

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru modificarea și completarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013

Având în vedere dispozițiile art. 25 alin. (13) din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. q) din Ordonanța de urgență a Guvernului nr. 33/2007 privind organizarea și funcționarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, aprobată cu modificări și completări prin Legea nr. 160/2012,

președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei emite prezentul ordin.

Art. I. — Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 517 și 517 bis din 19 august 2013, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 6, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (2¹), cu următorul cuprins:

„(2¹) În situația locurilor de producere care nu au fost puse sub tensiune, modificarea numărului și puterii grupurilor generatoare, fără depășirea puterii aprobate prin avizul tehnic de racordare, nu necesită actualizarea avizului tehnic de racordare dacă nu se schimbă condițiile tehnico-economice de racordare la rețea. Modificarea urmează să fie evidențiată în cadrul certificatului de racordare.”

2. La articolul 6, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:

„(5) Modificarea amplasamentului instalațiilor aferente unui loc de producere și/sau de consum, inclusiv a instalațiilor de producere a energiei electrice, fără depășirea puterii aprobate prin avizul tehnic de racordare/certificatul de racordare și fără modificarea unor elemente de natură tehnică, se consideră modificare a unor elemente de natură administrativă, în situația în care nu se schimbă soluția de racordare, inclusiv punctul de racordare și punctul de delimitare.”

3. La articolul 7, după alineatul (4) se introduce un nou alineat, alineatul (5), cu următorul cuprins:

„(5) În etapa de stabilire a soluției de racordare la rețeaua electrică a generatoarelor care se instalează la un loc de consum existent, se analizează obligatoriu și soluția de racordare a generatoarelor la instalația de utilizare a locului de consum.”

4. La articolul 11, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (4), cu următorul cuprins:

„(4) În situația modificării unor elemente de natură administrativă conform prevederilor art. 6 alin. (3) lit. a), în baza unei comunicări oficiale emise de autoritățile administrației publice locale sau centrale care atestă modificările în cauză, actualizarea certificatului de racordare se realizează la inițiativa operatorului de rețea, gratuit.”

5. La articolul 14 alineatul (1), litera a) a se abrogă.

6. La articolul 14 alineatul (2), după litera d) se introduce o nouă literă, litera e), cu următorul cuprins:

„e) descrierea modificărilor față de situația anterioară și, după caz, documentele prevăzute la alin. (1) corespunzătoare speței respective, în cazul prevăzut la art. 6 alin. (5).”

7. Articolul 17 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 17. — (1) Soluția de racordare se stabilește de către operatorul de rețea căruia i-a fost adresată cererea de racordare conform art. 8, prin fișă de soluție sau studiu de soluție, după caz, în conformitate cu prevederile Regulamentului privind stabilirea soluțiilor de racordare a utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat de autoritatea competentă.

(2) Cheltuielile legate de elaborarea fișei de soluție, care include și avizarea/aprobarea acesteia, sunt cuprinse în tariful de emisie a avizului tehnic de racordare.

(3) Este interzis operatorului de rețea să perceapă suplimentar și distinct sume bănești aferente avizării/aprobării fișei sau studiului de soluție.”

8. La articolul 18, alineatul (4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(4) Operatorul de rețea are obligația să transmită utilizatorului studiul de soluție avizat conform reglementărilor, în termen de maximum 3 luni în cazul racordării la o rețea cu tensiunea de 110 kV sau mai mare, respectiv de maximum o lună în cazul racordării la o rețea de medie sau joasă tensiune, termen stabilit de la data încheierii contractului pentru elaborarea studiului de soluție, cu condiția achitării de către utilizator a cheltuielilor legate de elaborarea studiului de soluție, care includ și avizarea acestuia.”

9. La articolul 18, după alineatul (7) se introduc două noi alineate, alineatele (8) și (9), cu următorul cuprins:

„(8) În situația prevăzută la alin. (5), dacă opțiunea scrisă a utilizatorului este pentru o variantă de soluție de racordare la rețeaua electrică deținută de un alt operator de rețea decât cel căruia i-a fost adresată cererea de racordare conform art. 8, acesta din urmă:

a) transmite către operatorul de rețea la rețeaua căruia se racordează instalațiile utilizatorului și care urmează să emită avizul tehnic de racordare: cererea de racordare, documentația completă depusă de utilizator conform art. 14 și studiul de soluție însoțit de opțiunea utilizatorului privind soluția de racordare;

b) restituie utilizatorului 50% din valoarea tarifului de emisie a avizului tehnic de racordare, în situația în care acesta i-a fost achitat.

Utilizatorul achită operatorului de rețea care emite avizul tehnic de racordare tariful de emisie stabilit conform prevederilor Metodologiei privind stabilirea tarifelor de emisie și actualizare a avizelor tehnice de racordare, a certificatelor de racordare și a avizelor de amplasament, aprobate de autoritatea competentă.

