normativ-tehnice și ale Regulamentului, inspectorul eliberează Actul de corespundere.

67. Actul de corespundere este emis și înregistrat în SI „Ecorespondere”, fiind disponibil pentru vizualizare și descărcare de către proprietarul instalației electrice sau centralei electrice.

68. SI „Ecorespondere” notifică proprietarul privind emiterea Actului de corespundere, indicând data înregistrării și valabilitatea actului. Inspectorul are posibilitatea de a transmite repetat notificarea pentru a asigura comunicarea acesteia.

69. Admiterea în exploatare a instalației electrice sau a părții electrice a centralei electrice poate fi efectuată pe etape numai în cazurile prevăzute de Avizul de racordare și proiectul de execuție, respectând ordinea stabilită de Regulament pentru instalația electrică sau centrala electrică finalizată. Etapele trebuie să asigure finalizarea completă a instalației electrice sau centralei electrice.

70. În cazul unei instalații electrice sau centrale electrice care se dezvoltă pe etape, admiterea în exploatare se efectuează corespunzător etapelor de dezvoltare prevăzute în Avizul de racordare și în proiectul de execuție.

71. Raportul tehnic prevăzut la pct. 45 trebuie să fie întocmit de un laborator electrotehnic autorizat de către Agenție în conformitate cu prevederile Regulamentului cu privire la autorizarea laboratoarelor electrotehnice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr. 476/2021.

Subsecțiunea 2

Eliberarea actului de corespundere pentru instalațiile electrice sau partea electrică a centralelor electrice reconstruite

72. În cazul eliberării Avizului de racordare pentru reconstrucția instalațiilor electrice sau părții electrice a centralelor electrice stipulate la pct. 42, pentru eliberarea Actului de corespundere se parcurg etapele stipulate la pct. 43, ca și în cazul admiterii în exploatare a instalațiilor electrice sau a părții electrice a centralelor electrice noi.

73. Reconstrucția instalațiilor electrice sau a părții electrice a centralelor electrice poate fi integrală sau parțială. Procedura de eliberare a Actului de corespundere se aplică în raport cu lucrările executate.

74. Pentru eliberarea Actului de corespundere aferent instalațiilor electrice sau părții electrice a centralelor electrice reconstruite integral este obligatorie elaborarea documentației prevăzute la pct. 45 în volum deplin pentru partea reconstruită.

75. Documentația aferentă reconstrucției integrale se atașează la cererea privind eliberarea Actului de corespundere și este supusă unei examinări complete în vederea verificării conformității.

76. Documentația aferentă reconstrucției integrale trebuie să reflecte soluțiile tehnice actualizate, parametrii nominali ai echipamentelor instalate, schemele electrice revizuite și rezultatele încercărilor și măsurărilor efectuate după finalizarea lucrărilor.

77. În cazul reconstrucției parțiale a instalației electrice sau a părții electrice a centralei electrice, documentația prevăzută la pct. 45 trebuie întocmită doar pentru partea reconstruită.

78. În cazul reconstrucției parțiale a instalației electrice sau a părții electrice a centralei electrice, se verifică respectarea cerințelor actelor normative, ale documentelor normativ-tehnice și ale Regulamentului doar pentru partea supusă reconstrucției, fără a fi supuse verificării elementele nemodificate, cu excepția situațiilor în care:

78.1. acestea influențează direct fiabilitatea sau funcționarea părții reconstruite;

78.2. afectează selectivitatea și coordonarea protecțiilor;

78.3. pot genera suprasarcini sau regimuri de funcționare necorespunzătoare;

78.4. influențează stabilitatea funcționării instalației în ansamblu.

79. Raportul tehnic trebuie să conțină, inclusiv, și procesele-verbale aferente elementelor instalației de racordare și/sau ale instalației de utilizare sau părții electrice a centralei electrice pentru porțiunea cuprinsă între partea reconstruită și punctul de delimitare cu rețeaua electrică și să confirme îndeplinirea cerințelor de securitate și fiabilitate.

Secțiunea 4

Eliberarea actului de corespundere în cazul instalațiilor electrice existente

Subsecțiunea 1

Eliberarea actului de corespundere în cazul potențialelor sisteme de distribuție închise

80. Pentru obținerea autorizației pentru un sistem de distribuție închis, potențialul operator al sistemului de distribuție închis este obligat să solicite prin intermediul SI „Ecorespundere” eliberarea Actului de corespundere.

81. Eliberarea actului de corespundere pentru instalațiile electrice ale potențialelor sisteme de distribuție închise, presupune parcurgerea următoarelor etape:

81.1. depunerea cererii conform modelului stabilit în Anexa nr. 14;

81.2. examinarea cererii și listei de documente prezentate;

81.3. examinarea documentelor prezentate;

81.4. controlul efectiv al instalațiilor electrice din potențialul sistem de distribuție închis la locul amplasării, în prezența proprietarului;

81.5. întocmirea și semnarea Actului de corespundere;

81.6. eliberarea Actului de corespundere.

82. Pentru eliberarea Actului de corespundere în cazul potențialului sistem de distribuție închis, la cererea depusă, proprietarul anexează următoarele documente:

82.1. Actul de delimitare dintre operatorul de sistem și potențialul operator al sistemului de distribuție închis;

82.2. Proiectul de execuție a instalațiilor electrice ale potențialului operator al sistemului de distribuție închis;

82.3. Schema electrică a instalațiilor electrice din potențialul sistem de distribuție închis;

82.4. Informații despre utilizatorii potențialului sistem de distribuție închis, și anume:

82.4.1. Lista utilizatorilor potențialului sistem de distribuție închis;

82.4.2. Puterea instalată a instalațiilor electrice ale utilizatorilor de sistem;

82.4.3. Elementele de delimitare marcate pe schema electrică a instalațiilor electrice ale potențialului sistem de distribuție închis;

82.5. Lista mijloacelor de protecție din dotarea instalațiilor electrice din potențialul sistem de distribuție închis și Rapoartele tehnice ale acestora. În cazul în care instalațiile electrice din potențialul sistem de distribuție închis sunt deservite de către agenți economici ce prestează servicii de deservire a instalațiilor electrice, se utilizează mijloacele de protecție din dotarea acestora, cu indicarea respectivului fapt în contractul de prestare a serviciilor, fiind prezentată lista mijloacelor de protecție și a Rapoartelor tehnice;

82.6. Ordinul de desemnare a persoanei responsabile de gospodăria electrică, în cazurile prevăzute de NE1-01:2019;

82.7. Lista cu numele, prenumele, funcția, grupa de securitate electrică, date de contact al personalului electrotehnic sau contractul de deservire al instalației electrice cu agentul economic ce prestează servicii de deservire a instalațiilor electrice;

82.8. Raportul tehnic cu concluzii ce confirmă corespunderea instalației electrice a potențialului operator al sistemului de distribuție închis cu prevederile NAICRE Cartea I și/sau NE1-01:2019.

83. La eliberarea Actelor de corespundere pentru instalațiile electrice din cadrul potențialului sistem de distribuție închis trebuie să fie asigurată consecutivitatea etapelor stabilite în pct. 46-66.

84. Dacă instalațiile electrice din cadrul sistemului de distribuție închis se modifică sau se reconstruiesc prin solicitarea unui nou aviz de racordare în conformitate cu Regulamentul privind racordarea, operatorul sistemului de distribuție închis este obligat să solicite un nou Act de corespundere pentru instalațiile electrice reconstruite.

Subsecțiunea 2

Eliberarea actului de corespundere în cazul transmiterii cu titlu gratuit în proprietatea operatorilor de sistem, a instalațiilor de racordare, liniilor electrice, stațiilor electrice, punctelor de distribuție și/sau posturilor de transformare

85. Eliberarea actului de corespundere în cazul transmiterii cu titlu gratuit în proprietatea operatorului de sistem, a instalațiilor de racordare, liniilor electrice, stațiilor electrice, punctelor de distribuție și/sau posturilor de transformare, prin care poate fi asigurată livrarea energiei electrice și către alți utilizatori de sistem, se realizează cu parcurgerea etapelor stipulate la pct. 43.

86. Pentru eliberarea Actului de corespundere în cazul transmiterii instalațiilor cu titlu gratuit în proprietatea operatorului de sistem, la cererea depusă conform Anexei nr. 14, proprietarul anexează următoarele documente:

86.1. Actul de delimitare dintre rețelele electrice și instalațiile electrice care urmează a fi transmise în proprietatea operatorilor de sistem cu titlu gratuit;

86.2. Proiectul de execuție;

86.3. Pașapoartele echipamentelor electrice ce urmează a fi transmise cu titlu gratuit;

86.4. Declarația în cazul executării lucrărilor în instalația electrică, precum și documentația aferentă acestor lucrări;

86.5. Raportul tehnic cu concluzii ce confirmă corespunderea instalației electrice prevederilor NAICRE Cartea I și/sau NE1-01:2019.

