



**AGENȚIA NAȚIONALĂ PENTRU
REGLEMENTARE ÎN ENERGETICĂ**

H O T Ă R Ă R E
**privind aprobarea Regulamentului de admitere
în exploatare a instalațiilor electrice**

nr. 475 din 29.10.2021
(în vigoare 19.12.2021)

Monitorul Oficial al R. Moldova nr. 280-284 art.1321 din 19.11.2021

* * *

ÎNREGISTRAT:
Ministerul Justiției
al Republicii Moldova
nr.1670 din 8 noiembrie 2021
Ministru _____ Sergiu LITVINENCO

În temeiul art.48 alin.(8¹) din Legea nr.107/2016 cu privire la energia electrică (Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr.193-203, art.413), cu modificările ulterioare, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

- 1.** Se aprobă Regulamentul de admitere în exploatare a instalațiilor electrice (se anexează).
- 2.** Cererile pentru admiterea în exploatare a instalațiilor electrice și emiterea actului de corespundere, înaintate până la data intrării în vigoare a prezentei Hotărâri, se vor examina în conformitate cu prevederile actelor normative anterioare.
- 3.** Controlul asupra executării prezentei Hotărâri se pune în sarcina Departamentului Supraveghere Energetică al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.

DIRECTORI

Octavian CALMÎC
Eugen CARPOV
Ștefan CREANGĂ
Violina ȘPAC

Nr.475. Chișinău, 29 octombrie 2021.

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 și criteriile de evaluare a documentației tehnice și a instalațiilor electrice, centralelor electrice noi sau reconstruite în scopul admiterii în exploatare a instalațiilor electrice, precum și eliberării Actului de corespundere.

2. În sensul prezentului Regulament se utilizează noțiunile definite în Legea nr.107/2016 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", aprobate prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică (în continuare – Agenție) nr.393/2019, NE1-02:2019 "Norme de securitate la exploatarea instalațiilor electrice", aprobate prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției nr.394/2019, "Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice", aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției nr.168/2019 și "Regulamentului privind furnizarea energiei electrice", aprobat prin Hotărârea Agenției nr.169/2019.

3. Instalațiile/centralele electrice se execută în conformitate cu cerințele stabilite în Avizul de racordare, Normele de amenajare a instalațiilor electrice (în continuare – NAIE), Codul rețelilor electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr.423/2019, NE1-01:2019 "Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici", aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr.393/2019, NE1-02:2019 "Norme de securitate la exploatarea instalațiilor electrice", aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr.394/2019, 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 rețelilor 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. La executarea instalațiilor/centralelor electrice se respectă cerințele stabilite în Legea nr.107/2016 cu privire la energia electrică, Legea nr.721/1996 privind calitatea în construcții, Legea nr.163/2010 privind autorizarea executării lucrărilor de construcții, Legea nr.267/1994 privind apărarea împotriva incendiilor, Regulamentul de recepție a construcțiilor și instalațiilor aferente, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.285/1996, NCM A.07.02 "Procedura de elaborare, avizare, aprobare și conținutul cadru al documentației de proiect pentru construcții", Reglementarea tehnică "Reguli generale de apărare împotriva incendiilor în Republica Moldova" RT DSE 1.01-2005, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr.1159/2007.

5. Punerea sub tensiune a instalației de utilizare și/sau a centralei electrice este efectuată în prezența electricianului autorizat și a solicitantului.
[Pct.5 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

6. În funcție de tipul echipamentului electric, corespunderea instalației electrice se confirmă, inclusiv, prin Raportul tehnic de măsurări și încercări efectuate în conformitate cu cerințele NAIE, Anexa nr.1 la NE1-01:2019 "Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici", aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr.393/2019, precum și cerințele uzinei producătoare de echipament.

Secțiunea 2

Întocmirea documentației de predare-primire după finalizarea lucrărilor de execuție a instalațiilor/centralelor electrice

[Denumirea modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

7. După executarea instalației/centralei electrice de către electricianul autorizat, se efectuează recepționarea acesteia de către proprietarul instalației sau responsabilul tehnic, contractat de către proprietar, prin act de recepție a instalației/centralei electrice, în conformitate cu Anexa nr.1. Comisia menționată în Anexa nr.1 activează conform cerințelor stabilite în Hotărârea Guvernului nr.285/1996 cu privire la aprobarea Regulamentului de recepție a construcțiilor și instalațiilor aferente.
[Pct.7 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

8. Adicional actului de recepție, în funcție de complexitatea instalației/centralei electrice, electricianul autorizat elaborează următoarea documentație de predare-primire:

- 1) borderoul echipamentului electric montat – Anexa nr.2;
- 2) actul de transmitere a echipamentului montat pentru efectuarea lucrărilor de reglare-demarare – Anexa nr.3;
- 3) actul de montare și recepție al transformatorului de putere – Anexa nr.4;
- 4) actul de montare a bateriei de acumulare – Anexa nr.5;
- 5) actul inspectării vizuale a tuburilor de protecție pozate, înainte de acoperire – Anexa nr.6;
- 6) procesul-verbal al încercărilor cu presiune a etanșărilor locale separatoare sau a tuburilor pentru cabluri în zone cu pericol de explozie de clasa B-1 și B-1a – Anexa nr.7;
- 7) actul de recepție a tranșeelor, canalelor, tunelurilor și blocurilor pentru montarea cablurilor – Anexa nr.8;
- 8) actul inspectării vizuale a cablurilor pozate în tranșee și canale înainte de acoperire – Anexa nr.9;
- 9) borderoul montării manșoanelor cablurilor cu tensiunea mai mare de 1000 V – Anexa nr.10;
- 10) actul disponibilității fundației din beton monolit a stâlpului postului de transformare aerian/liniei electrice aeriene de tensiune înaltă (în continuare – LEA) – Anexa nr.11;
- 11) actul măsurărilor la fața locului a gabaritelor de la LEA până la obiectul intersectat – Anexa nr.12;
- 12) actul inspectării vizuale a instalației de legare la pământ înainte de acoperire – Anexa nr.13;
- 13) actele necesare conform pct.308, 353, 442, 511 al NE1-01:2019 "Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici", aprobate prin Hotărârea Agenției nr.393/2019;

În Anexele nr.1-13 este stabilit conținutul minim al documentelor respective.

Secțiunea 3

Declarația electricianului autorizat

9. După executarea instalației/centralei electrice, efectuarea măsurărilor și încercărilor în conformitate cu pct.6 și semnarea Actului de recepție, electricianul autorizat emite Declarația electricianului autorizat (în continuare – Declarație), prin care confirmă calitatea lucrărilor executate, corespunderea instalației/centralei electrice cerințelor Avizului de racordare, proiectului de execuție, cerințelor de securitate, actelor normative și documentelor normativ-tehnice.

[Pct.9 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

10. Declarația se emite pe un formular, conform modelului stabilit în Anexa nr.14, ce conține, fără a se limita:

1) numele, prenumele, gradul electricianului autorizat, numărul autorizației de electrician autorizat, precum și valabilitatea ei;

2) adresa locului de consum;

3) informații cu privire la Avizul de racordare și proiectul de execuție;

4) parametri tehnici ai instalației/centralei electrice executate;

5) parametri tehnici ai primului (elor) aparat (e) de protecție din amonte de locul de consum sau din amonte de centrala electrică instalate pe partea de joasă tensiune și valoarea curentului de scurtcircuit măsurată sau indicată în proiectul de execuție pentru bucla faza-zero respectivă;

6) datele Raportului tehnic;

[Pct.10 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

11. Dacă lucrările de execuție a instalației/centralei electrice se efectuează de electricieni autorizați diferiți, fiecare dintre aceștia emite o Declarație, în funcție de lucrările efectuate de execuție a instalației/centralei electrice.

[Pct.11 în redacția Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

12. La momentul emiterii Declarației, electricianul autorizat trebuie să dispună de autorizație de electrician autorizat și talon de autorizare la grupa de securitate electrică valabile.

