



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin 52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823 901, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 180

din 27 APRILIE 2021

mun. Chișinău

Înregistrat:

Ministerul Justiției

Nr. _____ din _____

Ministru

pentru modificarea Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 168/2019 din 31 mai 2019

În temeiul art. 7 alin. (1) lit. h) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2016, nr. 193-203, art. 413*), Consiliul de Administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

HOTĂRĂȘTE:

1. Se aprobă modificările ce se operează în Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 168/2019 din 31 mai 2019 (*Monitorul Oficial al Republicii Moldova, 2019, nr. 209-216, art. 1093*), înregistrat la Ministerul Justiției cu nr. 1463 din 21 iunie 2019, (se anexează).

2. Controlul asupra executării prezentei hotărâri se pune în sarcina subdiviziunilor Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.

3. Prezenta hotărâre intră în vigoare la data publicării, cu excepția pct. 23 și 38 din anexă, care intră în vigoare din 1 ianuarie 2022.

Veaceslav UNTILA
Director General

Eugen CARPOV
Director

Ștefan CREANGĂ
Director

Violina ȘPAC
Director

V. Untila

E. Carпов

S. Creangă

V. Șpac

Modificările
ce se operează în Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor
de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de
administrație al ANRE nr. 168/2019 din 31 mai 2019

1. În tot textul Regulamentului cuvintele „Normele tehnice ale rețelilor electrice” în orice formă gramaticală se substituie cu cuvintele „Codul rețelilor electrice”;

2. Pct. 3 se modifică după cum urmează:

noțiunea *contract de racordare* va avea următorul cuprins:

„*contract de racordare* – contractul încheiat între operatorul de sistem și solicitant, având ca obiect racordarea la rețeaua electrică a operatorului de sistem a instalației electrice a solicitantului, prin realizarea lucrărilor de racordare conform cerințelor stabilite în avizul de racordare sau în condițiile de interconectare emise solicitantului respectiv”;

noțiunea *convenție de interacțiune* după cuvintele „operatorul de sistem și un consumator noncasnic/producător” se completează cu cuvintele „instalațiile electrice ale căruia sunt racordate la rețeaua electrică a operatorului de sistem”;

noțiunea *putere aprobată* va avea următorul cuprins:

„*putere aprobată* - putere activă maximă, indicată în avizul de racordare sau condițiile de interconectare, pe care utilizatorul de sistem are dreptul de a o absorbi sau evacua prin instalația de racordare, ținând cont de cerințele față de factorul de putere indicate în avizul de racordare sau condițiile de interconectare”;

se completează cu noțiunea *puterea aprobată a centralei electrice fotovoltaice* cu următorul cuprins:

„*puterea aprobată a centralei electrice fotovoltaice* – valoarea minimă dintre suma puterilor active nominale ale invertoarelor sau suma puterilor nominale ale panourilor fotovoltaice care formează centrala electrică;”

noțiunea *puterea contractată* după cuvintele „contractul de furnizare a energiei electrice determinată ca” se completează cu cuvintele „valoarea minimă dintre”;

noțiunea *solicitant* după cuvintele „avizului de racordare” se completează cu cuvintele „sau condițiilor de interconectare”;

se completează cu noțiunea *studiu de soluții* cu următorul cuprins:

„*studiu de soluții* – studiu realizat de solicitantul care dorește racordarea la rețele electrice a unei centrale electrice, prin care se evaluează condițiile tehnico-economice de racordare a centralei electrice, cât și condițiile de utilizare a rețelei electrice după punerea sub tensiune a centralei electrice respective, și se propun potențiale soluții de racordare ce urmează a fi analizate de operatorul de sistem în procesul de eliberare a avizului de racordare;”

se completează cu noțiunea *declarația electricianului autorizat* cu următorul cuprins:

„*declarația electricianului autorizat* – declarație pe propria răspundere formulată semnată de electricianul autorizat, prin care acesta confirmă calitatea lucrărilor executate, corespunderea instalației electrice cerințelor avizului de racordare, documentației de proiect, cerințelor de securitate, actelor normative și documentelor normativ-tehnice;”