87. În cazul transmiterii instalațiilor stipulate în pct. 85 cu titlu gratuit în proprietatea operatorului sistemului de transport, suplimentar setului de documente prevăzut la pct. 86, la cerere, proprietarul trebuie să anexeze documentele confirmative cu privire la îndeplinirea cerințelor tehnice

și de securitate stabilite de operatorul sistemului de transport, în conformitate cu prevederile art. 73 alin. (4) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică.

88. La eliberarea actelor de corespundere pentru transmiterea instalațiilor de racordare, liniilor electrice, stațiilor electrice, punctelor de distribuție și/sau posturilor de transformare, cu titlu gratuit în proprietatea operatorului de sistem, trebuie să fie asigurată consecutivitatea etapelor stabilite în pct. 46-66.

89. Actul de corespundere în cazul transmiterii instalațiilor de racordare, liniilor electrice, stațiilor electrice, punctelor de distribuție și/sau posturilor de transformare, cu titlu gratuit în proprietatea operatorului de sistem, se eliberează în termenul stabilit la pct. 39.

Subsecțiunea 3

Eliberarea actului de corespundere în cazul reconectării instalațiilor electrice sau centralelor electrice deconectate de la rețeaua electrică

90. În cazul deconectării instalațiilor utilizatorului de sistem, prevăzute la pct. 42, proprietarul este obligat ca, înainte de depunerea cererii pentru reconectare, să obțină Actul de corespundere de la Agenție.

91. Prevederile pct. 90 se aplică în următoarele cazuri:

91.1. necorespunderea instalației cu cerințele de securitate stabilite în documentele normativ-tehnice;

91.2. deconectarea dispusă la cererea Agenției, în condițiile stabilite de Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică;

91.3. modificarea unilaterală de către utilizatorul de sistem a reglajelor instalațiilor de protecție și control automat, stabilite de comun acord cu operatorul de sistem;

91.4. modificarea neautorizată de către utilizatorul de sistem a parametrilor echipamentului de măsurare;

91.5. punerea în pericol a vieții și sănătății oamenilor, sau apariția pericolului prejudicierii proprietății;

91.6. identificarea racordării neautorizate a instalației de utilizare sau a centralei electrice, ori a majorării neautorizate a puterii centralei electrice.

92. Eliberarea Actului de corespundere pentru reconectarea instalației electrice sau centralei electrice, care a fost deconectată pentru cauzele stipulate la pct. 91, se realizează conform etapelor stipulate la pct. 43.

93. Pentru eliberarea Actului de corespundere în vederea reconectării instalației electrice sau a centralei electrice deconectate de la rețeaua electrică, la cerere, proprietarul anexează următoarele documente:

93.1. Actul de delimitare;

93.2. Proiectul de execuție existent sau modificat, în cazul în care pentru înlăturarea neconformităților stipulate la pct. 90 sunt necesare lucrări de reconstrucție a instalației electrice sau a părții electrice a centralei electrice;

93.3. Declarația electricianului autorizat;

93.4. Raportul tehnic cu concluzii ce confirmă corespunderea instalației electrice sau a părții electrice a centralei electrice, cu prevederile NAICRE Cartea I și/sau NE1-01:2019;

93.5. Ordinul de desemnare a persoanei responsabile de gospodăria electrică, în cazurile prevăzute de NE1-01:2019;

93.6. Convenția de exploatare comună a LEA în cazul suspendării în comun pe stâlpii aflați în posesia terțelor, după caz;

93.7. Copia procurii legiferate, pe numele mandatarului împuternicit să reprezinte interesele proprietarului, cu prezentarea originalului, după caz.

94. În cadrul controlului efectiv al instalației electrice sau al părții electrice a centralei electrice, inspectorul trebuie să stabilească dacă neconformitățile care au stat la baza deconectării au fost înlăturate de către proprietar. Totodată, se stabilește dacă instalația electrică sau partea electrică a

centralei electrice, corespunde prevederilor actelor normative, documentelor normativ-tehnice și Regulamentului, întrunește cerințele de securitate și inofensivitate și poate fi reconectată la rețeaua electrică.

95. La eliberarea Actului de corespundere pentru reconectarea instalației electrice sau centralei electrice deconectate de la rețeaua electrică din motive de securitate, trebuie să fie asigurată consecutivitatea etapelor stabilite în pct. 46-66.

96. Agenția nu examinează cererea privind eliberarea Actului de corespundere, dacă la expirarea termenului prevăzut la pct. 58, instalația electrică sau partea electrică a centralei electrice nu corespunde prevederilor actelor normative, documentelor normativ-tehnice și Regulamentului, iar în cadrul controlului efectiv repetat, inspectorul a depistat că cauzele ce au stat la baza deconectării nu au fost înlăturate.

Secțiunea 5

Admiterea în exploatare confirmată prin Declarația electricianului autorizat

Subsecțiunea 1

Eliberarea declarației pentru instalații electrice, partea electrică a centralelor electrice și instalațiile de stocare a energiei, noi și reconstruite

97. În cazul racordării la rețelele electrice a instalațiilor de utilizare, a centralelor electrice sau a instalațiilor de stocare a energiei, altele decât cele prevăzute la pct. 42, admiterea în exploatare se confirmă prin Declarația electricianului autorizat, eliberată în conformitate cu Regulamentul.

98. În cazul eliberării Avizului de racordare pentru reconstrucția instalațiilor electrice, centralelor electrice sau instalațiilor de stocare a energiei, altele decât cele stipulate în pct. 42, admiterea în exploatare se confirmă prin Declarația electricianului autorizat.

99. În cazul reconstrucției instalației electrice, centralei electrice sau instalației de stocare a energiei existente, când nu este necesară eliberarea Avizului de racordare și a Actului de corespundere, partea reconstruită se admite în exploatare în baza Declarației, având în vedere corelarea părții instalației existente cu cea reconstruită.

100. Electricianul autorizat este obligat să verifice corelarea tehnică și funcțională dintre partea existentă și partea reconstruită, astfel încât să nu fie afectată siguranța exploatarei instalației în ansamblu.

101. Eliberarea Declarației pentru admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, părții electrice a centralelor electrice și instalațiilor de stocare a energiei se realizează în următoarele etape:

101.1. contractarea de către proprietar a unui electrician autorizat pentru executarea instalațiilor electrice, părții electrice a centralelor electrice sau instalațiilor de stocare a energiei;

101.2. realizarea lucrărilor contractate de către electricianul autorizat;

101.3. întocmirea documentației de predare-primire stabilită la pct. 11 aferentă lucrărilor realizate;

101.4. confirmarea corespunderii lucrărilor executate actelor normative, documentelor normativ-tehnice și cerințelor de securitate prin eliberarea Declarației.

101.5. Declarația pentru admiterea în exploatare a instalațiilor electrice, a părții electrice a centralelor electrice și instalațiilor de stocare a energiei, se eliberează doar după finalizarea tuturor lucrărilor de amenajare și întocmirea setului integral și corespunzător de documente.

102. În cazul unei instalații electrice, centrale electrice și/sau a unei instalații de stocare a energiei, care se dezvoltă în etape, eliberarea Declarației trebuie să se realizeze corespunzător etapelor de dezvoltare prevăzute în Avizul de racordare și proiectul de execuție. În acest caz, numărul Declarațiilor eliberate trebuie să fie nu mai mic de numărul etapelor de dezvoltare.

103. Electricianul autorizat după finalizarea lucrărilor trebuie să confirme corespunderea instalației electrice, părții electrice a centralei electrice și instalației de stocare a energiei prin prisma rezultatelor și concluziilor Raportului tehnic aferent instalației executate.

104. În cazul în care în Raportul tehnic sunt stabilite concluzii că unele elemente componente sau constitutive ale instalației amenajate nu corespund cerințelor NAICRE Cartea I, electricianul autorizat este obligat să înlătore aceste neconformități și ulterior trebuie repetate măsurările și încercările la echipamentele respective. În acest caz, Declarația se eliberează doar după obținerea rezultatelor conforme.

105. În cazul eliberării Declarației pentru instalația electrică, partea electrică a centralei electrice sau instalația de stocare a energiei, care se alimentează sau injectează prin circuitelor existente, Declarația trebuie să includă extrase din Raportul tehnic care atestă efectuarea măsurărilor și încercărilor corespunzătoare pe toate circuitele, până la punctul de racordare.

106. În cazul în care reconstrucția vizează integral sau parțial instalația de utilizare, centrala electrică ori instalația de stocare a energiei, iar instalația de racordare existentă nu se modifică, admiterea în exploatare se realizează în baza Declarației. Totodată pentru confirmarea corespunderii este necesară realizarea măsurărilor și încercărilor necesare și prezentarea Raportului tehnic, care confirmă corespunderea instalației de racordare, în vederea asigurării unei racordări fiabile la rețeaua electrică.

107. Admiterea în exploatare a părții electrice a centralei electrice cu o putere de cel mult 3 kW destinată exclusiv acoperirii consumului propriu, fără injectarea surplusului de energie electrică produsă în rețeaua electrică, fără a depune o cerere de racordare, se confirmă prin Declarația electricianului autorizat, eliberată în conformitate cu Regulamentul.