[Pct.12 în redacția Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

13. Dacă instalația de utilizare nu este racordată la rețeaua electrică, în Declarație se indică valorile curenților de scurtcircuit prescrise în Avizul de racordare și valoarea curentului de scurtcircuit indicată în proiectul de execuție. În cel mult 30 de zile calendaristice după racordarea instalației de utilizare, de către un laborator electrotehnic, se efectuează măsurarea rezistenței buclei faza-zero/curenților de scurtcircuit și aprecierea acționării aparatelor de protecție în instalațiile electrice cu neutrul legat la pământ.

[Pct.13 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

14. Dacă la instalația de utilizare este conectată o centrală electrică (generator diesel, generator eolian, panouri fotovoltaice) 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 la centrala electrică.

15. În cazul unor neînțelegeri dintre proprietar/reprezentantul proprietarului și executantul instalației/ centralei electrice, în procesul de execuție a instalației/centralei electrice, inclusiv legate de refuzul depunerii Declarației aferente instalației/centralei

electrice executate, acestea pot fi soluționate de către părți pe cale amiabilă sau prin acțiune înaintată în instanța de judecată conform legislației.

[Pct. 15 în redacția Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

16. În cazul locurilor de consum cu puterea contractată de cel mult 150 kW, precum și centralelor electrice care utilizează surse regenerabile de energie, destinate acoperirii consumului propriu de energie electrică, cu puterea instalată ce nu depășește puterea contractată de consum și care aparține unui consumator casnic, admiterea în exploatare a instalației/centralei electrice se confirmă prin Declarație, cu anexarea proiectului de execuție și documentelor prevăzute de pct.6-8.

[Pct. 16 în redacția Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

17. Instalațiile/centralele electrice se dimensionează și se amenajează conform proiectului de execuție, puterii aprobate prin Avizul de racordare care ulterior se include și în contractul de furnizare a energiei electrice drept putere electrică contractată.

[Pct. 17 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

Secțiunea 4

Actul de corespundere

18. Actul de corespundere se eliberează în cazurile prevăzute de Legea nr.107/2016 cu privire la energia electrică și Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției nr.168/2019.

[Pct. 18 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

19. Actul de corespundere se eliberează pe un formular, conform modelului stabilit în Anexa nr.15, ce conține, fără a se limita:

- 1) numele, prenumele sau denumirea proprietarului instalației/centralei electrice;
- 2) forma juridică de organizare a proprietarului instalației/centralei electrice;
- 3) datele de identificare ale proprietarului instalației electrice/centralei electrice (IDNO, adresa juridică, telefon, fax, e-mail);
- 4) adresa, denumirea, destinația locului de consum;
- 5) documentele prezentate;
- 6) informații cu privire la instalația/centrala electrică;
- 7) concluzia cu privire la corespunderea instalației/centralei electrice.

20. Actul de corespundere se întocmește în 2 exemplare și se semnează de cel puțin 2 inspectori din cadrul Agenției, care au examinat documentele și au efectuat controlul tehnic al instalației electrice/centralei electrice.

21. Un exemplar al Actului de corespundere, se înmânează solicitantului, contra semnătură pe exemplarul nr.2 al Actului de corespundere. Un exemplar al Actului de corespundere și copiile documentației prezentate se păstrează la Serviciul teritorial al Agenției care a eliberat Actul de corespundere, până la lichidarea instalației/centralei electrice.

22. Dacă instalația/centrala electrică nu este pusă sub tensiune timp de 12 luni de la data eliberării Actului de corespundere, acesta își pierde valabilitatea, urmând a fi eliberat un nou Act de corespundere, conform prevederilor prezentului Regulament.

23. Actul de corespundere se emite în termen de 10 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii, în cazul când este prezentat setul complet de documente prevăzut de pct.26, 27, 43, 44, 54, 55 și instalația/centrala electrică corespunde proiectului de execuție, cerințelor de securitate și Avizului de racordare.

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

Secțiunea 5

Eliberarea Actului de corespundere pentru instalațiile electrice noi, centralele electrice

25. Procedura de emitere a Actului de corespundere pentru instalațiile electrice noi și centralele electrice se desfășoară în următoarele etape:

1) depunerea de către solicitant a cererii cu anexarea documentelor indicate în pct.26, la subdiviziunile teritoriale ale Agenției în original/copii certificate în modul stabilit sau prin e-mail cu semnătură electronică sau prin intermediul platformei electronice elaborate și gestionate de Agenție;

2) examinarea documentelor prezentate;

3) controlul tehnic la locul amplasării instalației/centralei electrice, în prezența electricianului autorizat și a solicitantului;

4) eliberarea Actului de corespundere.

[Pct.25 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

26. La cererea depusă conform Anexei nr.16, solicitantul anexează următoarele documente:

1) Avizul de racordare la rețeaua electrică a operatorului de sistem;

2) proiectul instalației electrice/centralei electrice, coordonat în conformitate cu cerințele Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al Agenției nr.168/2019 și verificat în conformitate cu cerințele Regulamentului cu privire la verificarea proiectelor și execuției construcțiilor și expertizarea tehnică a proiectelor și construcțiilor, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr.361/1996. În cazul când instalația de racordare/centrala electrică este amplasată pe teritoriul/imobilul aflat în posesia altei persoane fizice sau juridice, este necesar consimțământul persoanei fizice sau juridice respective exprimat în formă scrisă/consimțământul persoanei fizice sau juridice respective exprimat în formă scrisă;

3) Declarația;

4) pașapoartele echipamentelor electrice, după caz: transformatorului/postului de transformare prefabricat, instalației de distribuție prefabricate, LEA, liniei electrice în cablu (în continuare – LEC), instalației de legare la pământ, instalației de protecție prin rele, generatorului, invertorului, modulelor fotovoltaice;

5) lista mijloacelor de protecție din dotare și Rapoartele tehnice ale acestora, indicatoarelor de securitate. În cazul în care instalațiile electrice sunt deservite de către agenți economici ce prestează servicii de deservire a instalațiilor electrice, 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 Rapoartelor tehnice;

6) ordinul de desemnare a persoanei responsabile de gospodăria electrică, în cazurile prevăzute de NE1-01:2019 "Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici", aprobate prin Hotărârea Agenției nr.393/2019;

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;

8) actul de recepție a instalației/centralei electrice, precum și documentația de predare-primire a echipamentelor electrice, conform modelelor stabilite în Anexele nr.2-13;

9) Raportul tehnic cu concluzii ce confirmă corespunderea instalației/centralei electrice prevederilor NAIE, iar în cazul racordării centralei electrice la instalația electrică existentă și Raportul tehnic cu concluzii ce confirmă corespunderea echipamentelor electrice de pe tronsonul dintre punctul de racordare al instalației electrice la rețeaua

electrică de distribuție/transport și punctul de racordare al centralei electrice la instalația electrică cerințelor NE1-01:2019 "Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici", aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr.393/2019;

10) convenția de exploatare comună a LEA în cazul suspendării în comun pe stâlpii aflați în posesia altor agenți economici;

11) după caz, copia procurii, întocmită în modul corespunzător, pe numele mandatarului împuternicit să reprezinte interesele solicitantului, cu prezentarea originalului sau a copiei autentificate;

12) actul de delimitare existent, în cazul în care instalația de utilizare a consumatorului noncasnic este racordată la rețeaua electrică, iar consumatorul noncasnic solicită racordarea centralei electrice.

[Pct.26 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

27. Pentru admiterea în exploatare a instalației/centralei electrice din posesia consumatorului casnic sau potențial consumator casnic este necesară întocmirea documentelor prevăzute în sbp.1)-4), 8)-10) din pct.26.

[Pct.27 în redacția Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

28. Admiterea în exploatare a instalațiilor electrice/centralelor electrice poate fi efectuată pe etape numai în cazurile prevăzute în Avizul de racordare, proiectul de execuție și în ordinea prevăzută de prezentul Regulament pentru o instalație/centrală electrică finalizată.

[Pct.28 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

29. În situația unui loc de consum și/sau a unei centrale electrice, care se dezvoltă în etape, admiterea în exploatare a instalației electrice/centralei electrice are loc corespunzător etapelor de dezvoltare prevăzute în Avizul de racordare și proiectul de execuție.

