

RAPORT PRIVIND ACTIVITATEA ANRE

2025



Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a Republicii Moldova
www.anre.md

Cuprins

Cuvânt de deschidere	2
1. Statutul și rolul ANRE	5
2. Performanța și transparența activității ANRE	7
3. Energie electrică și regenerabilă	
3.1. Evoluția sectorului energie electrică și regenerabilă	9
3.2. Tarifele și prețurile reglementate la energia electrică.....	16
3.3. Evoluția sectorului de energie electrică din surse regenerabile (SER)	18
3.4. Calitatea serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice	27
4. Gaze naturale și energie termică	
4.1. Evoluția sectorului gaze naturale	42
4.2. Tarifele și prețurile reglementate la gazele naturale	64
4.3. Calitatea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale	66
4.4. Evoluția sectorului termoelectric	73
4.5. Tarifele reglementate la energia termică și prețurile reglementate la energia electrică produsă în regim de cogenerare	84
4.6. Calitatea serviciului de distribuție și furnizare a energiei termice	87
5. Serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare	
5.1. Evoluția serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare	95
5.2. Tarifele pentru serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare	109
5.3. Calitatea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare	112
6. Piața produselor petroliere	123
7. Protecția consumatorilor	132
7.1. Examinarea petițiilor consumatorilor.....	132
7.2. Serviciul de consultare „Linia de informare”	137
7.3. Audiența consumatorilor.....	140
7.4. Activitatea de informare a consumatorilor	141
8. Activitatea de Licențiere și Control.....	143
9. Activitatea de reprezentare și asistență juridică	155
10. Supravegherea energetică de stat	161
11. Activitatea normativă	186
12. Cooperarea internațională	209
13. Comunicare instituțională	217
14. Bugetul ANRE.....	219

Cuvânt de deschidere

În anul 2025 Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE) și-a continuat misiunea de implementare a politicii statului privind reglementarea sectorului energetic, a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare și supravegherea energetică de stat.

Ca autoritate națională de reglementare, ANRE a asigurat reglementarea și monitorizarea funcționării piețelor de energie electrică, gaze naturale, produse petroliere, a sectorului termoelectric și a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare în condiții de accesibilitate, disponibilitate, fiabilitate, continuitate, competitivitate și transparență, cu respectarea normelor de calitate, de securitate și de protecție a mediului.

În contextul războiului îndelungat din Ucraina, sectorul energetic moldovenesc a fost perturbat de noi provocări și șocuri de preț la începutul anului 2025, inclusiv urmare a temperaturilor neobișnuit de scăzute la începutul sezonului rece și creșterea cu peste 30% a prețurilor de achiziție a gazelor naturale pe piețele internaționale în trimestrul IV 2024.

Totodată, anunțul de sistare a livrărilor de gaze naturale din partea Gazprom către regiunea transnistreană, și respectiv către centrala termoelectrică de la Cuciurgan (MGRES), începând cu 1 ianuarie 2025, a determinat Parlamentul să instituie stare de urgență în Republica Moldova, pe o perioadă de 60 de zile, începând cu 16 decembrie 2024, din cauza riscurilor majore pentru securitatea energetică. În această perioadă au fost stabilite mecanisme de achiziție a energiei electrice pentru asigurarea securității energetice a consumatorilor de pe ambele maluri ale Nistrului.

După o diminuare de aproximativ 30% pe parcursul anului 2024, prețurile reglementate la gazele naturale livrate consumatorilor casnici deserviți de către principalul furnizor S.A. „Moldovagaz”, au fost ajustate, începând cu 1 decembrie 2024, de la 12,15 lei/1 m³ (fără TVA) la 15,50 lei/1 m³ (fără TVA). Acest preț a rămas neschimbat până la sfârșitul anului 2025 având în vedere că prognoza anuală utilizată la stabilirea prețului (aplicabil începând cu 1 decembrie 2024) s-a realizat integral. Urmare a majorării prețurilor de furnizare a gazelor naturale, au fost ajustate și tarifele pentru energia termică livrată consumatorilor deserviți de S.A. „Termoelectrica”, de la 1 824 MDL/Gcal la 2 510 MDL/Gcal, iar pentru consumatorii deserviți de S.A. „CET-Nord” de la 1 819 MDL/Gcal la 2 126 MDL/Gcal.

În luna ianuarie 2025 prețurile reglementate de furnizare a energiei electrice au înregistrat o creștere de circa 75 %. În primul semestru al anului 2025, prețul mediu reglementat s-a menținut la un nivel de 3,97 – 4,02 lei/kWh, urmat de o reducere a prețului la circa 3,45 – 3,47 lei/kWh, în trimestrul IV al anului 2025.

În anul 2025, ANRE a jucat un rol esențial în implementarea obiectivelor din sectorul energetic stabilite în Programul Național de Aderare a Republicii Moldova la UE (PNA), Agenda de Reforme aferentă Planului de creștere al Republicii Moldova, pentru anii 2025-2027, precum și în realizarea angajamentelor față de Comunitatea Energetică ce țin de transpunerea și implementarea acquis-ului european în domeniul energiei.

În scopul liberalizării și creșterii concurenței pe piața de energie electrică ANRE a desemnat SRL „Operatorul Pieței de Energie M” (OPEM) în calitate de operator al pieței energiei electrice, responsabil de realizarea cuplării internaționale a **pieței pentru ziua următoare (PZU)** și a **pieței pe parcursul zilei (PPZ)**. PZU și PPZ au fost lansate oficial de către OPEM în luna decembrie 2025 și reprezintă o etapă importantă în dezvoltarea piețelor organizate de energie electrică, dar și un pas esențial pentru integrarea Republicii Moldova în piața regională de energie electrică.

Totodată, ANRE, a aprobat **modificările Codului rețelelor electrice**, ce permit operatorului sistemului de transport, Î.S. „Moldelectrica”, și altor participanți din sectorul electroenergetic să opereze conform standardelor și procedurilor aplicabile în UE. Prin aceste reglementări, ANRE transpune în legislația națională prevederile Regulamentelor UE, îndeplinind astfel un pas important în procesul de armonizare cu acquis-ul comunitar din domeniul energiei electrice.

În luna iulie 2025, ANRE a aprobat **Regulamentul privind garanțiile de origine**, cu scopul de a oferi transparență și trasabilitate asupra provenienței energiei verzi furnizate consumatorilor.

Garanțiile de origine sunt certificate electronice ce confirmă că un anumit volum de energie a fost produs din surse regenerabile. Astfel, producătorii de energie regenerabilă vor putea solicita și primi garanții de origine pentru fiecare 1 MWh de energie livrat în rețea.

În perioada de referință, ANRE a aprobat un șir de acte normative importante care transpun regulamentele UE și contribuie la integrarea deplină a sistemului electroenergetic național în piața europeană de energie, inclusiv: *Codul rețelelor electrice privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic, Liniile directe privind alocarea capacităților pe piața pe termen lung, Liniile directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, Liniile directe privind echilibrarea sistemului electroenergetic etc.* Prin aprobarea celor 5 coduri de rețea și a liniilor directe, în luna noiembrie 2025, Republica Moldova a finalizat transpunerea actelor normative care fac parte din **Pachetul de Integrare a Energiei Electrice**.

În sectorul gazelor naturale, ANRE a promovat un set de modificări normative, orientate spre liberalizarea pieței gazelor naturale. În luna septembrie 2025, ANRE a aprobat **calendarul privind liberalizarea graduală a pieței gazelor naturale**, care stabilește trecerea consumatorilor non-casnici mari (cu un consum de peste 100.000 m³/an) pe piața liberă începând cu 1 aprilie 2026, iar a consumatorilor noncasnici mijlocii (cu un consum între 10 000 m³/an și 100 000 m³/an), începând cu 1 aprilie 2027.

În contextul implementării angajamentelor de reglementare a pieței energetice, Secretariatul Comunității Energetice în Raportul său anual de Implementare 2025 a acordat ANRE - primul loc între autoritățile de reglementare din statele contractante, cu o performanță de 84%.

În scopul consolidării securității energetice și cadrului de reglementare în domeniul gazelor naturale, ANRE a aprobat în anul 2025 produsul de capacitate lunară „**Ruta 1**”, „**Ruta 2**” și „**Ruta 3**” destinate utilizării punctelor de interconectare de pe conducta Transbalcanică ce leagă sistemele de transport al gazelor naturale ale Greciei, Bulgariei, României, Republicii Moldova și Ucrainei. Aceste produse facilitează fluxurile de gaze naturale și contribuie la diversificarea surselor de aprovizionare și consolidarea securității energetice regionale.

În cadrul activităților de **licențiere, monitorizare și control**, ANRE a retras, în luna august 2025, licența SA „Moldovagaz” pentru furnizarea gazelor naturale urmare a nerespectării condițiilor de separare a infrastructurii de transport al gazelor naturale. Drept urmare, SA „Energocom”, a fost desemnat să asigure furnizarea gazelor naturale a circa 800 de mii de consumatori finali, la prețuri reglementate. De menționat că desemnarea SA „Energocom” în calitate de furnizor cu obligația de serviciu public, a avut loc ca urmare a demarării unei proceduri competitive de selecție, **o premieră** pentru piața gazelor naturale din Republica Moldova.

Totodată, în scopul asigurării continuității livrărilor de gaze către consumatorii din regiunea transnistreană și a evita întreruperi în perioadă sezonului rece, ANRE a desemnat S.A. „Moldovagaz” în calitate de entitate de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene pentru perioada 1 septembrie 2025 - 31 martie 2026.

În domeniul reglementării sectorului de energie electrică și regenerabile, ANRE a impus mecanismul de **garanții financiare** pentru racordarea centralelor electrice cu o putere mai mare de 200 kW la rețeaua electrică, în contextul în care, în ultimii ani, numeroși solicitanți au obținut avize de racordare, fără a implementa proiectele planificate. Pentru a preveni astfel de blocaje, ANRE a stabilit că dezvoltatorii care obțin avize de racordare pentru centrale cu puterea instalată peste 200 kW vor fi obligați să depună o garanție financiară de bună execuție în valoare de 1000 lei pentru fiecare kilowatt de putere.

Totodată, în luna septembrie 2025, ANRE a aprobat, pentru prima dată, **aplicarea taxei de nevalorificare** pentru titularii avizelor de racordare la rețelele electrice ale centralelor cu putere instalată mai mare de 200 kW, eliberate sau prelungite până la data de 27 martie 2025, dar care nu au fost valorificate până la expirarea termenului. Suma totală stabilită pentru această primă aplicare a taxei de nevalorificare este de peste 103 milioane lei, mijloace bănești care vor fi vărsate la bugetul de stat.

În ianuarie 2025 ANRE a anunțat, în premieră, introducerea **prețurilor diferențiate** care oferă posibilitatea consumatorilor care dețin contoare cu înregistrare pe intervale orare de a reduce

factura pentru energia electrică consumată, beneficiind de tarife mai avantajoase în intervalele orare de consum redus.

În cadrul activității de elaborarea a actelor normative în sectorul **gaze naturale**, ANRE a aprobat un set de modificări la *Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale* în scopul utilizării eficiente a rețelelor de transport al gazelor naturale existente, reducerea tarifelor pentru serviciul de transport și facilitarea schimburilor transfrontaliere în special, pe direcția Ucraina, prin valorificare și promovarea rutei pe coridorul Transbalcanic. Utilizarea sistemului de transport al gazelor naturale din Republica Moldova devenind astfel mai atractiv pentru utilizatorii de sistem care transportă gaze naturale spre depozitele de stocare din Ucraina.

În cadrul activității de elaborarea a actelor normative în **sectorului termoeenergetic**, ANRE a aprobat *Regulamentul privind dezvoltarea sectorului termoeenergetic și Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoeenergetic*. Obiectivul acestor regulamente este creșterea eficienței sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică (SACET), reducerea pierderilor de energie, modernizarea rețelelor și integrarea surselor regenerabile. Urmare a aplicării acestor regulamente, consumatorii vor beneficia de o *reducere a facturilor de până la 30%, îmbunătățirea calității serviciului și mai multă transparență*.

În domeniul **serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare** ANRE a aprobat modificări la *Metodologia de determinare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul public de alimentare cu apă, de canalizare și epurare a apelor uzate și Metodologia privind aprobarea și aplicarea tarifelor la serviciile auxiliare prestate consumatorilor de către operatorii serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare*. Aceste ajustări simplifică procesul de aprobare a tarifelor pentru alimentarea cu apă, canalizare și epurarea apelor uzate, elimină blocajele birocratice și permit aplicarea rapidă a tarifelor corecte și justificate pentru consumatori.

La sfârșitul anului de referință, urmare a unei analize detaliate a piețelor de energie electrică din Republica Moldova, ANRE a publicat ***Studiul de piață privind sectorul energiei electrice pentru anul 2025***. Studiul evaluează concentrația pieței de energie electrică, dinamica prețurilor și oferă recomandări concrete pentru asigurarea unei concurențe loiale și crearea condițiilor necesare pentru ca consumatorii finali să beneficieze de o piață competitivă și transparentă.

Majoritatea obiectivelor stabilite în Programul de activitate al ANRE pentru anul 2025 au fost realizate. Pe parcursul anului, în cadrul ședințelor publice și ordine ale Consiliului de administrație al ANRE au fost aprobate 870 hotărâri, comparativ cu 784 în anul 2024.