3. Pct. 5 va avea următorul cuprins:

„5. Procesul de racordare implică obținerea avizului de racordare, proiectarea, executarea și punerea sub tensiune a instalației de racordare și a instalației de utilizare sau de producere a energiei electrice.”;

4. Secțiunea 4 din Capitolul I va avea următoarea denumire: „Eliberarea avizului de racordare”;

5. Pct. 8 va avea următorul cuprins:

„8. Formularul cererii pentru eliberarea avizului de racordare, elaborat de operatorul de sistem, precum și informațiile cu privire la procedura, condițiile și actele necesare de prezentat în scopul obținerii avizului de racordare se publică pe pagina web oficială a operatorului de sistem.”;

6. Pct. 13 va avea următorul cuprins:

„13. În cazul solicitărilor de racordare la rețeaua electrică de distribuție a instalațiilor de utilizare ale consumatorilor finali și a centralelor cu o putere instalată mai mare sau egală cu 1 MW, , pentru asigurarea funcționării fiabile, siguranței rețelelor electrice interconectate și respectarea parametrilor și a indicatorilor de calitate a serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice pentru utilizatorii de sistem din zona deservită, condițiile avizului de racordare se coordonează cu operatorul sistemului de transport.”;

7. Se completează cu pct. 13¹-13⁶ cu următorul cuprins:

„13¹. În scopul respectării pct. 13 operatorul sistemului de distribuție în termen de 1 zi lucrătoare din momentul primirii unei cereri de eliberare a avizului de racordare transmite operatorului sistemului de transport o solicitare de prezentare a condițiilor tehnice ce urmează a fi specificate în avizul de racordare, care cade sub incidența pct. 13. Operatorul sistemului de transport transmite cerințele tehnice ce urmează a fi incluse în avizul de racordare în termen de 3 zile lucrătoare, în cazul instalațiilor de utilizare, iar în cazul centralelor electrice în termen de 7 zile lucrătoare.

13². Operatorul sistemului de distribuție este obligat să includă în avizul de racordare eliberat solicitantului toate cerințele tehnice specificate de operatorul sistemului de transport, în caz contrar avizul de racordare se consideră nul.

13³. În cazul în care operatorul sistemului de transport în procesul de coordonare a condițiilor de racordare constată imposibilitatea racordării instalației de utilizare/centralei electrice din cauza lipsei de capacitate a rețelei de transport, operatorul sistemului de transport este obligat să transmită operatorului sistemului de distribuție toate informațiile specificate la pct. 45, necesare pentru argumentare refuzului de eliberare a avizului de racordare și de informare a solicitantului despre măsurile necesare pentru dezvoltarea rețelelor electrice.

13⁴. O copie a avizului de racordare eliberat pentru instalațiile electrice care cad sub incidența pct. 13 se transmite operatorului sistemului de transport în termen de 5 zile lucrătoare din momentul eliberării avizului.

13⁵. Lunar operatorul sistemului de distribuție transmite operatorului sistemului de transport informația privind avizele de racordare eliberate pentru racordarea instalațiilor de producere a energiei electrice.

13⁶. Operatorii de sistem colaborează în scopul de a stabili procese și măsuri de coordonare a avizelor și de informare privind starea avizelor valabile.”

8. La pct. 14 sbp. 4) cuvintele „calculul puterii instalate” se substituie cu cuvintele „puterea activă”;

9. La pct. 15:

la sbp. 1):

lit. a) va avea următorul cuprins:

„a) copia actului, care atestă dreptul de proprietate/sau alt drept real al solicitantului asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum/producere respectiv;”

se completează cu lit. c) cu următorul cuprins:

„c) calculul puterii instalate.”;

la sbp. 2):

lit. b) va avea următorul cuprins:

„b) copia actului, care atestă dreptul de proprietate/sau alt drept real al solicitantului asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum/producere respectiv;”;

lit. d) va avea următorul cuprins:

„d) calculul puterii instalate;”;

lit. f) după textul „locului de consum, inclusiv” se completează cu cuvântul „numărul,”;

10. Se completează cu pct. 15¹-15⁴ cu următorul cuprins:

„15¹. Dacă cererea de eliberare a avizului de racordare a fost depusă în baza unui alt drept real al solicitantului decât cel de proprietate asupra imobilului sau terenului unde urmează să fie amplasat locul de consum/producere respectiv, solicitantul anexează la cerere acordul prealabil scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția instalației de utilizare sau centralei electrice, după caz.

15². Suplimentar cerințelor pct. 15, la cererea pentru eliberarea avizului de racordare pentru centralele electrice cu puterea instalată mai mare sau egală cu 1 MW, solicitantul este obligat să anexeze studiul de soluții pentru racordarea centralei electrice.

15³. Studiul de soluții pentru racordarea centralei electrice trebuie să conțină, fără a se limita la:

- 1) pentru centralele electrice ce se preconizează racordarea la rețelele electrice cu tensiunea nominală 110 kV și mai mult:
 - a) prezentarea stării rețelei și a unităților de producere, existente și de perspectivă;
 - b) variante de racordare posibile;
 - c) variante de racordare reținute și analizate, inclusiv planul de situație cu trasarea instalațiilor de racordare, cu specificarea punctelor de racordare, a punctelor de delimitare și a modului de realizare a măsurării energiei electrice;
 - d) calculul solicitărilor la scurtcircuit;
 - e) calculul pierderilor de putere;
 - f) calculul nivelului de siguranță al rețelei în punctul de delimitare;
 - g) propuneri pentru furnizarea unor servicii de sistem, dacă este cazul;
 - h) cerințele de monitorizare și reglaj, inclusiv interfața cu sistemele SCADA și de telecomunicații;
 - i) modul în care sunt îndeplinite cerințele tehnice privind racordarea stabilite în Codul rețelor electrice;
 - j) lucrările necesare pentru realizarea instalației de racordare, pentru fiecare variantă reținută și analizată și evaluarea costului acestora.
- 2) pentru centralele electrice ce se preconizează a fi racordate la rețelele electrice cu tensiunea nominală mai mică de 110 kV:
 - a) prezentarea stării rețelei și a unităților de producere, existente și de perspectivă;
 - b) modul în care sunt îndeplinite cerințele tehnice privind racordarea impuse prin Codul rețelor electrice;
 - c) variante de racordare posibile;
 - d) variante de racordare reținute și analizate, inclusiv plan de situație cu trasarea instalațiilor de racordare, cu specificarea punctelor de racordare, a punctelor de delimitare și a modului de realizare a măsurării energiei electrice;
 - e) calculul solicitărilor la scurtcircuit;
 - f) calculul nivelului de siguranță al rețelei în punctul de delimitare;
 - g) lucrările necesare pentru realizarea instalației de racordare, pentru fiecare variantă reținută și analizată și evaluarea costului acestora.

15⁴. În scopul elaborării studiului de soluții pentru racordarea rețelor electrice operatorul sistemului este obligat să prezinte dezvoltatorului proiectului informațiile și datele disponibile aferente zonei sale de exploatare, care pot fi prezentate părților terțe și care nu sunt subiectul unor acorduri de confidențialitate. Informațiile se transmit în termen de 30 de zile din momentul solicitării.”;

11. La pct. 16 textul „Normelor tehnice ale rețelor electrice de transport și de distribuție și Codului rețelor electrice, în condițiile art. 96 alin. (8) din Legea cu privire la energia electrică (în

continuare Normele tehnice ale rețelelor electrice)” se substituie cu cuvintele „ Codului rețelelor electrice”;