30. Actul de corespundere sau Declarația eliberată în scopul admiterii în exploatare pentru o etapă intermediară de dezvoltare a instalației electrice, va conține informații despre instalațiile electrice ce urmează a fi executate și admise în exploatare ulterior.

31. În cazul în care pentru anumite instalații electrice sau centrale electrice, este prevăzută notificare de funcționare provizorie, Actul de corespundere se eliberează pe perioada stabilită de Avizul de racordare pentru efectuarea testelor de conformitate.

32. La depunerea de către solicitant a cererii privind eliberarea Actului de corespundere, Agenția verifică documentele anexate sub aspectul corespunderii acestora cerințelor actelor normative, documentelor normativ-tehnice și prezentului Regulament.

33. În cazul în care se constată că documentația depusă este incompletă și/sau nu corespunde cerințelor Regulamentului, Agenția va notifica solicitantul în termen de 5 zile lucrătoare despre respingerea cererii, indicând documentele ce urmează a fi anexate, completate sau refăcute. În acest caz, procedura de admitere se reia prin depunerea unei cereri noi privind eliberarea Actului de corespundere.

34. În cazul prezentării integrale a documentației și conformității acesteia, procedura de emitere a Actului de corespundere se desfășoară în continuare cu controlul tehnic al instalației/centralei electrice la locul amplasării.

35. În termen de 7 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii, inspectorii din cadrul Agenției, se vor deplasa la fața locului și în prezența electricianului autorizat și a solicitantului vor efectua controlul tehnic al instalației/centralei electrice.

36. În cadrul controlului tehnic la locul amplasării instalației/centralei electrice, se evaluează starea tehnică a acesteia în conformitate cu cerințele stabilite în Anexa nr.17.

37. Se consideră că instalația/centrala electrică nu corespunde, în cazul în care pe parcursul controlului tehnic a fost depistat cel puțin unul din următoarele neajunsuri:

- 1) proiectul de execuție a fost elaborat cu abateri de la cerințele Avizului de racordare, iar instalația/centrala electrică a fost executată după proiectul dat;
- 2) instalația/centrala electrică executată nu corespunde documentelor prezentate;
- 3) lucrările sunt nefinalizate;
- 4) lucrările executate nu corespund Avizului de racordare;
- 5) lucrările executate nu corespund proiectului;
- 6) lucrările executate nu corespund cerințelor actelor normative, documentelor normativ-tehnice indicate în pct.3;
- 7) proiectul de execuție nu corespunde actelor normative, documentelor normativ-tehnice indicate în pct.3;
- 8) starea tehnică a echipamentelor electrice de pe tronsonul dintre punctul de racordare al instalației electrice la rețeaua electrică de distribuție/transport și punctul de racordare al centralei electrice la instalația electrică nu corespunde cerințelor actelor normative, documentelor normativ-tehnice, indicate în pct.3.

[Pct.37 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

38. Dacă în procesul controlului tehnic la fața locului a instalației/centralei electrice, se constată cel puțin unul din neajunsurile specificate la pct.37, Agenția va notifica solicitantul în termen de 3 zile lucrătoare de la finalizarea controlului despre neajunsurile depistate. În acest caz, procedura de admitere se va relua după înlăturarea neajunsurilor prin depunerea unei cereri noi privind eliberarea Actului de corespundere.

[Pct.38 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

39. Dacă în procesul controlului tehnic la fața locului nu sunt constatate neajunsuri, Actul de corespundere se eliberează în termen de 3 zile lucrătoare de la finalizarea controlului.

Secțiunea 6

Eliberarea Actului de corespundere pentru sistemele de distribuție închise, transmiterea instalațiilor electrice, liniilor electrice și posturilor de transformare cu titlu gratuit în proprietatea operatorului de sistem

40. Pentru obținerea autorizației pentru sistemul de distribuție închis, potențialul operator al sistemului de distribuție închis este obligat să solicite în scris eliberarea Actului de corespundere.

41. Persoanele fizice, persoanele juridice, întovărășirile pomicole, cooperativele de construcție a garajelor, alte asociații de coproprietari, care au în proprietate instalații electrice, linii electrice și posturi de transformare și intenționează să le transmită cu titlu gratuit în proprietatea operatorului de sistem solicită în scris eliberarea Actului de corespundere.

42. Procedura de emitere a Actului de corespundere pentru transmiterea instalațiilor electrice, liniilor electrice și posturilor de transformare cu titlu gratuit în proprietatea operatorului de sistem, precum și pentru sistemele de distribuție închise, presupune desfășurarea următoarelor etape:

- 1) depunerea de către solicitant a cererii cu anexarea documentelor indicate în pct.43/44, la subdiviziunile teritoriale ale Agenției în original/copii certificate în modul stabilit sau prin e-mail cu semnătură electronică sau prin intermediul platformei electronice elaborate și gestionate de Agenție;
- 2) examinarea documentelor prezentate;

3) controlul tehnic la locul amplasării instalației electrice, în prezența solicitantului și, după caz, a electricianului autorizat și/sau a persoanei responsabile de gospodăria electrică;

4) eliberarea Actului de corespundere.

[Pct.42 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

43. Pentru eliberarea Actului de corespundere în cazul transmiterii instalațiilor electrice, liniilor electrice și posturilor de transformare cu titlu gratuit în proprietatea operatorului de sistem, la cererea depusă conform Anexei nr.16, solicitantul anexează următoarele documente:

1) Procesul-verbal al ședinței adunării generale ori decizia/hotărârea organelor deliberative ale persoanelor juridice privind transmiterea cu titlu gratuit a liniei(lor) electrice, a postului(lor) de transformare în proprietatea operatorului de sistem și extras din fonduri fixe (din registrul bunurilor imobile, inclusiv la terenul unde este amplasată instalația electrică);

2) acte ce confirmă dreptul de proprietate asupra instalației electrice;

3) proiectul de execuție, Avizul de racordare, ridicarea topografică a LEC, după caz;

4) pașapoartele echipamentelor electrice, după caz: a transformatorului/postului de transformare prefabricat, a instalației de distribuție prefabricate, a LEA, a LEC, a instalației de legare la pământ, a instalației de protecție prin rele;

5) Declarația în cazul executării lucrărilor în instalația electrică, precum și documentația aferentă acestor lucrări;

6) actele de executare a lucrărilor ascunse;

7) Raportul tehnic cu concluzii ce confirmă corespunderea instalației electrice prevederilor NAIE sau, după caz, NE1-01:2019 "Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici", aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr.393/2019;

8) după caz, copia procurii, întocmită în modul corespunzător, pe numele mandatarului împuternicit să reprezinte interesele solicitantului, cu prezentarea originalului sau a copiei autentificate;

9) actul de delimitare.

[Pct.43 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

44. Pentru eliberarea Actului de corespundere în cazul sistemelor de distribuție închise, la cererea depusă conform Anexei nr.16, solicitantul anexează următoarele documente:

1) actul de delimitare;

2) proiectul de execuție;

3) lista mijloacelor de protecție din dotare și Rapoartele tehnice ale acestora, indicatoarelor de securitate. În cazul în care instalațiile electrice sunt deservite de către agenți economici ce prestează servicii de deservire a instalațiilor electrice, 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 Rapoartelor tehnice;

4) ordinul de desemnare a persoanei responsabile de gospodăria electrică, în cazurile prevăzute de NE1-01:2019 "Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici", aprobate prin Hotărârea Agenției nr.393/2019;

5) 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;

6) Raportul tehnic cu concluzii ce confirmă corespunderea instalației electrice prevederilor NAIE sau, după caz, NE1-01:2019 "Norme de exploatare a instalațiilor

electrice ale consumatorilor noncasnici", aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr.393/2019.

[Pct.44 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

45. Procedura de eliberare a Actului de corespundere se desfășoară în conformitate cu pct.32-34.

46. În termen de 7 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii și actelor ce urmează a fi anexate, inspectorii din cadrul Agenției, se vor deplasa la fața locului în prezența solicitantului și, după caz, a electricianului autorizat și/sau a persoanei responsabile de gospodăria electrică vor efectua controlul tehnic al instalației electrice.

47. În cadrul controlului tehnic la locul amplasării instalației electrice, se evaluează starea tehnică a acestora în conformitate cu cerințele stabilite în Anexa nr.17.

