

ACTE ALE AUTORITĂȚII NAȚIONALE DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

AUTORITATEA NAȚIONALĂ DE REGLEMENTARE ÎN DOMENIUL ENERGIEI

ORDIN

pentru aprobarea Metodologiei privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, precum și pentru modificarea și completarea unor ordine ale președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei din domeniul racordării utilizatorilor la rețeaua electrică de interes public

Având în vedere prevederile art. 3 pct. 18, ale art. 25 alin. (2²) și alin. (13) și ale art. 63 din Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare, precum și ale art. 40 din Regulamentul de furnizare a energiei electrice la clienții finali, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 5/2023, cu modificările și completările ulterioare,

în temeiul prevederilor art. 5 alin. (1) lit. c) și ale art. 9 alin. (1) lit. h) și 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, cu modificările și completările ulterioare,

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

Art. 1. — Se aprobă Metodologia privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, prevăzută în anexa nr. 1 la prezentul ordin.

Art. 2. — 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, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. La articolul 13, după litera j) se introduce o nouă literă, litera j¹), cu următorul cuprins:

„j¹) contractul de alocare de capacitate, pentru locuri de producere/de consum și de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5 MW;”.

2. La articolul 14 alineatul (1), litera g) se modifică și va avea următorul cuprins:

„g) actul de proprietate sau orice alt înscris care atestă dreptul de folosință asupra terenului, incintei și/sau clădirii care constituie locul de consum și/sau de producere pentru care se solicită racordarea, în copie, valabil până cel puțin la sfârșitul anului solicitat pentru punerea în funcțiune finală a instalației de utilizare. În cazul spațiilor care nu sunt în proprietatea utilizatorului este necesar acordul scris al proprietarului pentru realizarea de instalații electrice și/sau capacități energetice;”.

3. La articolul 26, alineatul (3) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(3) Pentru cazurile în care emiterea avizului tehnic de racordare la rețelele electrice se face pe baza unui studiu de soluție, termenul pentru transmiterea acestuia către solicitant este de maximum 10 zile calendaristice calculat fie de la data transmiterii de către operatorul de rețea a studiului de soluție avizat în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (4), în situația în care prin studiu s-a stabilit o singură soluție de racordare, fie de la data comunicării în scris de către utilizator a opțiunii pentru una din soluții în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (5). Odată cu studiul de soluție, operatorul de rețea comunică utilizatorului valoarea garanției financiare pe care acesta are obligația să o constituie în favoarea operatorului de rețea în condițiile prevăzute la art. 31 alin. (1), după caz, aferentă soluției/soluțiilor de racordare prevăzute în studiu.”

4. La articolul 26, după alineatul (3) se introduce un nou alineat, alineatul (3¹), cu următorul cuprins:

„(3¹) Emiterea avizului tehnic de racordare pentru locurile de producere/de consum și de producere cu puteri instalate ale capacităților de producere mai mari sau egale cu 5 MW este condiționată de îndeplinirea tuturor obligațiilor privind plata capacității alocate în conformitate cu prevederile din contractul de alocare de capacitate.”

5. La articolul 26, alineatul (5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(5) Transmiterea către solicitant a avizului tehnic de racordare este condiționată de achitarea de către acesta a tarifului de emitere sau de actualizare a avizului tehnic de racordare, precum și de constituirea garanției financiare în favoarea operatorului de rețea, în condițiile prevăzute la art. 31 alin. (1).”

6. La articolul 28 alineatul (1), litera l) se modifică și va avea următorul cuprins:

„l) cerințe și condiții specifice pentru furnizarea de servicii de sistem către operatorul de transport și de sistem sau către operatorii de distribuție;”.

7. Articolul 31 se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 31. — (1) În vederea emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de producere/loc de consum și de producere nou, inclusiv cele prevăzute cu instalații de stocare, sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru evacuare mai mare de 1 MW la locul de producere/locul de consum și de producere respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa.

(2) În situația emiterii unui aviz tehnic de racordare pentru racordarea la rețeaua electrică de interes public a unui loc de consum nou sau pentru aprobarea unui spor de putere, care conduce la o putere aprobată totală pentru consum mai mare de 1 MW la locul de consum respectiv, operatorul de rețea solicită în condițiile prezentului regulament, prin avizul tehnic de racordare, ca utilizatorul să constituie o garanție financiară în favoarea sa, dacă sunt necesare lucrări de întărire a rețelei electrice în amonte de punctul de racordare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării.

(3) Valoarea garanției prevăzute la alin. (1) și (2) reprezintă 5% din valoarea tarifului de racordare.

(4) În condițiile prevăzute la alin. (1) și (2), valoarea și forma de constituire a garanției financiare se înscriu în avizul tehnic de racordare și în contractul de racordare.

(5) Utilizatorul prevăzut la alin. (1) are obligația să constituie garanția financiară înainte de emiterea avizului tehnic de racordare, iar utilizatorul prevăzut la alin. (2) are obligația să constituie garanția financiară în termenul prevăzut în contractul de racordare.

(6) Operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator, în conformitate cu prevederile contractului de racordare, în situațiile în care respectivul utilizator nu își îndeplinește oricare dintre următoarele obligații asumate prin contractul de racordare:

a) obligații referitoare la condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare;

b) obligații referitoare la realizarea instalației de utilizare și predarea la operatorul de rețea a dosarului instalației de utilizare;

c) obligații referitoare la respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare;

d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute în contractul de racordare.

(7) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (6), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației prevăzute la art. 36, cu 30 de zile calendaristice înainte de expirarea termenului prevăzut la art. 33 alin. (1) lit. b) sau dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului prevăzut la art. 33 alin. (1) lit. b).

(8) Garanția financiară constituită de utilizator încetează/se restituie utilizatorului la apariția uneia dintre următoarele situații:

a) la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, cu excepția situației în care garanția a fost executată conform prevederilor alin. (6);

b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la alin. (6).

(9) Sumele încasate ca urmare a executării garanțiilor financiare se constituie venit din contribuții financiare al operatorului de rețea, ce poate fi utilizat numai pentru finanțarea ori cofinanțarea lucrărilor de întărire a rețelelor electrice de interes public, necesare racordării utilizatorilor.

(10) Lucrările de întărire finanțate conform alin. (9) trebuie să fie cuprinse în planul de investiții al operatorului de rețea, aprobat în prealabil de autoritatea competentă."

8. La articolul 33 alineatul (1), litera c) se modifică și va avea următorul cuprins:

„c) la încetarea contractului de racordare căruia îi este anexat;”

9. La articolul 33 alineatul (1), după litera g) se introduce o nouă literă, litera h), cu următorul cuprins:

„h) la solicitarea titularului.”

10. La articolul 33, după alineatul (2) se introduce un nou alineat, alineatul (3), cu următorul cuprins:

„(3) În situația prevăzută la alin. (1) lit. h):

a) contractul de racordare, în cazul în care a fost încheiat, încetează de drept la data încetării valabilității avizului tehnic de racordare;

b) garanțiile financiare constituite de utilizator se execută;

c) capacitatea aprobată pentru racordare devine disponibilă pentru racordarea altor utilizatori.”

11. La articolul 34, alineatul (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„Art. 34. — (1) După primirea ofertei de racordare, exprimată prin avizul tehnic de racordare, utilizatorul poate solicita în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare cu cel puțin 30 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare. Cererea va fi în mod obligatoriu semnată de utilizator sau de împuternicitul utilizatorului.”

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

13. La articolul 36, după alineatul (6) se introduc două noi alineate, alineatele (7) și (8), cu următorul cuprins:

„(7) Termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) pot fi prelungite o singură dată cu maximum 12 luni, cu acordul scris al operatorului de rețea și cu informarea Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei, în următoarele condiții:

a) utilizatorul constituie o garanție financiară suplimentară în favoarea operatorului de rețea de 5% din valoarea tarifului de racordare, pe care o depune la operatorul de rețea în maximum 5 zile lucrătoare de la data primirii acordului scris al acestuia;

b) documentele justificative prezentate operatorului de rețea confirmă faptul că motivele întârzierii sunt independente de voința utilizatorului;

c) în termen de maximum 10 zile lucrătoare de la depunerea de către utilizator a documentelor justificative, operatorul de rețea are obligația să comunice în scris utilizatorului acordul, respectiv refuzul privind prelungirea;

d) în cazul în care operatorul de rețea nu comunică în scris utilizatorului răspunsul său conform prevederilor lit. c), termenele prevăzute la alin. (5) și (5¹) se prelungesc în mod automat cu o perioadă egală cu durata întârzierii în comunicarea răspunsului, dar nu mai mult de 12 luni.

(8) Garanția financiară suplimentară constituită de utilizator în conformitate cu prevederile alin. (7) se execută, respectiv încetează/se restituie în aceleași condiții cu cele stabilite pentru garanția financiară constituită în conformitate cu prevederile art. 31.”

14. La articolul 44, alineatul (2⁵) se modifică și va avea următorul cuprins:

„(2⁵) Achiziția grupului de măsurare a energiei electrice sau a blocului de măsură și protecție și montarea acestuia este în responsabilitatea operatorului de rețea.”