108. Pentru admiterea în exploatare a instalației electrice, a părții electrice a centralei electrice sau a instalației de stocare a energiei din posesia consumatorului casnic sau potențial consumator casnic este necesară întocmirea documentelor prevăzute în sbp. 45.1-45.5, 45.9, 45.10.

Subsecțiunea 2

Eliberarea Declarației în cazul reconectării instalației electrice, centralei electrice și instalației de stocare a energiei, deconectate de la rețeaua electrică deconectate din motive de securitate

109. În cazul deconectării instalațiilor utilizatorului de sistem altele decât cele stipulate la pct. 42 din cauza motivelor prevăzute la pct. 90, odată cu depunerea cererii pentru reconectare, proprietarul este obligat să prezinte Declarația electricianului autorizat.

110. La eliberarea Declarației pentru reconectarea instalației electrice, centralei electrice și instalației de stocare a energiei deconectate de la rețeaua electrică din motive de securitate trebuie respectate etapele prevăzute în pct. 97.

111. Eliberarea Declarației trebuie realizată după înlăturarea neconformităților și cauzelor care au stat la baza deconectării. Electricianul autorizat poartă răspundere pentru asigurarea securității electrice la momentul emiterii Declarației.

112. Dacă la instalația de utilizare este conectată o centrală electrică, o instalație de stocare a energiei sau o sursă de energie electrică de rezervă, este necesară efectuarea măsurărilor cu privire la aprecierea acționării aparatelor de protecție în instalațiile electrice cu neutrul legat la pământ, pentru cazul când instalația de utilizare este alimentată de centrala electrică, instalația de stocare a energiei sau sursa de energie electrică de rezervă.

Secțiunea 6

Evidența actelor de corespundere

113. Agenția asigură evidența Actelor de corespundere prin intermediul SI „Ecorespundere” în care se conțin următoarele informații:

113.1. numele, prenumele sau denumirea solicitantului căruia se eliberează Actul de corespundere;

113.2. adresa juridică și adresa locului de consum a solicitantului căruia se eliberează Actul de corespundere;

113.3. destinația instalației;

113.4. numele, prenumele electricianului autorizat;

113.5. numărul Actului de corespundere;

113.6. data emiterii Actului de corespundere;

113.7. puterea instalată a instalației electrice (kW);

113.8. punctul de racordare la rețeaua electrică;

113.9. numele, prenumele proiectantului;

113.10. emitentul actului de corespundere.

114. Un exemplar al Actului de corespundere extras din SI „Ecorespondere” și copiile documentației prezentate se păstrează la Serviciul teritorial al Agenției care a eliberat Actul de corespundere, în conformitate cu termenul prevăzut de Nomenclatorul dosarelor Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.

Secțiunea 7

Dispoziții finale

115. Începând cu data de 1 ianuarie 2027, emiterea Actelor de corespundere se realizează exclusiv în format electronic, prin intermediul SI „Ecorespondere”, gestionat de Agenție.

116. Dacă pe durata valabilității Actului de corespundere sau Declarației, nu a fost elaborat certificatul de racordare a instalației electrice, centralei electrice sau instalației de stocare a energiei în conformitate cu Regulamentul privind racordarea, pentru eliberarea unui nou Act de corespundere sau Declarație se parcurg aceleași etape prevăzute de Regulament.

ACT
**de predare-primire a lucrărilor de executare a instalației/ părții electrice a centralelor
electrice, a instalațiilor de stocare a energiei**
nr. _____ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(nume, prenume, funcția)

Electrician autorizat _____

(nume, prenume)

La predare-primire a mai participat:

(nume, prenume, funcția)

Electricianul autorizat confirmă efectuarea următoarelor lucrări: _____

(lista lucrărilor, caracteristicile tehnice, obiectele fizice)

Lucrările au fost executate în conformitate cu proiectul elaborat de către _____

(instituția de proiectare, proiectant, nr. certificatului)

Comisia a verificat documentele tehnice prezentate de către executant, pentru lucrările executate.
Raportul tehnic de măsurări și încercări ale echipamentelor electrice _____

(nr. și data raportului tehnic)

Echipamentul electric montat este prezentat în Borderoul echipamentului electric montat.

Concluzie:

Lucrările au fost executate în conformitate cu Avizul de racordare, proiectul de execuție, NCM G.01.03 „Dispozitive electrotehnice”, Normele de amenajare ale instalațiilor electrice, Normativul pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice Cartea I, Codul rețelelor electrice, NE1-01:2019 „Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici”, Norme de securitate la exploatarea instalațiilor electrice, Normele de amenajare a rețelelor de iluminat public, NCM G.01.01 „Proiectarea alimentării cu energie electrică a întreprinderilor industriale. Norme de proiectare tehnologică”, NCM G.01.02 „Proiectarea și montarea instalațiilor electrice în clădirile locative și sociale”, NCM C.04.02 „Iluminatul natural și artificial”, NCM G.02.03 „Proiectarea rețelelor electrice orășenești”, NCM E.03.02 „Protecția împotriva incendiilor a clădirilor și instalațiilor”, NCM A.07.02 „Procedura de elaborare, avizare, aprobare și conținutul-cadru al documentației de proiect pentru construcții. Cerințe și prevederi principale”, documentația uzinei producătoare a echipamentelor electrice, precum și documentele normativ-tehnice relevante.

Prezentul act este baza pentru transmiterea instalației electrice, părții electrice a centralelor electrice, a instalațiilor de stocare a energiei, în exploatare nemijlocită proprietarului.

A primit:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(semnătura)

A predat:

Electrician autorizat _____

(semnătura)

Act
de transmitere a echipamentului montat pentru
efectuarea lucrărilor de reglare-demarare
nr. ___ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(nume, prenume, funcția)

Electrician autorizat _____

(nume, prenume)

a efectuat inspectarea vizuală a echipamentului electric montat.

1. Electricianul autorizat confirmă efectuarea următoarelor lucrări: _____

(lista, caracteristicile tehnice, obiecte fizice)

2. Lucrările de montaj electric au fost efectuate conform proiectului elaborat de către _____

(instituția de proiectare, proiectant, nr. certificatului)

3. Comisia a verificat documentele tehnice prezentate conform cerințelor NAIE, NAICRE Cartea I și NCM G.01.03 „Dispozitive electrotehnice”.

4. Concluzie:

4.1. Lucrările au fost executate conformitate cu proiectul, cerințele NCM G.01.03 „Dispozitive electrotehnice”, NAIE și NAICRE Cartea I.

4.2. Prezentul act este baza pentru organizarea lucrărilor de reglare-demarare a echipamentului montat.

A primit:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(semnătura)

A predat:

Electrician autorizat

(semnătura)

Act
de montare și recepție a transformatorului de putere
nr. ___ din _____ 20__

Prezentul Act de montare a transformatorului de putere se îndeplinește pentru transformatoare cu puterea mai mare de 2500 kVA.

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(nume, prenume, funcția)

Electrician autorizat _____

(nume, prenume)

La recepție a mai participat:

(nume, prenume, funcția)

A verificat condițiile necesare pentru efectuarea lucrărilor de montare și starea tehnică transformatorului:

Datele transformatorului:

Putere _____ kVA; Tensiune înaltă _____ kV; Tensiune medie _____ kV; Tensiune joasă _____ kV.

Uzina producătoare _____

Tip _____

Număr de serie (fabricație) _____

Data fabricării _____

Data livrării la șantier _____

Comisia a stabilit:

1. Completitudinea documentelor:

1.1. Setul documentelor tehnice ale transformatorului, din partea uzinei producătoare, conform listei:

1.1.1. pașaportul transformatorului _____;
(este, nu este)

1.1.2. pașapoartele pieselor componente _____;
(este, nu este)

1.1.3. instrucțiunea cu privire la exploatarea transformatorului, care include documentația cu privire la executarea reparațiilor planificate _____;
(este, nu este)

1.1.4. instrucțiunea cu privire la transportarea, descărcarea, păstrarea, montarea și punerea în funcțiune a transformatorului _____;
(este, nu este)

1.1.5. detaliile de execuție a părților componente principale în corespundere cu standardele sau condițiile tehnice ale transformatoarelor _____.
(este, nu este)

1.2. Lipsesc documentele: _____
(denumire documente)

1.3. Completarea transformatorului: _____
(completat, nu este completat)

cu noduri, dispozitive și detalii conform cerințelor documentelor

tehnice - fișa de demontare a uzinei producătoare)

Pentru transformator nu au fost livrate: _____

2. Starea transformatorului și a nodurilor lui:

2.1. rezultatul inspecției vizuale (lipsa defectelor la cuva transformatorului, intrări, conservator, radiator, echipamentul sistemului de răcire și altele) _____

2.2. rezultatul verificării etanșeității transformatorului, în urma inspecției vizuale:

2.2.1. integritatea sigiliilor la toate robinetele de ulei și dopurilor de etanșeitate _____

(lipsa scurgerilor de ulei din cuva transformatorului)

2.2.2. prezența presiunii relative a gazului (pentru transformatoare livrate de la uzina producătoare fără ulei) _____

3. Asigurarea condițiilor pentru montarea transformatorului:

3.1. partea constructivă (fundația transformatorului, căile de acces, terenul de asamblare și altele) a fost executată conform proiectului nr. _____

(a fost recepționată/nu a fost recepționată)

de către întreprinderea de construcții-montaj în baza actului nr. _____ din data de _____.

