



Republica Moldova

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică
ANRE

str. Alexandr Pușkin, nr.52/A, MD 2005 Chișinău, Tel: 022 823955, anre@anre.md, <http://www.anre.md>

CONSILIUL DE ADMINISTRAȚIE

HOTĂRÂRE nr. 187

din 08 aprilie 2025

mun. Chișinău

privind rezultatele controlului inopinat efectuat la titularul de licență S.A. „Red-Nord”

În temeiul art. 19 alin. (2)¹ din Legea nr. 131/2012 privind controlul de stat, urmare a sesizării parvenite de la Serviciul de Informație și Securitate precum și în conformitate cu art. 12 alin. (1) lit. b) și art. 15 din Legea nr.174/2017 cu privire la energetică, art. 8 alin. (2) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică și a Delegației de control nr. 13/2024 din 18.11.2024, a fost efectuat controlul inopinat asupra procedurilor de eliberare a avizelor de racordare pentru producătorii de energie electrică din surse regenerabile, aplicate de către S.A. „Red-Nord” în perioada anilor 2023 - 2024 (10 luni).

În rezultatul examinării Raportului privind rezultatele controlului întocmit de către echipa de control, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

CONSTATĂ:

1. S.A. „Red-Nord” nu dispune de norme interne care să descrie exact subdiviziunile precum și funcțiile de execuție/coordonare/decizie, care sunt responsabile de procesul intern de înregistrare a cererilor de eliberare a avizelor, de prelungire și de gestionare a listelor de așteptare, fapt care creează premise pentru aplicare neuniformă și neconformă a prevederilor Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrației al ANRE nr. 168/2019 (în continuare – Regulament);
2. La eliberarea avizului de racordare nr. 910 din 21.03.2024 companiei S.R.L. „Beermaster Brewery” pentru o capacitate de generare de 0,8 MW, S.A. „Red-Nord” nu a respectat prevederile pct. 13 din Regulament, exprimat prin necoordonarea cu operatorul sistemului de transport a existenței capacității în rețeaua electrică pentru racordarea puterii de generare.
3. În anul 2023, S.A. „Red-Nord” a admis eliberarea avizului de racordare companiei S.R.L. „Frigoteh-Construct” cu încălcarea prevederilor pct. 15 subpct. 2) lit. b) din Regulament, și anume la cererea de eliberare a avizului de racordare nu a fost anexat copia actului care atestă dreptul de proprietate sau calitatea de posesor de drept limitat asupra imobilului unde urmează să fie amplasat locul de producere.
4. La eliberarea avizului de racordare nr. 3987 din 25.10.2023 companiei S.C. „Timsco-Com” S.R.L. pentru o centrală electrică cu capacitatea de 2,0 MW, nu s-a ținut cont de prevederile pct.15 subpct. 2), lit. b) din Regulament, terenul indicat în aviz cu suprafața de 1,54 ha fiind unul insuficient pentru capacitatea solicitată.
5. În 36 de cazuri de eliberare a avizelor de racordare (22 în anul 2023 și 14 în anul 2024) nu au fost respectate prevederile pct. 15 subpct. 2) lit. c) din Regulament, și anume la setul de acte prezentate nu a fost anexat planul de amplasare în zonă a centralelor electrice pentru care s-a solicitat racordarea.
6. În anul 2023, S.A. „Red-Nord” a eliberat 2 avize de racordare cu nerespectarea prevederilor pct. 15¹ din Regulament, și anume n-a fost anexat acordul prealabil în scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția centralei electrice.

7. S.A. „Red-Nord” la eliberarea avizelor de racordare nu a respectat cerințele prevăzute la pct. 15² din Regulament, care stabilesc obligativitatea anexării la cererea pentru eliberarea avizului, a studiului de soluții pentru centralele electrice cu puterea instalată mai mare sau egală cu 1,0 MW, fiind admise a câte 11 cazuri pentru fiecare din anii 2023 și 2024.

8. S.A. „Red-Nord” nu a respectat prevederile pct. 29 din Regulament, și anume nu a actualizat lunar informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse pe pagina web oficială.

9. În anul 2024, S.A. „Red-Nord” nu a respectat prevederile pct. 41 din Regulament la modificarea a 2 avize de racordare, prin admiterea majorării puterii centralei electrice cu 0,3 MW și cu 0,7 MW.

10. În anul 2024, contrar prevederilor pct. 41 și pct. 43 din Regulament, S.A. „Red-Nord” a efectuat modificări în 2 avize de racordare prin înlocuirea titularului la solicitarea acestora. Se menționează că, avizul de racordare poate fi modificat prin includerea unui alt deținător doar în cazul reorganizării întreprinderii sau a schimbării numelui în cazul persoanei fizice.