15. La articolul 47 alineatul (5), după litera b) se introduce o nouă literă, litera c), cu următorul cuprins:

„c) a locurilor de consum și/sau de producere pentru care există avize tehnice de racordare în termen de valabilitate, emise anterior celui emis pentru instalația de utilizare pentru care a fost depusă cererea pentru punerea sub tensiune pentru perioada de probe.”

16. La articolul 47, alineatele (6)—(7³) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„(6) 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 prevăzute în avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea pune sub tensiune pentru perioada de probe instalația de utilizare.

(7) 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 reface calculele de regimuri de funcționare cu luarea în considerare doar a prevederilor alin. (5) lit. a) și b).

(7¹) În situația în care din calculele refăcute de operatorul de rețea conform alin. (7) rezultă că locul de consum și/sau de producere poate fi pus sub tensiune fără realizarea lucrărilor de întărire prevăzute în avizul tehnic de racordare, operatorul de rețea pune sub tensiune pentru perioada de probe instalația de utilizare, condiționat de respectarea prevederilor alin. (7²).

(72) În cazul în care, ulterior punerii sub tensiune a instalației de utilizare aflate în situația prevăzută la alin. (71), un utilizator aflat în situația prevăzută la alin. (5) lit. c) solicită punerea sub tensiune a instalației de utilizare proprii pentru realizarea probelor și din refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare a rețelei electrice rezultă că este necesară realizarea anumitor lucrări de întărire din categoria menționată la art. 42 alin. (1) lit. b), prevăzute în avizul tehnic de racordare emis pentru utilizatorul aflat în situația de la alin. (71), atunci instalația de utilizare a acestuia din urmă va funcționa la o putere limitată sau va fi deconectată, după caz, până la realizarea lucrărilor de întărire respective.

(73) În situația în care din calculele refăcute de operatorul de rețea conform alin. (7) rezultă că locul de consum și/sau de producere nu poate fi pus sub tensiune fără realizarea lucrărilor de întărire, 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. În situația prevăzută la alin. (72), operatorul de rețea comunică utilizatorului deja pus sub tensiune puterea ce poate fi consumată și/sau evacuată până la realizarea lucrărilor de întărire necesare, stadiul și termenul planificat pentru finalizarea acestora, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii cererii pentru punerea sub tensiune de către utilizatorul a cărui instalație de utilizare se află în situația prevăzută la alin. (5) lit. c), însoțită de documentele prevăzute la art. 48.”

17. La articolul 47, după alineatul (73) se introduc cinci noi alineate, alineatele (74)—(78), cu următorul cuprins:

„(74) În situația prevăzută la alin. (73) operatorul de rețea are obligația de a recalcula valoarea componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire a rețelei electrice pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării locurilor de consum și de producere/locurilor de producere, cu luarea în considerare doar a lucrărilor de întărire rezultate ca fiind necesare pentru evacuarea puterii aprobate în urma calculelor efectuate în conformitate cu prevederile alin. (7) sau (72), după caz.

(75) Utilizatorul este obligat să plătească operatorului de rețea valoarea recalculată prevăzută la alin. (74) sau este îndreptățit să primească de la operatorul de rețea diferența dintre sumele plătite până la data recalculării și valoarea rezultată din recalcularea prevăzută la alin. (74), după caz, în conformitate cu prevederile contractului de racordare.

(76) Valoarea recalculată a componentei tarifului de racordare reprezentând cota de participare a utilizatorului la finanțarea lucrărilor de întărire se reglementează între părți prin acte adiționale la contractul de racordare, în care se stabilesc termenele și modalitățile de plată a diferențelor de către utilizator sau de restituire a acestora de către operator.

(77) Lucrările de întărire a rețelei electrice pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării prevăzute la alin. (73) nu pot fi suplimentare celor prevăzute în avizul tehnic de racordare.

(78) Operatorul de rețea are obligația de a finaliza lucrările de întărire până la termenele stabilite conform prevederilor alin. (73), după caz. În situația depășirii termenelor respective, operatorul de rețea are obligația de a achita utilizatorului penalități în procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii lucrărilor de întărire, până la punerea în funcțiune a acestora.”

18. La articolul 55 alineatul (1), litera j) se modifică și va avea următorul cuprins:

„j) cerințe și condiții specifice pentru furnizarea de servicii de sistem către operatorul de transport și de sistem sau către operatorii de distribuție;”

19. După articolul 64 se introduce un nou articol, articolul 64¹, cu următorul cuprins:

„Art. 64¹. — (1) După încheierea contractului de furnizare a energiei electrice pentru un loc de consum/consum și de producere cu/fără instalații de stocare, utilizatorul poate solicita, printr-o cerere adresată operatorului de rețea, certificarea calității de client activ, cu precizarea activităților pe care dorește să le desfășoare în această calitate.

(2) Cererea prevăzută la alin. (1) este însoțită, după caz, de documente care dovedesc capacitatea tehnică a instalațiilor de utilizare de a participa la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică.

(3) Pentru utilizatorii care au solicitat certificarea calității de client activ în conformitate cu prevederile alin. (1), operatorul de rețea completează rubrica «Alte precizări/condiții» din certificatul de racordare cu calitatea de client activ certificat pentru participarea la programe de flexibilitate sau de eficiență energetică, respectiv client activ certificat pentru producerea de energie electrică, aplicabilă persoanei care deține și exploatează locul de consum/consum și de producere, fără precizarea datelor de identificare ale persoanei respective.

(4) Completarea certificatului de racordare în conformitate cu prevederile alin. (3) se realizează gratuit. Operatorul de rețea transmite utilizatorului certificatul de racordare completat în maximum 5 zile lucrătoare de la data depunerii cererii și, după caz, a documentației complete prevăzute la alin. (2).”

20. Articolul 69 se abrogă.

21. La articolul 70, după alineatul (5) se introduce un nou alineat, alineatul (6), cu următorul cuprins:

„(6) Operatorii de rețea au obligația de a transmite autorităților competente, până la data de 25 a lunii în curs pentru luna anterioară, date referitoare la procesul de racordare, în conformitate cu macheta publicată pe pagina de internet www.anre.ro. Autoritatea competentă publică periodic, pe pagina proprie de internet, un raport întocmit pe baza informațiilor comunicate de operatorii de rețea.”

22. La anexa nr. 1, definiția garanției financiare se modifică și va avea următorul cuprins:

„garanție financiară — sume de bani și/sau instrumente financiare emise în favoarea operatorului de rețea în calitate de beneficiar, destinate garanției obligațiilor utilizatorului; garanția financiară se constituie în una dintre următoarele forme: scrisoare de garanție bancară, depozit bancar la termen sau plată directă către operatorul de rețea.”

23. Anexa nr. 5 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 2 care face parte integrantă din prezentul ordin.

24. Anexa nr. 6 se modifică și se înlocuiește cu anexa nr. 3 care face parte integrantă din prezentul ordin.

Art. 3. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 74/2014 pentru aprobarea conținutului-cadru al avizelor tehnice de racordare, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 603 din 13 august 2014, cu modificările și completările ulterioare, se modifică după cum urmează:

1. Anexa nr. 1 se modifică după cum urmează:

a) La punctul 2, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

(i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea consumului puterii aprobate exclusiv pentru locul de consum în cauză

(ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de consum/de consum și de producere

b) La punctul 8, alin. (1) se modifică și va avea următorul cuprins:

„8. (1) În situația prevăzută la art. 31 din Regulament, utilizatorul are obligația să constituie o garanție financiară în favoarea operatorului de rețea, în valoare de lei, reprezentând 5% din valoarea tarifului de racordare, cu următoarea/următoarele formă/forme:”

2. Anexa nr. 2 se modifică după cum urmează:

a) La punctul 3, litera d) se modifică și va avea următorul cuprins:

„d) lucrări ce trebuie efectuate pentru întărirea rețelei electrice deținute de operatorul de rețea, în amonte de punctul de racordare, pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării utilizatorului, defalcate conform următoarelor categorii:

- (i) lucrări de întărire determinate de necesitatea asigurării condițiilor tehnice în vederea evacuării puterii aprobate exclusiv pentru locul de producere/locul de consum și de producere în cauză
- (ii) lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere

b) La punctul 10, alineatele (1) și (3) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„10. (1) Garanția financiară constituită de utilizator în favoarea operatorului de rețea, în conformitate cu prevederile art. 31 din Regulament, este în valoare de lei, reprezentând 5% din valoarea tarifului de racordare, și are următoarea/următoarele formă/forme:

(3) Suplimentar situațiilor prevăzute conform alin. (2), operatorul de rețea execută garanția financiară constituită de utilizator dacă utilizatorul nu solicită în scris operatorului de rețea încheierea contractului de racordare, cu anexarea documentației prevăzute la art. 36 din Regulament, cu 30 de zile calendaristice înainte de încetarea valabilității avizului tehnic de racordare, dacă utilizatorul nu semnează contractul de racordare propus de operatorul de rețea până la expirarea termenului de valabilitate a avizului tehnic de racordare sau dacă utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.”