3.2. Lucrările de construcție nefinalizate sunt: _____

(se enumeră lucrările nefinalizate)

3.3. asigurarea transformatorului cu ulei:

3.3.1. conform pașaportului transformatorului, se utilizează ulei _____

(denumirea standardului, condiții tehnice, tensiunea de străpungere)

3.3.2. Volum total necesar de ulei (cu luarea în calcul a consumului pentru necesități tehnologice) _____ t.

3.3.3. Ulei în transformator _____ t.

3.3.4. Neajuns de ulei în transformator _____ t.

3.3.5. Va fi livrat de către proprietar la data de _____.

4. Proprietarul a îndeplinit cerințele uzinei producătoare și se confirmă posibilitatea montării transformatorului fără revizia părții active și fără uscarea transformatorului.

5. Conform NCM G.01.03 „Dispozitive electrotehnice”, la prezentul act, se anexează:

5.1. Actul inspecției vizuale a transformatorului și nodurilor demontate, după transportarea de la uzina producătoare;

5.2. Actul de transport al transformatorului la locul de montare;

5.3. Actul de descărcare a transformatorului.

Actele enumerate se îndeplinesc de către proprietar.

6. Concluzie cu privire la posibilitatea montării _____

A primit:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____
(semnătura)

A predat:

Electrician autorizat _____
(semnătura)

Act
de montare a bateriei de acumuloare
nr. ___ din _____ 20__

1. Bateria de acumuloare _____
(tip baterie)

capacitate _____ Ah, tensiunea _____ V, număr de elemente _____ un., este
montată conform proiectului _____

(nr. proiect, proiectant, nr. certificatului)

2. Capacitatea bateriei de acumuloare, măsurată prin încercări (la descărcarea de control),
corespunde datelor din pașaportul tehnic.

3. Rezistența izolației bateriei corespunde cerințelor NAICRE Cartea I.

4. Rezultatele analizei calității și densității electrolitului sunt pozitive, iar rapoartele analizelor se
păstrează la proprietar.

Concluzie.

Montarea și modelarea bateriei de acumuloare sunt efectuate conform proiectului, cu respectarea
cerințelor NAIE, NAICRE Cartea I, NCM G.01.03 „Dispozitive electrotehnice” și documentelor
uzinei producătoare.

A primit:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____
(semnătura)

A predat:

Electrician autorizat _____
(semnătura)

Actul
inspectării vizuale a sistemelor de pozare, înainte de acoperire
nr. ___ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(nume, prenume, funcția)

Electrician autorizat _____
(nume, prenume)

a efectuat inspectarea vizuală a tuburilor din _____
(tip material)

pozate în _____
(locul pozării)

Inspectarea vizuală a stabilit:

1. Pozarea tuburilor a fost efectuată conform proiectului nr. _____
elaborat de către _____
(proiectant, nr. certificatului)

2. Pe durata executării lucrărilor nu sunt abateri de la proiect.

3. Îmbinările tuburilor sunt efectuate _____, contactul electric la îmbinările
tuburilor metalice este asigurat _____
(se descrie în ce mod)

4. Tuburile au raze de curbură normale și nu prezintă adâncituri și deteriorări care să nu permită
trasarea prin ele a conductoarelor și cablurilor.

Concluzie.

Lucrările au fost efectuate conform proiectului și normelor în construcții. Tuburile pot fi acoperite.

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____
(semnătura)

Electrician autorizat _____
(semnătura)

Proces-verbal
al încercărilor cu presiune a etanșărilor locale separatoare sau a tuburilor pentru cabluri în
zone cu pericol de explozie
nr. ___ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(nume, prenume, funcția)

Electrician autorizat _____

(nume, prenume)

A efectuat încercarea cu presiune a etanșărilor de separare sau a sectoarelor comunicațiilor prin tuburi.
Rezultatele încercării sunt prezentate în tabel.

Locul amplasării sau sectorul	Clasa zonei de pericol la explozie	Presiunea de facto, kPa	Căderea presiunii la încercare, kPa	Durata încercării, minute	Notă

Presiunea de încercare a fost măsurată cu manometrul, număr de serie _____
clasa de precizie _____.

Concluzie.

Etanșările de separare corespund normelor pentru _____
clasa _____.

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____
(semnătura)

Electrician autorizat _____
(semnătura)

Act
de predare-primire a tranșeelor, canalelor, tunelurilor
și blocurilor pentru montarea cablurilor
nr. ____ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit

_____ (nume prenume, funcția)

Electrician autorizat _____ (nume, prenume)

La predare-primire a mai participat:

_____ (nume, prenume, funcția)

A efectuat inspectarea vizuală și verificarea construcțiilor executate pentru pozarea cablurilor, de către _____

(denumire antreprenor general)

1. Spre predare-primire au fost prezentate următoarele obiecte: _____

(tranșee, canale, tuneluri, blocurile tuburilor de pozare)

2. Construcțiile au fost executate conform proiectului elaborat de către _____

(denumire întreprindere de proiectare, nr. proiect)

3. Trasarea tranșeei (canalelor, tunelurilor) _____

(a fost executată/nu a fost executată)

conform proiectului.

4. Lățimea și adâncimea tranșeei corespunde cerințelor proiectului și Normelor de amenajare a instalațiilor electrice, patul este executat din _____ cu grosimea stratului de _____ mm, subtraversarea drumurilor este executată prin conducte de _____ la adâncimea de _____ mm,

(tip material)

conexiunea și vopsirea conductelor _____

(a se descrie metoda de executare)

Tranșeea este pregătită pentru pozarea cablului.

5. Diametrul găurilor blocurilor și corectitudinea îmbinării blocurilor au fost verificate, capacele căminelor de vizitare sunt montate.

6. Cadrul și planșeul canalelor de cabluri sunt executate _____

7. Drenajul este executat conform proiectului.

8. Observații speciale _____

Concluzie.

Obiectele enumerate în pct. 1, se consideră acceptate pentru montarea cablurilor.

Anexă.

Schema de reper a traseelor cablurilor exterioare la fața locului cu indicarea cotelor orizontale și verticale a traseelor.

A primit:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____
(semnătura)

A predat:

Electrician autorizat _____
(semnătura)

Act
de inspectare vizuală a cablurilor pozate în tranșee
și canale înainte de acoperire
nr. ___ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(nume, prenume, funcția)

Electrician autorizat _____

(nume, prenume)

La inspectare a mai participat:

(nume, prenume, funcția)

a efectuat inspectarea vizuală a liniei de cablu în _____ înainte de închidere.
(tranșee, canal)

În rezultatul inspectării vizuale s-a stabilit:

1. Pozarea cablului a fost executată conform proiectului _____

(denumire întreprindere de proiectare, nr. proiect și registrul cablurilor)

2. Cablurile montate nu sunt deteriorate la exterior, razele de curbură a cablurilor corespund cerințelor NCM G.01.03 „Dispozitive electrotehnice”, adâncimea de pozare a cablurilor și distanța pe orizontală dintre cabluri corespund cerințelor NAIE.

3. Pe cabluri sunt montate _____ manșoane, repararea manșoanelor (pentru cabluri în

(numărul)

tranșee) este efectuată pe planul liniilor de cablu.

4. A fost efectuată acoperirea liniilor de cabluri cu strat de _____

(material de acoperire)

și este efectuată protecția cablurilor de deteriorări mecanice conform proiectului, precum și

(se indică locurile suplimentare de protecție a cablurilor dacă există)

În locurile de intersecție cu alte rețele ingineresti și de comunicații, construcții, cablurile sunt protejate

(a se indica cum sunt protejate)

5. A fost efectuată marcarea manșoanelor de legătură și a cablurilor.

6. Alte observații ale comisiei _____

Concluzie.

Tranșeele (canalele) cu liniile de cabluri montate în ele, sunt acceptate pentru acoperire.

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(semnătura)

Electrician autorizat _____

(semnătura)

**Borderoul
montării manșoanelor cablurilor
cu tensiunea peste 1000V
nr. ___ din _____ 20__**

Cablu		Manșon			Numele și semnătura executantului
Nr. conform registrului de cabluri	Marca, secțiunea, mm ² , tensiunea, kV	Nr.	Tip, dimensiune	Data montării	

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____
(semnătura)

Electrician autorizat _____
(semnătura)

Actul
măsurărilor gabaritelor de la LEA până la obiectul încrucișat sau traversat
nr. ___ din _____ 20__

Noi, subsemnații, am inspectat vizual și am măsurat gabaritele încrucișării sau traversării LEA __ kV

_____ (denumirea LEA)

cu obiectul _____ (denumirea obiect)

și am constatat:

1. Încrucișarea sau traversarea este executată conform proiectului _____.
2. La LEA care încrucișează sau traversează obiectul au fost montate _____ (nr. de conductoare)

conductoare de marca _____.