48. Se consideră că instalația electrică nu corespunde, în cazul în care pe parcursul controlului tehnic a fost depistat cel puțin unul din următoarele neajunsuri:

1) instalația electrică nu corespunde documentelor prezentate;

2) instalația electrică nu corespunde cerințelor documentelor normativ-tehnice indicate în pct.3;

3) proiectul de execuție nu corespunde actelor normative, documentelor normativ-tehnice indicate în pct.3.

[Pct.48 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

49. Dacă în procesul controlului tehnic la fața locului a sistemului de distribuție închis sau a instalațiilor electrice, liniilor electrice, posturilor de transformare ce urmează a fi transmise în proprietatea operatorului de sistem, se constată cel puțin unul din neajunsurile specificate la pct.48, Agenția va notifica solicitantul în termen de 3 zile lucrătoare de la finalizarea controlului despre neajunsurile depistate. În acest caz, procedura de admitere se va relua după înlăturarea neajunsurilor prin depunerea unei cereri noi privind eliberarea Actului de corespundere.

[Pct.49 în redacția Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

[Pct.50 abrogat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

51. Dacă în procesul efectuării controlului tehnic la fața locului nu sunt constatate neajunsuri, Actul de corespundere se eliberează în termen de 3 zile lucrătoare de la finalizarea controlului tehnic.

Secțiunea 7

Eliberarea Actului de corespundere pentru reconectarea instalației/centralei electrice deconectate de la rețeaua electrică mai mult de un an calendaristic

[Pct.52 abrogat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

53. Procedura de emitere a Actului de corespundere pentru reconectarea instalației/centralei electrice deconectate de la rețeaua electrică mai mult de un an calendaristic, presupune desfășurarea următoarelor etape:

1) depunerea de către solicitant a cererii cu anexarea documentelor indicate în pct.54, la subdiviziunile teritoriale ale Agenției în original/ copii certificate în modul stabilit sau prin e-mail cu semnătură electronică sau prin intermediul platformei electronice elaborate și gestionate de Agenție;

2) examinarea documentelor prezentate;

3) controlul tehnic la locul amplasării instalației/centralei electrice, în prezența solicitantului și, după caz, a electricianului autorizat și/sau a persoanei responsabile de gospodăria electrică;

4) eliberarea Actului de corespundere.

[Pct.53 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

54. Pentru eliberarea Actului de corespundere, la cererea depusă conform Anexei nr.16, solicitantul anexează următoarele documente:

1) actul de delimitare;

2) Raportul tehnic cu concluzii ce confirmă corespunderea instalației/centralei electrice prevederilor NAIE sau, după caz, NE1-01:2019 "Normelor de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici", aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției nr.393/2019;

3) Declarația, în cazul executării lucrărilor de reconstrucție în instalația electrică, precum și documentația de proiect și de execuție aferentă acestor lucrări;

4) ordinul de desemnare a persoanei responsabile de gospodăria electrică, în cazurile prevăzute de NE1-01:2019 "Norme de exploatare a instalațiilor electrice ale consumatorilor noncasnici", aprobate prin Hotărârea Agenției nr.393/2019;

5) lista mijloacelor de protecție din dotare și rapoartele tehnice ale acestora, indicatoarelor de securitate. În cazul în care instalațiile 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 rapoartelor tehnice;

6) 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;

7) după caz, copia procurii, întocmită în modul corespunzător, pe numele mandatarului împuternicit să reprezinte interesele solicitantului, cu prezentarea originalului sau a copiei autentificate.

[Pct.54 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

[Pct.55 abrogat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

56. Procedura de eliberare a Actului de corespundere se desfășoară în conformitate cu pct.32-34.

57. În termen de 7 zile lucrătoare de la înregistrarea cererii și actelor ce urmează a fi anexate, inspectorii din cadrul Agenției, se vor deplasa la fața locului în prezența solicitantului și, după caz, a electricianului autorizat și/sau a persoanei responsabile de gospodăria electrică pentru efectuarea controlului tehnic al instalației electrice.

58. În cadrul controlului tehnic la locul amplasării instalației/centralei electrice, se evaluează starea tehnică a acesteia în conformitate cu cerințele stabilite în Anexa nr.17.

[Pct.58 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

59. Se consideră că instalația/centrala electrică nu corespunde, în cazul în care pe parcursul controlului tehnic a fost depistat cel puțin unul din următoarele neajunsuri:

1) instalația/centrala electrică nu corespunde documentelor prezentate;

2) lucrări nefinalizate;

3) instalația/centrala electrică nu corespunde cerințelor documentelor normativ-tehnice indicate în pct.3.

[Pct.59 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

60. În acest caz procedura de eliberare a Actului de corespundere se desfășoară în conformitate cu pct.38, 39.

Secțiunea 8

Admiterea în exploatare a instalațiilor/centralelor electrice reconstruite

[Denumirea secțiunii modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

61. În cazul eliberării Avizului de racordare pentru reconstrucția instalației/centralei electrice sau majorarea puterii contractate, se vor parcurge aceleași etape ca și la admiterea în exploatare a unei instalații/centrale electrice noi.

[Pct.61 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

62. În cazul reconstrucției unei instalații electrice existente, când nu este necesară eliberarea Avizului de racordare și Actului de corespundere, partea reconstruită se admite în exploatare în baza Declarației, cu anexarea documentelor necesare, având în vedere corelarea părții instalației existente cu cea reconstruită.

62¹. În cazul reconstrucției unei instalații electrice existente cu conectarea unei surse autonome de energie electrică sau unei centrale electrice din surse regenerabile de energie care va funcționa paralel cu rețeaua electrică, admiterea în exploatare se realizează în conformitate cu prevederile Legii nr.107/2016 cu privire la energia electrică, doar pentru partea reconstruită.

[Pct.62¹ introdus prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

63. Pentru admiterea în exploatare a instalației/centralei electrice reconstruite este necesară elaborarea proiectului de execuție, precum și a documentației prevăzute la pct.6-8.

[Pct.63 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

64. În cazul dacă este reconstruită doar instalația de racordare sau se schimbă punctul de racordare, Raportul tehnic trebuie să conțină procesul verbal de verificare a acționării protecțiilor a instalației de utilizare existente.

[Pct.64 modificat prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

64¹. În toate cazurile Raportul tehnic trebuie să conțină inclusiv și procese verbale cu rezultatele măsurărilor și încercărilor echipamentelor electrice de pe tronsonul dintre punctul de racordare al instalației/centralei electrice reconstruite și punctul de racordare la rețeaua electrică de distribuție/transport.

[Pct.64¹ introdus prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

Secțiunea 9

Evidența Actelor de corespundere

65. Agenția asigură evidența Actelor de corespundere, cu înscriere în Registrul Actelor de corespundere.

66. Registrul Actelor de corespundere conține următoarele informații:

1) numele, prenumele sau denumirea solicitantului căruia s-a eliberat Actul de corespundere;

2) adresa juridică și adresa locului de consum a solicitantului căruia i s-a eliberat Actul de corespundere;

3) numele, prenumele electricianului autorizat;

4) numărul și data emiterii Actului de corespundere;

5) puterea instalată a instalației electrice (kW);

6) punctul de racordare la rețeaua electrică;

7) curentul de scurtcircuit, aparatul de protecție la intrare;

8) emitentul Actului de corespundere;

9) numele, prenumele proiectantului (persoana fizică);

10) alte informații.

ACT
de recepție a lucrărilor de executare a instalației/centralei electrice
nr. _____ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului _____
(nume, prenume, funcția)

(nume, prenume, funcția)

(nume, prenume, funcția)

Adițional a/au participat la recepție:

(nume, prenume, funcția)

A efectuat inspectarea vizuală a echipamentelor electrice montate.

1. Executantul a efectuat următoarele lucrări: _____

(lista lucrărilor, caracteristicile tehnice de bază, obiectele fizice)

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

(instituția de proiectare, proiectant, nr.certificatului)

3. Comisia a verificat documentele tehnice prezentate conform cerințelor Avizului de racordare, NAIE și NCM G.01.03 "Dispozitive electrotehnice".