Art. 4. — Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 105/2022 pentru aprobarea contractelor-cadru de racordare la rețelele electrice de interes public, publicat în Monitorul Oficial al României, Partea I, nr. 781 din 5 august 2022, cu modificările și completările ulterioare, se modifică și se completează după cum urmează:

1. Anexa nr. 1 se modifică și se completează după cum urmează:

a) La punctul 6.1, literele c) și i) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„c) documente, în original, care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare în favoarea operatorului, astfel cum este prevăzută în avizul tehnic de racordare¹⁶⁾;

i) autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, care se obține de către utilizator, sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie; autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, se transmite operatorului de rețea până la data încheierii de către operator a contractului de execuție a instalației de racordare; în cazul unui loc de producere/de consum și de producere, utilizatorul are obligația să transmită la operatorul de rețea autorizația de construire a obiectivului, inclusiv a instalației de utilizare, până la data încheierii contractului de execuție a

instalației de racordare, dar nu mai mult de 12 luni de la data încheierii prezentului contract și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare; termenele pot fi prelungite în condițiile prevăzute în Regulament;”

b) La punctul 9, litera n) se modifică și va avea următorul cuprins:

„n) refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament, în condițiile în care cererea utilizatorului pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare; refacerea calculelor pentru regimurile de funcționare se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului;”

c) La punctul 10, după litera d) se introduce o nouă literă, litera d¹⁾, cu următorul cuprins:

„d¹⁾ menținerea garanției financiare constituite în favoarea operatorului în conformitate cu prevederile Regulamentului, pe toată durata contractului de racordare, până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare;”

d) Punctul 13.6 se modifică și va avea următorul cuprins:

„13.6. (1) Operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în situațiile în care utilizatorul nu își îndeplinește oricare dintre obligațiile referitoare la¹⁶⁾:

a) condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare prevăzute la pct. 11.1;

b) realizarea instalației de utilizare și predarea la operator a dosarului instalației de utilizare, conform prevederilor pct. 10 lit. e) și k);

c) respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare prevăzute la pct. 10 lit. e) și, în cazul unui loc de producere/loc de consum și de producere, depunerea documentelor prevăzute la pct. 10 lit. l);

d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute în contractul de racordare.

(2) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (1), operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.”

e) La punctul 13.7, literele a) și b) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„a) la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, cu excepția situației în care garanția se execută conform prevederilor pct. 13.6;

b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la pct. 13.6.”

f) La punctul 13.7, litera c) se abrogă.

g) La punctul 17.1 alineatul (1), după litera f) se introduce o nouă literă, litera g), cu următorul cuprins:

„g) în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.”

h) Nota de subsol 5) se modifică și va avea următorul cuprins:

„⁵⁾ Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum mai mare de 1 MW la locul de consum respectiv, dacă sunt necesare lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării și cu condiția ca obligația de constituire a garanției financiare să fie precizată în avizul tehnic de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5%.”

2. Anexa nr. 2 se modifică și se completează după cum urmează:

a) La punctul 6.1, literele c) și j) se modifică și vor avea următorul cuprins:

„c) documente, în original, care dovedesc constituirea de către utilizator a garanției financiare în favoarea operatorului, astfel cum este prevăzută în avizul tehnic de racordare¹⁴⁾;

.....
j) autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare sau, în cazul construcțiilor existente, actul de proprietate, respectiv contractul de închiriere, în copie; autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere, inclusiv a instalației de utilizare, se obține de către utilizator; utilizatorul are obligația să facă dovada obținerii autorizației de construire a obiectivului de la locul de producere sau de la locul de consum și de producere în cel mult 12 luni de la data semnării contractului de racordare și 18 luni de la data emiterii avizului tehnic de racordare; termenele pot fi prelungite în condițiile prevăzute în Regulament;”.

b) La punctul 9, litera m) se modifică și va avea următorul cuprins:

„m) refacerea calculului pentru regimurile de funcționare, în termen de 20 de zile lucrătoare de la data depunerii de către utilizator a cererii pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe, însoțită de documentația corespunzătoare prevăzută de Regulament, în condițiile în care cererea utilizatorului pentru punerea sub tensiune a instalației de utilizare pentru perioada de probe a fost depusă anterior realizării lucrărilor de întărire generale prevăzute în avizul tehnic de racordare; refacerea calculului pentru regimurile de funcționare se realizează în conformitate cu prevederile Regulamentului;”.

c) La punctul 10, după litera d) se introduce o nouă literă, litera d¹⁾, cu următorul cuprins:

„d¹⁾ menținerea garanției financiare constituite în favoarea operatorului în conformitate cu prevederile Regulamentului, pe toată durata contractului de racordare, până la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare¹⁴⁾”.

d) Punctul 13.5 se modifică și va avea următorul cuprins:

„13.5. (1) Operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în situațiile în care utilizatorul nu își îndeplinește oricare dintre obligațiile referitoare la:¹⁴⁾

a) condițiile și termenele de achitare a tarifului de racordare, prevăzute la pct. 11.1;

b) realizarea instalației de utilizare și predarea la operator a dosarului instalației de utilizare, conform prevederilor pct. 10 lit. e) și m);

c) respectarea etapelor de dezvoltare a locului de consum și/sau de producere, respectiv a evoluției în timp a puterii aprobate pentru consum și/sau evacuare prevăzute la pct. 10 lit. e) și, în cazul unui loc de producere/loc de consum și de producere, depunerea documentelor prevăzute la pct. 10 lit. o);

d) în cazul în care autorizația de construire a obiectivului de la locul de consum și/sau de producere ce urmează a fi racordat la rețeaua electrică nu este transmisă operatorului de rețea în termenele prevăzute în contractul de racordare.

(2) Suplimentar situațiilor prevăzute la alin. (1), operatorul execută garanția financiară constituită de utilizator în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.”

e) Punctul 13.6 se modifică și va avea următorul cuprins:

„13.6. Garanția financiară constituită de utilizator încetează/se restituie utilizatorului:¹⁴⁾

a) la punerea sub tensiune finală a instalației de utilizare, cu asigurarea în rețeaua electrică din amonte de punctul de racordare a tuturor condițiilor tehnice necesare racordării, cu excepția situației în care garanția se execută conform prevederilor pct. 13.5;

b) la încetarea contractului de racordare, cu excepția rezilierii și/sau în situațiile prevăzute la pct. 13.5.”

f) La punctul 17.1 alineatul (1), după litera f) se introduce o nouă literă, litera g), cu următorul cuprins:

„g) în cazul în care utilizatorul solicită încetarea valabilității avizului tehnic de racordare.”

g) Nota de subsol 4) se modifică și va avea următorul cuprins:

„⁴⁾ Se prevede numai în cazul racordării unui loc de consum nou sau al aprobării unui spor de putere care conduce la o putere aprobată totală pentru consum mai mare de 1 MW la locul de consum respectiv, dacă sunt necesare lucrări de întărire pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării și cu condiția ca obligația de constituire a garanției financiare să fie precizată în avizul tehnic de racordare. Valoarea procentului aplicat tarifului de racordare pentru calculul garanției financiare este egală cu 5%.”

Art. 5. — Prevederile art. 2 pct. 7 se aplică și în cazul solicitărilor de racordare a utilizatorilor pentru care, până la data intrării în vigoare a prezentului ordin, nu au fost emise avize tehnice de racordare.

Art. 6. — 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. 7. — (1) Prezentul ordin se publică în Monitorul Oficial al României, Partea I, și intră în vigoare la data publicării.

(2) Prin excepție de la prevederile alin. (1), metodologia prevăzută la art. (1) se aplică de la data de 1 ianuarie 2026.

(3) Începând cu data prevăzută la alin. (2), la racordarea locurilor de producere/de consum și de producere, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW, care nu au aviz tehnic de racordare valabil la data aplicării metodologiei, nu se mai aplică prevederile art. 17 alin. (1¹⁾—(1⁷), art. 42 alin. (1) lit. b), art. 43 alin. (3) lit. e), (4¹), (4²), (5¹)—(5⁶) și art. 47 alin. (5)—(7⁸) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, astfel cum a fost modificat și completat prin prezentul ordin.

(4) Operatorul de rețea are obligația să ramburseze utilizatorilor cheltuielile efectuate pentru emiterea avizului tehnic de racordare și pentru realizarea studiului de soluție, după caz, în situația în care la data prevăzută la alin. (2) utilizatorii respectivi au depuse cereri de racordare pentru care nu au fost emise avize tehnice de racordare.

Președintele Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei,

George-Sergiu Niculescu

București, 30 iulie 2024.

Nr. 53.

METODOLOGIE

privind alocarea capacității rețelei electrice pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice

CAPITOLUL I Dispoziții generale

Art. 1. — Prezenta metodologie stabilește regulile pentru alocarea prin licitație a capacității rețelei electrice pentru:

- a) racordarea locurilor de producere a energiei electrice noi, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW;
- b) acordarea unui spor de putere pentru evacuare în situația amplasării la un loc de producere/de consum și de producere existent a unor instalații de producere a energiei electrice suplimentare/instalații de stocare cu puterea instalată mai mare sau egală cu 5 MW;
- c) racordarea la un loc de consum existent a unor instalații de producere a energiei electrice/instalații de stocare cu putere instalată mai mare sau egală cu 5 MW.

Art. 2. — (1) Prezenta metodologie se aplică în relațiile dintre operatorul de transport și de sistem, operatorii de distribuție și utilizatorii rețelei electrice care solicită alocare de capacitate în vederea racordării la rețelele electrice de interes public a locurilor de producere a energiei electrice.