3. Stâlpii LEA nr. _____ ce limitează obiectul încrucișării sau traversării, sunt instalați pe pichete.

4. Distanța pe orizontală de la axa obiectului încrucișat sau traversat până la axa stâlpilor de trecere ai LEA, este de _____ m.

5. Distanța de la cel mai apropiat conductor LEA _____

_____ (până la obiectul încrucișat sau traversat, conductor)

este de _____ m.

6. Măsurările au fost efectuate la temperatura mediului ambiant de _____ °C.

Reprezentantul obiectului încrucișat sau traversat _____ (întreprindere, funcția, semnătura)

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____ (semnătura)

Electrician autorizat _____ (semnătura)

Actul
inspecției vizuale a instalației de legare la pământ înainte de acoperire
nr. ___ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(nume, prenume, funcția)

Electrician autorizat _____

(nume, prenume)

La inspecție a mai participat:

(nume, prenume, funcția)

a efectuat inspecția vizuală a lucrărilor executate cu privire la instalația de legare la pământ.

Inspeția vizuală a constatat:

1. Montarea instalației de legare la pământ a fost executată conform proiectului

(denumire/nr. proiect)

elaborat de către _____

(instituția de proiectare, proiectant, nr. certificatului)

2. Caracteristica instalației de legare la pământ.

Nr. d/o	Elementul instalației de legare la pământ	Parametrii elementelor instalației de legare la pământ					Notă
		Material	Profil	Dimensiuni, mm	Cantitate, un.	Adâncimea de pozare, m	

3. Caracterul îmbinărilor elementelor instalației de legare la pământ între ele, precum și a legăturii lor cu instalațiile de legare la pământ naturale _____

4. Au fost depistate următoarele defecte: _____

5. Schema amplasării prizelor la pământ: _____

6. Concluzie: Instalația de legare la pământ poate fi acoperită cu pământ.

Proprietar/reprezentantul proprietarului legal sau împuternicit _____

(semnătura)

Electrician autorizat _____

(semnătura)

DECLARAȚIA ELECTRICIANULUI AUTORIZAT nr. _____ din _____										
Subsemnatul		nume, prenume								
titularul Autorizației de electrician autorizat		de gradul		nr.		valabilă până la				
am executat, în conformitate cu avizul de racordare, documentația de proiect și cu respectarea cerințelor actelor normative și documentelor normativ-tehnice cu privire la modul de amenajare a instalațiilor electrice, centralelor electrice sau instalațiilor de stocare a energiei:										
1	Instalația de racordare									
	Instalația de utilizare									
	Centrala electrică									
	Instalația de stocare a energiei									
	denumirea obiectivului și adresa amplasării, perioada de timp în care s-au desfășurat lucrările									
Parametrii tehnici ai elementelor instalației electrice/centralei electrice/instalației de stocare a energiei executate – conform anexei.										
2	Avizul de racordare		nr.		din data		valabil până la			
	Emitentul									
	Puterea aprobată, kW		I _{sc.min} , A		I _{sc.max} , A		U _{nom} , kV			
3	Proiectul instalației electrice/centralei electrice/instalației de stocare a energiei este elaborat de			denumire proiect, nume, prenume proiectant, nr. certificatului de proiectare, coordonări						
	Proprietarul		Persoană fizică		nume, prenume, adresa, telefon					
Persoană juridică			denumire, IDNO, adresa juridică, telefon							
5	Punctul și elementul de racordare:		adresa electrică a punctului de racordare							
6	Tensiunea instalației executate U _{nom} , kV		P _{declarată} , kW		P _{existentă} , kW					
7	Aparat de protecție						I _{sc} , A			
	Siguranță fuzibilă		Tip:		I _{nom} , A		I _{fuz} , A		t _{act} = s	
	Înterupător automat		Tip:				Caracteristica de declanșare			
	Declanșator termic:		I _{nom} , A							
	Declanșator electromagnetic:		I _{max} , A				t _{act} =		s	

	Declanșator reglabil:	I_{nom}, A		$k=$					
	la suprasarcină		$I_r=$		$\times I_n=$		A		
	la scurtcircuit		$I_m=$		$\times I_r=$		A	$t_{act}=$	s
			$I_m=$		$\times I_n=$		A	$t_{act}=$	s
	la scurtcircuit cu acționare temporizată		$I_{sd}=$		$\times I_r=$		A	$t_{act}=$	s
				$I_{sd}=$		$\times I_n=$		A	$t_{act}=$
	la scurtcircuit cu acționare instantanee		$I_i=$		$\times I_r=$		A	$t_{act}=$	s
				$I_i=$		$\times I_n=$		A	$t_{act}=$
8	Dispozitiv de protecție la curent diferențial rezidual (DDR cu $I_{\Delta max}$)		Tip:		I_n, A			I_{Δ}, mA	
9	Raportul tehnic		nr.				din data		
	Laborator electrotehnic								
	Autorizația laboratorului	nr.	din data				valabilă		
<p>DECLAR, că această instalație electrică/parte electrică a centralei electrice/instalație de stocare a energiei, executată, corespunde proiectului, cerințelor Normelor de amenajare ale instalațiilor electrice, Normativului pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice Cartea I, precum și altor documente normativ-tehnice, fapt confirmat și prin rezultatele măsurărilor și încercărilor din procesele-verbale emise de laboratorul electrotehnic.</p>									
Electrician autorizat		<i>semnătura, data</i>							

Anexă la Declarație

Parametrii tehnici ai elementelor instalației electrice/centralei electrice/instalației de stocare a energiei									
Linie electrică aeriană	Tip						Tensiune, kV		
	$P_{proiectată}, kW$						Lungime, km		
	Marca conductoare						S, mm^2		
	Marca stâlp						nr. stâlpi		
	Numărul încrucișărilor LEA						cu		
	Numărul traversărilor LEA						cu		
	Suspendarea comună cu LEA						Tensiune, kV		
Linie electrică în cablu	Tip						Tensiune, kV		
	$P_{proiectată}, kW$				Modul de amplasare				
	Lungime, km				S, mm^2				
	Numărul încrucișărilor LEC						cu		
	Numărul traversărilor LEC						cu		
Post de transformare	Tip					Nr./Puterea transformator de putere, kVA			
	Tensiune, kV					Schema conectării înfășurărilor			

	Aparat de protecție tip		6/10 kV		I _{nom} , A	
	R _{prizei de pământ} , Ω				R _{izolație tr.} , MΩ	
	Sistemul de răcire al transformatorului					
Instalație de utilizare	P _{proiectată} , kW		Tensiunea în punctul de racordare, kV			
	Componența sarcinii (receptoarele principale, kW):					
	1.					
	2.					
Clasa de pericol de incendiu/explozie conform NAIE						
Sursă de energie electrică de rezervă	Tip generator		Nr./Puterea, kVA			
	Numărul de faze		Tensiunea, kV			
	Tip aparat de protecție				I _{nom} , A	
	Tip întreruptor basculant				I _{nom} , A	
Instalație de compensare a puterii reactive	Tipul		Tensiunea în punctul de racordare, kV			
	P _{proiectată} , kVAr		Nr. de faze			
	Numărul de trepte de reglare				I _{max} , A	
	Diapazonul de reglare a valorii cos(φ)					
Centrală fotovoltaică	Module		Tip		Nr./Puterea modul, W	
	Invertor		Tip		Unități	
					Numărul de faze	
			P _{max.intrare (DC)} , kW		P _{nom.ieșire (AC)} , kW	
		Tip aparat de protecție curent continuu		I _{nom} , A		
Centrală eoliană	Tip instalație		Nr./Puterea, kW			
	Tip generator		Tensiunea, V			
Centrală de cogenerare pe biogaz	Tip instalație ardere		Nr./Puterea, kW			
	Tip generator		Tensiunea, V			
Centrală de cogenerare pe biomasă solidă	Tip cazan		Nr./Puterea, kW			
	Tip turbină		Tip generator		Tensiunea, V	
Instalație de stocare a energiei	Tip		Tensiunea, V		Puterea, kW	



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică ANRE

str. Pușkin, nr. 52/A, MD-2005, Chișinău, tel: 022 823 955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

ACT DE CORESPUNDERE

pentru¹⁾ _____

¹⁾Se completează cu indicarea tipului instalației solicitate în conformitate cu cererea depusă.