(9) Termenul maxim pentru transmiterea, conform alin. (8) lit. a), a cererii de racordare și a documentației complete depuse de utilizator este de 10 zile calendaristice, calculat de la data comunicării în scris de către utilizator a opțiunii privind soluția de racordare.”

10. La articolul 26, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (6), cu următorul cuprins:

„(6) Pentru cazul prevăzut la art. 18 alin. (8), termenul pentru transmiterea avizului tehnic de racordare către solicitant este de maximum 10 zile calendaristice, calculat de la data înregistrării documentelor transmise conform prevederilor art. 18 alin. (8) lit. a), la operatorul de rețea care emite avizul tehnic de racordare.”

11. La articolul 27, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 27. — (1) Operatorul de rețea are obligația de a comunica în scris solicitantului, în termen de maximum 20 de zile calendaristice de la înregistrarea documentației conform cerințelor de la art. 14, imposibilitatea de a emite avizul tehnic de racordare și motivele justificate ale refuzului, în situațiile prevăzute la art. 25 alin. (2) din Legea nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, inclusiv în situația nerespectării normelor tehnice privind delimitarea zonelor de protecție și de siguranță aferente capacităților energetice.”

12. La articolul 36 alineatul (1), litera c) se abrogă.

13. Articolul 42 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 42. — (1) Pentru racordarea unui loc de consum și/sau de producere pot fi necesare următoarele categorii de lucrări de întărire:

a) lucrările de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării/consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum și/sau de producere în cauză;

b) lucrările de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum și/sau de producere.

(2) Operatorul de rețea are obligația de a realiza lucrările de întărire prevăzute la alin. (1) lit. a) la termenul și în condițiile prevăzute în contractul de racordare.

(3) Realizarea de către operatorul de rețea a lucrărilor de întărire prevăzute la alin. (1) lit. b) este determinată de rezultatele calculului pentru regimurile de funcționare pe care operatorul de rețea le face ca urmare a înregistrării cererilor de punere sub tensiune a instalațiilor locurilor de producere ce au determinat lucrările de întărire respective.

(4) Lucrările de întărire necesare în vederea evacuării în rețea a puterii aprobate utilizatorilor se realizează de către operatorul de rețea. Titularul avizului tehnic de racordare pentru un loc de producere sau un loc de consum și de producere contribuie la suportarea costurilor de realizare a acestor lucrări, cota sa de participare fiind achitată conform clauzelor contractului de racordare și inclusă în tariful de racordare stabilit în conformitate cu metodologia de stabilire a tarifelor de racordare aprobată de autoritatea competentă.

(5) Lucrările de întărire necesare pentru racordarea unui loc de consum se realizează de către operatorul de rețea, pe cheltuiala acestuia, în conformitate cu prevederile legale în vigoare.

(6) Lucrările de întărire a rețelei electrice se includ și se evidențiază distinct în planul de investiții al operatorului de rețea, care se aprobă de autoritatea competentă conform reglementărilor în vigoare.”

14. La articolul 43 alineatul (3), literele a) și b) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) renunțarea la realizarea obiectivului pe amplasamentul respectiv;

b) amânarea realizării obiectivului pe amplasamentul respectiv până la data indicată de operatorul de rețea ca termen pentru asigurarea în amonte de punctul de racordare a condițiilor care să permită racordarea;”.

15. La articolul 44, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 44. — (1) Proiectarea, obținerea autorizației de construire a instalațiilor, execuția și punerea în funcțiune a lucrărilor din categoria prevăzută la art. 41 lit. b) se realizează de operatorul de rețea în condițiile și la termenele prevăzute în contractul de racordare.”

16. Articolul 47 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 47. — (1) După recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare și realizarea lucrărilor de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. a), la solicitarea scrisă a utilizatorului însoțită de documentația completă prevăzută la art. 48, operatorul de rețea pune sub tensiune pentru perioada de probe instalațiile electrice ale utilizatorului, în condițiile prevăzute în contractul de racordare și cu respectarea prevederilor alin. (5), (6) și (7), respectiv dacă prin lucrările de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) ce au fost realizate sunt asigurate condițiile tehnice pentru evacuarea/consumul puterii aprobate.

(2) Punerea sub tensiune pentru perioada de probe se face de către operatorul de rețea, în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare.

(3) Parcurgerea etapei de punere sub tensiune a instalației de utilizare pentru probe este obligatorie în cazul în care, în conformitate cu prevederile normelor tehnice aprobate de autoritatea competentă, sunt necesare probe la locul de consum și/sau de producere. În această situație, etapa de punere sub tensiune pe perioada de probe este prevăzută în cadrul contractului de racordare.