(2) În tot cuprinsul prezentei metodologii, prin sintagma „loc de producere a energiei electrice” se înțelege, după caz, și „loc de consum și de producere cu/fără instalație de stocare”, respectiv „instalație de stocare individuală”.

(3) Locurile de producere a energiei electrice prevăzute la alin. (1) pot fi cu/fără instalații de stocare.

CAPITOLUL II Definiții și abrevieri

Art. 3. — (1) Termenii utilizați în prezenta metodologie sunt cei definiți în următoarele acte normative:

- a) Legea energiei electrice și a gazelor naturale nr. 123/2012, cu modificările și completările ulterioare;
- b) Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013 pentru aprobarea Regulamentului privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, cu modificările și completările ulterioare.

(2) În înțelesul prezentei metodologii, termenii de mai jos au următoarea semnificație:

- a) *alocare* — procesul prin care este atribuită o capacitate de rețea unui participant la licitație ca răspuns la o cerere de alocare;
- b) *cerere de alocare* — cererea unui participant la licitație pentru a i se aloca o cantitate din capacitatea disponibilă a rețelei electrice, exprimată în MW, pentru un anumit an din perioada de alocare, solicitat de utilizator pentru punerea în funcțiune;
- c) *licitație* — mecanismul prin care se alocă participanților la licitație o capacitate a rețelei electrice în vederea racordării;
- d) *lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice* — lucrări necesare pentru crearea condițiilor tehnice necesare racordării mai multor locuri de producere/de consum și de producere, altele decât cele prevăzute în planurile de dezvoltare ale operatorilor de rețea finanțate din fonduri proprii și/sau fonduri nerambursabile;
- e) *perioada de alocare* — perioadă de 10 ani, începând cu anul al doilea după anul desfășurării licitației;
- f) *preț licitat* — cel mai mare preț pe care un participant la licitație este dispus să îl plătească pentru o capacitate disponibilă a rețelei electrice de 1 MW;
- g) *preț de pornire a licitației* — prețul calculat ca fiind raportul dintre valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de

dezvoltare a rețelei electrice și capacitatea totală disponibilă a rețelelor care include lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelelor electrice dintr-un an din perioada de alocare, exprimată în MW.

Art. 4. — În cadrul prezentei metodologii se utilizează următoarele abrevieri:

- a) *OTS* — operator de transport și de sistem;
- b) *OD* — operator de distribuție;
- c) *MT* — medie tensiune;
- d) *Anul N* — anul în care au loc licitațiile pentru perioada de alocare;
- e) *RET* — rețeaua electrică de transport;
- f) *RED* — rețeaua electrică de distribuție;
- g) *ANRE* — Autoritatea Națională de Reglementare în Domeniul Energiei.

CAPITOLUL III Desfășurarea procesului de alocare prin licitație a capacității rețelei electrice

SECȚIUNEA 1

Determinarea capacității disponibile a rețelei electrice și înregistrarea participanților la licitație

Art. 5. — (1) Licitațiile se desfășoară în vederea alocării capacității disponibile în RET și în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și MT, pentru racordarea locurilor de producere a energiei electrice, cu puterea instalată a instalațiilor de producere a energiei electrice mai mare sau egală cu 5 MW, pentru care au fost depuse cereri de alocare.

(2) Licitațiile se realizează pe zonele de rețea stabilite de OTS în conformitate cu prevederile Procedurii privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobate prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 137/2021, cu modificările ulterioare.

(3) OTS dezvoltă și administrează platforma pentru licitații în vederea alocării capacității disponibile a rețelei electrice și organizează activitatea pentru alocarea capacității rețelei electrice în conformitate cu prevederile prezentei metodologii.

(4) Licitațiile se organizează anual, pentru perioada de alocare care începe cu anul al doilea după anul licitației.

Art. 6. — (1) Capacitatea disponibilă în RET, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină pentru fiecare zonă de rețea.

(2) Capacitatea disponibilă în RED, care nu include lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, se determină, separat pentru fiecare zonă de concesiune/de activitate a OD, pentru fiecare zonă de rețea, la nivelul de 110 kV și la MT.

(3) Criteriile obligatorii de calcul al capacităților disponibile prevăzute la alin. (1) și (2), precum și regulile privind publicarea capacităților disponibile sunt prevăzute în Procedura privind determinarea capacității disponibile în rețelele electrice pentru racordarea de noi instalații de producere a energiei electrice, aprobată prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 137/2021, cu modificările ulterioare, cu luarea în considerare a următoarelor:

- a) avizele tehnice de racordare și contractele de racordare încheiate, fără lucrări de întărire;
- b) contractele de racordare a locurilor de producere/de consum și de producere care prevăd lucrări de întărire realizate;
- c) locurile de consum și de producere puse în funcțiune.

(4) Toți OD au obligația de a furniza OTS, la termenele stabilite în procedura prevăzută la alin. (3), datele și informațiile referitoare la RED de 110 kV și MT, până la barele de MT ale stațiilor de transformare, necesare OTS pentru îndeplinirea responsabilității cu privire la determinarea capacității disponibile în RED la nivelul de tensiune de 110 kV și de MT.

Art. 7. — Până la data de 15 ianuarie în Anul N, OTS publică pe pagina proprie de internet capacitățile disponibile ale rețelei electrice, stabilite în conformitate cu prevederile art. 6 alin. (1) și (2), începând cu Anul N+2, pentru fiecare an din perioada de alocare și pentru fiecare din zonele de rețea stabilite în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (2).

Art. 8. — (1) În perioada 16 ianuarie—28 sau 29 februarie, după caz, a Anului N, utilizatorii rețelei electrice depun cereri pentru alocare de capacitate pentru un anumit an din perioada de alocare și o anumită zonă în care se dorește racordarea.

(2) Cererile pentru alocare de capacitate se adresează:

a) OTS, pentru locuri de producere cu puteri instalate mai mari de 50 MW;

b) OD, pentru locuri de producere cu puteri instalate de până la 50 MW inclusiv.

(3) Anul solicitat pentru alocarea de capacitate corespunde anului punerii în funcțiune a instalațiilor de utilizare de la locul de producere.

Art. 9. — (1) Cererea pentru alocare de capacitate conține cel puțin următoarele documente și informații:

a) datele de identificare a locului de producere;

b) datele de identificare a utilizatorului, respectiv denumirea și adresa sediului societății, reprezentantul legal al societății, persoana/persoane de contact, date de contact, cont bancar cu precizarea explicită a codului IBAN, a băncii, a sucursalei;

c) data punerii sub tensiune a instalațiilor de utilizare de la locul de producere;

d) puterea instalată totală a instalațiilor de la locul de producere;

e) capacitatea solicitată pentru alocare în vederea racordării;

f) zona de rețea unde se solicită alocarea;

g) zona geografică unde va fi amplasat locul de producere, cu indicarea coordonatelor în format stereo 70;

h) certificatul constatator eliberat de registrul comerțului cu cel mult 30 de zile înainte de data depunerii cererii.

(2) Prin semnarea de către utilizator a cererii prevăzute la alin. (1), acesta răspunde de corectitudinea tuturor informațiilor furnizate și confirmă că și-a însușit și că va respecta prevederile prezentei metodologii.

(3) Cererea pentru alocarea de capacitate constituie cerere de înregistrare la licitație și la platforma de licitație.

(4) OTS stabilește formatul-cadru al cererii pentru alocarea de capacitate și îl publică pe pagina proprie de internet.

Art. 10. — (1) În termen de 5 zile lucrătoare de la data depunerii cererii, operatorii de rețea verifică informațiile și documentele furnizate împreună cu cererea pentru alocare de capacitate depusă.

(2) În cazul în care constată că informațiile și documentația depusă sunt incomplete din punctul de vedere al cerințelor prevăzute la art. 9, operatorul de rețea comunică în scris solicitantului, în cadrul termenului prevăzut la alin. (1), necesitatea completării, indicând informațiile ce trebuie completate și documentele ce trebuie anexate, completate sau refăcute, după caz, cu furnizarea tuturor informațiilor necesare în acest scop, inclusiv privind termenul de clasare a cererii pentru alocarea de capacitate conform prevederilor alin. (5).

(3) Documentația este considerată completă după refacerea ei conform prevederilor alin. (2).

(4) În termen de 2 zile lucrătoare de la data înregistrării cererii pentru alocare de capacitate și a documentației complete, operatorul de rețea confirmă utilizatorului, prin corespondență

electronică, înregistrarea la licitație și despre faptul că datele necesare vor fi încărcate în platforma pentru alocare de capacitate.

(5) În cazul în care în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data solicitării completării documentației conform prevederilor alin. (2), dar nu mai târziu de data-limită a perioadei prevăzute la art. 8 alin. (1), aceasta nu a fost depusă de utilizator, cererea utilizatorului pentru alocare de capacitate se clasează.

Art. 11. — (1) În perioada 1—10 martie a Anului N, OD transmit la OTS cererile pentru alocare de capacitate cu documentație completă depuse de utilizatori în conformitate cu prevederile art. 8 alin. (2) lit. b).

(2) Până la data de 15 martie OTS definitivează lista cererilor pentru alocare de capacitate cu documentație completă primite de la OD conform prevederilor alin. (1), inclusiv cu cele depuse de utilizatori la OTS, și încarcă în platforma pentru alocare de capacitate, pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice stabilite în conformitate cu prevederile art. 5 alin. (2), capacitatea solicitată pentru alocare de fiecare utilizator, exprimată în MW, în fiecare an al perioadei de alocare ce corespunde anului punerii în funcțiune a locului de producere.