12. La pct. 17 textul „punctele 15 și 16” se substituie cu textul „pct. 15-16”;

13. La pct. 18:

după cuvintele „pentru eliberarea avizului de racordare” se completează cu textul „ transmise operatorului de sistem prin oricare din modalitățile menționate la pct. 17.”;

textul „pct. 15 și 16” se substituie cu textul „pct. 15-16”;

se completează cu următorul enunț:

„Cererile transmise în format electronic trebuie autentificate prin semnătură electronică.”;

14. La pct. 20 cuvântul „clasează” se substituie cu cuvântul „restituie”;

15. La pct. 21 textul „conectare a rețelelor electrice stabilite în conformitate cu cerințele Normelor tehnice ale rețelelor electrice” se substituie cu cuvintele „interconectare a rețelelor electrice stabilite în conformitate cu cerințele Codului rețelelor electrice”;

16. Pct. 22 va avea următorul cuprins:

„22. Operatorul de sistem la rețeaua electrică a căruia se solicită conectarea eliberează condiții de interconectare a rețelelor electrice operatorului de sistem solicitant, în aceleași condiții aplicabile pentru eliberarea avizului de racordare utilizatorilor de sistem, luând în considerare cerințele Codului rețelelor electrice.”;

17. La pct. 27 cuvintele „cererii de racordare și prezentarea” se substituie cu textul „cererii de eliberare a avizului de racordare, cu anexarea”;

18. Pct. 29 după cuvintele „capacitatea solicitată” se completează cu cuvintele „tipul instalației de utilizare/de producere și”;

19. La pct. 32 cuvintele „ de construcție” se substituie cu cuvintele „de proiectare și construcție”;

20. Pct. 34 va avea următorul cuprins:

„34. Racordarea și modificarea instalațiilor electrice ale zonelor economice libere, parcurilor industriale și sistemelor de distribuție închise se realizează în baza unui proiect unic elaborat în baza unui aviz de racordare eliberat administratorului zonei economice libere/parcului industrial sau operatorului sistemului de distribuție închis, după caz, sau avize eliberate distinct rezidenților în cazul în care infrastructura de rețea a parcului industrial sau a zonei economice libere nu asigură fiabilitatea alimentării cu energie electrică, sau capacitatea nu permite dezvoltarea proiectului propus de unul sau mai mulți rezidenți.”;

21. La pct. 37 textul „centralele electrice. La cererea de prelungire a termenului de valabilitate a avizului solicitantul obligatoriu” se substituie cu cuvintele „centralele electrice, dacă solicitantul”;

22. Se completează cu pct. 37¹ cu următorul cuprins:

„37¹. În cazul în care instalația de racordare este realizată de către operatorul de sistem în baza unui contract de racordare, conform cerințelor prezentului Regulament, termenul de valabilitate a avizului de racordare se prelungește până la punerea sub tensiune a instalației electrice, subiect al contractului de racordare.”

23. Pct. 39 se completează cu sbp. 7) cu următorul cuprins:

„7) în cazul în care proiectul instalației de racordare a centralei electrice nu a fost transmis spre coordonare operatorului de sistem în termenele stabilite în pct. 64 și 69 din prezentul Regulament.”;

24. Pct. 41 va avea următorul cuprins:

„41. Cu condiția menținerii termenului prevăzut în avizul de racordare eliberat inițial, avizul de racordare se modifică gratuit de către operatorul de sistem la cererea solicitantului în cazul solicitării micșorării puterii aprobate prin aviz, a schimbării numelui sau a denumirii titularului, sau modificarea datelor reflectate în avizul de racordare, fără a căror actualizare nu poate fi identificată legătura dintre avizul de racordare și titular.”;

25. La pct. 42 textul „Secțiunii 6 a prezentului Regulament” se substituie cu textul „pct. 64 sau 69”;

26. Pct. 43 va avea următorul cuprins:

„43. Avizul de racordare eliberat unui solicitant poate fi modificat cu indicarea altui deținător doar în caz de reorganizare a întreprinderii. Pentru modificarea avizului de racordare, succesorul de drept trebuie să depună la operatorul de sistem o cerere în acest sens, cu anexarea actelor care confirmă transmiterea dreptului de a beneficia de capacitatea oferită prin avizul de racordare. Operatorul de sistem emite avizul de racordare modificat în termen de 5 zile lucrătoare din momentul depunerii cererii. Operatorul de sistem nu operează alte modificări în avizul de racordare decât substituirea denumirii persoanei fizice sau juridice căreia i s-a eliberat avizul de racordare”;