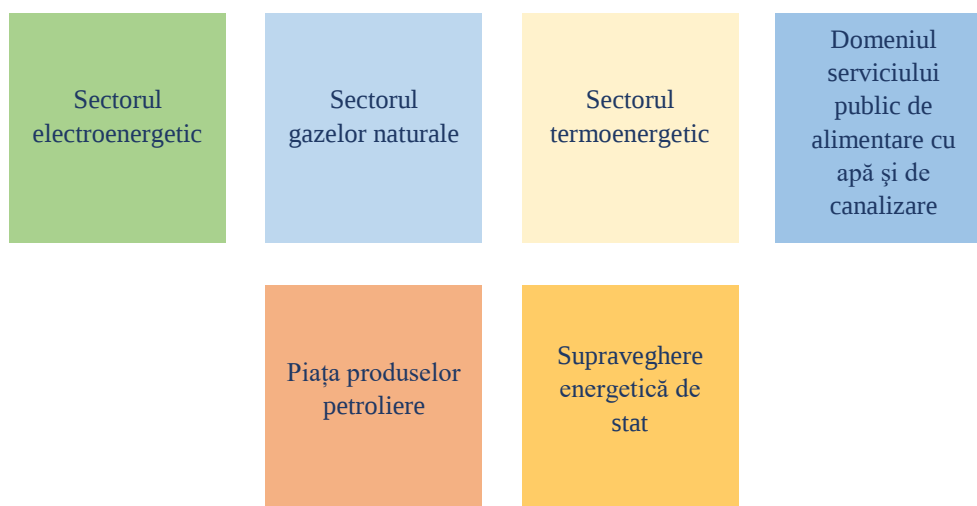
Pe **plan extern** ANRE a continuat să colaboreze activ cu partenerii externi în scopul preluării celor mai bune practici de reglementare. În luna mai 2025, ANRE a semnat un Memorandum de Înțelegere cu Agenția de Reglementare în Energetică din Azerbaidjan (AERA) care vizează consolidarea cooperării instituționale și facilitarea schimbul de experiență în domeniul integrării energiei regenerabile și consolidarea securității energetice. Iar în luna decembrie 2025, ANRE a semnat un Memorandum de Înțelegere cu autoritatea de reglementare din Austria (Energie-Control) și Oficiul de Reglementare a Industriilor de Rețea (URSO) din Republica Slovacă. Scopul acestor acorduri strategice este de a sprijini ANRE în modernizarea a cadrului de reglementare și avansarea procesului de transpunere a legislației UE în domeniul energiei, precum și partajarea experienței ANRE către autoritățile de reglementare din țările respective.

Activitatea ANRE în anul 2025 reflectă direcția fermă de a accelera integrarea și cuplarea pieței energetice naționale cu piața europeană prin elaborarea și implementarea unui cadru de reglementare flexibil și funcțional care să asigure diversificarea și consolidarea rezilienței sectorului energetic național. ANRE va întreprinde în continuare acțiunile necesare de liberalizare a pieței, transpunere accelerată a acquis-ului european în domeniul energiei, facilitare a tranziției energetice, asigurând totodată un echilibru dintre activitatea operatorilor reglementați și interesele consumatorilor.

Alexei TARAN
Director general al ANRE

1. Statutul și rolul ANRE

Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică este autoritatea învestită cu competențe de reglementare și de monitorizare a activităților din:



ANRE are statut de persoană juridică, independentă decizional, organizatoric și funcțional în raport cu alte autorități și instituții publice sau entități private, exercitându-și activitatea sub control parlamentar și judiciar.

ANRE are *misiunea* să implementeze politica statului privind reglementarea în domeniile energiei și al serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, să asigure reglementarea și monitorizarea funcționării eficiente a piețelor de energie electrică, de gaze naturale, de produse petroliere, a sectorului termoelectric și a domeniului serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare în condiții de accesibilitate, disponibilitate, fiabilitate, continuitate, competitivitate și transparență, cu respectarea normelor de calitate, de securitate și de protecție a mediului și să exercite atribuțiile de supraveghere energetică de stat.

Finanțarea cheltuielilor curente ale ANRE este asigurată integral din contul plăților regulatorii stabilite titularilor de licențe. Mărimea plăților regulatorii se stabilește la un nivel suficient să acopere cheltuielile necesare pentru asigurarea activității ANRE în conformitate cu legea, în baza estimărilor cantităților de energie electrică și energie termică, volumelor de gaze naturale, volumelor de produse petroliere principale și de gaze lichefiate importate pentru anul următor și ale volumului serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, prezentate de către titularii de licențe.

Principalele atribuții ale ANRE stabilite în legislația primară sunt:

- elaborarea și aprobarea actelor normative de reglementare din domeniul energiei și al serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, expres prevăzute de legi;
- supravegherea respectării actelor normative în domeniu de către întreprinderile care desfășoară activități licențiate din sectoarele reglementate;
- promovarea, monitorizarea și asigurarea concurenței loiale la desfășurarea activităților în sectoarele reglementate;
- eliberarea licențelor și autorizațiilor pentru desfășurarea activităților autorizate din sectoarele reglementate;
- modificarea, suspendarea temporară și retragerea licențelor în cazurile și conform procedurilor prevăzute de legile sectoriale;

- monitorizarea și controlul, în modul și în limitele stabilite de legile sectoriale, a respectării de către titularii de licențe a condițiilor stabilite pentru desfășurarea activităților licențiate;
- promovarea politicii tarifare adecvate, care corespunde principiilor economiei de piață, astfel încât să fie asigurată în egală măsură protecția drepturilor consumatorilor și desfășurarea de către întreprinderile reglementate din sectorul energetic și operatorii care prestează serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare a activităților licențiate la cheltuieli minime justificate și necesare, cu posibilitatea obținerii rentabilității reglementate la investițiile efectuate;
- supravegherea respectării principiului „eficiență maximă la costuri minime” de către întreprinderile din sectorul energetic și din domeniul serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare la calcularea prețurilor/tarifelor pentru activitățile reglementate și aprobarea acestora;
- promovarea protecției drepturilor și a intereselor legitime ale consumatorilor, exercitarea controlului privind modul de respectare a drepturilor consumatorilor, examinarea petițiilor consumatorilor și soluționarea neînțelegerilor dintre consumatori și furnizori/operatori, în limita competențelor legale;
- exercitarea atribuțiilor de supraveghere energetică de stat.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 174/2017 cu privire la energetică, ANRE este condusă de Consiliul de administrație, format din cinci directori care exercită funcții de demnitate publică. Hotărârile Consiliului de administrație se aprobă cu votul a cel puțin trei directori.

Ședințele Consiliului de administrație sunt convocate de către directorul general, din oficiu sau la solicitarea a cel puțin doi directori ai Consiliului de administrație. Procedura de organizare și desfășurare a ședințelor Consiliului de administrație, precum și procedura de efectuare a lucrărilor de secretariat sunt stabilite printr-un regulament aprobat de Consiliul de administrație.”

2. Performanța și transparența activității ANRE

Indicatorii de performanță conform Programului de activitatea al ANRE pentru anul 2025

Pe parcursul anului, ANRE a realizat 193 de obiective din cele 202 planificate în Programul de activitate al ANRE pentru anul 2025.

Realizarea parțială sau nerealizarea unor obiective planificate a avut loc din cauza lipsei amendamentelor și completărilor la legislația sectorială și necesității efectuării procesului deplin al transparenței decizionale prin consultarea Secretariatului Comunității Energetice, instituțiilor guvernamentale și a operatorilor din domeniu, precum și efectuarea expertizelor juridice și a impactului de reglementare.

Indicatorii de transparență decizională pe parcursul anului 2025

În anul 2025, în scopul îndeplinirii atribuțiilor ANRE stabilite de Legea cu privire la energetică, Legea cu privire la energia electrică, Legea cu privire la gazele naturale, Legea cu privire la energia termică și promovarea cogenerării, Legea cu privire la piața produselor petroliere, Legea privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, Legea privind serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare, Consiliul de administrație al ANRE a aprobat 870 hotărâri. Au fost consultate public 187 de proiecte de hotărâri privind aprobarea sau modificarea actelor normative de reglementare, aprobarea tarifelor și prețurilor reglementate pentru energia electrică, gazele naturale, energia termică și pentru serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare. Pe parcursul anului ANRE a organizat 53 de ședințe publice și 52 de ședințe ordinare ale Consiliului de administrație al ANRE.

Tabelul 1. Indicatorii transparenței în procesul decizional pentru anul 2025

Indicatorii de transparență în procesul de elaborare a deciziilor	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Numărul total al hotărârilor adoptate	555	570	699	1011	838	784	870
Numărul hotărârilor adoptate, care nu cad sub incidența Legii nr. 239/2008 privind transparența în procesul decizional	500	528	646	857	703	637	683
Numărul proiectelor de hotărâri consultate public, care cad sub incidența Legii nr. 239/2008 privind transparența în procesul decizional	55	42	53	154	135	147	187
Numărul întrunirilor consultative (audieri publice, dezbateri, ședințe ale grupurilor de lucru);	243	72	107	202	119	84	49
- Ședințe de lucru	211		86	30	85	67	45
- Grupul de lucru al Comisiei de Stat pentru reglementarea activității de întreprinzător (AIR, proiectul actului)	32		21	12	34	17	27
Numărul recomandărilor recepționate	1798	1175	676	729	570	1003	1479
Numărul recomandărilor incluse în proiectele de hotărâri	1171	632	348	397	351	686	993
Numărul cazurilor în care acțiunile sau deciziile autorității au fost contestate în instanța de judecată pentru nerespectarea Legii nr. 239/2008 privind transparența în procesul decizional	0	0	0	2	14	2	0
Numărul sancțiunilor aplicate pentru încălcarea Legii nr. 239/2008 privind transparența în procesul decizional	0	0	0	0	0	0	0



ENERGIE ELECTRICĂ ȘI REGENERABILĂ

3. Energie electrică și regenerabilă

3.1. Evoluția sectorului energie electrică și regenerabilă

Producerea și consumul de energie electrică

Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali în anul 2025 a înregistrat o creștere de aproximativ 1,2 % față de anul 2024, echivalentă cu 53,5 mil. kWh, atingând nivelul de 4 233,5 mil. kWh (Tabelul 2). Această evoluție reflectă o ușoară majorare a consumului final de energie electrică, în contextul dinamicii cererii pe piața internă (Tabelul 3). Totodată, operatorul sistemului de transport (OST), operatorii sistemelor de distribuție (OSD) și furnizorii au achiziționat un volum total de 4 710,1 mil. kWh de energie electrică, în creștere cu 84,0 mil. kWh comparativ cu anul precedent. Diferența dintre energia achiziționată și cea facturată consumatorilor finali este determinată de consumul propriu tehnologic și pierderile de energie electrică din rețelele electrice ale operatorilor.

Tabelul 2. Cantitatea de energie electrică total procurată și facturată consumatorilor finali 2020-2025*

Indicii	Unitatea de măsură	2020	2021	2022	2023	2024	2025
1. Cantitatea de energie electrică procurată pentru acoperirea consumului intern brut	mil. kWh	4 269,8	4 591,7	4 512,9	4 333,1	4 626,1	4 710,1
	mil. lei	4 154,6	4 779,2	7 807,6	7 745,1	7 762,9	11 245,2
2. Prețul mediu de procurare a energiei electrice	bani/kWh	97,3	104,1	173,0	178,7	167,8	238,7
3. Cantitatea de energie electrică facturată consumatorilor finali	mil. kWh	3 866,1	4 155,8	4 050,5	3 881,0	4 180,0	4 233,5
	mil. lei	6 798,6	6 400,5	9 834,7	11 291,2	9 531,4	15 520,6
4. Prețul mediu de furnizare a energiei electrice (fără TVA)	bani/kWh	175,9	154,0	242,8	290,9	228,0	366,6

Odată cu majorarea cantităților procurate s-au majorat și cheltuielile aferente procurării energiei electrice cu aproximativ 3 482,3 mil. lei comparativ cu anul precedent. Această evoluție reflectă atât sporirea cantităților achiziționate, cât și modificările semnificative ale condițiilor de procurare. Totodată, prețul mediu de procurare a energiei electrice pe parcursul anului 2025 a înregistrat o creștere semnificativă de circa 40%. Această majorare a fost determinată, în principal, de schimbarea structurii surselor de aprovizionare, în condițiile în care, începând cu 1 ianuarie 2025, energia electrică nu a mai fost procurată de la CTE Moldovenească, fiind asigurată preponderent din import și de pe piața locală.

Cantitatea de energie electrică produsă local a înregistrat o creștere semnificativă, de aproximativ 37 %, atingând nivelul de 1 841,4 mil. kWh (Tabelul 3), ceea ce reprezintă un plus de 500,6 mil. kWh față de anul 2024. Această evoluție evidențiază consolidarea capacităților interne de producere a energiei electrice prin dezvoltarea noilor capacități de generare bazate pe surse regenerabile, în special prin instalarea panourilor fotovoltaice — inclusiv în cadrul mecanismelor de sprijin precum contorizarea netă și facturarea netă — precum și prin extinderea capacităților instalațiilor eoliene. Î.S. „Nodul Hidroenergetic Costești” în anul 2025 a generat 67,6 mil. kWh, cu circa 46 % mai mult comparativ cu anul 2024, înregistrând astfel o producție de energie electrică similară anului 2023.

Cantitatea de energie electrică importată a înregistrat o creștere semnificativă de 2 541 mil. kWh, o majorare de aproximativ 340% față de anul precedent. Această evoluție a fost determinată de schimbarea structurii surselor de aprovizionare, în condițiile în care, începând cu 1 ianuarie 2025, energie electrică nu s-a mai procurat de la CTE Moldovenească, precum și de intensificarea exportului de energie electrică (cca 304 mil. kWh în anul 2025).

În acest context, cantitatea de energie electrică achiziționată de la CTE Moldovenească în anul 2025 a fost nulă, comparativ cu anul 2024, când volumul procurat de la această sursă a constituit 3 069 mil. kWh.