Art. 12. — (1) În perioada 16 martie—15 iunie a Anului N, OTS realizează un studiu de soluție global, prin intermediul căruia determină lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, necesare asigurării capacității aferente cererilor de alocare prevăzute la art. 11 alin. (2), pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare.

(2) Studiul de soluție global ia în considerare toate centralele electrice pentru care au fost emise avize tehnice de racordare în termen de valabilitate, inclusiv lucrările de întărire generale ale rețelei electrice aferente, executate sau care urmează să fie executate conform prevederilor avizelor tehnice de racordare.

(3) În cazul capacităților de rețea create prin lucrări de întărire generale plătite de un utilizator pus în funcțiune, care are dreptul să primească compensații în conformitate cu prevederile art. 43 alin. (3) lit. e) din Regulamentul privind racordarea utilizatorilor la rețelele electrice de interes public, aprobat prin Ordinul președintelui Autorității Naționale de Reglementare în Domeniul Energiei nr. 59/2013, cu modificările și completările ulterioare, capacitatea disponibilă și valoarea aferentă vor fi luate în considerare la realizarea studiului de soluție global. Compensațiile datorate se plătesc utilizatorului de către OTS sau OD, după caz, din sumele rezultate în urma licitațiilor.

(4) Pentru fiecare dintre lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1), rezultatele studiului de soluție global trebuie să evidențieze valoarea totală estimată, durata și anul punerii în funcțiune pentru fiecare zonă de rețea și pentru fiecare an al perioadei de alocare.

(5) Valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare exclude valoarea eficientă din punct de vedere economic a lucrărilor, stabilită în conformitate cu prevederile reglementărilor în vigoare, care se suportă de OTS și/sau de OD, după caz.

(6) OTS publică până la data de 15 iunie a Anului N, pentru fiecare dintre zonele rețelei electrice și pentru fiecare an din perioada de alocare:

a) rezultatele studiului de soluție global, prevăzute la alin. (2);

b) capacitatea disponibilă a rețelei electrice stabilită conform art. 6 alin. (1) și (2);

c) capacitatea disponibilă a rețelei electrice provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, în regim cu N și N-1 elemente ale rețelei în funcțiune, pe fiecare zonă de rețea;

d) capacitatea solicitată de utilizatori pentru alocare în vederea racordării, individual și total;

e) valoarea totală estimată a lucrărilor suplimentare de dezvoltare pe fiecare an al perioadei de alocare și pe fiecare zonă de rețea;

f) prețul de pornire a licitației pentru fiecare dintre sesiunile de licitație;

g) datele de desfășurare a sesiunilor de licitație corelate cu anii din perioada de alocare, în ordine cronologică.

SECȚIUNEA a 2-a

Organizarea licitațiilor și depunerea ofertelor

Art. 13. — (1) Începând cu data de 1 iulie a Anului N, OTS organizează sesiuni zilnice de licitație care au loc în zile lucrătoare succesive, câte una în fiecare zi lucrătoare, pentru alocarea capacității disponibile a rețelei electrice în fiecare an din perioada de alocare, în ordine cronologică.

(2) OTS publică pe pagina proprie de internet, cu cel puțin 2 zile lucrătoare înainte de data de 1 iulie a Anului N, lista participanților la licitație, corespunzătoare cererilor utilizatorilor pentru alocare de capacitate pentru fiecare an al perioadei de alocare, în ordine cronologică.

(3) Licitațiile au loc pentru fiecare an din perioada de alocare.

(4) Prețul de pornire a licitației se determină prin raportarea valorii totale estimate a lucrărilor suplimentare de dezvoltare, stabilite conform prevederilor art. 12 alin. (4), exprimate în lei fără TVA, la capacitatea totală disponibilă a rețelelor electrice care include lucrările suplimentare de dezvoltare, exprimată în MW.

(5) Utilizatorii care au primit de la operatorul de rețea confirmarea înregistrării cererii de alocare de capacitate conform prevederilor art. 10 alin. (4) au obligația de a constitui o garanție de participare la licitație.

(6) Valoarea garanției de participare la licitație se stabilește prin înmulțirea capacității solicitate de un utilizator, exprimată în MW, cu 1% din valoarea prețului de pornire a licitației, calculat în conformitate cu prevederile alin. (4) pentru sesiunea de licitație corespunzătoare.

(7) Utilizatorul face dovada constituirii garanției de participare la licitație și o comunică OTS până cel târziu cu 24 de ore înainte de data de desfășurare a sesiunii de licitație la care participă, stabilită în conformitate cu prevederile art. 12 alin. (6) lit. g).

(8) OTS pune la dispoziția utilizatorului datele de acces la platforma de licitații cu cel puțin 24 de ore înainte de ziua licitației, cu condiția respectării de către utilizator a condițiilor prevăzute la alin. (7).

(9) Garanția de participare la licitație se returnează de OTS utilizatorilor ale căror oferte au fost declarate necâștigătoare în cel mult 2 zile lucrătoare de la încheierea licitației.

(10) Garanția de participare la licitație se restituie de OTS utilizatorului declarat câștigător în cel mult 2 zile lucrătoare de la data primirii de către OTS a contractului de alocare semnat de utilizator.

Art. 14. — (1) Pentru depunerea ofertelor la licitațiile organizate de OTS pentru alocarea capacității disponibile a rețelei electrice se utilizează platforma pentru licitații dezvoltată de OTS în acest scop.

(2) Utilizatorul înregistrat ca participant la licitație și care a primit datele de acces la platforma de licitații în conformitate cu prevederile art. 13 alin. (8) completează electronic oferta și o transmite conform instrucțiunilor de utilizare a platformei întocmite de OTS, în ziua publicată ca fiind data de desfășurare a sesiunii de licitație și în intervalul orar stabilit.

(3) Ofertele transmise sunt supuse unui proces automat de validare care verifică conformitatea cu regulile de desfășurare a procedurii de licitație. Platforma creează automat un mesaj electronic, comunicat ofertantului, prin care se confirmă validarea/invalidarea ofertei acestuia.

(4) Prețul licitat este prețul maxim, exprimat în lei fără TVA, pe care utilizatorul este dispus să îl plătească pentru alocarea unei capacități de rețea de 1 MW, disponibile pentru racordarea locului de producere. Prețul licitat trebuie să fie mai mare sau egal cu prețul de pornire a licitației calculat conform prevederilor art. 13 alin. (4).

(5) Ofertele transmise sunt angajante pentru participanții la licitație.

(6) În intervalul orar de desfășurare a licitației utilizatorul își poate modifica oferta ori de câte ori consideră necesar sau poate renunța la participarea la licitație prin retragerea ofertei.

(7) După încheierea intervalului orar aferent desfășurării licitației, fiecare participant la licitație este informat prin intermediul platformei pentru licitații privind validarea sau invalidarea ofertei.

SECȚIUNEA a 3-a

Alocarea capacității disponibile a rețelei electrice

Art. 15. — (1) În fiecare sesiune de licitație, după închiderea licitației, ofertele acceptate se ordonează descrescător în funcție de prețurile licitate, care trebuie să fie mai mari sau egale cu prețul de pornire. Cea mai bună ofertă este oferta cu prețul licitat cel mai mare.

(2) În cazul a două sau mai multor oferte cu același preț licitat acestea se ordonează cu luarea în considerare a mărcii de timp, oferta depusă mai devreme fiind luată în considerare prima.

Art. 16. — (1) În situația în care în oricare an dintr-o perioadă de alocare suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mică sau egală cu capacitatea disponibilă pentru racordare, stabilită conform prevederilor art. 7, atunci toate cererile pentru alocare de capacitate sunt acceptate.

(2) În cazul prevăzut la alin. (1) sesiunea licitației pentru alocarea capacității disponibile nu mai are loc.

(3) Capacitatea disponibilă pentru racordare nealocată se ia în considerare în vederea alocării pentru anul următor.

Art. 17. — (1) Dacă suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mare decât capacitatea disponibilă pentru racordare în anul pentru care se solicită alocarea și care nu include capacitatea provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, dar mai mică decât capacitatea disponibilă pentru racordare în anul pentru care se solicită alocarea și care include capacitate provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, se desfășoară licitația și sunt acceptate toate ofertele, integral din punctul de vedere al capacității licitate.

(2) Pentru ofertele declarate câștigătoare, utilizatorii plătesc prețul de pornire a licitației.

(3) Capacitatea disponibilă pentru racordare nealocată se ia în considerare în vederea alocării pentru anul următor, la prețul de pornire a licitației pentru anul curent.

(4) Prețul de pornire a licitației pentru anul următor se recalculază și ia în considerare valoarea capacității nealocate în anul curent.

Art. 18. — (1) Dacă suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mare decât capacitatea disponibilă pentru racordare în anul pentru care se solicită alocarea, care include capacitate provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, se desfășoară licitația și sunt acceptate toate ofertele, integral din punctul de vedere al capacității licitate, până la ocuparea capacității disponibile pentru racordare, cu luarea în considerare a prevederilor art. 15.