4. Măsurările și încercările echipamentelor electrice _____

(au fost efectuate/nu au fost efectuate)

5. Echipamentul electric montat este prezentat în Borderoul echipamentului electric montat.

6. Concluzie:

1) Lucrările au fost executate în conformitate cu Avizul de racordare, proiectul, NCM G.01.03 "Dispozitive electrotehnice" și NAIE;

2) Prezentul act este baza pentru transmiterea nemijlocită proprietarului, a instalației electrice în exploatare.

A primit:

Proprietar/reprezentant proprietar

(semnătura)

A predat:

Executant lucrări

(semnătura)

**Borderoul
echipamentului electric montat
nr. __ din _____ 20__**

Nº	Denumire echipament electric	Tip, marcă	Număr de serie sau marcaj	Cantitatea	Notă

Executant lucrări

(nume prenume)

(funcția)

(semnătura)

Proprietar/reprezentantul
proprietarului

(nume prenume)

(semnătura)

[Anexa nr.2 modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

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

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului _____
(nume prenume, funcția)

Executant lucrări _____
(nume prenume, funcția)

a efectuat inspectarea vizuală a echipamentului electric montat.

1. Executantul a efectuat următoarele lucrări: _____
(lista, caracteristicile tehnice de bază, 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 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" și NAIE.

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

A primit:

Proprietar/reprezentantul proprietarului _____
(semnătura)

A predat:

Executant lucrări _____
(semnătura)

[Anexa nr.3 modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

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

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 în componența:

Proprietar/reprezentat proprietar _____
(nume prenume, funcția)

Întreprinderea construcției-montaj _____
(nume prenume, funcția)

A verificat starea transformatorului și condițiile necesare pentru efectuarea lucrărilor de montare, și a stabilit:

1. Totalitate:

a) pachetul documentelor tehnice ale transformatorului, din partea uzinei producătoare, conform listei:

- pașaportul transformatorului _____;
(este, nu este)

- pașapoartele ale pieselor componente _____;
(este, nu este)

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

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

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

Lipsesc documentele: _____
(denumire documente)

b) transformator _____
(completat, nu este completat cu noduri, dispozitive și detalii conform

cerințelor documentelor tehnice - foaia de demontare de la uzina producătoare)

Notă: * - se îndeplinește pentru transformatoare cu putere mai mare de 2500 kVA.

Pentru transformator nu au fost livrate: _____

2. Starea transformatorului și a nodurilor lui:

- a) rezultatul inspecției vizuale (lipsa defectelor la cuva transformatorului, intrări, conservator, radiator, echipamentul sistemului de răcire și altele) _____
- b) rezultatul verificării etanșeității transformatorului, în urma inspecției vizuale: integritatea plombelor la toate robinetele de ulei și dopurilor de etanșeitate _____

(lipsa scurgerilor de ulei din cuva transformatorului)

Prezența presiunii de gaz în exces (pentru transformatoare fără ulei, din uzina producătoare)

3. Asigurarea condițiilor pentru montarea transformatorului:

- a) partea constructivă (fundăția transformatorului, căile de acces, terenul de asamblare și altele) a fost executată conform proiectului nr. _____
(a fost recepționată/nu a fost recepționată)
- de către organizația de montare în baza actului nr. _____ din data de _____.

Lucrările de construcție nefinalizate, sunt: _____

(se enumeră lucrările)

- b) asigurarea transformatorului cu ulei:
conform pașaportului transformatorului, se utilizează ulei _____

(denumirea standardului, condiții tehnice, tensiunea de străpungeră)

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

Ulei în transformator _____ t.

Neajuns de ulei _____ t.

Va fi livrat de către proprietar la data de _____.

- c) Proprietarul a îndeplinit cerințele GOST 11677-85 și se confirmă posibilitatea montării transformatorului fără revizia părții active și fără uscarea transformatorului;

- d) Conform NCM G.01.03 "Dispozitive electrotehnice", la prezentul act, se anexează:

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

✓ Actul de transport al transformatorului la locul de montare;

✓ Actul de descărcare a transformatorului.

Actele enumerate se îndeplinesc de către proprietar.

4. Concluzie cu privire la posibilitatea montării _____

A predat:

Proprietar/reprezentantul proprietarului

(semnătura)

A primit:

Reprezentant organizație de montare

(semnătura)

Persoană responsabilă:

(nume prenume, funcția, semnătura)

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

1. Bateria de acumuloare _____
(tip acumulator)
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.

Rezistența izolației bateriei corespunde cerințelor NAIE.

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, NCM G.01.03 "Dispozitive electrotehnice" și documentelor uzinei producătoare.

Inspectarea vizuală și verificarea a efectuat

(nume prenume, semnătura)

Executant lucrări

(nume prenume, semnătura)

[Anexa nr.5 modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

Actul
inspectării vizuale a tuburilor de protecție pozate, înainte de acoperire
nr. ___ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului _____
(nume prenume, funcția)

Executant lucrări _____
(nume prenume, funcția)

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 au fost abateri de la proiect.

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

4. Raza de curbură a tuburilor sunt normale, fără adâncituri și deteriorări, ce nu permit
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 _____
(semnătura)

Executant lucrări _____
(semnătura)

[Anexa nr.6 modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

Proces-verbal
al încercărilor cu presiune a etanșărilor locale separatoare sau a tuburilor
pentru cabluri în zone cu pericol de explozie de clasa B-1 și B-1a
nr. ___ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului _____
(nume prenume, funcția)

Executant lucrări _____
(nume prenume, funcția)

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, min	Notă

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

Concluzie.

Etanșările de separare corespunde normelor pentru _____, clasa _____.

Proprietar/reprezentantul proprietarului _____
(semnătura)

Executant lucrări _____
(semnătura)

[Anexa nr.7 modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

Act
de recepție a tranșeelor, canalelor, tunelurilor
și blocurilor pentru montarea cablurilor
nr. ___ din _____ 20__

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului al organizației de exploatare _____

(nume prenume, funcția)

Executant lucrări _____

(nume prenume, funcția)

Antreprenor general _____

(nume prenume, funcția)

A efectuat inspectarea vizuală și a 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 organizație 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 NAIE, patul este
executat din _____ cu grosimea stratului de _____ mm, intersecția drumurilor este executată
din conducte de _____ la adâncimea de _____ mm, conexiunea și vopsirea conductelor

(tip material)

(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 au fost 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 al prezentului act, 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.

Proprietar/reprezentantul proprietarului
al organizației de exploatare

(nume prenume, funcția)

Executant lucrări

(nume prenume, funcția)

Antreprenor general

(nume prenume, funcția)

[Anexa nr.8 modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

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

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului _____
(nume prenume, funcția)

Executant lucrări _____
(nume prenume, funcția)

Antreprenor general _____
(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 cablurilor a fost executată conform proiectului _____

(denumire organizație 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 tranșee)
(numărul)
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, cât și

(se indica 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 _____
(nume prenume, semnătura)

Executant lucrări _____
(nume prenume, semnătura)

Antreprenor general _____
(nume prenume, semnătura)

Anexa nr.10
la Regulamentul de admitere
în exploatare a instalațiilor electrice
aprobat prin Hotărârea ANRE
nr.475 din 29 octombrie 2021

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

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

Executant lucrări

_____ (nume prenume, semnătura)

[Anexa nr.10 modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

Actul
disponibilității fundației din beton monolit a stâlpului postului
de transformare aerian/LEA de tensiune înaltă
nr. ___ din _____ 20__

Stâlpul nr. _____, denumirea stâlpului _____, tip _____.

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului _____
(nume prenume, funcția)

Executant lucrări _____
(nume prenume, funcția)

Antreprenor general _____
(nume prenume, funcția)

a examinat documentele tehnice a fundației, a verificat lucrările executate și a alcătuit prezentul act cu privire la următoarele:

1. Fundația a fost executată conform proiectului _____ cu respectarea cerințelor proiectului de execuție al lucrărilor și NCM G.01.03 "Dispozitive electrotehnice".