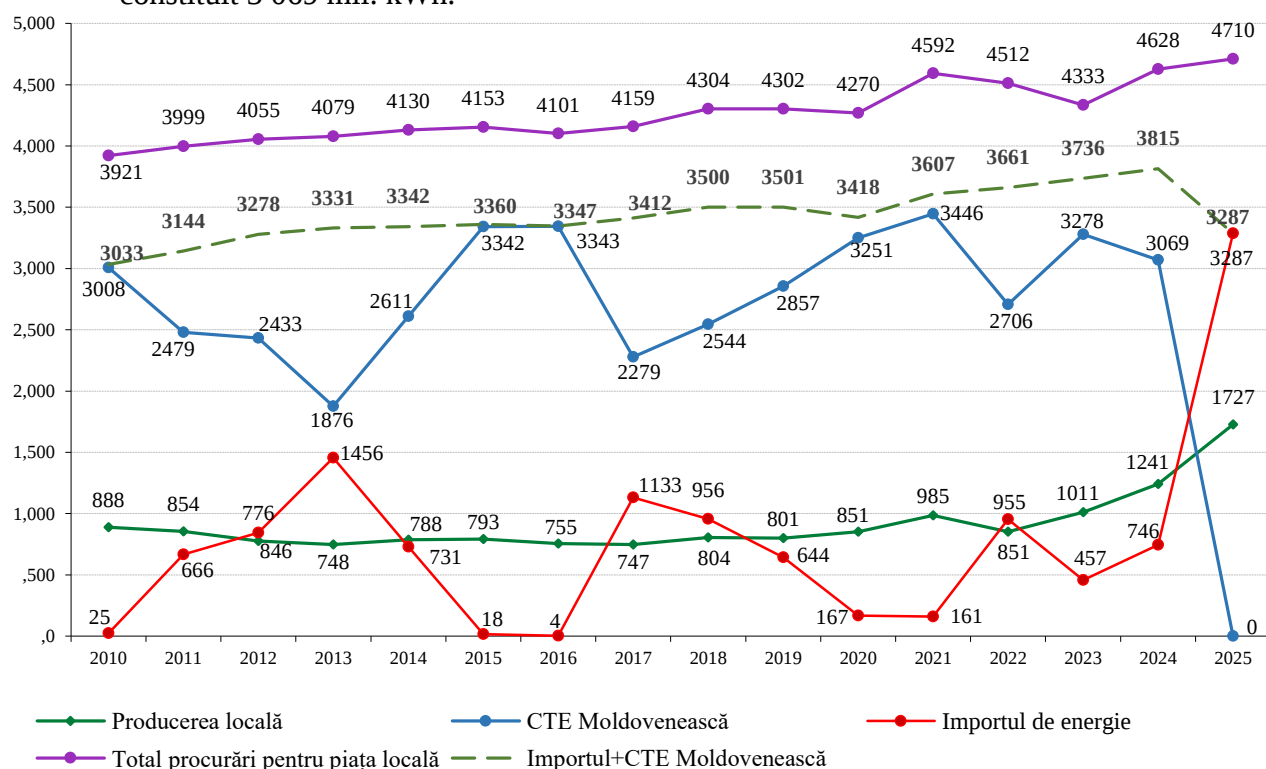


Figura 1. Evoluția procurărilor de energie electrică în perioada 2010-2025, mil. kWh

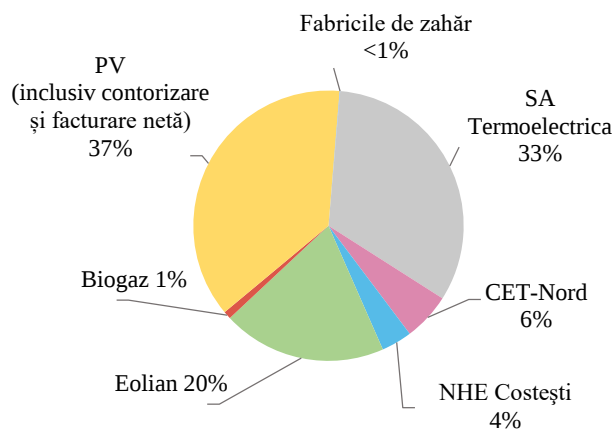


Figura 2. Ponderea producerii locale de energie electrică în anul 2025

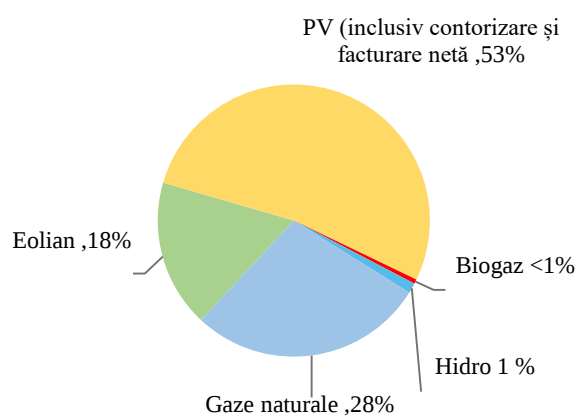


Figura 3. Ponderea capacităților de producere locale de energie electrică în anul 2025

Sursele interne de producere a energie electrice sunt reprezentate în principal de centralele electrice de termoficare urbane ale S.A. „Termoelectrica” și S.A. „CET Nord”, care au asigurat 38,3 % (706,1 mil. kWh) din cantitatea totală de energie electrică produsă intern. Centralele fotovoltaice au contribuit cu 37,4 % (688,1 mil. kWh), urmate de centralele eoliene, cu o pondere de 19,6 % (361,3 mil. kWh). Totodată, centralele electrice pe bază de biogaz au o pondere 0,9 % (16,9 mil. kWh), centralele electrice de termoficare ale fabricilor de zahăr au asigurat 0,1 % din cantitatea de energie electrică produsă local (1,3 mil. kWh), iar centrala hidroelectrică de la Costești a deținut o pondere de 3,7 % (67,6 mil. kWh) din producția internă.

În ansamblu, sursele regenerabile au asigurat circa 26,3 % (1 134 mil. kWh) din consumul final (livrat) de energie electrică, care a constituit 4 304,8 mil. kWh în anul 2025.

Tabelul 3. Producția și procurările de energie electrică în perioada anilor 2020-2025

Indicii	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Producția de energie electrică (livrată de la liniile electrice de plecare) – total, mil. kWh	851,4	984,7	851,1	1 010,8	1 340,8	1 841,4
incl.: S.A. „Termoelectrica”	621	695,5	528,0	524,6	604,0	601,1
CET-Nord	100,5	102,4	83,6	78,9	93,7	105,0
NHE Costești	46,7	67,5	41,2	68,8	46,2	67,6
alți producători din SER	81,3	116,6	197,0	337,4	595,2	1 066,4
alți producători interni	1,9	2,7	1,4	1,1	1,7	1,3
Procurările de energie electrică – total, mil. kWh	4 269,8	4 591,7	4 512,9	4 333,1	4 626,1	4 710,1
incl.: RED Nord	74,3	78,1	72,5	69,1	74,4	77,6
Premier Energy Distribution	226	241,4	228,0	195,1	235,9	241,7
Premier Energy	2 543,9	2 728,4	2 973,6	2 891,9	3 077,1	3 123,8
FEE Nord	949	1 046,1	1 067,0	993,2	1 040,1	1 023,2
Moldelectrica	103,4	116,4	161,9	171,7	182,1	152,7
Consumatorii finali ce au utilizat dreptul de consumator eligibil	373,3	381,2	9,9	12,0	16,5	91,2

Cantitatea de energie electrică livrată consumatorilor finali în anul 2025 a constituit 4 304,8 mil. kWh, ceea ce este cu 60,6 mil. kWh sau 1,4 % mai mult în comparație cu anul 2024.

Tabelul 4. Livrările de energie electrică în perioada 2020-2025

Indicii	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Livrat util consumatorilor (consumul de energie electrică) – total, mil. kWh	3 866,2	4 155,8	4 050,5	3 889,0	4 244,2	4 304,8
incl.: Premier Energy	2 543,9	2 728,4	2 973,6	2 870,8	3 150,1	3 200,3
FEE Nord	949,0	1 046,1	1 067,0	1 006,2	1 080,0	1 013,1
Consumatorii finali ce au utilizat dreptul de consumator eligibil	373,3	381,2	9,9	12	14,1	91,4

Furnizorul serviciului universal și de ultimă opțiune Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L. a înregistrat o creștere ușoară de aproximativ 2% a volumului de energie electrică livrată consumatorilor finali, ceea ce indică o ușoară majorare a cererii în aria sa de deservire. În același timp, S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord” a raportat o diminuare de circa 6 % a consumului de energie electrică în rândul consumatorilor săi.

Tabelul 5. Structura livrărilor de energie electrică pe categorii de consumatori în perioada 2023-2025

Indicii	2023		2024		2025		2024 / 2023			2025 / 2024		
	mil. kWh	%	mil. kWh	%	mil. kWh	%	mil. kWh	%	p. p.	mil. kWh	%	p. p.
Consumul de energie electrică de către consumatorii finali total	3 889,0	100,0	4 244,2	100,0	4 304,8	100,0	355,2	9,1	13,2	60,6	1,4	-7,7
incl.: consumatori casnici	1 613,7	41,5	1 869,9	44,1	1 917,5	44,5	256,1	15,9	2,5	47,7	2,5	0,5
din care din localitățile: <i>Urbane</i>	853,6	21,9	976,1	23,0	1 001,0	23,3	122,5	14,3	1,0	24,9	2,5	0,3
<i>Rurale</i>	760,1	19,5	893,8	21,1	916,6	21,3	133,7	17,6	1,5	22,8	2,5	0,2
consumatori noncasnici	2 275,2	58,5	2 374,3	55,9	2 387,2	55,5	99,1	4,4	-2,5	12,9	0,5	-0,5

Se constată o majorarea ușoară a consumului de energie electrică, în special în rândul consumatorilor casnici, unde majorarea a fost de aproximativ 2,5 % față de anul precedent. În cazul consumatorilor noncasnici, creșterea a fost mai moderată, de circa 0,5 % comparativ cu anul 2024. Totodată, structura consumului final a înregistrat o ușoară modificare: ponderea consumatorilor casnici în consumul final de energie electrică a crescut cu 0,5 p.p., în timp ce ponderea consumatorilor noncasnici s-a diminuat în mod corespunzător.

În profil teritorial, consumul de energie electrică al consumatorilor casnici a evoluat relativ uniform, atât în mediul urban, cât și în mediul rural, unde s-a înregistrat o creștere de aproximativ

2,5 % față de anul precedent. Acest fapt indică o tendință generalizată de majorare a consumului la nivelul gospodăriilor, indiferent de mediul de reședință.

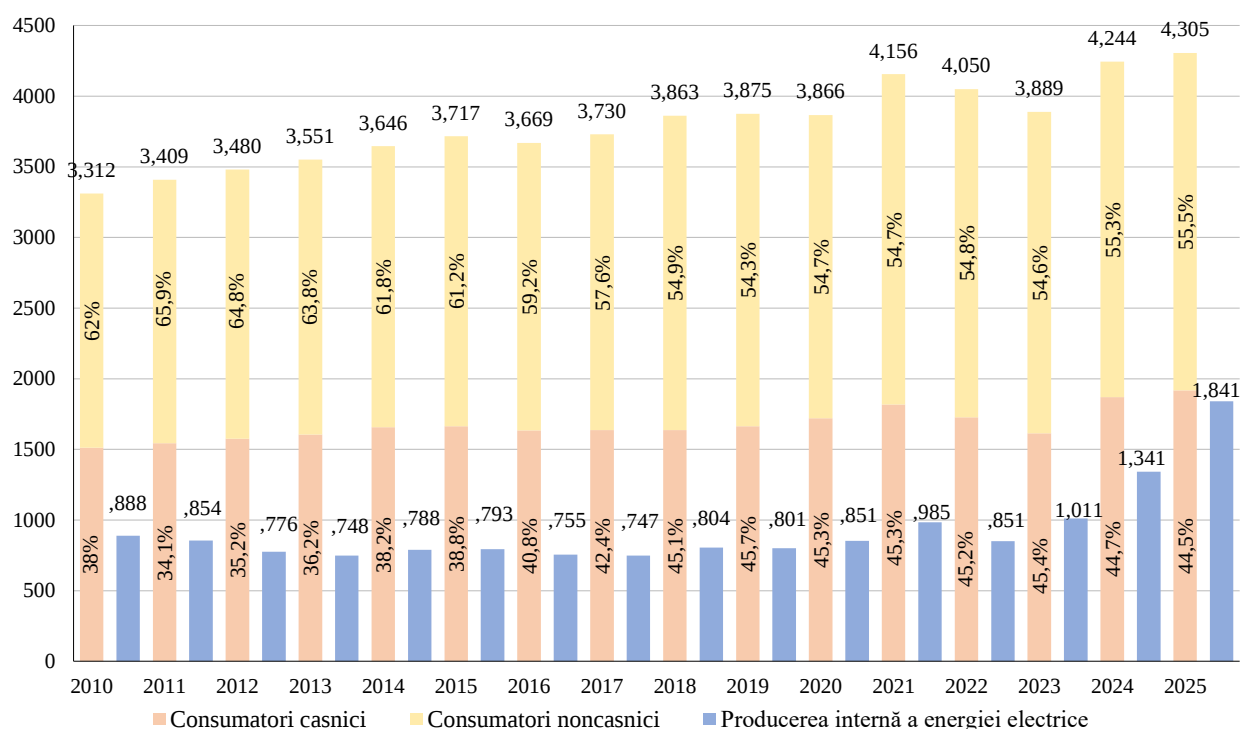


Figura 4. Producerea și consumul de energie electrică în perioada 2010-2025, mil. kWh

Volumul de energie electrică procurat pentru acoperirea consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de transport a constituit 152,7 mil. kWh, înregistrând o diminuare de circa 16 % față de anul 2024. În același timp, pierderile efective de energie electrică înregistrate de operator au fost de 167,4 mil. kWh, menținându-se practic la nivelul anului precedent, când acestea au constituit 168,1 mil. kWh.

Pentru acoperirea consumului tehnologic și pierderilor de energie electrică în rețelele electrice de distribuție a fost procurat un volum de aproximativ 319,2 mil. kWh, totodată fiind înregistrate circa 316,7 mil. kWh drept consum tehnologic și pierderi efective în rețelele electrice de distribuție. Astfel, consumul tehnologic total de energie electrică și pierderile efective la nivelul rețelelor electrice de transport și distribuție constituie 484 mil. kWh, ceea ce reprezintă aproximativ 10,3 % din volumul total de energie electrică intrată în sistemul electroenergetic pentru consumul intern.

Nivelul mediu al consumului tehnologic și al pierderilor de energie electrică per total pe operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice a scăzut față de anul precedent cu 0,15 p.p. și a constituit 7,15 %. Tendința actuală este de menținere a cotei consumului tehnologic și a pierderilor de energie electrică. În parte pe fiecare operator al sistemului de distribuție a înregistrat o scădere de 0,28 p.p. la Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. și o majorare de 0,29 p.p. în cazul S.A. „RED Nord”.

Tabelul 6. Consumul tehnologic și pierderile de energie electrică în rețelele electrice de distribuție în perioada anilor 2020-2025

Operatorii rețelelor electrice de distribuție	Consumul tehnologic și pierderile efective (în % față de energia electrică intrată în rețelele de distribuție)					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
RED Nord	7,71	7,64	7,46	7,45	7,56	7,85
Premier Energy Distribution	7,57	7,49	7,20	7,33	7,23	6,95

Evoluția pieței de energiei electrice

Pe parcursul anului 2025, pe piața cu amănuntul a energiei electrice au activat cinci furnizori care au livrat energie consumatorilor finali. Dintre aceștia, doi furnizori au operat în regim de prețuri reglementate, în timp ce alți trei au furnizat energie electrică în bază de prețuri negociate, specifice pieței liberalizate.

Furnizorii care prestează serviciul universal și serviciul de ultimă opțiune, activând la prețuri reglementate, dețin cele mai mari cote de piață, distribuite astfel: Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L. – 74,28% și S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord” – 23,56%. În contrast, furnizorii de pe piața liberă au înregistrat cote semnificativ mai reduse: S.R.L. „M. Energy Trading” – 1,42%, S.R.L. „Navitas Energy” – 0,62% și S.R.L. „ML Energy Group” – 0,12%. Datele evidențiază o predominanță clară a furnizorilor care activează în regim reglementat, în timp ce segmentul concurențial rămâne, deocamdată, relativ restrâns ca pondere în piață.