(2) Pentru fiecare ofertă câștigătoare, utilizatorul plătește prețul licitat.

(3) Prima ofertă care a fost respinsă este cea cu prețul cel mai mare dintre ofertele necâștigătoare. În acest caz, dacă există capacitate disponibilă, ofertantul poate opta:

a) să securizeze capacitatea necesară pentru racordare cu punere în funcțiune în anul următor celui pentru care a optat inițial, prin încheierea contractului de alocare și plata prețului licitat de el;

b) să nu securizeze capacitatea necesară pentru racordare conform prevederilor lit. a) și să participe la sesiunea de licitație

pentru alocare de capacitate disponibilă în anul următor celui pentru care a optat inițial;

c) să renunțe la alocarea de capacitate.

(4) În cazurile prevăzute la alin. (3), capacitatea disponibilă pentru racordare neocupată se ia în considerare în vederea alocării în anul următor al perioadei de alocare.

(5) Prin excepție de la prevederile alin. (4), capacitatea disponibilă pentru racordare neocupată nu se ia în considerare în vederea alocării în următorul an al perioadei de alocare în cazul în care utilizatorul a cărui ofertă este respinsă optează pentru securizarea capacității necesare pentru racordare cu punere în funcțiune etapizată a instalației de utilizare, în anul pentru care se desfășoară licitația curentă și în anul următor, prin încheierea contractului de alocare și plata prețului licitat.

(6) Utilizatorii au posibilitatea ca în cel mult 2 ore de la sfârșitul sesiunii de licitație curente să își exprime opțiunea, direct pe platforma de licitații, în conformitate cu prevederile alin. (3) sau (5), după caz.

(7) Prețul de pornire a licitației pentru anul următor se recalculează și ia în considerare valoarea capacității nealocate în anul curent.

Art. 19. — (1) Dacă suma capacităților aferente cererilor de alocare este mai mare decât capacitatea disponibilă pentru racordare în anul pentru care se solicită alocarea, care nu include capacitate provenită din lucrări suplimentare de dezvoltare, licitația se desfășoară cu luarea în considerare a valorii lucrărilor suplimentare de dezvoltare din primul an din perioada de alocare ce urmează celui aferent licitației curente, în care acestea sunt prevăzute.

(2) Pentru stabilirea prețului de pornire a licitației se iau în considerare valoarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare care vor fi finalizate în primul an ce urmează anului aferent sesiunii licitației curente și capacitățile disponibile, începând din anul aferent licitației curente până în primul an în care sunt prevăzute lucrări suplimentare de dezvoltare, inclusiv.

(3) În situația prevăzută la alin. (1), licitația se desfășoară și sunt acceptate toate ofertele, integral din punctul de vedere al capacității licitate, până la ocuparea capacității disponibile pentru racordare în anul aferent licitației curente, cu luarea în considerare a prevederilor art. 15.

(4) Pentru fiecare ofertă câștigătoare, utilizatorul plătește prețul licitat.

(5) Prima ofertă care a fost respinsă este cea cu prețul cel mai mare dintre ofertele necâștigătoare. În acest caz, dacă există capacitate disponibilă, ofertantul poate alege una dintre opțiunile prevăzute la art. 18 alin. (3) sau alin. (5), după caz.

(6) Utilizatorii au posibilitatea ca în cel mult 2 ore de la sfârșitul sesiunii de licitație curente să își exprime opțiunea, direct pe platforma de licitații, în conformitate cu prevederile alin. (5).

(7) Prețul de pornire a licitației pentru sesiunea/sesiunile aferentă/aferente licitației/licitațiilor din anul/anii următor/următorii anului aferent sesiunii licitației curente până în cel în care sunt prevăzute lucrările suplimentare de dezvoltare prevăzute la alin. (1), inclusiv, se determină prin raportarea valorii rămase a lucrărilor suplimentare de dezvoltare după alocarea de capacitate disponibilă în anul/anii anterior/anteriori licitației la capacitatea disponibilă pentru alocare în anul/anii respectiv/respectivi.

(8) Prețul de pornire a licitației pentru anul următor se recalculează și ia în considerare valoarea capacității nealocate în anul curent.

Art. 20. — OTS publică pe pagina proprie de internet rezultatele licitației pentru alocarea capacității disponibile pentru racordare, pentru fiecare sesiune de licitație aferentă fiecărui an din perioada de alocare, în maximum trei ore de la încheierea licitației și exprimarea opțiunii utilizatorilor în conformitate cu prevederile art. 18 alin. (3) și (5) și ale art. 19 alin. (5).

SECȚIUNEA a 4-a

Încheierea contractelor pentru alocare de capacitate disponibilă și decontarea

Art. 21. — (1) În termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data licitației, OTS întocmește contractele de alocare de capacitate disponibilă și le transmite semnate:

a) la OD, pentru situațiile în care locul de producere se racordează la rețelele electrice aparținând OD;

b) la utilizator, pentru situațiile în care locul de producere se racordează la rețelele electrice aparținând OTS.

(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. a), OD semnează contractele primite și, în termen de 5 zile lucrătoare de la primire, le transmite utilizatorilor care sunt parte în contract.

(3) Utilizatorul transmite OTS și, în cazul prevăzut la alin. (1) lit. a), la OD un exemplar al contractului de alocare de capacitate disponibilă semnat și datat, în cel mult 5 zile lucrătoare de la data primirii acestuia.

(4) Contractul de alocare de capacitate disponibilă se consideră încheiat la data semnării acestuia de către utilizator, menționată în contract.

(5) Netransmiterea de către utilizator a contractelor de alocare semnate, însoțite de dovada constituirii garanției financiare pentru plata capacității alocate în conformitate cu prevederile art. 22 alin. (6), la termenul prevăzut la alin. (3), atrage executarea garanției de participare la licitație și pierderea capacității alocate.

Art. 22. — (1) Contractul de alocare de capacitate disponibilă include cel puțin clauzele obligatorii prevăzute în anexa care face parte integrantă din prezenta metodologie.

(2) Contractul de alocare de capacitate disponibilă prevede capacitatea alocată utilizatorului și valoarea de plată pentru respectiva capacitate, stabilită prin înmulțirea capacității alocate cu prețul licitat.

(3) Utilizatorii aflați în situația prevăzută la art. 17 încheie contracte de alocare de capacitate cu prețul licitat egal cu prețul de pornire a licitației.

(4) Termenul-limită de plată integrală a sumelor prevăzute la alin. (2) este de maximum 4 luni de la data încheierii contractului de alocare.

(5) Sumele prevăzute la alin. (2) se plătesc în tranșe. Prima tranșă reprezintă minimum 20% din valoarea capacității alocate și se achită în cel mult 30 de zile de la data încheierii contractului.

(6) Utilizatorul are obligația de a constitui o garanție financiară pentru plata capacității alocate prin licitație, egală cu 1% din valoarea contractului. Garanția se constituie anterior încheierii contractului de alocare a capacității și se depune la OTS de către utilizator în termenul prevăzut la art. 21 alin. (3).

(7) În cazul în care utilizatorul nu face dovada plății sumelor pentru capacitatea alocată prin licitație la termenele prevăzute în contract, cu respectarea prevederilor alin. (4) și (5), acesta pierde capacitatea alocată și garanția financiară prevăzută la alin. (6).

(8) OTS colectează de la utilizatori sumele pentru capacitatea alocată și le transferă operatorilor de rețea responsabili cu realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare corespunzătoare după reținerea și deducerea cotei-părți pentru acoperirea costurilor OTS cu realizarea studiului de soluție global.

Art. 23. — Utilizatorii aflați în situația prevăzută la art. 16 încheie contracte de alocare cu prețul licitat zero.

CAPITOLUL IV

Dispoziții tranzitorii și finale

Art. 24. — (1) Operatorii de rețea au obligația de a efectua lucrările suplimentare de dezvoltare necesare racordării utilizatorilor, pentru realizarea cărora sunt colectate sumele prevăzute la art. 22 alin. (2), cu respectarea termenelor de punere în funcțiune a acestora aferente fiecărui an din perioada

de alocare, astfel cum au fost stabilite și publicate pentru fiecare sesiune de licitație.

(2) Sumele colectate de la utilizatori conform contractelor de alocare de capacitate se utilizează de către operatorii de rețea exclusiv pentru realizarea de lucrări de dezvoltare a rețelelor electrice destinate creșterii capacității necesare racordării de noi capacități de producere a energiei electrice, cu excepția sumei destinate acoperirii costurilor cu studiul de soluție global realizat de OTS.

(3) Valoarea studiului de soluție global se alocă pro rata cu capacitatea alocată fiecărui participant prin licitație, față de capacitatea totală alocată într-un an în perioada de alocare. Valoarea rezultată se adaugă la valoarea contractului de alocare.

(4) Sumele rămase necheltuite pentru lucrările suplimentare de dezvoltare se alocă între operatorii de rețea conform prevederilor unei proceduri, elaborată în comun de OTS și OD în termen de 3 luni de la data aprobării prezentei metodologii, și

se vor utiliza de către OTS și OD exclusiv pentru realizarea lucrărilor de dezvoltare a rețelei electrice în vederea racordării utilizatorilor.