2. Conform rapoartelor prezentate, marca betonului este _____ kg/cm².
Fundația este hidroizolată cu _____.
(tip material, nr.de straturi)

3. Buloanele de ancorare (piesele înglobate) sunt montate conform proiectului nr. _____. Abaterile pe orizontală dintre axele buloanelor de ancorare, cât și diferențele dintre cotele lor pe vertical, au fost verificate și nu depășesc valorile admisibile conform proiectului și NCM G.01.03 "Dispozitive electrotehnice".

4. A fost efectuată rambleierea fundației.

5. Concluzie. Fundația este pregătită pentru plantarea stâlpului.

Anexă. Documentele tehnice cu privire la fundație: schemele de execuție a fundației, raportul de încercare a betonului, certificatele pieselor din metal.

Proprietar/reprezentantul proprietarului _____
(nume prenume, semnătura)

Executant lucrări _____
(nume prenume, semnătura)

Antreprenor general _____
(nume prenume, semnătura)

[Anexa nr.11 modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

Actul
Măsurărilor la fața locului a gabaritelor de la LEA
până la obiectul intersectat
nr. ___ din _____ 20__

Noi, subsemnații, am inspectat vizual și am măsurat gabaritele intersecției LEA ___ kV

_____ (denumirea LEA)

cu obiectul _____

_____ (denumirea obiect)

și am constatat:

1. Intersecția a fost executată conform proiectului _____.
2. La LEA intersectată au fost montate _____ conductoare de marca _____.
3. Stâlpii LEA nr. _____ ce limitează obiectul intersecției, sunt instalați pe pichete.
4. Distanța pe orizontală de la axa obiectului intersectat până la axa stâlpilor de trecere ai LEA, este de _____ m.
5. Distanța de la cel mai apropiat conductor LEA _____

_____ (până la obiectul intersectat, conductor)

este de _____ m.

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

Reprezentant obiect intersectat

_____ (organizația, funcția semnătura)

Proprietar/reprezentantul proprietarului

_____ (funcția, nume prenume, semnătura)

Antreprenor general

_____ (funcția, nume prenume, semnătura)

[Anexa nr.12 modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

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

Comisia în componența:

Proprietar/reprezentantul proprietarului _____
(nume prenume, funcția)

Antreprenor general _____
(nume prenume, funcția)

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

№	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 între ele, a elementelor instalației de legare la pământ, dar 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 _____
(nume prenume, semnătura)

Antreprenor general _____
(nume prenume, semnătura)

[Anexa nr.13 modificată prin Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

DECLARAȚIA ELECTRICIANULUI AUTORIZAT

nr. _____ din _____

Subsemnatul								
		<i>(numele, prenumele)</i>						
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 și regulamentelor cu referință la modul de amenajare a instalațiilor/centralelor electrice:								
1	Instalația de racordare							
	Instalația de utilizare							
	Instalația de generare							
	Instalația de compensare							
	<i>denumirea obiectivului și adresa amplasării, perioada de timp în care s-au desfășurat lucrările</i>							
Parametrii tehnici ai elementelor instalației/centralei electrice executate – conform anexelor.								
2	Avizul de racordare	nr.		din data		valabil până la		
	Emitentul							
	Puterea aprobată, kW		$I_{sc \text{ min, A}}$		$I_{sc \text{ max, A}}$	$U_n, \text{ kV}$		
3	Proiectul instalației/ centralei este elaborat de							
	<i>denumire proiect, nume, prenume proiectant, nr.Certificatului de proiectare, coordonări</i>							
4	Proprietarul instalației/ centralei electrice	Persoană fizică						
		<i>(numele, prenumele, adresa, telefon)</i>						
		Persoană juridică						
		<i>(denumire, IDNO, adresa juridică, telefon)</i>						
5	Punctul și elementul de racordare:							
		<i>(adresa electrică a punctului de racordare)</i>						
6	Tensiunea instalației/centralei electrice executate, $U_n, \text{ kV}$				$P_{\text{declarată}}, \text{ kW}$			
7	Aparat de protecție				$I_{sc}, \text{ A}$			
	Siguranță fuzibilă	Tip:	$I_n, \text{ A}$		$I_{fuz}, \text{ A}$	$t_{acț.} =$	s	
	Înterupător automat	Tip:			Caracteristica de declanșare			
	Declanșator termic:		$I_n, \text{ A}$					
	Declanșator electromagnetic:		$I_m, \text{ A}$		$t_{acț.} =$		s	
	Declanșator reglabil:		$I_n, \text{ A}$		$k =$			
	la suprasarcină	$I_r =$		$\times I_n =$		A		
	la scurtcircuit	$I_m =$		$\times I_r =$		A	$t_{acț.} =$	s
		$I_m =$		$\times I_n =$		A	$t_{acț.} =$	s

	la scurtcircuit cu acționare temporizată	$I_{sd} =$		$\times I_r =$		A	t		s
		$I_{sd} =$		$\times I_n =$		A	t		s
	la scurtcircuit cu acționare instantanee	$I_i =$		$\times I_r =$		A	t		s
		$I_i =$		$\times I_n =$		A	t		s
8	Dispozitiv de protecție contra curenților diferențiali reziduali (DDR cu ΔI maxim)	Tip:			I_n , A		ΔI , mA		
9	Raportul tehnic	nr.		din data					
	Laborator electrotehnic								
	Autorizația laboratorului	nr.	din data		valabilă				
DECLAR, că această instalație/centrală electrică executată corespunde proiectului, cerințelor Normelor de amenajare ale instalațiilor electrice și altor documente normativ-tehnice în vigoare, care se confirmă și prin rezultatele măsurărilor și încercărilor din procesele-verbale ale laboratorului electrotehnic și poate fi racordată la rețeaua electrică a operatorului de sistem.									
Electrician autorizat					_____ (semnătura, data)				

Anexa nr.1 la Declarație

Parametrii tehnici ai elementelor instalației/centralei electrice

Linie electrică aeriană	Tip		Tensiune, kV		
	$P_{proiectată}$, kW		Lungime, km		
	Marca conductoare		S, mm ²		
	Marca stâlp		nr.stâlpi		un.
	Numărul intersecțiilor LEA cu				
	Suspendarea comună cu LEA			kV	
Linie electrică în cablu	Tip		Tensiune, kV		
	$P_{proiectată}$, kW		Modul de amplasare		
	Lungime, km		S, mm ²		
	Numărul intersecțiilor LE cu				
Post de transformare (PT)	Tip PT		Nr./Puterea transformator de forță, kVA		
	Tensiune, kV		Schema conectării înfășurărilor		
	Aparat de protecție 6/10 kV		tip	I_{nom} , A	
	R_{prizei} de pământ, Ω		$R_{izolație}$ tr., M Ω		
	Sistemul de răcire al transformatorului				
Instalația de utilizare	$P_{proiectată}$, kW		Tensiunea în punctul de racordare, kV		
	Componența sarcinii (receptoarele principale, kW)				
	Clasa de pericol de incendiu/explozie conform NAIE				
Generatoare electrice autonome	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			$I_{max. de lucru}$, A	
	Diapazonul de reglare a valorii $\cos \varphi$				
Centrale electrice solare PV	Module		Tip	Nr./Puterea modul, W	
	Invertor		Tip	Numărul de faze	
			Puterea max.intrare (DC), kW	Puterea n.ieșire (AC), kW	
			Tip aparat de protecție DC		I_{nom} , A
Centrale electrice eoliene	Tip instalație		Nr./Puterea, kW		
	Tip generator		Tensiunea, V		
Centrale hidroelectrice	Tip instalație		Nr./Puterea, kW		
	Tip generator		Tensiunea, V		
Centrale de cogenerare pe biogaz	Tip instalație ardere		Nr./Puterea, kW		
	Tip generator		Tensiunea, V		
Centrale de cogenerare pe biomasă solidă	Tip cazan		Nr./Puterea, kW		
	Tip turbină		Tip generator	Tensiunea, V	