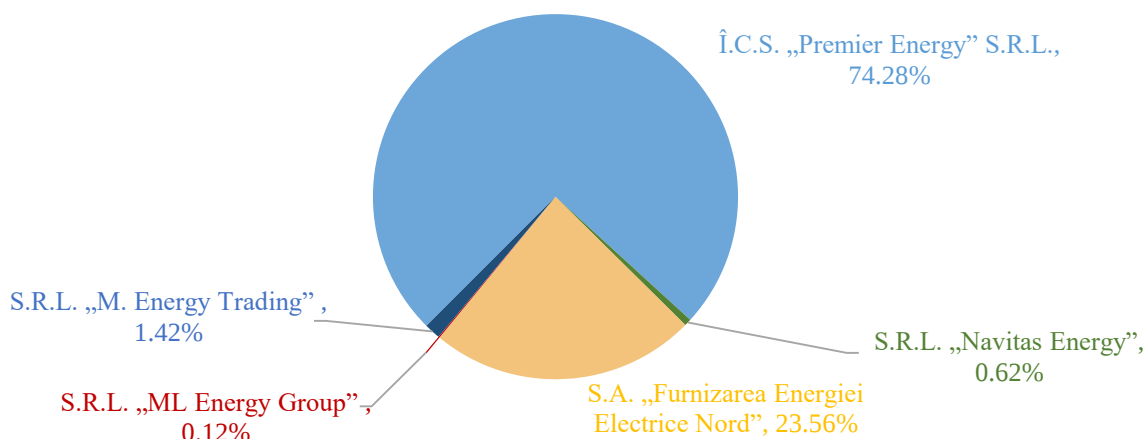


Figura 5. Cota de piață a furnizorilor pe piața cu amănuntul a energiei electrice în anul 2025

Indicele Herfindahl–Hirschman (HHI) pentru anul 2025 confirmă menținerea unui nivel ridicat de concentrare pe piața cu amănuntul a energiei electrice. Valoarea indicatorului a constituit 6 075 pentru piața totală, 6 134 pe segmentul noncasnic și 6 033 pe segmentul casnic, reflectând o structură de piață dominată de un număr redus de furnizori. Aceste valori, situate semnificativ peste pragul de 2 500, caracterizează o piață puternic concentrată.

Comparativ cu anul 2024, se observă o ușoară diminuare a nivelului de concentrare pe piața totală și pe segmentul noncasnic (de la 6 141 la 6 075, respectiv de la 6 292 la 6 134), în timp ce pe segmentul casnic indicatorul înregistrează o creștere moderată (de la 5 962 la 6 033) în principal datorată creșterii consumului pentru această categorie de consumatori.

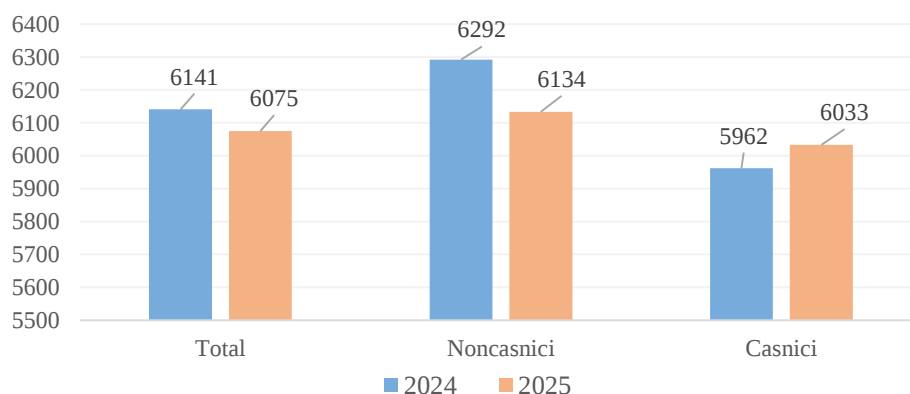


Figura 6. Evoluția indicelui Herfindahl–Hirschman (HHI) pe piața cu amănuntul a energiei electrice, 2024 – 2025

În Figura 7 este prezentată evoluția indicatorului Churn factor pe piața angro de energie electrică din Republica Moldova, calculat prin includerea tuturor volumelor de energie tranzacționate, inclusiv a celor aferente obligațiilor de serviciu public.

În acest sens, în calculul indicatorului sunt incluse și volumele de energie achiziționate de către furnizorii serviciului universal, furnizorii de pe piața liberă, traderi, operatori de sistem, precum și de S.A. „Energocom” în contextul obligației de serviciu public privind asigurarea securității aprovizionării cu energie electrică, instituită prin Hotărârea de Guvern nr. 1059 din 21.12.2023, precum și volumele procurate de aceeași entitate în calitate de furnizor central de energie electrică, desemnat prin Hotărârea de Guvern nr. 885 din 01.11.2017.

În anul 2025, indicatorul de lichiditate al pieței (Churn factor) a atins valoarea de 2,35, ceea ce indică, la prima vedere, un nivel relativ ridicat de lichiditate. Această valoare sugerează că volumul de energie tranzacționat este de peste două ori mai mare decât consumul final, reflectând o activitate intensă de tranzacționare.

Comparativ, în anul 2024, Churn factor a fost de 2,29, evidențiind un nivel similar de lichiditate. Evoluția ușor ascendentă în 2025 indică o creștere marginală a volumelor tranzacționate.

Totuși, aceste valori trebuie interpretate în contextul cadrului de reglementare existent. O pondere semnificativă a volumelor incluse în calcul este determinată de tranzacțiile realizate în cadrul mecanismelor reglementate și al obligațiilor de serviciu public, care nu reflectă în mod direct activitatea concurențială dintre participanții la piață.

În consecință, indicatorul Churn factor, în această formă de calcul, tinde să supraestimeze nivelul real de lichiditate a pieței, fiind influențat semnificativ de rolul central al S.A. „Energocom”.

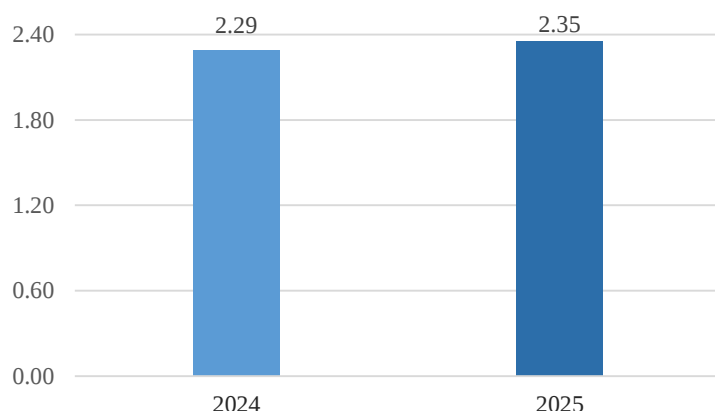


Figura 7. Nivelul și evoluția lichidității pieței reflectată prin Churn factor (incluzând volumele aferente obligațiilor de serviciu public), 2024 – 2025

Pentru a oferi o imagine mai fidelă asupra nivelului real de lichiditate a pieței, în Figura 8 indicatorul Churn factor a fost recalculat prin excluderea volumelor de energie achiziționate de S.A. „Energocom” în cadrul mecanismelor de achiziție centralizată aferente obligațiilor de serviciu public, instituite pentru asigurarea securității aprovizionării cu energie electrică prin Hotărârea de Guvern nr. 1059 din 21.12.2023, precum și a volumelor procurate de aceeași entitate în calitate de furnizor central desemnat prin Hotărârea de Guvern nr. 885 din 01.11.2017. Această abordare metodologică a fost aplicată pentru a evita dubla contabilizare a energiei și pentru a preveni supraestimarea artificială a nivelului de lichiditate a pieței, permițând astfel evidențierea tranzacțiilor reale dintre participanții la piață.

Totodată, în calcul au fost considerate volumele de energie vândute către această entitate de către furnizorii de pe piața liberă, în baza contractelor negociate, întrucât acestea reflectă tranzacții realizate în condiții concurențiale.

În consecință, valorile obținute reflectă mai realist gradul efectiv de lichiditate și dinamica tranzacționării pe piața angro de energie electrică din Republica Moldova.

În anul 2025, indicatorul de lichiditate al pieței (Churn factor) a atins valoarea de 1,41, ceea ce indică un nivel moderat de lichiditate. Această valoare sugerează că volumul de energie

tranzacționat depășește cu aproximativ 40% consumul final, reflectând o activitate relativ mai intensă de tranzacționare și revânzare, inclusiv în contextul exporturilor.

Comparativ, în anul 2024, Churn factor a fost de 1,22, semnalând un grad mai redus de lichiditate și o activitate de tranzacționare mai modestă. Creșterea indicatorului în 2025 evidențiază o tendință de intensificare a schimburilor comerciale și o mobilitate mai ridicată a energiei pe piață.

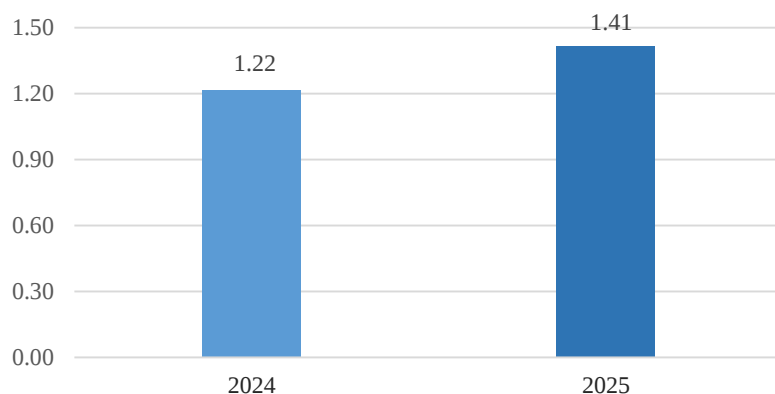


Figura 8. Nivelul și evoluția lichidității pieței reflectată prin Churn factor, 2024–2025

În paralel cu evoluțiile înregistrate pe piața angro de energie electrică în anul 2025, au fost realizate progrese și în dezvoltarea cadrului instituțional și operațional aferent piețelor conexe, inclusiv prin lansarea pieței serviciilor de sistem. Aceasta a fost lansată oficial în anul 2025 în baza Hotărârii Consiliului de Administrație al ANRE nr. 276 din 30 mai 2025, reprezentând un mecanism organizat prin care Î.S. „Moldelectrica”, în calitate de operator al sistemului de transport, achiziționează servicii necesare pentru menținerea siguranței și stabilității sistemului electroenergetic. Serviciile de sistem includ, în principal, rezervele pentru restabilirea frecvenței (RRF), atât automate cât și manuale, utilizate pentru readucerea frecvenței la valoarea nominală și pentru menținerea echilibrului de putere, precum și rezervele de înlocuire (RI), destinate refacerii nivelului necesar de rezerve și pregătirii sistemului pentru eventuale dezechilibre ulterioare.

La etapa inițială de implementare, după lansarea pieței, au fost realizate tranzacții de testare pentru fiecare tip de serviciu de sistem (RRF automate, RRF manuale și RI), cu scopul validării mecanismelor de piață, a proceselor operaționale și a interoperabilității participanților. Aceste testări au confirmat funcționalitatea cadrului de achiziție și capacitatea furnizorilor calificați de a răspunde cerințelor operatorului sistemului de transport.

Totodată, în conformitate cu Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 561 din 29.09.2025, privind impunerea operatorului sistemului de transport al energiei electrice Î.S. „Moldelectrica” a obligației temporare de serviciu public de achiziție a capacităților de echilibrare prin alte mecanisme decât mecanismul de piață, operatorul a inițiat procedura de licitație pentru achiziția acestor capacități.

3.2 Tarifele și prețurile reglementate la energia electrică

Pe parcursul anului 2025 prețurile reglementate pentru energia electrică furnizată de furnizorii serviciului universal și de ultimă opțiune precum și tarifele reglementate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice au fost actualizate în luna ianuarie, ulterior în luna iulie au fost ajustate prețurile pentru energia electrică furnizată de furnizorii serviciului universal și de ultimă opțiune. În Figura 9 este prezentată dinamica prețurilor medii de furnizare a energiei electrice în zonele de deservire a consumatorilor S.A. „RED Nord” și Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A începând cu anul 2010 până la finele anului 2025.

Prețul mediu de furnizare a energiei electrice pentru consumatorii finali ai Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L. pe parcursul anului 2025 a fost 340 bani/kWh, fiind condiționat de majorarea prețului de achiziție a energiei electrice în perioada respectivă de la sursele externe precum și majorarea prețului de procurare a energiei electrice de la furnizorul central. Pentru consumatorii finali deserviți de către S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord” prețul a fost de 373 bani/kWh, fiind influențat în aceeași măsură de costurile suportate pentru procurarea energiei electrice.

Majorarea costurilor aferente procurării gazelor naturale a determinat creșterea prețurilor reglementate pentru producerea energiei electrice de CET-urile urbane. În acest context, prețul energiei electrice procurate de la furnizorul central, aprobat de asemenea în luna ianuarie 2025, a înregistrat o majorare de aproximativ 55 %.

În conformitate cu prevederile Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile și conform Metodologiei de determinare a tarifelor fixe și a prețurilor la energia electrică produsă de producătorii eligibili din surse de energie regenerabilă, pentru producătorii de energie electrică care și-au confirmat statutul de producător eligibil în anii 2020 – 2025 au fost ajustate tarifele fixe pentru energia electrică produsă. Astfel, pentru beneficiarii schemelor de sprijin care au pus în funcțiune centrale electrice până la 1 ianuarie 2026, dar și pentru producătorii care beneficiază de tarif stabilit de ANRE în conformitate cu prevederile Legii nr. 160 din 12.07.2007 energiei regenerabile, tariful fix a fost ajustat reieșind din evoluția cursului de schimb al leului moldovenesc față de dolarul SUA.