1. Proprietarul _____
denumirea, adresa juridică, telefon, IDNO, e-mail

destinația instalației, adresa locului de consum/generare

2. Proiectul instalației de racordare este elaborat de _____
instituția de proiectare

proiectant, numărul certificatului, coordonarea proiectului, data coordonării

3. Proiectul instalației de utilizare/părții electrice a centralei electrice este elaborat de _____
instituția de proiectare

proiectant, numărul certificatului, coordonarea proiectului, data coordonării

4. Executantul instalației de racordare este _____
agent economic

electricianul autorizat _____ nr. autorizației _____ valabilă până la _____
nume, prenume

Declarația electricianului autorizat _____
numărul declarației, data eliberării

5. Executantul instalației de utilizare/părții electrice a centralei electrice este elaborat de _____
agent economic

electricianul autorizat _____ nr. autorizației _____ valabilă până la _____
nume, prenume

Declarația electricianului autorizat _____
numărul declarației, data eliberării

6. Parametrii instalației electrice/părții electrice a centralei electrice

6.1. Linii electrice aeriene:

Tipul _____; Tensiunea _____ kV;
Numărul de stâlpi _____; Puterea proiectată _____ kW;
Marca conductoarelor _____; Lungimea _____ km;
Marca stâlpilor _____; Secțiunea conductoarelor _____ mm²;
Încrucișări cu alte linii _____; Pierderi de tensiune (conform proiectului) _____ V;
Suspendarea comună cu LEA _____; Traversări cu alte rețele edilitare _____.

6.2. Linii electrice în cablu:

Tipul _____; Tensiunea _____ kV;

Modul de amplasare _____; Puterea proiectată _____ kW;
Marca cablului _____; Lungimea _____ km;
Încrucișări cu alte linii _____; Secțiunea conductoarelor _____ mm²;
Traversări cu alte rețele edilitare _____; Pierderi de tensiune (conform proiectului) _____ V.

6.3. Posturi de transformare:

Tipul _____; Tensiunea primară/secundară _____ kV;
Schema conectării înfășurărilor ____/____; Un./Puterea transformator de putere _____ kVA;
Aparat de protecție la tensiunea primară, tip_ ; I_{nom} al aparatului de protecție _____ A;
Sistemul de răcire al transformatorului ____; Tip racord _____.

6.4. Instalații de compensare a puterii reactive:

Tipul _____; Tensiunea _____ kV;
Numărul de faze _____; Puterea proiectată _____ kVAr;
Tipul de reglare _____; Numărul de trepte de reglare _____.

6.5. Surse de energie electrică de rezervă:

Tip _____; Tensiunea _____ kV;
Numărul de faze _____; Un./Puterea _____ kVA;
Tip aparat de protecție _____; I_{nom} al aparatului de protecție _____ A;
Tip întreruptor basculant _____; I_{nom} al întreruptorului basculant _____ A.

6.6. Centrale fotovoltaice:

Tip module _____; Nr./Puterea _____ kW;
Tip invertor _____; Tensiunea _____ kV;
Nr. de invertoare _____; Numărul de faze _____.

6.7. Centrale eoliene:

Tip _____; Nr./Puterea _____ kW;
Tip generator _____; Tensiunea _____ kV;
Numărul de faze _____.

6.8. Centrale de cogenerare pe biogaz:

Tip instalația de ardere _____; Nr./Puterea _____ kW;
Tip generator _____; Tensiunea _____ kV;

6.9. Centrale de cogenerare pe biomasă solidă:

Tip cazan _____; Nr./Puterea _____ kW;
Tip turbină _____; Tensiunea _____ kV;
Tip generator _____.

7. Componenta sarcinii: _____

se enumeră receptoarele electrice cu indicarea puterii nominale, inclusiv receptoarele de categoria I și II, kW

8. Au fost prezentate următoarele documente:

8.1. Raportul tehnic de măsurări și încercări în instalația electrică/parte electrică a centralei electrice: _____

denumirea, numărul, data

8.1.1. Procesele verbale: _____

se enumeră procesele-verbale din Raportul tehnic

întocmite de către laboratorul electrotehnic _____

autorizația nr. _____, valabilă până la _____, șeful laboratorului _____

Concluziile Raportului tehnic confirmă că, instalația electrică/parte electrică a centralei electrice corespunde cerințelor actelor normative și documentelor normativ-tehnice.

8.2. Alte documente prezentate: _____

denumirea documentului, data

9. Persoana responsabilă de gospodăria electrică este: _____
nume, prenume

desemnată conform ordinului nr. _____ din _____
atestată la grupa de securitate electrică _____, talonul de autorizare nr. _____ din _____
este eliberat de _____ al ANRE, valabil până la data _____
denumirea serviciului teritorial

Contract de deservire a instalației electrice²⁾ nr. _____ din _____, cu agentul economic _____
denumirea agentului economic, adresa, IDNO

²⁾Se completează în cazul când este semnat contract de deservire al instalației electrice.

10. Date suplimentare: P_{contractată/declarată} _____ kW.

Aparat de protecție						I _{sc} , A	
Siguranță fuzibilă	Tip:	I _n , A	I _{fuz} , A	t _{act} =		S	
Înterupător automat	Tip:	Caracteristica de declanșare					
Declanșator termic:	I _n , A						
Declanșator electromagnetic:	I _m , A		t _{act} =			S	
Declanșator reglabil:	I _n , A		k=				
la suprasarcină		I _r =	×I _n =	A			
la scurtcircuit		I _m =	×I _r =	A	t _{act} =	S	
		I _m =	×I _n =	A	t _{act} =	S	
la scurtcircuit cu acționare temporizată		I _{sd} =	×I _r =	A	t _{act} =	S	
		I _{sd} =	×I _n =	A	t _{act} =	S	
la scurtcircuit cu acționare instantanee		I _i =	×I _r =	A	t _{act} =	S	
		I _i =	×I _n =	A	t _{act} =	S	
Dispozitiv de protecție la curent diferențial rezidual (DDR cu I _{Δmax})	Tip:		I _n , A		I _Δ , mA		

11. Mențiuni: _____
în cazul admiterii în exploatare pe etape/a șantierelor se menționează expres aceasta

Concluzii:

Instalația electrică/parte electrică a centralei electrice corespunde cerințelor actelor normative și documentelor normativ-tehnice.

Inspector _____
Serviciu teritorial; nume, prenume; semnătura

Coordonat:

Șef _____
Serviciu teritorial; nume, prenume; semnătura

Actul de corespundere este înregistrat la ANRE cu nr. _____ din _____ 202_

Către
Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică

Cerere pentru eliberarea Actului de corespundere al:

- | | |
|--|---|
| <input type="checkbox"/> instalației electrice noi | <input type="checkbox"/> instalației electrice reconstruite |
| <input type="checkbox"/> părții electrice a centralei electrice | <input type="checkbox"/> instalației electrice deconectate |
| <input type="checkbox"/> sursei de energie electrică de rezervă | <input type="checkbox"/> rețelei de iluminat public |
| <input type="checkbox"/> instalației electrice (transmiterea în proprietatea operatorului de sistem) | <input type="checkbox"/> instalației electrice existente (sistem de distribuție închis) |

Solicitant:

persoană fizică _____
nume, prenume

persoană juridică _____
denumirea, IDNO

_____ adresa juridică, telefon, e-mail

locul de consum este amplasat _____
adresa locului de consum/generare/stocare, telefon, destinația

Instalația de racordare este executată conform proiectului _____
nr. proiectului, instituția de proiectare

_____ proiectant, nr. certificatului, valabilitatea

Instalația de racordare este executată de către electricianul autorizat _____
nume, prenume

_____ gradul autorizației, valabilitatea autorizației

Instalația de utilizare este executată conform proiectului _____
nr. proiectului, instituția de proiectare

_____ proiectant, numărul certificatului, valabilitatea

Instalația de utilizare este executată de către electricianul autorizat _____
nume, prenume

_____ gradul autorizației, valabilitatea autorizației

Partea electrică a centralei electrice este executată conform proiectului _____
nr. proiectului, instituția de proiectare

_____ proiectant, numărul certificatului, valabilitatea

Partea electrică a centralei electrice este executată de către electricianul autorizat _____
nume, prenume

_____ gradul autorizației, valabilitatea autorizației

Persoana responsabilă de gospodăria electrică este: _____
nume, prenume

desemnată conform ordinului nr. _____ din _____

atestată la grupa de securitate electrică _____, talonul de autorizare nr. _____ din _____
este eliberat de _____ al ANRE, valabil până la data _____
denumirea serviciului teritorial

Contract de deservire¹⁾ nr. _____ din _____, cu agentul economic _____

denumirea agentului economic, adresa, IDNO

Documentația este anexată pe _____ file.

Solicitant/reprezentant legal sau împuternicit _____
nume, prenume

semnătura

data

¹⁾Se completează în cazul când este semnat contract de deservire al instalației electrice.