27. La pct. 45 textul „din motiv de lipsă de capacitate conform pct. 44 din prezentul Regulament” se abrogă, iar cuvintele „inclusiv despre măsurile necesare” se substituie cu cuvintele „inclusiv despre măsurile potențiale necesare”;

28. Se completează cu pct. 46¹ cu următorul cuprins:

„46¹. În Lista de așteptare nu pot fi incluse persoanele fizice sau juridice care au beneficiat de aviz de racordare eliberat pentru centrala electrică, dar avizul de racordare a fost anulat în condițiile pct. 39 sbp. 1) și 7), sau persoanelor fizice sau juridice care beneficiază de un aviz de racordare pentru racordarea unei centrale electrice pentru același tip de instalație electrică.”;

29. Se completează cu pct. 51¹ cu următorul cuprins:

„51¹. Fiecare operator de sistem publică pe pagina sa web oficială informația privind rețelele electrice de tensiune medie și înaltă unde nu mai există capacitate disponibilă.”;

30. La pct. 52 textul „informației stabilite la pct. 51 din” se substituie cu cuvintele „informațiilor stabilite de ”, iar textul „precum denumirea sau numele solicitanților, adresa acestora etc.” se exclude;

31. Pct. 54 va avea următorul cuprins:

„54. Proiectarea, executarea și punerea sub tensiune a instalației de racordare a unui solicitant potențial consumator final sau a unui potențial producător se efectuează de operatorul de sistem în baza contractului de racordare semnat la solicitarea potențialului utilizator de sistem. Solicitantul este în drept să angajeze un proiectant și/sau un electrician autorizat pentru efectuarea proiectării și/sau executării instalației de racordare.”;

32. Se completează cu pct. 54¹ cu următorul cuprins:

„54¹. Executarea instalațiilor electrice se realizează cu respectarea cerințelor stabilite în Legea nr. 107/2016, documentației de proiect, documentelor normativ-tehnice aprobate de Agenție, legislația în domeniile construcțiilor, securității și sănătății muncii și apărării împotriva incendiilor.”;

33. La pct. 55 cuvintele „În cazul în care proiectarea și executarea instalației de racordare se realizează de către operatorul de sistem,” se substituie cu cuvintele „Pentru proiectarea și executarea instalației de racordare”, iar cuvintele „acesta achită” se substituie cu cuvintele „solicitantul achită”;

34. La pct. 58:

cuvintele „Contractul de racordare include următoarele clauze” se substituie cu cuvintele „Contractul de racordare include, fără a se limita, clauze cu privire la”;
sbp. 7) după cuvintele „costul de proiectare” se completează cu cuvintele „, termenele de realizare”;

35. La pct. 60 după cuvintele „bonul de plată pentru achitarea” se completează cu cuvintele „conform contractului de racordare, a”;

36. Pct. 62 va avea următorul cuprins:

„62. Executarea și punerea sub tensiune de către operatorul de sistem a instalației de racordare a locului de consum a unui solicitant potențial consumator final se realizează în termenele stabilite la articolul 47, alin. (7) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică. Termenul de executare și de punere sub tensiune de către operatorul de sistem a instalației de racordare a centralei electrice se

stabilește în contractul de racordare, în funcție de complexitatea lucrărilor ce urmează a fi efectuate, dar nu mai mare de 12 luni.”;