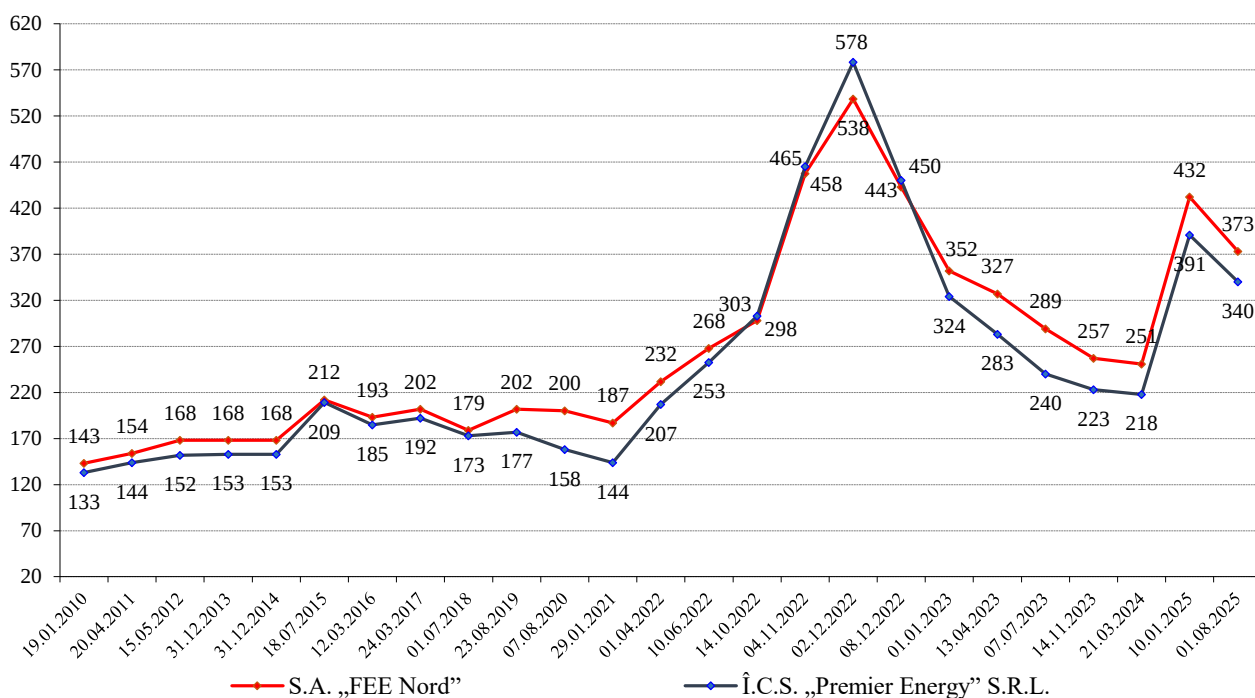


Figura 9 Prețurile reglementate de furnizare a energiei electrice consumatorilor finali în anii 2010-2025, bani/kWh

Tarifele reglementate pentru prestarea serviciilor auxiliare au fost ajustate pentru ambii operatori ai sistemului de distribuție, în funcție de prețurile la materialele utilizate, prețul produselor petroliere principale și costul retribuirii muncii personalului antrenat în prestarea serviciilor auxiliare.

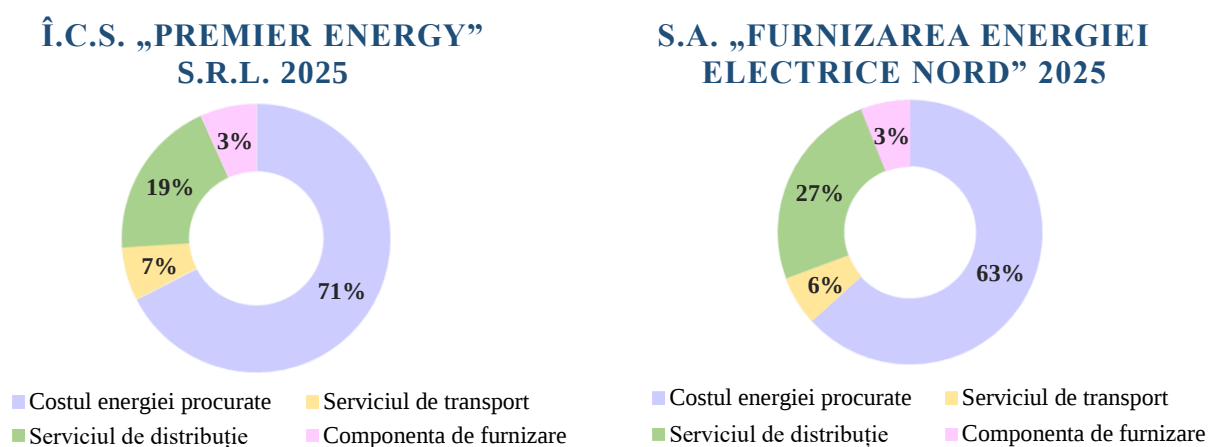


Figura 10. Ponderea costurilor suportate de către furnizori în structura venitului reglementat pentru anul 2025

3.3. Evoluția sectorului de energie electrică din surse regenerabile (SER)

3.3.1. Producerea energiei electrice din surse de energie regenerabilă (SER)

Conform rapoartelor prezentate de operatorii sistemelor de distribuție și operatorul sistemului de transport, cantitatea totală de energie electrică livrată de centralele electrice care utilizează surse de energie regenerabilă în rețeaua electrică de distribuție de către producătorii care beneficiază de schema de sprijin (tarif fix și preț fix) și producătorii care comercializează energia electrică la prețuri negociate, în anul 2025 a constituit 995,3 mil. kWh, ceea ce reprezintă o creștere de circa 86,2% față de anul 2024.

Totodată, conform prevederilor Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile orice consumatorul final deținător al unei centrale electrice, care produce energie electrică din surse regenerabile pentru uz propriu poate beneficia de mecanismul de contorizare netă sau facturare netă, în condițiile Legii nr. 10/2016. În acest sens, cantitatea totală de energie electrică livrată de centralele electrice care utilizează surse de energie regenerabilă, inclusiv prin intermediul mecanismului de contorizare netă și facturare netă, în anul 2025, a constituit 1 134 mil. kWh.

În același timp, cantitatea de energie electrică livrată, pe parcursul anului 2025, din surse de energie regenerabilă (solară) de către consumatorii casnici și noncasnici beneficiari ai mecanismului de contorizare și facturare netă a constituit în jur de 12,2 % din cantitatea totală de energie electrică generată din surse de energie regenerabile și 20,2 % din cantitatea totală de energie electrică generată din surse de energie solară.

Tabelul 7. Producerea energiei electrice din surse de energie regenerabilă în perioada 2018-2025

Tip SER	Cantitatea de energie electrică generată, mii kWh							
	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Energie solară (fotovoltaică)	1 457	1 437	3 275	7 764	30 297	77 748	213 130	549 377
Biogaz	27 961	28 748	27 793	32 239	23 567	13 785	17 260	16 992
Energie eoliană	21 968	36 915	50 138	76 310	142 373	191 290	257 921	361 278
Energie hidroelectrică	43 979	64 330	46 847	67 739	41 284	68 791	46 175	67 638
Total producători SER	95 365	131 430	128 053	184 052	237 521	351 614	534 486	995 285
Contorizare netă	-	470	1 448	4 101	11 544	54 511	94 169	95 890
Facturare netă	-	-	-	-	-	-	12 748	42 855
TOTAL	95 365	131 900	129 501	188 153	249 065	406 125	641 403	1 134 030

Din cantitatea totală de energie electrică generată din surse regenerabile, cea mai mare pondere o deține energia electrică generată utilizând energia solară (60,7 %), urmată de energia electrică produsă din energie eoliană (31,9 %), apoi de cea obținută de la instalațiile hidroenergetice (6,0 %) și energia electrică produsă din biogaz (1,5 %), (Figura 11).

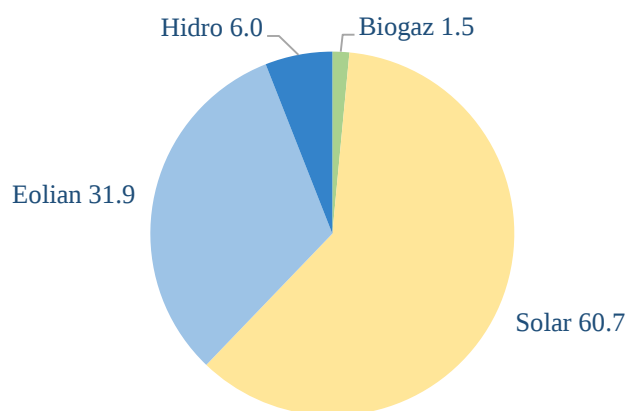


Figura 11. Ponderea energiei electrice generate în funcție de tipul SER utilizate, %

Conform datelor existente, puterea totală instalată a capacităților de generare din SER, inclusiv mecanismul de contorizare și facturare netă, în anul 2025 a fost de 982,8 MW, ceea ce constituie o creștere cu cca 401,5 MW sau cu 69,1 % mai mult față de anul 2024. Astfel, dinamica capacităților instalate luând în considerare tehnologia aplicată indică că, în anul 2025, capacitatea instalațiilor ce utilizează potențialul solar s-a majorat de 1,8 ori, iar cea a potențialului eolian de 1,5 ori. În același timp, a rămas neschimbată puterea instalațiilor ce funcționează în baza potențialul hidroenergetic (Figura 12).

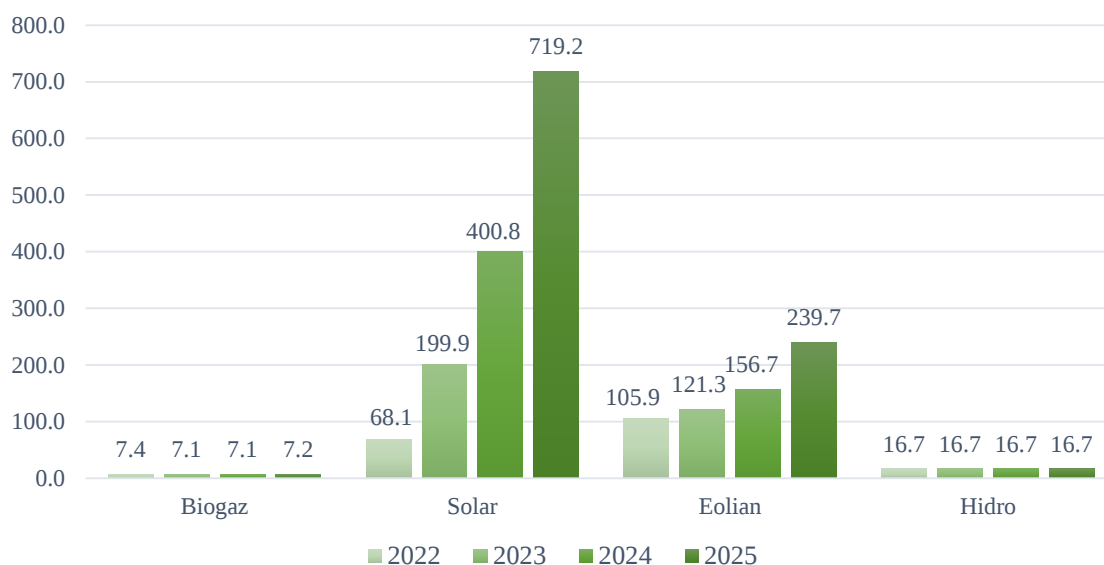


Figura 12. Dinamica puterii instalate a centralelor electrice ce funcționează pe SER 2022-2025, MW

3.3.2. Aplicarea schemelor de sprijin pentru producătorii de energie electrică din SER

În vederea aplicării schemelor de sprijin prevăzute de art. 34 din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, Guvernul Republicii Moldova a aprobat prin Hotărârea nr. 689/2018 limitele de capacitate, cotele maxime și categoriile de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile până în anul 2020 și prin Hotărârea nr. 401/2021 limitele de capacitate, cotele maxime și categoriile de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025. Astfel, din valoarea totală aprobată în ambele hotărâri de 578 MW de capacități de generare planificate a fi puse în funcțiune, 300 MW sunt destinați schemei de sprijin „tarif fix”. Acestea vizează tehnologii de producere a energiei electrice precum instalații eoliene, solare, de cogenerare pe bază de biogaz, de cogenerare pe bază de singaz, de cogenerare utilizând arderea directă și instalații hidro. În acest sens, cota maximă de capacitate pentru instalațiile solare PV (fotovoltaice) și eoliene alocată în anul 2018 a fost epuizată în anul 2020. Totodată, cota maximă de capacitate pentru instalațiile solare PV (fotovoltaice) altele decât cele montate pe clădiri (montate pe teren) a fost epuizată în anul 2022, iar cota maximă de capacitate pentru instalațiile solare PV (fotovoltaice) montate pe clădiri în anul 2024.

De asemenea, la începutul anului 2025, ANRE a confirmat statutul de producător eligibil mic pentru un solicitant, în cazul unei instalații eoliene de 4 MW, în baza cererii înregistrate conform principiului „primul venit-primul servit”, în conformitate cu Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei produse din surse regenerabile și Regulamentul privind confirmarea statutului de producător eligibil, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 321/2024. În consecință, cota alocată instalațiilor eoliene a fost, de asemenea, epuizată.

În Tabelul 8 sunt prezentate datele privind valorile de capacitate pentru care a fost confirmat solicitanților statutul de producător eligibil mic în anul 2025, cât și cotele maxime de capacitate aprobate în conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 689/2018 și nr. 401/2021, separat pe fiecare tip de tehnologie de producere a energiei electrice din surse regenerabile.

Tabelul 8. Date privind valorile capacităților pentru care a fost confirmat de ANRE statutul de producător eligibil

Tehnologie	HG nr. 689/2018			HG nr. 401/2021				Valoarea confirmată de ANRE total, MW
	Categoria de capacitate, MW	Valoarea aprobată, MW	Valoarea confirmată de ANRE, MW	Categoria de capacitate, MW	Valoarea aprobată, MW	Valoarea confirmată de ANRE, MW	Inclusiv, valoarea confirmată de ANRE în 2025, MW	
Instalații eoliene	< 4	20	20	< 4	15	12	4	32
Instalații PV	< 1	15	15	<1	140	140	0	155
Instalații de cogenerare pe biogaz	<1	12	0,6	–	65	1,5	0	2,1
Instalații de cogenerare pe singaz	–	–	–	–	10	0	0	0
Instalații de cogenerare utilizând ardere directă	<1	5	0	–	10	0	0	0
Instalații hidro	< 1	3	0	< 1	5	0	0	0

Totodată, având în vedere că la data de 1 ianuarie 2026, Hotărârea Guvernului nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025 nu mai produce efecte juridice după data de 31 decembrie 2025, a fost aprobată Hotărârea Guvernului nr. 599/2025 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate și a cotelor maxime de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2030, în care nu mai sunt alocate cote de capacitate pentru instalații solare și eoliene pentru schema de sprijin „tarif fix”.