Cerințe minime de evaluare a stării tehnice a instalațiilor electrice/părții electrice a centralei electrice

1. Starea tehnică a liniilor electrice aeriene:

Se verifică:

- 1.1.** Existența fisurilor stâlpilor și popilor de beton armat;
- 1.2.** Corespunderea unghiului de înclinare a stâlpilor;
- 1.3.** Corespunderea tipului stâlpilor pentru nivelul de tensiune;
- 1.4.** Corespunderea distanțelor minime admisibile de la conductoarele LEA față de construcțiile capitale;
- 1.5.** Corespunderea gabaritelor LEA în raport cu părțile carosabile și căilor de acces;
- 1.6.** Asigurarea gradului de curățare a traseului LEA de vegetație;
- 1.7.** Asigurarea integrității conductoarelor și armaturii de fixare, precum și modul de fixare a lor;
- 1.8.** Asigurarea integrității conductoarelor izolate portante, izolației și armaturii de fixare a lor;
- 1.9.** Asigurarea integrității stratului de protecție a conductoarelor protejate ale LEAP;
- 1.10.** Starea prizelor de pământ repetate și a conductoarelor de legare la pământ a armaturii de linie;
- 1.11.** Integritatea izolatoarelor și consolelor de susținere;
- 1.12.** Asigurarea integrității elementelor de protecție împotriva supratensiunilor atmosferice și corespunderea tipului acestora cu specificul constructiv al LEA;
- 1.13.** Asigurarea stării corespunzătoare a separatoarelor de linie și a întrerupătoarelor de secționare;
- 1.14.** Asigurarea stării corespunzătoare a protecției împotriva incendiilor a traseului liniei electrice. În zona de protecție a LEA la care nu trebuie să fie materiale străine, construcții, grămezi de nutrețuri, lemn, arbori care pot cădea peste linie sau care se află la distanța inadmisibilă de conductoare, precum și materiale inflamabile;
- 1.15.** Asigurarea zonelor de protecție, precum și lipsa lucrărilor în zona de protecție a LEA fără acordul proprietarului liniei electrice în corespundere cu prevederile Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 852/2024;
- 1.16.** Starea fundațiilor: nu trebuie să fie surpări, fisuri, deteriorări, umflări ale solului lângă fundații, adâncimea de fundare trebuie să fie conformă prevederilor normative;
- 1.17.** Starea stâlpilor: nu trebuie să fie înclinați sau deplasați în sol; bandajele, sudurile, șuruburile, niturile stâlpilor metalici trebuie să fie întegre; nu trebuie să fie rupturi ale părților metalice; părțile metalice nu trebuie să fie corodate; nu trebuie să existe fisuri și defecțiuni pe stâlpii din beton-armat, cuiburi de păsări și obiecte străine; pe stâlpi trebuie să fie plasate indicatoare de securitate;
- 1.18.** Starea conductoarelor și conductoarelor de gardă: nu trebuie să existe rupturi și topituri ale sârmelor; obiecte străine pe conductoare și cabluri, defecțiuni ale reglajului lor; modificări inadmisibile ale săgeții conductorului și ale distanței față de sol sau alte obiecte; deplasarea de la locul proiectat al amortizoarelor de vibrații;
- 1.19.** Starea conductoarelor-bară flexibile: nu trebuie să fie răsuciri excesive, despletiri și rupturi ale conductoarelor;
- 1.20.** Starea izolatoarelor: nu trebuie să fie deteriorate, să fie prezente semne de ardere și conturnări, fisuri, murdărie; izolatoarele trebuie să fie fixate corect pe tije și cârlige; trebuie să fie la loc piulițele, buloanele și șplinturile;
- 1.21.** Starea armăturii: nu trebuie să conțină fisuri, uzuri sau deformări ale părților componente;
- 1.22.** Starea descărcătoarelor, aparatelor de comutație pe LEA și manșoanelor terminale ale cablurilor la coborâri: nu trebuie să fie deteriorări sau rupturi ale conductorului de legare la pământ; defecte în conexiunea buloanelor conductorului de gardă cu coborârea legăturii la pământ sau corpul stâlpului; distrugerii cauzate de coroziunea elementelor instalației de legare la pământ.

2. Starea tehnică a liniilor electrice în cablu:

Se verifică:

- 2.1. Starea vizuală a cablurilor;
- 2.2. Numărul și calitatea manșoanelor de cablu supraterane;
- 2.3. Prezența pașapoartelor LEC și corespunderea acestora;
- 2.4. Existența stâlpilor de marcare a LEC subterane;
- 2.5. Respectarea zonei de protecție a LEC;
- 2.6. Asigurarea integrității elementelor de protecție contra supratensiunilor și corespunderea tipului acestora cu specificul constructiv al LEC.

3. Starea tehnică a posturilor de transformare:

Se verifică:

- 3.1. Starea elementelor de fundație și construcției de suport a posturilor de transformare și respectiv a transformatoarelor de putere;
- 3.2. Starea elementelor de blocare și de limitare a accesului la părțile active aflate sub tensiune;
- 3.3. Existența nivelului corespunzător de ulei în conservatorul transformatorului de putere;
- 3.4. Existența scurgerilor de ulei de transformator;
- 3.5. Starea aparatelor de protecție la suprasarcină și scurtcircuit în instalațiile de distribuție;
- 3.6. Starea aparatelor de comutație;
- 3.7. Starea conductoarelor și conductoarelor-bară a postului de transformare;
- 3.8. Starea aparatelor de protecție împotriva supratensiunii atmosferice;
- 3.9. Starea vizuală a conexiunilor postului de transformare și a transformatorului de putere la priza de pământ;
- 3.10. Starea prizei de pământ a postului de transformare.

4. Starea tehnică a instalațiilor de distribuție:

Se verifică:

- 4.1. Starea încăperii, funcționalitatea ușilor și ferestrelor, lipsa scurgerilor din acoperiș și între etaje, existența și funcționarea lacătelor/mecanismelor de încuiere;
- 4.2. Funcționalitatea sistemelor de încălzire, ventilare, iluminat și a instalației de legare la pământ;
- 4.3. Existența mijloacelor de protecție electroizolante;
- 4.4. Nivelul și temperatura uleiului, lipsa scurgerilor din echipamente;
- 4.5. Starea contactelor, întreruptoarelor, separatoarelor cu pârghie în tabloul de joasă tensiune;
- 4.6. Starea izolației (prezența prafului, deteriorărilor sau conturnărilor izolației);
- 4.7. Funcționalitatea sistemului de semnalizare;
- 4.8. Presiunea aerului în rezervoarele întreruptoarelor cu aer comprimat;
- 4.9. Etanșeitarea echipamentului cu hexafluorură de sulf;
- 4.10. Corectitudinea indicatoarelor poziției întreruptoarelor și starea lor tehnică;
- 4.11. Prezența ventilației polilor întreruptoarelor cu aer comprimat;
- 4.12. Lipsa scurgerilor de ulei din condensatoarele divizoarelor capacitive de tensiune ale întreruptoarelor cu aer comprimat;
- 4.13. Funcționalitatea dispozitivului de încălzire electrică în perioada rece a anului;
- 4.14. Etanșeitarea panourilor de comandă;
- 4.15. Posibilitatea de acces la aparatele de comutație și altele.

5. Starea tehnică a instalațiilor de condensatoare:

Se verifică:

- 5.1. Funcționalitatea barierelor și dispozitivelor de încuiere, absența obiectelor străine în incinta instalației;
- 5.2. Starea tehnică a aparatelor, echipamentelor, conexiunilor, integritatea și nivelul de poluare a izolației;
- 5.3. Lipsa scurgerii și picurării lichidului impregnat și lipsa umflării inadmisibile a pereților corpului bateriei de condensatoare;
- 5.4. Prezența și starea mijloacelor de protecție împotriva incendiilor.

6. Starea tehnică a surselor de energie electrică de rezervă:

Se verifică:

- 6.1. Starea tehnică a sursei de energie electrică de rezervă;
- 6.2. Asigurarea regimului de lucru al neutrului sursei de energie electrică de rezervă și a măsurilor de securitate electrică corespunzătoare, în concordanță cu instalația de utilizare (receptoarele electrice);
- 6.3. Asigurarea integrității conductorului de legare la pământ/PE;
- 6.4. Starea elementelor de fundație și construcției de suport a sursei de energie electrică de rezervă;
- 6.5. Starea elementelor de blocare și limitare a accesului către părțile active aflate sub tensiune și către părțile mecanice ale sursei de energie electrică de rezervă;
- 6.6. Etanșeitatea panourilor de comandă;
- 6.7. Posibilitatea de acces la aparatele de comutație și altele;
- 6.8. Corespunderea marcării cu culori a barelor, asigurarea consecutivității culorilor, precum și marcarea alfanumerică a barelor potrivit fazelor;
- 6.9. Corespunderea carcaselor metalice ale echipamentelor electrice cu cerințele normative;
- 6.10. Starea încăperii, funcționalitatea ușilor și ferestrelor, lipsa scurgerilor, existența și funcționarea mecanismelor de încuiere;
- 6.11. Funcționalitatea sistemelor de ventilare și iluminare.