37. Pct. 63 va avea următorul cuprins:

„63. Operatorul de sistem pune sub tensiune instalația electrică în termenul indicat în contractul de racordare, dacă solicitantul a prezentat copia actului care atestă posibilitatea admiterii în exploatare a instalației de utilizare sau a centralei electrice, și cu condiția existenței unui contract de furnizare a energiei electrice. Operatorul nu poartă răspundere pentru încălcarea termenului de punere sub tensiune a instalației de racordare în cazul când solicitantul nu prezintă contractul de furnizare a energiei electrice sau copia actului care atestă posibilitatea admiterii în exploatare a instalației de utilizare sau a centralei electrice conform cerințelor prezentului Regulament”;

38. Pct. 64 va avea următorul cuprins:

„64. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant să proiecteze instalația de racordare, proiectul instalației de racordare se prezintă spre coordonare operatorului de sistem. Solicitantul care planifică dezvoltarea unei centrale electrice este obligat în termen de 12 luni din momentul eliberării avizului de racordare să transmită operatorului de sistem proiectul instalației de racordare elaborat de proiectant, în caz contrar avizul se consideră anulat. Operatorul de sistem informează solicitantul despre anularea avizului de racordare, urmare a nerespectării prezentei norme, în termen de 10 zile lucrătoare.”;

39. Pct. 71 va avea următorul cuprins:

„71. După admiterea în exploatare a instalațiilor electrice și în condițiile existenței unui contract de furnizare a energiei electrice, solicitantul se adresează la operatorul de sistem cu cererea de punere sub tensiune a instalației electrice. Bonul de achitare a tarifului de punere sub tensiune se eliberează de către operatorul de sistem în ziua adresării solicitantului. Operatorul de sistem este obligat să efectueze lucrările de punere sub tensiune a instalației electrice care aparține solicitantului, potențial consumator final sau producător, în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la achitarea tarifului de punere sub tensiune.”;

40. Pct. 78 se completează cu următorul text:

„În scopul admiterii în exploatare a centralei electrice, organul de supraveghere energetică în comun cu operatorul de sistem evaluează realizarea de către solicitant a cerințelor Capitolului III Titlul II din Codul rețelelor electrice, aprobat de Agenție.”;

41. Pct. 81 va avea următorul cuprins:

„81. La emiterea declarației electricianului autorizat, a actului de corespundere, electricianul autorizat, respectiv, reprezentantul organului supravegherii energetice de stat, respectă prevederile Codului rețelelor electrice, Normelor de amenajare a instalațiilor electrice, documentelor normativ-tehnice și documentația de proiect.”;

42. La pct. 82 textul „Până la finalizarea termenului prevăzut în primul alineat, solicitantul este obligat să prezinte operatorului de sistem contractul de furnizare, iar în cazul producătorului și contractul de achiziționare a energiei electrice produse. În termen de 5 zile lucrătoare după punerea sub tensiune a instalațiilor electrice, operatorul de sistem este obligat să transmită furnizorului copiile actului de delimitare, procesului-verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare și convenției de interacțiune. Modelul convenției de interacțiune se elaborează de operatorul de sistem și se publică pe pagina web oficială a acestuia.” se exclude;

43. Se completează cu pct. 82¹ și 82² cu următorul cuprins:

„82¹. Până la finalizarea termenului prevăzut în pct. 82, solicitantul este obligat să prezinte operatorului de sistem contractul de furnizarea energiei electrice. În termen de 5 zile lucrătoare după punerea sub tensiune a instalațiilor electrice operatorul de sistem este obligat să transmită furnizorului copiile actului de delimitare, procesului-verbal de dare în exploatare a echipamentului de măsurare și convenției de interacțiune.