Anexa nr.2 la Declarație

**Parametrii tehnici ai elementelor
instalației electrice de utilizare a blocurilor locale**

Instalația de utilizare Loc de consum	$P_{proiectată}$, kW		Tensiunea, V	
	Tip aparat de protecție		I_{sc} , A	
	Siguranță fuzibilă:		I_{nom} , A	I_{fuz} , A
	Întrerupător automat:		I_{nom} , A	Caracteristica de declanșare
	Componența sarcinii (receptoarele principale, kW)			
Instalația de utilizare Loc de consum	$P_{proiectată}$, kW		Tensiunea, V	
	Tip aparat de protecție		I_{sc} , A	
	Siguranță fuzibilă:		I_{nom} , A	I_{fuz} , A
	Întrerupător automat:		I_{nom} , A	Caracteristica de declanșare
	Componența sarcinii (receptoarele principale, kW)			
Instalația de utilizare Loc de consum	$P_{proiectată}$, kW		Tensiunea, V	
	Tip aparat de protecție		I_{sc} , A	
	Siguranță fuzibilă:		I_{nom} , A	I_{fuz} , A

	Înterupător automat:	I_{nom} , A	Caracteristica de declanșare	
	Componența sarcinii (receptoarele principale, kW)			
Instalația de utilizare Loc de consum	$P_{proiectată}$, kW		Tensiunea, V	
	Tip aparat de protecție		I_{sc} , A	
	Siguranță fuzibilă:	I_{nom} , A	I_{fuz} , A	
	Înterupător automat:	I_{nom} , A	Caracteristica de declanșare	
	Componența sarcinii (receptoarele principale, kW)			
Instalația de utilizare Loc de consum	$P_{proiectată}$, kW		Tensiunea, V	
	Tip aparat de protecție		I_{sc} , A	
	Siguranță fuzibilă:	I_{nom} , A	I_{fuz} , A	
	Înterupător automat:	I_{nom} , A	Caracteristica de declanșare	
	Componența sarcinii (receptoarele principale, kW)			
Instalația de utilizare Loc de consum	$P_{proiectată}$, kW		Tensiunea, V	
	Tip aparat de protecție		I_{sc} , A	
	Siguranță fuzibilă:	I_{nom} , A	I_{fuz} , A	
	Înterupător automat:	I_{nom} , A	Caracteristica de declanșare	
	Componența sarcinii (receptoarele principale, kW)			
Instalația de utilizare Loc de consum	$P_{proiectată}$, kW		Tensiunea, V	
	Tip aparat de protecție		I_{sc} , A	
	Siguranță fuzibilă:	I_{nom} , A	I_{fuz} , A	
	Înterupător automat:	I_{nom} , A	Caracteristica de declanșare	
	Componența sarcinii (receptoarele principale, kW)			

[Anexa nr.14 în redacția Hot.ANRE nr.46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică

A N R E

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

ACT DE CORESPUNDERE

**a instalației electrice de utilizare noi/reconstruite, sistemului de distribuție închis,
centralei electrice și pentru transmiterea cu titlu gratuit a instalațiilor electrice**

1. Proprietarul _____
denumirea , adresa juridică, tel., IDNO, e-mail
- _____ destinația instalației; adresa locului de consum
2. Reprezentantul proprietarului _____
funcția, numele, prenumele
3. Proiectul instalației electrice de racordare este elaborat de _____
denumirea instituției de proiectare, nr.certificatului; coordonarea proiectului, data coordonării
4. Proiectul instalației electrice de utilizare/centralei electrice este elaborat de _____
denumirea instituției de proiectare, nr.certificatului; coordonarea proiectului, data coordonării
5. Executantul instalației electrice de racordare este _____
persoană fizică/ agent economic electricianul autorizat _____ nr.autorizației _____ valabilă
numele, prenumele
până la _____
Declarația electricianului autorizat din _____.
6. Executantul instalației electrice de utilizare/centralei electrice este _____
persoană fizică/ agent economic electricianul autorizat _____ nr.autorizației _____ valabilă
numele, prenumele
până la _____
Declarația electricianului autorizat din _____.
7. Parametrii instalației electrice _____
- a. **Linii electrice aeriene 10 kV** - Tipul _____; Tensiunea _____ kV; Puterea proiectată _____ kW; Lungimea _____ km; Marca conductoarelor _____ și S, - _____ mm²; Marca stâlpilor _____ și nr.de stâlpi _____; Intersecții cu alte comunicații _____; Suspendarea comună cu LEA _____; Pierderi de tensiune (conform proiectului) _____, V.
- b. **Linii electrice în cablu 10 kV** - Tipul _____; Tensiunea _____ kV; Puterea proiectată _____ kW; Modul de amplasare _____; Lungimea _____ km; S, - _____ mm²; Intersecții cu alte comunicații _____; Pierderi de tensiune (conform proiectului) _____, V.

c. Posturi de Transformatoare - Tipul _____; Nr./Puterea transformator de forță _____ kVA; Tensiunea ___/___ kV; Schema conectării înfășurărilor ___/___; Aparat de protecție U=10 kV, tip _____, I_{nom} _____ A; $R_{prizei\ pământ}$ _____ Ω ; $R_{izolație\ transformator}$ _____ Ω ; Sistemul de răcire al transformatorului _____.

d. Instalații de compensare a puterii reactive: Tipul instalației _____; Tensiunea în punctul de racordare _____ kV; Puterea proiectată _____ kVAr; Numărul de faze _____; Numărul de trepte de reglare _____; Curentul maxim de lucru I_{max} _____ A; Diapazonul de reglare a valorii factorului de putere $\cos\phi$ _____;

e. Generatoare electrice autonome: Tip generator _____; Nr./Puterea _____ kVA; Numărul de faze _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție _____; I_{nom} _____ A; Tip întreruptor basculant _____; I_{nom} _____ A.

f. Centrale electrice solare PV: Tip module _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip invertor _____; I_{max} _____ A; Tensiunea _____ V; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____.

g. Centrale electrice eoliene: Tip instalație _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV; Tip aparat de protecție curent continuu _____; I_{nom} _____ A; Numărul de faze _____.

h. Centrale electrice hidroelectrice: Tip instalație _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV;

i. Centrale de cogenerare pe biogaz: Tip instalație de ardere _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV;

j. Centrale de cogenerare pe biomasă solidă: Tip cazan _____; Nr./Puterea _____ kW; Tip turbină _____; Tip generator _____; Tensiunea _____ kV;

8. Componenta sarcinii _____

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

9. Au fost prezentate următoarele documente tehnice:

a. Avizul de racordare nr. _____ din " _____ " _____ 20____, emis de _____ pentru $P_{aprobata}$ = _____ kW; I_{sc} = _____ A, U = _____ V. Punctul de racordare este stabilit la _____

b. Raportul tehnic de măsurări și încercări în instalațiile electrice de racordare și de utilizare:

denumirea, numărul, data, procesele verbale

întocmite de către laboratorul electrotehnic _____
autorizația nr. _____, valabilă până la _____, șeful laboratorului _____.

Concluziile

Raportului tehnic confirmă că, instalațiile electrice de racordare și utilizare _____ corespund cerințelor documentelor normativ-tehnice.

c. Alte documente prezentate, actul de recepție a lucrărilor de executare a instalației electrice, documentația de predare-primire, convenții de exploatare comună, contracte de deservire, pașapoarte a echipamentelor electrotehnice: _____

denumirea documentului, data

10. Persoana responsabilă de gospodăria electrică/exploatarea inofensivă a instalației electrice este: _____, desemnată conform ordinului nr. ____ din _____,
nume, prenume
 atestată la grupa de securitate electrică ____, talonul de autorizare nr. _____ este eliberat de Serviciului Teritorial ANRE _____.
denumirea Serviciului Teritorial

11	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 contra curenților diferențiali reziduali (DDR cu ΔI maxim)				Tip:	I _n , A		ΔI, mA	

Concluzii:

Instalația electrică corespunde cerințelor documentelor normativ-tehnice.

în cazul admiterii pe etape/provizoriu se va menționa despre aceasta

Inspector _____ / _____ /
inspector superior/inspector Serviciu Teritorial numele, prenumele semnătura

Inspector _____ / _____ /
Șef Serviciu Teritorial/ inspector Serviciu Teritorial numele, prenumele semnătura
superior / inspector Serviciu

Actul este înregistrat la ANRE cu nr. ____ din ____ 202_.