11. S.A. „Red-Nord” nu a ținut cont de prevederile pct. 46-48 din Regulament, și anume de Lista de așteptare a avizelor de racordare, și aplicarea principiului „primul venit, primul servit”, la eliberarea avizului nr. 579 din 22.02.2024 pentru o capacitate de 1,8 MW companiei S.C. „Danlex-M.V.M.” S.R.L. În lista de așteptare pe aceiași porțiuni de traseu a rețelei electrice, începând cu 04.07.2023, se află compania S.R.L. „Proelectro-Nord” pentru o centrală electrică cu puterea de 0,5 MW, căreia i-a fost refuzată eliberarea unui aviz pe motiv de lipsă de capacitate în contextul avizelor deja emise.

12. S.A. „Red-Nord” în cazul a 11 avize de racordare emise în anul 2023 nu a respectat prevederile pct. 39 subpct. 7) și pct. 64 din Regulament, și anume deținătorii avizelor de racordare pentru dezvoltarea unei centrale electrice nu au transmis proiectul instalație de racordare în termen de 12 luni de la data eliberării avizului.

Examinând Raportul prezentat și constatările sus-enumerate, precum și dezacordul prezentat de către S.A. „Red-Nord”, în temeiul art. 15 alin. (1) al Legii nr.174/2017 cu privire la energetică, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică,

HOTĂRĂȘTE:

1. Se ia act de Raportul privind controlul inopinat asupra procedurilor de eliberare a avizelor de racordare pentru producătorii de energie electrică din surse regenerabile, aplicate de către S.A. „Red-Nord” în perioada anilor 2023 - 2024 (10 luni).

2. Se obligă S.A. „Red-Nord”:

2.1. să elaboreze norme interne privind procesul de eliberare a avizelor de racordare;

2.2. să respecte prevederile pct. 13 din Regulament, și anume să coordoneze cu operatorul sistemului de transport a existenței capacității în rețeaua electrică pentru racordarea puterii de generare;

2.3. să asigure respectarea prevederilor pct. 15 din Regulament exprimat prin:

- anexarea la cererea de eliberarea a avizului de racordare a copiei actului care atestă dreptul de proprietate sau calitatea de posesor de drept limitat asupra imobilului unde urmează să fie amplasat locul de producere, precum și a planului de amplasare în zonă a centralei electrice;

- verificarea planului de amplasare în zonă a centralei electrice pentru care se solicită racordarea sub aspectul corespunderii suprafeței terenurilor cu suprafața necesară montării instalației de producere, reieșind din tehnologiile ce urmează a fi implementate de către dezvoltator.

2.4. să respecte prevederile pct. 15¹ din Regulament, solicitând anexarea la cerere a acordului prealabil în scris al proprietarului imobilului sau terenului respectiv pentru construcția centralei electrice;

2.5. să îndeplinească prevederile pct. 15² din Regulament, și anume să solicite anexarea studiului de soluții la cererile pentru eliberare a avizelor de racordare pentru centrale electrice cu puterea instalată mai mare sau egală cu 1,0 MW;

- 2.6. să actualizeze lunar informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse pe pagina web oficială;
- 2.7. să nu admită modificarea avizului de racordare prin majorarea puterii de generare a centralei electrice sau înlocuirea unui titular cu altul, cu excepția prevederilor din Regulament;
- 2.8. să aplice principiul „primul venit, primul servit” la eliberarea avizelor de racordare și să asigure respectarea prevederilor pct. 46-48 din Regulament pentru solicitanții incluși în Lista de așteptare a avizelor de racordare;
- 2.9. să asigure executarea prevederilor pct. 39 subpct. 7) și pct. 64 din Regulament, privind prezentarea în termen de 12 luni a proiectului instalației de racordare de către deținătorii avizelor de racordare.
3. Prezenta Hotărâre se va aduce la cunoștință titularului de licență S.A. „Red-Nord”.
4. Prezenta Hotărâre și Raportul privind controlul inopinat asupra procedurilor de eliberare a avizelor de racordare pentru producătorii de energie electrică din surse regenerabile, aplicate de către S.A. „Red-Nord” în perioada anilor 2023 - 2024 (10 luni), se remit Serviciului de Informații și Securitate și organelor Procuraturii.
5. În contextul modificărilor la Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică, Departamentul energie electrică și regenerabilă în cadrul următoarei proceduri de modificare/aprobare a Regulamentului privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, va ține cont de constatările din Raportul privind controlul inopinat asupra procedurilor de eliberare a avizelor de racordare pentru producătorii de energie electrică din surse regenerabile, aplicate de către S.A. „Red-Nord” în perioada anilor 2023 - 2024 (10 luni).
6. În termen de 3 luni din data aprobării prezentei Hotărâri, S.A. „Red-Nord” va informa ANRE despre acțiunile întreprinse pentru executarea punctului 2 din Hotărâre.
7. Controlul asupra executării prezentei Hotărâri se pune în sarcina Departamentului licențiere, monitorizare și control și Departamentului energie electrică și regenerabilă.
8. Prezenta Hotărâre poate fi contestată la autoritatea emitentă, în termen de 30 zile de la notificarea acesteia.

Alexei TARAN
Director general

Eugen CARPOV
Director

Violina ȘPAC
Director

Alexandru URSU
Director