(4) În situația în care etapa de punere sub tensiune a instalației de utilizare pentru realizarea probelor nu este prevăzută în contractul de racordare, procesul de racordare continuă cu emisia de către operatorul de rețea a certificatului de racordare în condițiile prevăzute în secțiunea a 8-a, finalizându-se prin punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare conform prevederilor secțiunii a 9-a.

(5) În situația în care operatorul de rețea constată că cererea pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării lucrărilor de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b), precizate în avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea are obligația de a reface calculele pentru regimurile de funcționare, cu luarea în considerare:

a) a locurilor de consum și/sau de producere aflate sub tensiune în momentul respectiv;

b) a locurilor de consum și/sau de producere aflate în etapa de punere sub tensiune, pentru care a fost depusă la operatorul de rețea cererea de punere sub tensiune, însoțită de documentația prevăzută la art. 48.

(6) În cazul în care, ca urmare a refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare conform alin. (5), rezultă că locul de consum și/sau de producere nu poate fi pus sub tensiune deoarece nu sunt îndeplinite condițiile tehnice pentru consumul/evacuarea puterii aprobate, operatorul de rețea comunică utilizatorului stadiul realizării lucrărilor de întărire necesare și termenul planificat pentru punerea sub tensiune, în termen de maximum 20 de zile lucrătoare de la data depunerii cererii pentru punerea sub tensiune, însoțită de documentele prevăzute la art. 48.

(7) În situația în care, din calculele refăcute de operatorul de rețea conform alin. (5), rezultă că locul de consum și/sau de producere poate fi pus sub tensiune fără realizarea lucrărilor de întărire, operatorul de rețea pune sub tensiune pentru perioada de probe instalația de utilizare.

(8) În situația prevăzută la art. 43 alin. (3) lit. c), dacă locul de consum și/sau de producere se încadrează în limita de putere ce a fost aprobată prin avizul tehnic de racordare pentru evacuare/consum fără realizarea lucrărilor de întărire, operatorul de rețea pune sub tensiune instalația de utilizare corespunzătoare acestei etape de dezvoltare, fără condiții de restricționare determinate de nerealizarea lucrărilor de întărire precizate în avizul tehnic de racordare pentru etapele de dezvoltare ulterioare ale locului de consum și/sau de producere."

17. La articolul 48, literele b) și e) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„b) datele tehnice prevăzute de reglementările în vigoare;

e) contractul de furnizare de energie electrică încheiat pe perioadă determinată, corespunzător perioadei realizării probelor de punere în funcțiune a instalațiilor de utilizare și a receptoarelor/generatoarelor, având ca anexă tehnică avizul tehnic de racordare, cu excepția locurilor de producere care nu necesită consum de energie electrică din rețea pentru servicii interne."

18. Articolul 49 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 49. — Operatorul de rețea are obligația să mențină sub tensiune instalațiile utilizatorului pe perioada realizării probelor de punere în funcțiune a instalațiilor de utilizare și a generatoarelor/receptoarelor utilizatorului, până la îndeplinirea condițiilor de punere sub tensiune finală, dar nu mai mult de 24 de luni de la data primei puneri sub tensiune."

19. Articolul 50 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 50. — (1) În situația unui loc de consum și/sau de producere care se dezvoltă în etape, operatorul de rețea emite succesiv certificate de racordare, corespunzătoare etapelor de dezvoltare prevăzute în avizul tehnic de racordare valabil pentru locul de consum și/sau de producere respectiv, cu anularea certificatului de racordare emis pentru etapa de dezvoltare anterioară.

(2) În situația prevăzută la art. 43 alin. (3) lit. c), dacă locul de consum și/sau de producere se încadrează în limita de putere ce a fost aprobată fără realizarea lucrărilor de întărire prin avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea emite certificat de racordare corespunzător acestei etape de dezvoltare."

20. Articolul 52 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 52. — (1) Pentru un loc de producere, operatorul de rețea are obligația să emită și să transmită utilizatorului

certificatul de racordare în termen de maximum 10 zile calendaristice de la data depunerii de către utilizator sau împuternicitul său legal, la operatorul de rețea, a dosarului instalației de utilizare întocmit de executantul acesteia, a procesului-verbal de recepție a punerii în funcțiune a capacităților de producere și a certificatului de conformitate, dacă acesta este necesar conform normelor tehnice în vigoare; certificatul de racordare emis corespunde instalațiilor și capacităților de producere realizate pentru etapa respectivă de dezvoltare a locului de producere, conform prevederilor contractului de racordare.