De asemenea, în conformitate cu pct. 6 din Anexa nr. 2 la Regulamentul privind calculul consumului de energie din surse regenerabile aprobat prin Hotărârea de Guvern nr. 74/2025, în Tabelul 9 sunt prezentate informațiile cu privire la energia electrică livrată în rețelele electrice, în anul 2025, de producătorii eligibili care beneficiază de scheme de sprijin, în sensul Legii nr. 10/2016, precum și producătorii care beneficiază de schema de sprijin stabilită până la intrarea în vigoare a Legii nr. 10/2016. De menționat că, în anul 2025, în urma licitației organizate de Guvern, a fost aprobat statutul de producător eligibil mare, în cadrul schemei de sprijin „preț fix”, pentru o capacitate totală eoliană de 105 MW și fotovoltaică de 60 MW. În consecință, investitorii desemnați au încheiat contracte de achiziție a energiei electrice cu furnizorul central de energie electrică, pentru o perioadă de 15 ani, iar centralele fotovoltaice odată puse în funcțiune, au început a livra energie electrică în rețea începând cu luna august 2025.

Tabelul 9. Energia electrică produsă de producători eligibili și producătorii care beneficiază de schema de sprijin stabilită până la intrarea în vigoare a Legii nr. 10/2016

Informațiile cu privire la energia electrică produsă, în anul 2025, de producătorii eligibili, care beneficiază de o schemă de sprijin, în sensul Legii nr. 10/2016, precum și producătorii care beneficiază de schema de sprijin stabilită până la intrarea în vigoare a Legii nr. 10/2016, MWh												
Sursa	energia solară	energia eoliană	hidroenergia	energia geotermală	energia din biomasă (biogaz)	energia din surse regenerabile a cărei sursă nu este specificată	energia din cărbune tare	energia din cărbune brun și lignit	energia din gaze naturale	energia din derivate din petrol	energia din combustibili fosili a cărei sursă nu este determinată	energia nucleară
Producători eligibili mari	23 473,9	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Producători eligibili mici	214 116,3	0	0	0	1 387,3	0	0	0	0	0	0	0
Producători care beneficiază de schema de sprijin stabilită până la intrarea în vigoare a Legii nr. 10/2016	397,1	424,6	0	0	15 486,2	0	0	0	0	0	0	0
Total	237 987,2	424,6	0	0	16 873,4	0	0	0	0	0	0	0

3.3.3. Aplicarea mecanismelor de sprijin pentru utilizarea energiei din surse regenerabile de către consumatorii finali

Prin Legea nr. 331/2023 pentru modificarea Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, intrată în vigoare la data de 8 decembrie 2023, s-a asigurat tranziția de la mecanismul „contorizare netă” la mecanismul „facturare netă” care permite deținătorului unei centrale electrice fotovoltaice, numit prosumator de energie electrică din surse regenerabile, să producă energie electrică pentru consumul propriu și să stocheze sau comercializeze energia electrică din surse regenerabile produsă, cu condiția că, în cazul unui prosumator noncasnic de energie electrică din surse regenerabile, aceste activități nu constituie activitatea sa comercială sau profesională de bază.

Astfel, în vederea promovării generării distribuite, a încurajării investițiilor în capacități mici de generare a energiei electrice din surse regenerabile și a integrării acestora în piața energiei electrice furnizorii serviciului universal au încheiat contracte pentru aplicarea mecanismului de contorizare netă până la data de 31 decembrie 2023.

Prin urmare, numărul consumatorilor finali, care au beneficiat de mecanismul contorizării nete prevăzut de art. 39 din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, la finele anului 2025, este 5 032 de consumatori finali cu o puterea instalată de 114,8 MW. Energia electrică livrată în rețeaua electrică de la consumatorii finali, care dețineau surse de energie regenerabilă pentru consum propriu a fost de 95 890, 4 mii kWh, ce reprezintă o creștere nesemnificativă față de anul 2024, dar de 1,7 ori mai mare față de anul 2023 (Tabelul 10).

Tabelul 10. Date privind aplicarea mecanismului de contorizare netă 2023-2025

Furnizorul serviciului universal	Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L.			S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord”			TOTAL		
	2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024	2025
Număr de consumatori finali care beneficiază de mecanismul contorizare netă, la finele anului	4 021	3 997	3 998	1 034	1 037	1 034	5 055	5 034	5 032
Puterea totală instalată a instalațiilor de producere la finele anului, kW	89 315	88 225	88 239	26 516	26 767	26 575	115 831	114 992	114 814
Cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică, mii kWh	41 115,3	72 195,2	73 320,6	13 395,4	21 974,2	22 569,8	54 510,7	94 169,4	95 890,4
Cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică, mii kWh	52 643,3	125 756,2	123 391,9	15 573,5	30 012,2	30 126,1	68 216,8	155 768,4	153 518,0

Începând cu 1 ianuarie 2024, consumatorii finali, inclusiv beneficiarii mecanismului de contorizare netă, pot întreprinde acțiunile necesare în vederea obținerii calității de prosumator de energie electrică din surse regenerabile. Mecanismul de *contorizare netă* a energiei electrice, conform art. 39 din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile este aplicat până la 31 decembrie 2027.

În acest sens, în anul 2024, conform art. 10, alin. (1), lit. e¹) Guvernul a stabilit și aprobat cote de capacitate, în valoare totală de 100 MW, pe categorii de consumatori finali, pentru care pot fi stabilite și plafoane de capacitate individuală pentru fiecare centrală electrică, ce urmează a fi oferite pentru implementarea mecanismului de *facturare netă*, conform Anexei nr. 2 din Hotărârea de Guvern nr. 401/2021 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate, a cotelor maxime și a categoriilor de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2025. Ulterior, Hotărârea de Guvern în cauză a fost abrogată prin aprobarea Hotărârii Guvernului nr. 599/2025 cu privire la aprobarea limitelor de capacitate și a cotelor maxime de capacitate în domeniul energiei electrice din surse regenerabile valabile până la data de 31 decembrie 2030, care a intrat în vigoare la data de 19.09.2025. Noile prevederi exclud stabilirea cotei de capacitate pentru implementarea mecanismului de facturare netă și introduc un plafon de capacitate individuală mai mic sau egal cu 10 kW sau unul determinat în funcție de consumul de energie electrică sau puterea contractată a locului de consum.

Astfel, în anul 2025, numărul consumatorilor finali, care au beneficiat de mecanismul de *facturare netă* prevăzut la art. 39² din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile a atins o valoare de 3 553 beneficiari cu puterea total instalată de 85,4 MW, iar energia electrică livrată în rețeaua electrică a fost de 42 854,8 mii kWh (Tabelul 11).

Tabelul 11. Date privind aplicarea mecanismului de facturare netă în anul 2025

Furnizorul serviciului universal	Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L.		S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord”		TOTAL	
	2024	2025	2024	2025	2024	2025
Număr de consumatori finali care beneficiază de mecanismul <i>facturare netă</i>	986	2 657	320	896	1 306	3 553
Puterea totală instalată a instalațiilor de producere, kW	25 706,7	62 716,0	9 966,7	22 667,1	35 673,4	85 383,1
Plafonul de capacitate calculat, kW	23 283,6	57 619,3	8 155,6	19 900,8	31 439,2	77 520,1
Cantitatea de energie electrică livrată în rețeaua electrică, mii kWh	9 753,6	31 792,6	2 994,3	11 062,2	12 747,9	42 854,8
Cantitatea de energie electrică consumată din rețeaua electrică, mii kWh	16 971,7	63 297,1	5 055,6	18 196,9	22 027,3	81 494,0

3.3.4. Garanții de origine

În contextul modificării Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile, prin Legea nr. 331/2023, Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică i s-a atribuit obligația de emitere a garanțiilor de origine la cererea producătorului de energie din surse regenerabile, precum și instituirea Registrului garanțiilor de origine - sistem informațional aliniat la standardul SM EN 16325+A1 și la Principiile și regulile de funcționare ale Sistemului European de Certificare a Energiei (SECE).

În acest sens, în conformitate cu art. 14, alin. (1), lit. a) din Legea nr. 10/2016, ANRE, la data de 15.07.2025 a aprobat Regulamentul privind garanțiile de origine prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 402/2025 (în continuare – Regulamentul nr. 402/2025). Regulamentul nr. 402/2025 stabilește procedura de emitere, de transfer, de anulare și de utilizare a garanției de origine, forma garanției de origine, precum și modalitatea de utilizare a sistemului informațional al garanțiilor de origine.

Până la operaționalizarea completă a Registrului garanțiilor de origine în format electronic, Agenția, pe parcursul anului 2025, a utilizat un sistem temporar de evidență pentru monitorizarea garanțiilor de origine emise, transferate, utilizate și anulate.

Concomitent, la data de 19 septembrie 2025, ANRE a semnat contractul cu furnizorul selectat de Comunitatea Energetică pentru dezvoltarea și implementarea Registrului garanțiilor de origine în format electronic, acesta devenind operațional începând cu data de 27 noiembrie 2025. Astfel, acces la Registrul garanțiilor de origine poate avea orice producător de energie, consumator de energie, furnizor sau alt participant la piață care depune o cerere de deschidere a unui cont în Registru, conform modelului cererii prevăzut în Anexa la Regulamentul nr. 402/2025 și cu condiția achitării cuantumului plății aprobate de Agenție.

În acest sens, ANRE a aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 648 din 04.11.2025 cuantumul plății pentru utilizarea Registrului garanțiilor de origine, pentru anul 2026, în mărime de 3027 lei. Astfel, pe parcursul anului 2025, au fost recepționate 14 cereri de înregistrare în Registrul garanțiilor de origine, dintre care 7 din partea furnizorilor de energie electrică, 3 din partea producătorilor și 4 din partea consumatorilor.

De menționat că în conformitate cu noile prevederi incluse în Legea nr. 10/2016 și Regulamentul nr. 402/2025, garanțiile de origine se emit la cererea producătorului de energie din surse regenerabile, iar în cazul producătorilor eligibili mici, inclusiv al producătorilor de energie electrică

care beneficiază de schema de sprijin stabilită până la intrarea în vigoare a Legii nr. 10/2016, garanția de origine este emisă către furnizorul central de energie electrică.

Astfel, pentru perioada de producere a energiei electrice ianuarie-decembrie 2025 au fost emise 381 549 garanții de origine, dintre care la cererea producătorilor de energie din surse regenerabile au fost emise 149 777 garanții de origine, iar furnizorului central de energie electrică S.A. „Energocom” – 231 772 garanții de origine (Tabelul 12).

Tabelul 12. Date privind garanțiile de origine emise în anul 2025

Tip SER	Numărul garanțiilor de origine emise pentru producerea energiei din surse regenerabile în anul 2025:	
	furnizorului central de energie electrică	la cererea producătorilor de energie din surse regenerabile
Energie solară (fotovoltaică)	214 473	48 657
Energie eoliană	424	101 120
Biogaz	16 875	0
Total	231 772	149 777
Total garanții de origine emise	381 549	

Conform pct. 61 din Regulamentul nr. 402/2025, termenul-limită pentru utilizarea garanțiilor de origine pentru consumul de energie din anul 2025 este 31 martie 2026.

În acest sens, în scopul demonstrării consumului de energie din surse regenerabile din anul 2025, de către consumatori și furnizorii de energie electrică au fost anulate și utilizate 255 290 garanții de origine, dintre care 3 000 de către consumatori și restul de furnizorii de energie electrică (Tabelul 13).

Tabelul 13. Date privind garanțiile de origine anulate și utilizate pentru consumul de energie din surse regenerabile înregistrat în anul 2025 și garanțiile expirate în anul 2025

Tip SER	Numărul garanțiilor de origine anulate și utilizate pentru consumul de energie din surse regenerabile înregistrat în anul 2025,					Numărul garanțiilor de origine expirate în anul 2025
	de către furnizori, din:			de către consumatori finali, din:		
	garanțiile de origine emise S.A. „Energocom” și transferate furnizorilor de energie electrică	garanțiile de origine obținute de la producători pentru producerea energiei din anul 2025	garanțiile de origine obținute de la producători pentru producerea energiei din anul 2024	garanțiile de origine comercializate de S.A. „Energocom”	garanțiile de origine obținute de la producători	
Energie solară (fotovoltaică)	193 605	3 099	14 926	1 468	0	64 253
Energie eoliană	1 773	38 998	1 522	56	0	9 790
Biogaz	14 815	0	2 638	1 476	0	2 187
Total	210 193	42 097	19 086	3 000	0	
Total garanții de origine anulate	255 290					76 229

De menționat că, garanțiile de origine neexpirate deținute de către furnizorul central de energie electrică sunt comercializate de S.A. „Energocom”, cu o anumită periodicitate, în baza unei hotărâri aprobate de ANRE în acest sens.

Astfel, ANRE a aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 619 din 24.10.2025 comercializarea de către furnizorul central de energie electrică a garanțiilor de origine neexpirate, emise pentru perioada de producere a energiei din surse regenerabile ianuarie-iunie 2025 și

Hotărârea Consiliului de administrație nr. 64 din 10.02.2026 pentru garanțiile de origine emise pentru perioada de producere a energiei din surse regenerabile iulie-decembrie 2025.

Totodată, în condițiile în care în urma procesului de comercializare a garanțiilor de origine de către furnizorul central de energie electrică nu duce la vânzarea acestora, ANRE dispune transferul unor cote definite fiecărui furnizor de energie electrică care furnizează energie electrică consumatorilor, în funcție de cotele-părți deținute pe piața energiei electrice cu amănuntul.

În acest sens, ANRE a aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație nr. 784 din 16.12.2025 și nr. 175 din 17.03.2026 transferul garanțiilor de origine emise pentru perioada ianuarie-decembrie 2025 și necomercializate de către furnizorul central de energie electrică în cadrul unui proces competitiv, în număr total de 216 649, către furnizorii de energie electrică care furnizează energie electrică consumatorilor, în funcție de cotele-părți deținute pe piața energiei electrice cu amănuntul.

3.3.5. Comunități de energie din surse regenerabile

În conformitate cu art. 14, alin. (1), lit. c²) din Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică elaborează și aprobă Regulamentul cu privire la comunitățile de energie din surse regenerabile, instituie și ține Registrul comunităților de energie din surse regenerabile și înregistrează comunitățile de energie din surse regenerabile în Registrul comunităților de energie din surse regenerabile.