Art. 25. — (1) Lucrările în rețelele electrice în amonte de punctul de racordare a locului de producere din categoria celor prevăzute la art. 42 alin. (1) lit. a) din regulamentul prevăzut la art. 3 alin. (1) lit. b) nu fac obiectul prezentei metodologii și se stabilesc prin avizul tehnic de racordare a locului de producere respectiv, emis de operatorul de rețea.

(2) Costurile aferente lucrărilor prevăzute la alin. (1) se suportă exclusiv de utilizator, în conformitate cu dispozițiile regulamentului prevăzut la art. 3 alin. (1) lit. b).

Art. 26. — Până la data de 1 iulie 2025, OTS are obligația de a elabora și publica pe pagina proprie de internet o procedură privind punerea în aplicare a prevederilor prezentei metodologii, precum și ghidul de utilizare a platformei pentru licitații în vederea alocării capacității disponibile a rețelei electrice.

ANEXĂ
la metodologie

CLAUZE OBLIGATORII în contractele de alocare de capacitate disponibilă

CAPITOLUL I

Părțile contractante

A. Compania Națională de Transport al Energiei Electrice „Transelectrica” — S.A., cu sediul în localitatea, județul/sectorul, str. nr., telefon, fax, e-mail, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, CUI, cont nr. deschis la Banca, reprezentată prin, având funcția de, în calitate de operator de transport și de sistem, denumit în continuare *OTS*

B. Societatea....., cu sediul în localitatea, județul/sectorul, str. nr., telefon, fax, e-mail, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, CUI, cont nr. deschis la Banca, reprezentată prin, având funcția de, în calitate de operator de distribuție, denumit în continuare *OD*

și

C. Societatea, cu sediul în localitatea, județul/sectorul, adresa, telefon, fax, e-mail, înregistrată la oficiul registrului comerțului cu numărul, CUI, cont nr. deschis la Banca, reprezentată prin, având funcția de, în calitate de câștigător al licitației de alocare de capacitate din data de....., necesară în vederea racordării la rețeaua electrică de interes public, denumită în continuare *utilizator*.

CAPITOLUL II

Obiectul contractului

Art. 1. — Contractul are ca obiect alocarea de capacitate disponibilă de MW, câștigată de utilizator la sesiunea de licitație organizată de OTS în data de, necesară în vederea racordării locului de producere/de consum și de producere având instalații de producere a energiei electrice cu puterea instalată de MW, amplasate în zona de rețea, la nivelul de tensiune de kV, aparținând operatorului de rețea

Art. 2. — Prețul licitat este de lei/MW (fără TVA).

Art. 3. — Valoarea prezentului contract este de lei (fără TVA).

Art. 4. — (1) Lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice necesare asigurării capacității alocate prevăzute la art. 1 sunt:

(2) Operatorul/Operatorii de rețea responsabil/responsabili cu realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1) este/sunt:

a)

b)

(3) Termenul de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la alin. (1) este

CAPITOLUL III

Durata contractului

Art. 5. — (1) Contractul intră în vigoare la data semnării de către părți și produce efecte până la data punerii în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1), necesare asigurării capacității rețelei electrice alocate prevăzute la art. 1, sau până la data punerii sub tensiune finale a locului de producere/de consum și de producere, oricare dintre acestea este mai îndepărtată.

(2) Termenul de punere sub tensiune finală a locului de producere/de consum și de producere este

CAPITOLUL IV

Drepturile și obligațiile părților

SECȚIUNEA 1

Drepturile și obligațiile OTS

Art. 6. — OTS are, în principal, următoarele drepturi:

a) să încaseze de la utilizator, integral, suma reprezentând valoarea prevăzută la art. 3, în condițiile prevăzute la art. 13;

b) să notifice utilizatorul privind pierderea capacității câștigate și rezilierea de plin drept a contractului în situația nerespectării condițiilor prevăzute la art. 13 și a depășirii cu mai mult de 5 ani a termenului prevăzut de art. 5 alin. (2);

c) să execute garanția financiară constituită de utilizator.

Art. 7. — OTS are, în principal, următoarele obligații:

a) să efectueze, după caz, lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1);

b) să respecte termenul de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzut la art. 4 alin. (3);

c) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), penalități în procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație;

d) să achite OD sumele corespunzătoare pentru realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în maximum 5 zile lucrătoare de la data încasării acestora de la utilizator;

e) să elibereze garanția financiară constituită de utilizator pentru plata capacității alocate, în termen de 2 zile lucrătoare de la data încasării de la utilizator a valorii integrale a prezentului contract.

SECȚIUNEA a 2-a

Drepturile și obligațiile OD

Art. 8. — OD are, în principal, dreptul de a încasa de la OTS sumele corespunzătoare pentru realizarea lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice.

Art. 9. — OD are, în principal, următoarele obligații:

a) să realizeze, după caz, lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1);

b) să respecte termenul de punere în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzut la art. 4 alin. (3);

c) să achite utilizatorului care a plătit costurile lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), penalități în procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator pentru capacitatea alocată, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație.

SECȚIUNEA a 3-a

Drepturile și obligațiile utilizatorului

Art. 10. — Utilizatorul are, în principal, dreptul de a beneficia de lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) la termenul prevăzut la art. 4 alin. (3).

Art. 11. — Utilizatorul are, în principal, următoarele obligații:

a) să achite integral OTS suma reprezentând valoarea prevăzută la art. 3, în condițiile prevăzute la art. 13;

b) să respecte termenul de punere sub tensiune finală a instalației de utilizare de la locul de producere/de consum și de producere prevăzut la art. 5 alin. (2);

c) să facă dovada constituirii garanției financiare pentru plata capacității alocate la licitație;

d) să achite OTS și/sau OD, după caz, penalități în procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii prezentului contract, în cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2), până la punerea sub tensiune finală a locului de producere/de consum și de producere, cu condiția ca lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) să fi fost puse în funcțiune la termenul prevăzut la art. 4 alin. (3)

CAPITOLUL V

Termene și modalități de plată

Art. 12. — Utilizatorul plătește OTS valoarea prevăzută la art. 3 în minimum 2 rate, conform graficului de eșalonare a ratelor de plată, prevăzut în anexa la prezentul contract.

Art. 13. — (1) Prima rată este în valoare de minimum 20% din valoarea prevăzută la art. 3 și se achită de către utilizator în termen de maximum 30 de zile de la data încheierii contractului.

(2) Plata de către utilizator a ultimei rate nu poate depăși termenul de 4 luni de la data încheierii contractului.

Art. 14. — OTS transferă către OD sumele plătite de utilizator conform prevederilor art. 13, în termen de maximum 5 zile lucrătoare de la data încasării acestora.

Art. 15. — În cazul depășirii termenului prevăzut la art. 4 alin. (3), OTS și/sau OD, după caz, plătesc utilizatorului penalități în procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii achitate integral de utilizator conform prevederilor art. 13, până la punerea în funcțiune a lucrărilor suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) și asigurarea capacității necesare alocate prin licitație, cu condiția ca locul de producere/de consum și de producere să îndeplinească condițiile de punere sub tensiune la data prevăzută la art. 5 alin. (2). Penalitățile se aplică începând cu prima zi a anului următor celui prevăzut la art. 4 alin. (3).

Art. 16. — (1) În cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2), utilizatorul plătește OTS și/sau OD, după caz, penalități în procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat valorii prezentului contract, până la punerea sub tensiune finală a locului de producere/de consum și de producere, cu condiția ca lucrările suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice prevăzute la art. 4 alin. (1) să fi fost puse în funcțiune la termenul prevăzut la art. 4 alin. (3). Penalitățile se aplică începând cu prima zi a anului următor celui prevăzut la art. 5 alin. (2).

(2) În cazul depășirii termenului prevăzut la art. 5 alin. (2), utilizatorul căruia i s-a alocat capacitate fără ca alocarea să fie condiționată de realizarea de lucrări suplimentare de dezvoltare a rețelei electrice are obligația de a plăti OTS și/sau OD, după caz, penalități în procent de 0,01% pe zi de întârziere aplicat unei valori calculate de OTS prin înmulțirea capacității alocate

utilizatorului, prevăzută la art. 1, cu valoarea medie a unui MW alocat în perioada de alocare. Penalitățile se aplică începând cu prima zi a anului următor celui prevăzut la art. 5 alin. (2).

(3) Valoarea medie a unui MW alocat în perioada de alocare prevăzută la alin. (2) se stabilește de OTS prin raportarea valorii tuturor lucrărilor suplimentare de dezvoltare luate în considerare în toate sesiunile de licitație din perioada de alocare la capacitatea totală alocată în perioada de alocare.

(4) În cazul în care utilizatorul depășește cu mai mult de 5 ani termenul prevăzut la art. 5 alin. (2), contractul se reziliază de plin drept, utilizatorul pierde capacitatea alocată, iar sumele deja plătite conform contractului nu se returnează.

Art. 17. — (1) Toate plățile se efectuează prin virament bancar.

(2) Părțile pot conveni alte mijloace de plată legitime și valabile, cu respectarea dispozițiilor contractuale.

CAPITOLUL VI

Încetarea contractului

Art. 18. — (1) Contractul încetează în următoarele cazuri:

a) la expirarea duratei contractului, stabilită conform art. 5 alin. (1);

b) prin reziliere de plin drept, în cazul nerespectării de către utilizator a obligației prevăzute la art. 11 lit. a) și în condițiile art. 16 alin. (4);

c) în caz de forță majoră sau caz fortuit care se prelungește mai mult de 60 de zile, în condițiile legii, de comun acord;

d) la solicitarea utilizatorului.