Notă. Actul se perfectează în două exemplare: 1 – se emite consumatorului final; 2 – se păstrează la ANRE.

[Anexa nr. 15 modificată prin Hot. ANRE nr. 46 din 10.02.2023, în vigoare 20.07.2023]

**Către
Agenția Națională pentru
Reglementare în Energetică**

Cerere pentru eliberarea Actului de corespundere al:

- instalației electrice noi centralei electrice instalației electrice deconectate
 instalației electrice pentru transmiterea cu titlu gratuit sistemului de distribuție închis
 instalației electrice reconstruite

Solicitant:

persoană fizică, _____
numele, prenumele

persoană juridică, _____
denumirea IDNO

_____ ,
adresa juridică, telefon/fax, e-mail

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

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

_____ .
proiectant, nr.certificatului, valabilitatea)

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

_____ .
gradul autorizației, valabilitatea autorizației

Centrala electrică este executată conform proiectului _____
_____ .

(nr.proiectului, organizația de proiectare proiectant, nr.certificatului, valabilitatea)

Centrala electrică este executată de către electricianul autorizat _____
_____ .

nume, prenume, gradul autorizației, valabilitatea autorizației

Persoana responsabilă de gospodăria electrică/exploatarea inofensivă a instalației electrice
este: _____ , *desemnată conform ordinului nr. ____ din _____ ,
nume, prenume

atestată la grupa de securitate electrică nr. ____ , talonul de autorizare nr. ____ din _____ ,

Cerințe minime de evaluare a stării tehnice a instalațiilor electrice

1. Starea tehnică a liniilor electrice aeriene:

- 1) Existența fisurilor stâlpilor și popilor de beton armat;
- 2) Gradul de putrefacție a stâlpilor din lemn;
- 3) Unghiul de înclinare a stâlpilor;
- 4) Corespunderea tipului stâlpilor pentru nivelul de tensiune;
- 5) Zonele de protecție, distanțele minime admisibile de la conductoarele LEA fata de construcțiile capitale;
- 6) Gabaritele LEA în raport cu părțile carosabile și căilor de acces;
- 7) Gradul de toaletare a culoarelor LEA;
- 8) Integritatea conductoarelor și armaturii de fixare și modul de fixare a lor;
- 9) Integritatea conductoarelor autoportante izolate, izolației și armaturii de fixare a lor;
- 10) Starea prizelor de pământ repetate și a conductoarelor de legare la pământ a armaturii de linie;
- 11) Integritatea izolatoarelor și consolelor de susținere;
- 12) Integritatea elementelor de protecție contra supratensiunilor atmosferice și corespunderea tipului acestora cu specificul constructiv al LEA;
- 13) Starea separatoarelor de linie și a întrerupătoarelor de secționare;
- 14) Starea protecției contra incendiilor a traseului: în zona de protecție a LEA nu trebuie să fie materiale străine, construcții, grămezi de fân, grămezi de lemn, copaci care pot cădea pe linie sau care se află în apropiere periculoasă de conductoare, materiale inflamabile, ruguri; nu trebuie să fie efectuate lucrări fără acordul în scris al proprietarului LEA;
- 15) Starea fundamentelor și adaosurilor: nu trebuie să fie surpări, umflări ale solului lângă fundamente, fisuri și deteriorări ale fundamentelor (adaosurilor); adâncitura în sol trebuie să fie regulată;
- 16) Starea stâlpilor: nu trebuie să fie înclinați sau deplasați în sol; piesele din lemn nu trebuie să fie arse sau deteriorate; bandajele, sudurile, șuruburile, niturile stâlpilor metalici trebuie să fie întregi; să nu fie rupturi ale părților metalice; părțile metalice să nu fie corodate; să nu existe fisuri și defecțiuni pe stâlpii din beton-armat; cuiburi de păsări și obiecte străine; pe stâlpi trebuie să fie plasate indicatoare și placarde de securitate;
- 17) Starea conductoarelor și conductoarelor de gardă: nu trebuie să existe rupturi și topituri ale sârmelor; obiecte de prisos pe conductoare și cabluri, defecțiuni ale reglajului lor; schimbării inadmisibile a săgeții conductorului și a distanței până la sol sau obiecte; deplasarea de la locul proiectat al amortizoarelor de vibrații;
- 18) Starea barelor flexibile ale conductoarelor-bare: nu trebuie să fie răsucire excesivă, despletire și rupturi ale firelor;
- 19) Starea izolatoarelor: nu trebuie să fie stricate, să nu fie prezente arsuri, fisuri, murdărie; izolatoarele trebuie să fie fixate corect pe tije și cârlige; trebuie să fie la loc piulițele, șplinturile;
- 20) Starea armăturii: nu trebuie să conțină fisuri, uzuri sau deformări ale părților componente;
- 21) 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 din cauza coroziunii elementelor instalației de legare la pământ.

2. Starea tehnică a liniilor electrice în cablu:

- 1) Starea vizuală a cablurilor;
- 2) Cantitatea și calitatea manșoanelor de cablu supraterane;
- 3) Pașapoartele liniilor de cablu;
- 4) Existența stâlpilor de marcare a liniilor de cablu subterane;
- 5) Respectarea zonei de protecție a liniilor de cablu;
- 6) Integritatea elementelor de protecție contra supratensiunilor și corespunderea tipului acestora cu specificul constructiv al liniei în cablu.

3. Starea tehnică a posturilor de transformare:

- 1) Starea elementelor de fundație și construcției de suport a posturilor de transformare și respectiv a transformatoarelor de forță;
- 2) Starea elementelor de blocare și limitare a accesului către părțile active aflate sub tensiune a postului de transformare;
- 3) Existența nivelului corespunzător de ulei în conservatorul transformatorului de forță;
- 4) Existența scurgerilor de ulei de transformator;
- 5) Starea aparatelor de protecție la suprasarcină și scurtcircuit în instalațiile de distribuție;
- 6) Starea aparatelor de comutație;
- 7) Starea conductoarelor și barelor conductoare a postului de transformare;
- 8) Starea aparatelor de protecție contra supratensiunii atmosferice;
- 9) Starea vizuală a conexiunilor postului de transformare și a transformatorului de forță la priza de pământ;
- 10) Starea prizei de pământ a postului de transformare.

4. Starea tehnică a instalațiilor de distribuție:

- 1) Starea încăperii, funcționalitatea ușilor și ferestrelor, lipsa scurgerilor de pe acoperiș și între etaje, existența și funcționarea lacătelor;
- 2) Funcționalitatea sistemelor de încălzire, ventilare, iluminare și instalației de legare la pământ;
- 3) Existența mijloacelor de protecție electroizolante;
- 4) Nivelul și temperatura uleiului, lipsa scurgerilor în aparate;
- 5) Starea contactelor, întreruptoarelor (comutatoarelor) cu pârghie în tabloul de joasă tensiune;
- 6) Starea izolației (prăfuirea, existența deteriorării izolației, descărcărilor);
- 7) Funcționalitatea sistemului de semnalizare;
- 8) Presiunea aerului în rezervoarele întreruptoarelor cu aer comprimat;
- 9) Corectitudinea indicatoarelor poziției întreruptoarelor și starea lor tehnică;
- 10) Prezența ventilației polilor întreruptoarelor cu aer comprimat;
- 11) Lipsa scurgerilor de ulei din condensatoarele divizoarelor capacitive de tensiune ale întreruptoarelor cu aer comprimat;
- 12) Funcționalitatea dispozitivului de încălzire electrică în perioada rece a anului;
- 13) Etanșarea panourilor de comandă;
- 14) Posibilitatea de acces la aparatele de comutație și altele.

5. Starea tehnică a instalațiilor de condensatoare:

- 1) Funcționalitatea barierelor și dispozitivelor de încuiere, absența obiectelor străine în incinta instalației;
- 2) Starea tehnică a aparatelor, echipamentelor, conexiunilor, integritatea și nivelul de poluare a izolației;
- 3) Lipsa scurgerii și picurării lichidului impregnat și lipsa umflării inadmisibile a pereților corpului bateriei de condensatoare;
- 4) Prezența și starea mijloacelor de protecție contra incendiilor.