O comunitate de energie din surse regenerabile reprezintă o entitate:

a) care, în conformitate cu legislația națională, are la bază o participare deschisă și voluntară, este autonomă și este controlată efectiv de asociați sau membri aflați în proximitatea proiectelor privind sursele regenerabile de energie deținute și dezvoltate de persoana juridică respectivă;

b) ai cărei asociați sau membri sunt persoane fizice, asociații de proprietari din condominiu, alte persoane juridice cu scop nelucrative, întreprinderi mici, mijlocii ori autorități ale administrației publice locale de nivelul întâi sau al doilea, sau de nivel special;

c) al cărei obiectiv principal este să ofere avantaje comunitare economice, sociale sau de mediu asociaților ori membrilor săi sau zonelor locale în care își desfășoară activitatea, mai degrabă decât obținerea de profituri financiare.

Potrivit pct. 18 din Regulamentul cu privire la comunitățile de energie din surse regenerabile aprobat prin Hotărârea Consiliului de Administrație al ANRE nr. 743 din 19.12.2024, calitatea de comunitate este obținută de către o persoană juridică prin înregistrarea acesteia în Registrul comunităților de energie din surse regenerabile, ținut de Agenție, în baza unei hotărâri adoptate în acest sens.

Astfel, interesul pentru constituirea și înregistrarea acestor comunități s-a manifestat la sfârșitul anului 2025, odată cu depunerea primelor două cereri de înregistrare în Registru, în luna decembrie, în conformitate cu prevederile Regulamentului cu privire la comunitățile de energie din surse regenerabile.

În legătură cu instituirea, documentarea și ținerea registrului se consideră publice informațiile cu privire la numărul total al comunităților de energie electrică din surse regenerabile, capacitatea instalată a centralelor electrice, cantitatea de energie electrică din surse regenerabile livrată în rețea, partajată către membri sau asociați și cea nepartajată. În acest sens, registrul comunităților de energie din surse regenerabile este publicat pe pagina web oficială a ANRE la rubrica Energie regenerabilă.

Investiții în rețelele de transport și distribuție a energiei electrice

Implementarea proiectelor de investiții în infrastructura electroenergetică reprezintă în continuare o prioritate a Guvernului Republicii Moldova, precum și a întreprinderilor electroenergetice, care dețin în proprietate și gestionează rețelele electrice de transport și de

distribuție. Proiectele de investiții implementate în infrastructura existentă vin să asigure fiabilitatea și continuitatea alimentării cu energie electrică a consumatorilor finali, precum și să ofere o diversificare a surselor de import, un grad sporit de securitate energetică și prețuri competitive, prin realizarea conexiunii cu sistemul electroenergetic al ENTSO-E.

În vederea efectuării unui management strategic sustenabil al rețelelor electrice de transport și de distribuție, operatorii acestora implementează investiții anuale în baza planurilor de dezvoltare pe termen scurt – 3 ani pentru operatorii sistemelor de distribuție, și pe termen mediu în cazul operatorului sistemului de transport – 10 ani. Acestea sunt elaborate de titularii de licențe ținând cont de Strategia energetică a Republicii Moldova în colaborare cu autoritățile administrației publice locale, care sunt responsabile de elaborarea planurilor urbanistice și de amenajare a teritoriului, precum și cu investitori și alte părți interesate.

Cadrul normativ în vigoare aplicabil procesului de planificare, aprobare și realizare a investițiilor este reprezentat de un șir de acte, cele mai importante fiind:

- Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică;
- Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2016 din 15.11.2016;
- Regulamentul privind dezvoltarea rețelelor electrice de distribuție aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 94/2019 din 04.04.2019.

În anul 2025, cu scopul recuperării prin tarife a investițiilor realizate de titularii de licențe pentru anul 2024, ANRE a aprobat pentru operatorul sistemului de transport investiții în valoare de 155,9 mil. lei, pentru operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice, investiții în valoare totală de 553,8 mil. lei, precum și pentru furnizorii de energie electrică - investiții totale de 0,3 mil. lei (Tabelul 14).

Tabelul 14. Investiții planificate și realizate de operatorii de sistem și furnizorii de energie electrică cu aprobarea ANRE în 2024

aprobarea ANRE în 2021					
Nr.	Denumirea titularului de licență / operatorului de sistem		Unitatea de măsură	Investiții planificate pentru anul 2024	Investiții realizate, în anul 2024
1	Operatorul sistemului de transport	Î.S. „Moldelectrica”	mii lei	700 964	155 937
2	Operatorii sistemelor de distribuție	Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.	mii lei	389 648	326 105
3		S.A. „RED Nord”	mii lei	236 474	227 658
4	Furnizorii serviciului universal și de ultimă opțiune	Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L.	mii lei	729	319
5		S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord”	mii lei	4 000	0
TOTAL			mii lei	1 331 815	710 019

Pentru anul 2025 ANRE a aprobat planurile de investiții pentru operatorul sistemului de transport în valoare totală de 645,3 mil. lei, pentru operatorii sistemelor de distribuție în valoare totală de 737,2 mil. lei, precum și pentru furnizorii de energie electrică în valoare totală de 7,8 mil. lei (Tabelul 15).

Tabelul 15. Valoarea investițiilor planificate și aprobate de ANRE pentru operatorii de sistem și furnizorii de energie electrică, pentru anul 2025 comparativ cu anul. 2024

Nr.	Denumirea titularului de licență / operatorului de sistem		Unitatea de măsură	Investiții planificate pentru anul 2024	Investiții planificate pentru anul 2025
1	Operatorul sistemului de transport	Î.S. „Moldelectrica”	mii lei	700 964	645 279
2	Operatorii sistemelor de distribuție	Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.	mii lei	389 648	459 695
3		S.A. „RED Nord”	mii lei	236 474	277 502
4	Furnizorii serviciului universal și de ultimă opțiune	Î.C.S. „Premier Energy” S.R.L.	mii lei	729	2 918
5		S.A. „Furnizarea Energiei Electrice Nord”	mii lei	4 000	4 837
TOTAL			mii lei	1 331 815	1 390 231

De menționat că, operatorii sistemelor de transport și distribuție a energiei electrice au respectat exigențele pct. 54 din Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283 din 15. 11. 2016, care prevăd că aceștia sunt obligați să aloce cel puțin 75 % din valoarea totală a proiectelor de investiții pentru realizarea proiectelor de investiții din categoriile A și B, precum și celor aferente rețelelor electrice din categoriile D și E, cota investițiilor nominalizate în cazul tuturor operatorilor de sistem se încadrează în limita de reper, cel puțin 75 % (Figura 13).

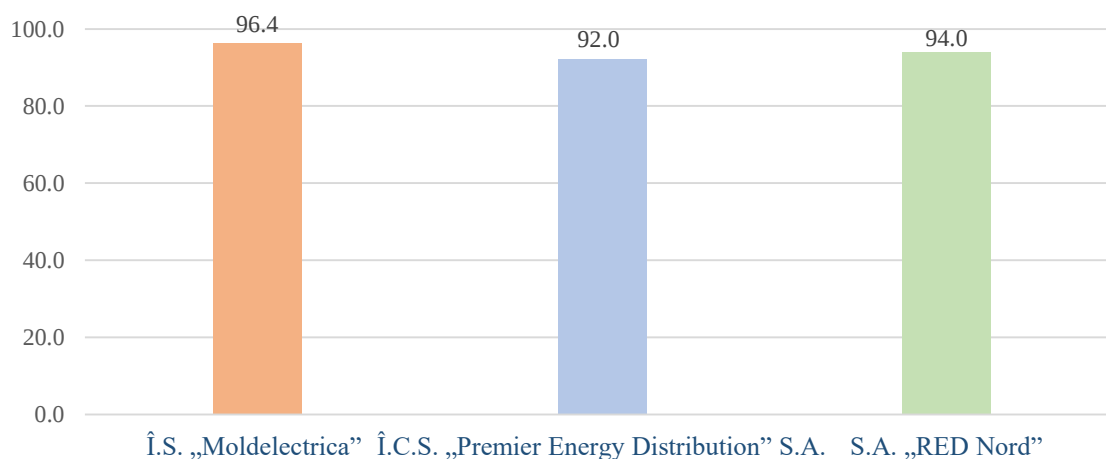


Figura 13. Ponderea investițiilor din categoriile de investiții A, B, D și E în valoarea totală a investițiilor din planul anual de investiții 2025, %

3.4 Calitatea serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice

Evaluarea calității serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice în anul 2025 s-a efectuat în conformitate cu prevederile Regulamentului cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 537/2020 din 24.12.2020 (în continuare Regulament) în baza informației prezentate de operatorii de sistem conform anexelor la Regulament.

Procesul de monitorizare de către ANRE a calității serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice prestate de operatorii de sistem s-a realizat având la bază următoarele criterii:

- Continuitatea prestării serviciului (întreruperi în prestarea serviciului);
- Menținerea caracteristicilor de tensiune a energiei electrice în limitele stabilite de standardele naționale;
- Calitatea comercială, sau calitatea relațiilor dintre operatorii de sistem și utilizatorii de sistem.

Pentru fiecare aspect menționat sunt stabiliți:

- Indicatori generali – se calculează la general pe întreprindere, pentru care autoritatea de reglementare stabilește nivele de performanță, iar în cazul nerespectării de către operatori a nivelului de performanță stabilit poate aplica penalități sub formă de reducere de tarife.
- Indicatori garantați - indicatori de calitate care sunt stabiliți pentru un consumator final sau utilizator de sistem individual (număr de întreruperi pentru un loc de consum, nivelul tensiunii la locul de consum al consumatorului final etc.).

3.4.1 Calitatea serviciilor de transport a energiei electrice

Calitatea serviciului de transport a energiei electrice este evaluată în baza următorilor indicatori de continuitate:

- Numărul anual de întreruperi în rețeaua de transport;
- Durata anuală a întreruperilor;
- AIT – Timpul Mediu de Întrerupere (AIT - Average Interruption Time) - perioada medie echivalentă de timp, exprimată în minute, în care a fost întreruptă livrarea energiei electrice pe parcursul anului;
- ENS – cantitatea de energie nelivrată din cauza întreruperilor (Energy Not Supplied).

Tabelul 16 reflectă datele cu privire la numărul și durata anuală sumară a întreruperilor programate și neprogramate, înregistrate în rețeaua de transport pe parcursul anului 2025.

Tabelul 16. Numărul și durata anuală a întreruperilor în rețeaua electrică de transport

Numărul anual de întreruperi de lungă durată		
	Întreruperi programate	Întreruperi neprogramate
În rețelele 330 kV	0	6
În rețelele 110 kV	1	91
În rețelele 35 kV	8	28
Durata anuală sumară a întreruperilor de lungă durată (min.)		
În rețelele 330 kV	0	591
În rețelele 110 kV	8	740
În rețelele 35 kV	1531,5	665,5

Potrivit datelor raportate de OST, în anul 2025 cea mai mare pondere a întreruperilor neprogramate înregistrate se atestă în rețelele electrice de transport cu tensiunea de 110 kV (73%).

În rețelele de 35 kV s-au înregistrat 22% din întreruperi, iar în rețelele 330 kV - 5% (Figura 14).

În funcție de cauza producerii, **întreruperile neprogramate** sunt structurate după cum urmează:

- acțiunile terților sau cauze externe (AT);
- cauzele interne ale OST (CI).

Distribuția numărului de întreruperi după cauzele producerii este reprezentată grafic în Figura 15.

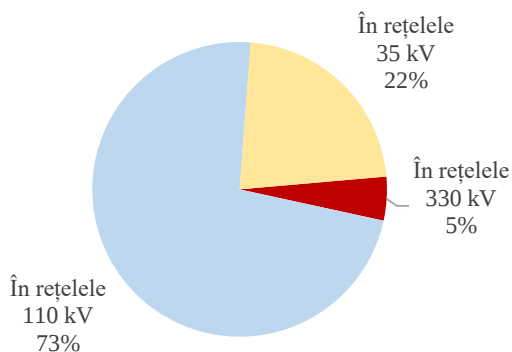


Figura 14. Ponderea întreruperilor neprogramate în funcție de nivelul de tensiune al rețelelor, %.

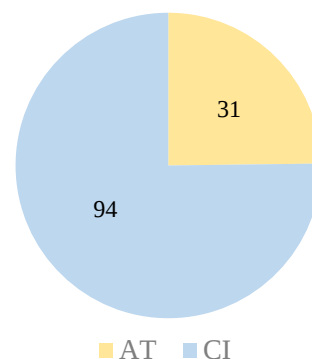


Figura 15. Numărul întreruperilor neprogramate produse în anul 2025 în funcție de cauza producerii

Pe parcursul anului 2025, prin rețelele electrice de transport s-a transportat o cantitate de **4152382,5 MWh** de energie electrică, iar în urma întreruperilor reflectate în Tabelul 16 cantitatea de energie electrică nelivrată consumatorilor finali (indicatorul ENS) a constituit în anul 2025 **273,47 MWh**.

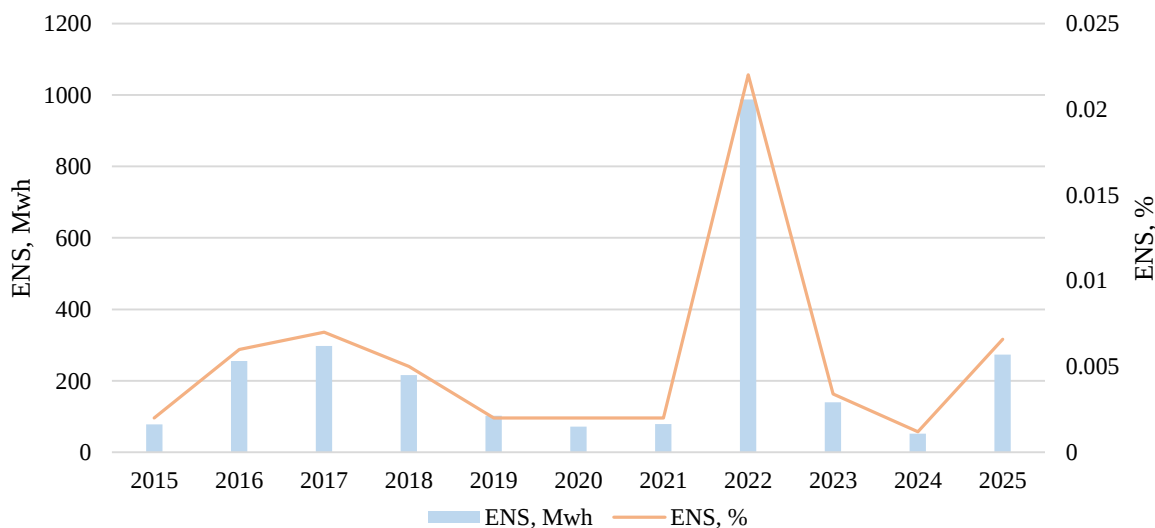


Figura 16. Evoluția indicatorului ENS, 2015-2025

Evoluția valorii indicatorului ENS (în MWh, cât și în % din cantitatea totală de energie electrică transportată în perioada de referință), pentru perioada anilor 2015-2025, este prezentată grafic în Figura 16. De remarcat că, cea mai mare valoare s-a înregistrat în anul 2022, cauza fiind în mare parte conflictul de la hotarul estic al Republicii Moldova, și, implicit - atacul asupra sistemului energetic ucrainean.