(2) Certificatul de racordare se emite după recepția punerii în funcțiune a instalației de racordare, realizarea lucrărilor de întărire din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. a), precum și a celor din categoria prevăzută la art. 42 alin. (1) lit. b) rezultate ca urmare a refacerii calculelor pentru regimurile de funcționare conform prevederilor art. 47 alin. (5), în situația în care nu sunt realizate toate lucrările de întărire precizate în avizul tehnic de racordare.

(3) În situația emiterii certificatului de racordare anterior realizării tuturor lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare, acesta urmează să conțină condiționările ce pot fi impuse pentru funcționarea centralei electrice, inclusiv limitarea puterii evacuate, până la realizarea lucrărilor de întărire prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. b).

(4) La apariția necesității unei restricționări în funcționare din categoria condiționărilor prevăzute la alin. (3), aceasta trebuie motivată și justificată din punct de vedere tehnic de operatorul de rețea, care transmite o informare în acest sens utilizatorului. Informarea trebuie să conțină și date privind stadiul și termenul planificat pentru realizarea lucrărilor de întărire.

(5) În scopul verificării necesității impunerii unei condiționări conform alin. (4), utilizatorul poate iniția refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare de către un proiectant de specialitate, pe cheltuiala sa, operatorul de rețea având obligația în acest caz de a pune la dispoziție datele de intrare privind rețeaua electrică."

21. În anexa nr. 1, definiția sintagmei „certificat de racordare” se modifică și va avea următorul cuprins:

„certificat de racordare — documentul unic emis de către operatorul de rețea pentru un loc de consum și/sau de producere, prin care se certifică îndeplinirea condițiilor de racordare la rețea, respectiv realizarea instalației de racordare, precum și a instalațiilor electrice ale utilizatorului, și prin care se stabilesc condiții tehnice de utilizare a rețelei după punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare."

22. În anexa nr. 1, definiția termenului „dezvoltator” se modifică și va avea următorul cuprins:

„dezvoltator — persoana fizică sau juridică având calitatea de a finanța realizarea rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali, în baza unui contract pentru realizarea rețelei încheiat cu operatorul de distribuție concesionar, conform prevederilor anexei nr. 3 la regulament, sau de a dezvolta o rețea electrică într-o zonă delimitată a cărei proprietate sau folosință o deține, în scopul alimentării cu energie electrică a utilizatorilor din zona respectivă, în baza avizului tehnic de racordare și a contractului de racordare încheiat, după caz, cu operatorul de distribuție concesionar sau cu operatorul de transport și de sistem, conform prevederilor anexei nr. 4 la regulament;"

23. În anexa nr. 1, definiția sintagmei „loc de producere” se modifică și va avea următorul cuprins:

„loc de producere — incinta sau zona în care sunt amplasate instalațiile de producere a energiei electrice ale unui utilizator al rețelei electrice;”.

24. În anexa nr. 3, după punctul 4.2 se introduc trei noi puncte, punctele 4.3, 4.4 și 4.5, cu următorul cuprins:

„4.3. Pentru realizarea lucrărilor de proiectare și/sau execuție a rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali din ansamblu, operatorul de distribuție concesionar încheie un contract de achiziție publică pentru executare de lucrări cu un operator economic atestat de autoritatea competentă, respectând procedurile de atribuire a contractului de achiziție publică.

4.4. Prin excepție de la prevederile punctului 4.3, contractul de lucrări pentru proiectarea și/sau execuția rețelei electrice de interes public necesare pentru racordarea utilizatorilor individuali din ansamblu se poate încheia de către operatorul de distribuție concesionar și cu un anumit proiectant și/sau constructor atestat, ales de către dezvoltator, în condițiile în care dezvoltatorul cere în scris, explicit, acest lucru operatorului de distribuție concesionar.

4.5. În situația prevăzută la punctul 4.4, operatorul de distribuție concesionar recalculează costul de realizare a rețelei electrice de interes public, corelat cu rezultatul negocierii dintre dezvoltator și proiectantul și/sau constructorul pe care acesta l-a ales, în termen de 3 zile lucrătoare de la depunerea cererii de către dezvoltator. Valoarea recalculată se ia în considerare la încheierea contractului prevăzut la punctul 4.1 sau, dacă acesta a fost încheiat anterior, se menționează într-un act adițional la contract.”

25. În anexa nr. 3, punctul 6.2 se modifică și va avea următorul cuprins:

„6.2. Valoarea care se restituie conform prevederilor punctului 6.1 se stabilește de operatorul de distribuție concesionar în baza unei analize de eficiență economică.”

Art. II. — Operatorii economici din sectorul energiei electrice duc la îndeplinire prevederile prezentului ordin, iar entitățile organizatorice din cadrul Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei urmăresc respectarea prevederilor prezentului ordin.

Art. III. — Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,
Niculae Havrileț

București, 14 iulie 2014.
Nr. 63.

autentic
monitor

0014908921072014