(2) În situația prevăzută la alin. (1) lit. d), garanția financiară constituită de utilizator se execută, iar sumele deja plătite conform contractului nu se returnează.

CAPITOLUL VII

Cesiunea

Art. 19. — (1) Părțile au dreptul de a cesiona total sau parțial prezentul contract, pot transfera prin cesiune totală sau parțială drepturile și obligațiile asumate prin contract.

(2) Cesiunea se realizează cu acordul părților.

CAPITOLUL VIII

Forța majoră și cazul fortuit

Art. 20. — (1) În situații de forță majoră sau caz fortuit, conform art. 1.351 alin. (2) și (3) din Codul civil, părțile sunt exonerate de răspundere pentru neîndeplinirea obligațiilor asumate prin prezentul contract pe toată perioada în care aceasta/acesta acționează.

Prezentul contract s-a încheiat astăzi,*), în 3 (trei) exemplare, deopotrivă originale, dintre care unul la utilizator, unul la OTS și unul la OD.

Reprezentantul legal al OTS,

.....

Data semnării:

Reprezentantul legal al utilizatorului,

.....

Data semnării:

Reprezentantul legal al OD,

.....

Data semnării:

(2) Dacă forța majoră/cazul fortuit acționează pe o perioadă mai mare de 60 de zile, fiecare parte va avea dreptul să solicite celeilalte părți încetarea contractului, în condițiile legii.

CAPITOLUL IX

Alte clauze

Art. 21. — (1) Limba care guvernează contractul este limba română.

(2) Contractul va fi interpretat conform legilor din România.

Art. 22. — (1) Orice comunicare/notificare între părți referitoare la îndeplinirea prezentului contract se consideră valabil îndeplinită dacă se transmite celeilalte părți, în scris, la adresa de corespondență sau numărul de fax sau la adresa de e-mail menționate în prezentul contract, cu condiția existenței unei confirmări de primire.

(2) În cazul în care comunicarea/notificarea se transmite prin e-mail sau fax, aceasta se consideră primită de destinatar în prima zi lucrătoare ulterioară celei în care a fost expediată.

(3) Comunicările/Notificările verbale nu sunt luate în considerare de niciuna dintre părți dacă nu sunt consemnate prin una dintre modalitățile prevăzute mai sus.

Art. 23. — (1) Utilizatorul are obligația de a notifica OTS și OD, după caz, orice modificare intervenită pe parcursul derulării contractului, cu privire la:

a) persoanele care au dreptul de a reprezenta utilizatorul;

b) denumirea utilizatorului;

c) sediul social al utilizatorului și toate modificările importante cu privire la funcționarea acestuia, inclusiv cele privind deschiderea procedurii insolvenței.

(2) Termenul de notificare este de maximum 3 zile lucrătoare de la data la care a intervenit modificarea.

Art. 24. — (1) Contractul se poate completa cu prevederi specifice conform înțelegerii părților, cu condiția ca acestea să nu fie contrare prevederilor clauzelor obligatorii și reglementărilor în vigoare.

(2) Atunci când prelucrează date cu caracter personal în legătură cu prezentul contract, fiecare parte se obligă să se conformeze cu legislația aplicabilă privind protecția datelor cu caracter personal.

Art. 25. — Toate modificările intervenite în contract se realizează numai prin act adițional, semnat de părți.

Art. 26. — Utilizatorul declară expres că a luat cunoștință și își asumă toate clauzele contractuale.

Art. 27. — Pentru neexecutarea, în totalitate sau parțial, a obligațiilor prevăzute în prezentul contract, părțile răspund conform prevederilor legale în vigoare.

*) Data încheierii contractului este ultima dintre datele semnării contractului de către reprezentanții legali ai părților.

REGULI SPECIFICE**privind racordarea locurilor de producere la rețelele electrice cu tensiunea mai mare sau egală cu 110 kV**

1. Soluția de racordare pentru un loc de producere se stabilește prin studiu de soluție.

2.1. În situația în care soluția de racordare din studiul de soluție prevede racordarea mai multor locuri de producere în soluție comună la rețeaua electrică cu tensiunea de 110 kV sau mai mare prin realizarea unei stații de transformare/stații de conexiune, punctele de delimitare se stabilesc în aval de bara cu tensiune inferioară din cadrul stației electrice.

2.2. Stația de transformare/Stația de conexiune care face parte din soluția comună pentru racordarea mai multor locuri de producere diferite prevăzută la pct. 2.1 se dimensionează pentru evacuarea puterii totale rezultate din însumarea puterilor evacuate aprobate pentru fiecare loc de producere. Costul pentru realizarea stației de transformare/stației de conexiune ce face parte din soluția de racordare comună se împarte proporțional cu puterile aprobate pentru evacuare ale locurilor de producere individuale.

2.3. Operatorul de rețea emite aviz tehnic de racordare pentru fiecare loc de producere, pentru puterea aprobată pentru evacuare a acestuia, conform soluției de racordare stabilite prin studiul de soluție.

2.4. Pentru realizarea racordării, după încheierea între titularii avizelor tehnice de racordare a unui contract privind finanțarea stației de transformare, prin care se stabilește și modalitatea de

finanțare în cazul în care unul din utilizatori nu își respectă obligațiile, fiecare utilizator încheie contractul de racordare cu operatorul de rețea și achită acestuia tariful de racordare corespunzător.

2.5. Lucrările de realizare a stației de transformare și a liniilor electrice de conexiune a acestuia la rețea reprezintă lucrări de întărire conform prevederilor art. 42 alin. (1) lit. a) sau b) din regulamentul, după caz.

3. Utilizatorul/Grupul de utilizatori care a suportat costul stației de transformare ce face parte din soluția de racordare comună în condițiile prevăzute la pct. 2.5 primește compensație bănească de la ceilalți utilizatori care se racordează în aval de bara cu tensiune inferioară a stației de transformare, în conformitate cu prevederile art. 43 alin. (3) lit. e) din regulamentul.

4.1. Prevederile de la pct. 2.1—3 sunt aplicabile și cazurilor în care cererile de racordare au fost înregistrate anterior datei de intrare în vigoare a regulamentului, dacă nu au fost emise avizele tehnice de racordare.

4.2. Operatorul de transport și de sistem prestează serviciul de transport al energiei electrice pentru utilizatorii racordați la barele cu tensiune inferioară ale stației electrice.

4.3. Stația de transformare și liniile de conexiune la rețea intră în patrimoniul operatorului de rețea.

REGULI SPECIFICE**pentru realizarea racordării ocazionale la rețeaua electrică de distribuție a unei instalații aparținând autorităților judiciare și de aplicare a legii**

1. Racordarea ocazională a unei instalații aparținând autorităților judiciare și de aplicare a legii se realizează la rețelele electrice de joasă tensiune, în baza unei cereri de racordare adresate direct operatorului de distribuție.

2. Operatorii de distribuție și autoritățile judiciare și de aplicare a legii desemnează persoane responsabile cu schimbul de informații pentru realizarea, la termenul solicitat, a racordării instalațiilor prevăzute la pct. 1, pe care le pun la dispoziția celorlalte părți, cu precizarea datelor de identificare și a căilor de comunicație.

3. Cererea de racordare se transmite în format electronic, la adresa/adresele de e-mail pusă/puse la dispoziție de operatorul de distribuție, conform prevederilor pct. 2.

4. Cererea de racordare cuprinde cel puțin următoarele informații:

- punctul/zona în care se solicită racordarea la rețea;
- puterea maximă absorbită;
- data solicitată pentru racordare și punere sub tensiune;
- estimarea perioadei necesare pentru alimentarea cu energie electrică a instalației respective; perioada respectivă poate fi nedeterminată și poate dura până la solicitarea utilizatorului pentru deconectare, caz în care se va specifica în mod expres în cererea de racordare;

e) declarația pe propria răspundere a solicitantului, prin care acesta confirmă că instalația respectă normele tehnice în vigoare;

f) alte date pe care solicitantul le consideră necesare în vederea racordării.

5. Punerea sub tensiune a instalației prevăzute la pct. 1 se realizează de operatorul de distribuție la termenul solicitat de utilizator și în prezența unui reprezentant al acestuia. La punerea sub tensiune a instalației, reprezentantul utilizatorului și cel al operatorului de distribuție încheie un proces-verbal.

6. Deconectarea instalației prevăzute la pct. 1 se realizează de către operatorul de distribuție la solicitarea utilizatorului, transmisă prin căile de comunicație convenite, și în prezența acestuia și se consemnează într-un proces-verbal.

7. În termen de 30 de zile de la data punerii sub tensiune a instalației, înscrisă în procesul-verbal prevăzut la pct. 5, operatorul de distribuție emite avizul tehnic de racordare în baza fișei care stabilește soluția de racordare, anexată avizului, și încheie cu utilizatorul contractul de racordare.

8. Tariful de emiterie a avizului tehnic de racordare și tariful de racordare prevăzut în avizul tehnic de racordare emis de operatorul de distribuție se achită de către solicitant în termenul prevăzut în contractul de racordare, dar nu mai mult de 30 de zile de la încheierea acestuia.