7. Starea tehnică a rețelelor de iluminat public:

Se verifică:

- 7.1. Existența fisurilor stâlpilor liniilor electrice;
- 7.2. Lipsa stâlpilor din lemn;
- 7.3. Corespunderea unghiului de înclinare a stâlpilor (vizual);
- 7.4. Corespunderea tipului stâlpilor pentru nivelul de tensiune;
- 7.5. Asigurarea gradului de curățare a traseului LEA de vegetație;
- 7.6. Asigurarea integrității conductoarelor și armaturii de fixare și modul de fixare a lor;
- 7.7. Asigurarea integrității conductoarelor izolate portante, izolației și armaturii de fixare a lor;
- 7.8. Asigurarea stării prizelor de pământ repetate și a conductoarelor de legare la pământ a armaturii de linie;
- 7.9. Integritatea izolatoarelor și consolelor de susținere;
- 7.10. Integritatea elementelor de protecție împotriva supratensiunilor atmosferice și corespunderea tipului acestora cu specificul constructiv al LEA;
- 7.11. Starea stâlpilor: nu trebuie să fie înclinați sau deplasați în sol; bandajele, sudurile, șuruburile, niturile stâlpilor metalici trebuie să fie întregi; nu trebuie să fie rupturi ale părților metalice; părțile metalice nu trebuie să fie corodate; nu trebuie să existe fisuri și defecțiuni pe stâlpii din beton-armat, cuiburi de păsări și obiecte străine; pe stâlpi trebuie să fie plasate indicatoare de securitate;
- 7.12. Starea armaturii: nu trebuie să conțină fisuri, uzuri sau deformări ale părților componente;
- 7.13. Starea limitatoarelor de supratensiune, aparatelor de comutație pe LEA și manșoanelor terminale ale cablurilor la coborâri: nu trebuie să fie deteriorări sau rupturi ale conductorului de legare la pământ; distrugeri din cauza coroziunii elementelor instalației de legare la pământ;
- 7.14. Integritatea corpurilor de iluminat (fisuri, infiltrații de apă etc.);
- 7.15. Lipsa corpurilor de iluminat autonome cu surse de energie regenerabilă montate pe stâlpii rețelelor electrice, în cazul în care sursa nu este integrată în corpul de iluminat și depășește dimensiunile acestuia;
- 7.16. Respectarea distanțelor și gabaritelor la amenajarea rețelelor de iluminat public în conformitate cu Normele de amenajare a rețelelor de iluminat public, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE.

8. Starea tehnică a părții electrice a centralelor electrice

8.1. Centrale fotovoltaice:

Se verifică:

- 8.1.1. Starea tehnică a invertorului (vizual);

- 8.1.2. Starea tehnică a modulelor PV (vizual);
- 8.1.3. Starea tehnică a cutiilor de joncțiune (vizual);
- 8.1.4. Prezența legării la pământ a construcțiilor și carcaselor modulelor și grupului PV;
- 8.1.5. Prezența legăturii dintre construcții, carcase și părțile conductoare ale modulelor PV cu priza de pământ locală;
- 8.1.6. Integritatea conductorului de legare la pământ/PE;
- 8.1.7. Lipsa prezenței urmelor de supraîncălzire și deteriorare a izolației cablurilor;
- 8.1.8. Lipsa prezenței umflăturilor sau scurgerilor din bateriile de stocare.

8.2. Generatoarele centralelor electrice:

Se verifică:

- 8.2.1. Starea sistemului de excitație, inclusiv a reguletoarelor automate de excitație;
- 8.2.2. Starea sistemului de răcire;
- 8.2.3. Lipsa scurgerilor de hidrogen, după caz;
- 8.2.4. Prezența rezervei de hidrogen, după caz.

8.3. Transformatoare de putere și bobine de reactanță:

Se verifică:

- 8.3.1. Prezența barierelor pentru îngrădirea părților active aflate sub tensiune;
- 8.3.2. Prezența captatorului de ulei, țevii de evacuare a uleiului și a colectoarelor de ulei la transformatoare de putere umplute cu ulei cu o masă mai mare de 600 kg la stațiile electrice;
- 8.3.3. Prezența numerelor de dispecerat pe cuvele transformatoarelor și bobinelor de reactanță instalate în exterior, pe uși și în interiorul camerelor și încăperilor stației electrice;
- 8.3.4. Prezența indicatoarelor de nivel, presiune și temperatură a uleiului transformatoarelor și aparatelor umplute cu ulei;
- 8.3.5. Prezența alimentării de la 2 surse de energie electrică a motoarelor electrice ale dispozitivelor de răcire a transformatoarelor și bobinelor de reactanță, iar pentru transformatoarele cu circulație forțată a uleiului - cu utilizarea anclanșării automate a rezervei.

8.4. Instalații de distribuție:

Se verifică:

- 8.4.1. Asigurarea nivelului de ulei în întrerupătoarele cu ulei, transformatoarele de măsurare și racordurile în limita gradăției indicatorului de ulei pentru valori minime și maxime ale temperaturii mediului ambiant. Controlul presiunii/densității mediului izolant (ulei, aer, SF₆) în limitele stabilite, pentru valorile minime și maxime ale temperaturii mediului ambiant;
- 8.4.2. Prezența inscripțiilor privind apartenența conexiunilor și numerele de dispecerat pe ușile și pereții interiori ai camerelor instalațiilor de distribuție de tip închis, echipamentelor instalațiilor de distribuție de tip deschis, părțile frontale exterioare și interioare ale celulelor instalațiilor de distribuție prefabricate, ansambluri, părțile de față și spate ale panourilor;
- 8.4.3. Corespunderea marcării cu culori a barelor, asigurarea consecutivității culorilor, precum și marcarea alfanumerică a barelor potrivit fazelor;
- 8.4.4. Corespunderea carcaselor metalice ale echipamentelor electrice din ID cu cerințele normative;
- 8.4.5. Prezența și integritatea îngrădirilor părților active și echipamentului electric al ID și stațiilor electrice cu tensiune mai mare de 1000 V;
- 8.4.6. Prezența indicatoarelor de poziție deconectat și conectat la întreruptoarele cu mecanism de acționare încorporat sau cu mecanism de acționare, situat în imediata apropiere a întrerupătorului și nu este separat de acesta printr-o îngrădire opacă (perete), la mecanismele de acționare a separatorului, la cuțitele de legare la pământ, la separatoare, la dispozitivele de legare la pământ și în scurtcircuit și alte dispozitive;
- 8.4.7. Prezența vopsirii mânerelor mecanismelor de acționare a cuțitelor de legare la pământ și nemijlocit a cuțitelor de legare la pământ;
- 8.4.8. Asigurarea iluminatului electric în ID și stațiile electrice;
- 8.4.9. Prezență pe partea frontală a ușilor de intrare a ID a indicatoarelor de securitate;

8.4.10. Prezența în ID a dispozitivelor de legare la pământ și în scurtcircuit mobile, mijloacelor de acordare a ajutorului medical primar, mijloacelor de protecție și de stingere a incendiilor. Prezența pe tablourile cu siguranțe fuzibile și/sau pe siguranțele racordurilor a inscripțiilor ce indică curentul nominal al elementului fuzibil;

8.4.11. Prezența pe ușile ID a indicatoarelor de securitate;

8.4.12. Starea canalelor de cablu și a jgheburilor la nivelul solului ale ID;

8.4.13. Prezența ventilației de evacuare în ID, în care este echipament umplut cu ulei și/sau SF₆.

8.5. Instalații de legare la pământ:

Se verifică:

8.5.1. Prezența marcării prin culori a conductoarelor de legare la pământ;

8.5.2. Prezența indicatoarelor de identificare la locurile de intrare ale conductoarelor de legare la pământ în clădiri și construcții;

8.5.3. Prezența protecției împotriva coroziunii și vopsirea cu culoare neagră a conductoarelor de legare la pământ montate deschis.

8.6. Protecțiile împotriva supratensiunilor:

8.6.1. Prezența la stațiile electrice a limitatoarelor de supratensiune și descărcătoarelor conform proiectului;

8.6.2. Integritatea echipamentelor împotriva supratensiunilor la fiecare ID și LEA;

8.6.3. Prezența coborârilor separate pentru legarea la pământ a limitatoarelor de supratensiune și descărcătoarelor.

8.7. Rețele de iluminat:

Se verifică:

8.7.1. Asigurarea modului și locului de amenajare conform proiectului;

8.7.2. Asigurarea integrității corpurilor de iluminat;

8.7.3. Asigurarea protecției rețelelor de iluminat cu aparate de protecție conform proiectului;

8.7.4. Prezența semnelor distinctive sau marcării prin culori a corpurilor de iluminat de avarie;

8.7.5. Alimentarea corpurilor de iluminat de lucru și de avarie de la diferite surse independente;

8.7.6. Prezența pe aparatele de protecție ale tablourilor și ansamblurilor rețelei de iluminat a inscripțiilor care indică denumirea conexiunii;

8.7.7. Prezența pe corpurile iluminatului de lucru și de avarie (evacuare) ale dispersoarelor, grilelor de protecție și de ecranare;

8.7.8. Alimentarea rețelelor de iluminat interioare, exterioare și de securitate a stațiilor electrice prin linii separate;

8.7.9. Prezența schemelor rețelelor de iluminat, rezervei de elemente calibrate, lămpilor de toate nivelurile de tensiune ale rețelei de iluminat la personalului de serviciu;

8.7.10. Asigurarea dirijării bidirecționale a iluminatului pe coridoarele instalațiilor de distribuție prevăzute cu două ieșiri, precum și în tunelurile de trecere.