82². Modelul convenției de interacțiune se elaborează de operatorul de sistem și se publică pe pagina web oficială a acestuia.”;

44. La pct. 83 cuvintele „În cazul în care pentru racordarea instalației de utilizare sau a centralei electrice” se substituie cu cuvintele „În cazul în care pentru racordarea instalației electrice sau rețelelor electrice”;

45. Pct. 84 va avea următorul cuprins:

„84. În cazul în care pentru anumite instalații electrice, conform Codului rețelelor electrice, sunt prevăzute mai multe etape pentru admiterea instalației electrice, Actul de corespundere se întocmește la etapa de punere sub tensiune a instalației electrice, iar etapele ulterioare sunt confirmate prin Notificările privind funcționarea instalațiilor electrice, eliberate de operatorul de sistem în condițiile stabilite în Codul rețelelor electrice. Operatorul de sistem este obligat să transmită actele întocmite conform Capitolului III Titlul II din Codul rețelelor electrice atât utilizatorului de sistem, cât și organului de supraveghere energetică de stat.”;

46. Se completează cu pct. 84¹ cu următorul cuprins:

„84¹. În termen de 3 zile lucrătoare din momentul punerii sub tensiune a instalației electrice, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să informeze operatorul sistemului de transport despre punerea sub tensiune a instalațiilor electrice pentru care avizul de racordare a fost coordonat cu operatorul sistemului de transport, prezentând informațiile solicitate la etapa coordonării avizului sau necesar a fi prezentate în conformitate cu Codul rețelelor electrice.”;

47. Secțiunea 8 din Capitolul I va avea următoarea denumire: „Apartenența și delimitarea rețelelor electrice și instalațiilor electrice”;

48. La pct. 85 textul „de instalațiile electrice ale altui operator de sistem, ale consumatorului final și/sau ale producătorului” se substituie cu cuvintele „de rețelele electrice ale altui operator de sistem, de instalațiile electrice ale utilizatorului de sistem”;

49. La pct. 105 cuvântul „obligatorii” și textul „și să respecte normele de securitate la exploatarea instalațiilor electrice” se exclud;

50. Pct. 125 se abrogă;

51. La pct. 129 textul „Pe parcursul lunilor decembrie, ianuarie, februarie durata întreruperii programate a livrării energiei electrice nu poate depăși 4 ore în zi, în condițiile când temperatura atmosferică este mai mică de 0°C” se exclude;

52. La pct. 141:

Sbp. 1) va avea următorul cuprins:

„1) la cererea organului de supraveghere energetică de stat, în condițiile stabilite în Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică”

se completează cu sbp. 11) cu următorul cuprins:

„11) în cazul în care operatorul de sistem nu are acces la echipamentul de măsurare și consumatorul final nu reacționează la solicitările operatorului de sistem de a asigura accesul mai mult de 3 luni consecutive.”;

53. La pct. 143 prima propoziție va avea următorul cuprins:

„Deconectarea de la rețeaua electrică a instalațiilor utilizatorului de sistem se efectuează doar în baza ordinului de deconectare, al operatorului de sistem.”;

54. La pct. 150 după cuvintele „ordinului de deconectare” se completează cu textul „, întocmit în lipsa utilizatorului de sistem sau reprezentantului acestuia,”;

55. La pct. 159 cuvintele „semnat de către persoana responsabilă a operatorului” se substituie cu cuvintele „eliberat de operatorul”;

56. La pct. 242 după cuvintele „capacitatea solicitată” se completează cu cuvintele „tipul tehnologiei de producere și”;

57. În anexa nr. 1, în secțiunea „În atenția solicitantului” se completează cu pct. 2¹ în următorul cuprins:

„2¹. În cazul în care solicitantul angajează un proiectant să proiecteze instalația de racordare titularul avizului de racordare este obligat să transmită proiectul instalației de racordare operatorului de sistem în termen de 12 luni din momentul eliberării avizului de racordare, în caz contrar avizul se consideră anulat.”

58. În Anexa nr. 2:

în pct. 2 cuvintele „delimitare dintre instalațiile electrice ale” se substituie cu cuvintele „delimitare dintre rețeaua electrică a”;

la pct. 1 din Anexa la actul de delimitare după cuvintele „până la echipamentul” se completează cu cuvintele „de măsurare”;

59. În Anexa nr. 5 la pct. 6.2 lit. c) textul „ , cu minimum 15 zile lucrătoare înainte de începerea lunii de livrare,” se exclude;