Timpul mediu de întrerupere (indicatorul AIT) s-a diminuat treptat pe parcursul anilor 2017-2021 până la o valoare de circa 9,4 minute pe an, În anul 2022 și ulterior în 2023, valoarea

indicatorului s-a majorat semnificativ. Cauzele acestor fluctuații au fost atacurile asupra sistemului energetic al Ucrainei, interconectat cu rețeaua electrică de transport a Republicii Moldova. Pe parcursul anului 2025 rețeaua de transport a fost mai mult afectată de factori externi față de anul 2024, astfel că s-a înregistrat o valoare AIT de 34,6 minute.

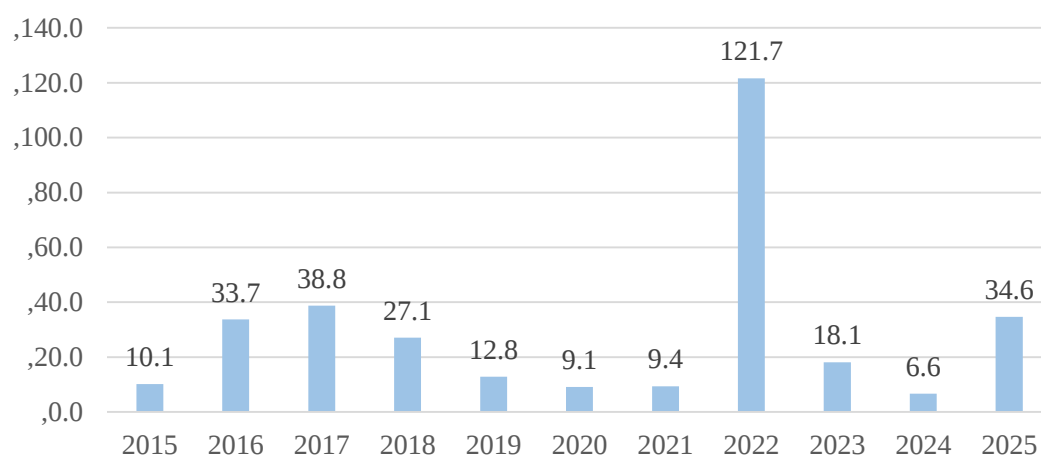


Figura 17. Evoluția valorii indicatorului AIT în perioada 2015-2025, min/an

3.4.2 Calitatea serviciilor de distribuție a energiei electrice

3.4.2.1 Continuitatea livrării energiei electrice consumatorilor finali

Conform Regulamentului aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 537/2020, pentru analiza continuității serviciului de distribuție a energiei electrice se utilizează indicatorii generali de continuitate (SAIDI, SAIFI, CAIDI), care reflectă situația în general pe întreprindere referitor la întreruperile neprogramate (avariate) și indicatorii garantați, care vizează fiecare consumator final în parte.

Indicatorii generali de continuitate se calculează în funcție de durata întreruperilor, numărul de consumatori finali afectați de o întrerupere și numărul total de locuri de consum deservite de un operator al sistemului de distribuție. Pe parcursul anului 2025 operatorii sistemelor de distribuție (în continuare - OSD): Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. și S.A. „RED-Nord” au deservit un număr total de 1 446 786 locuri de consum.

Raportul numărului de locuri de consum deservite de cei doi operatori ai sistemelor de distribuție se menține același ca și anul trecut 2024: 66% din totalul locurilor de consum sunt deservite de către Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. și 34 % de către S.A. „RED Nord” S.A. (Figura 18).

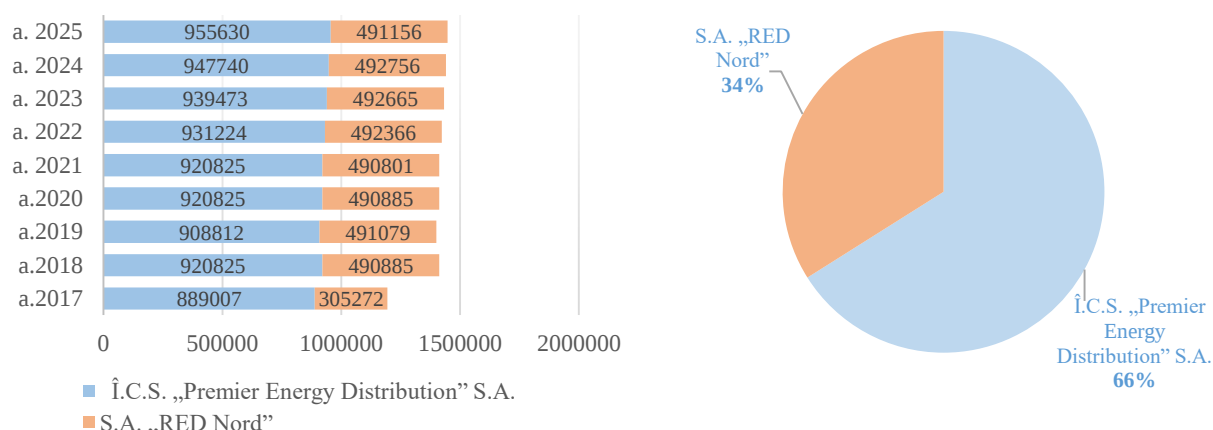


Figura 18. Numărul de locuri de consum deservite de către OSD pe parcursul perioadei 2017-2025
Sursa: ANRE

Indicatorii generali de continuitate a serviciului de distribuție a energiei electrice

Pentru anul 2025, conform punctului 33 din Regulament, operatorii sistemelor de distribuție au fost obligați să mențină valoarea anuală a indicatorului *SAIDI* la un nivel ce nu depășește valoarea medie anuală a indicatorului *SAIDI*, calculată pe baza informațiilor despre întreruperile înregistrate pe parcursul ultimilor 3 ani până la anul de raportare. Ținând cont de aceste prevederi, valorile de referință ($SAIDI_{3ani}$) ale indicatorilor înregistrați de operatori s-au calculat pentru perioada 2022-2024 și constituie:

79 minute - pentru S.A. „RED Nord”,

77 minute - pentru Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.

Analizând situația în dinamică, pentru o perioadă de 10 ani (2015-2025), (Figura 19), constatăm că valoarea indicatorului *SAIDI* mediu pe țară (care cuprinde ambii OSD), a scăzut treptat.

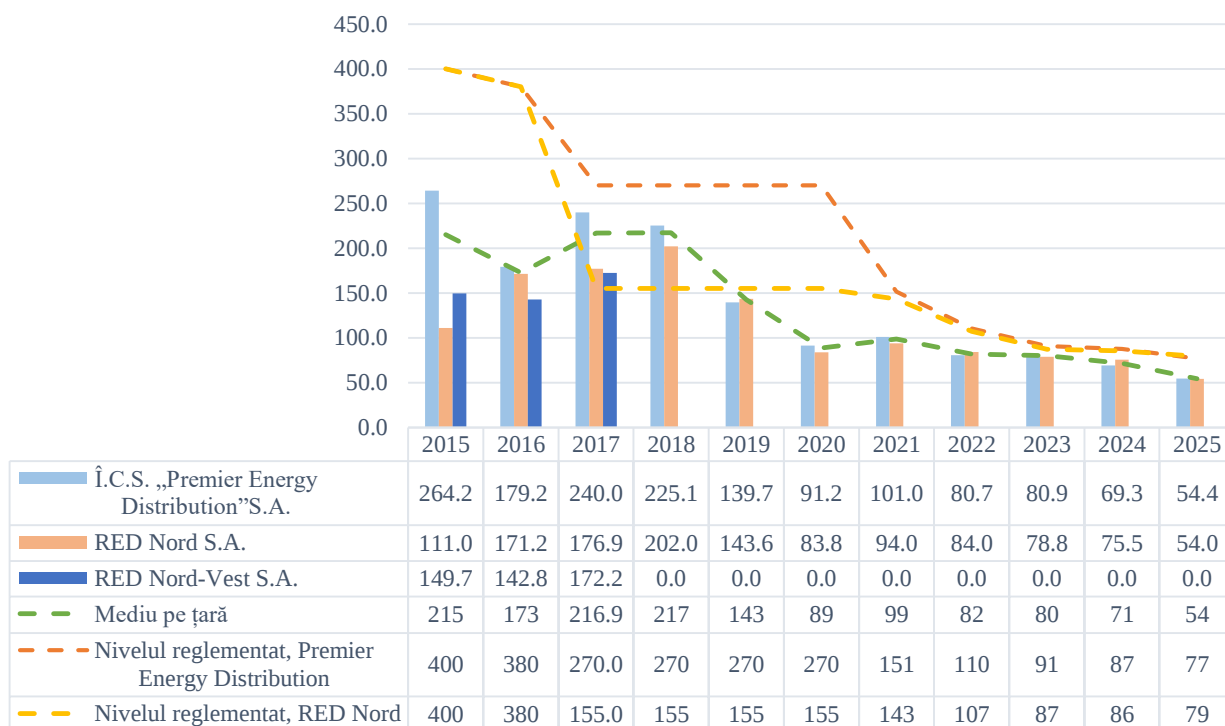


Figura 19. Evoluția indicatorului SAIDI, min. (2015-2025)

Sursa: ANRE

Nivelul mediu al indicatorului SAIDI pe țară în anul 2025 a fost de 54 de minute, în scădere cu 17 minute comparativ cu anul precedent.

De menționat că nivelul indicatorului SAIDI, reflectat în Figura 19, este calculat doar pentru întreruperile care pot fi clasificate ca fiind din vina operatorului de sistem (conform Regulamentului – aceste întreruperi sunt notate cu AC „Alte cauze”), și nu includ întreruperile cauzate de persoane terțe sau de instalațiile utilizatorului de sistem (notate cu AT), întreruperile de scurtă durată și întreruperile tranzitorii (ÎST) și întreruperile produse în cazul impedimentului care justifică neexecutarea obligației sau condiții meteorologice speciale, inclusiv următoarele 48 ore după perioada recunoscută ca impediment care justifică neexecutarea obligației sau condiții meteorologice speciale (FM).

Toate întreruperile produse în rețelele electrice de distribuție sunt clasificate în 4 categorii:

- FM – întreruperi produse în condiții extraordinare, inclusiv situațiile excepționale prevăzute de Legea cu privire la energia electrică, condiții de forță majoră sau condiții meteorologice speciale;
- ÎST – întreruperi scurte și tranzitorii (cu durata ≤ 3 minute);
- AT - Acțiunea terților sau defecte în instalația consumatorului final;
- AC – întreruperi cauzate de instalațiile operatorului de sistem.

Ponderea fiecărei cauze în valoarea indicatorului SAIDI înregistrate de operatori, cu considerarea tuturor cauzelor întreruperilor din rețelele electrice de medie tensiune și respectiv – de joasă tensiune, este reflectată în Figurile 20 și 21.

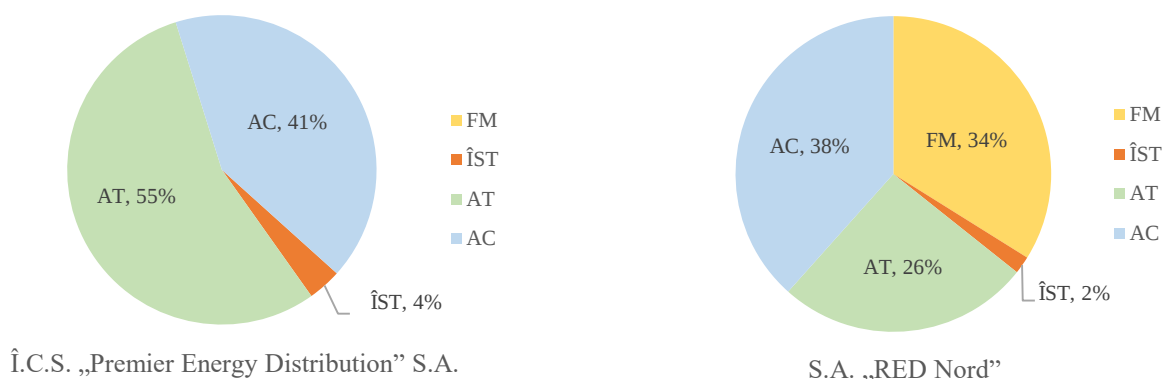


Figura 20. Ponderea cauzelor întreruperilor în valoarea indicatorului SAIDI (minute) în anul 2025, în funcție de cauzele întreruperilor din rețelele electrice **de medie tensiune**.

Sursa: ANRE

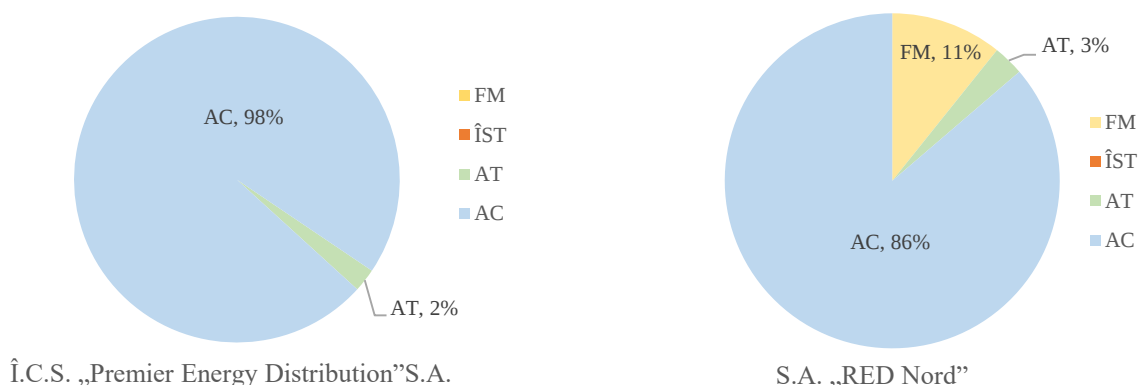


Figura 21. Ponderea cauzelor întreruperilor în valoarea indicatorului SAIDI (minute) în anul 2025, în funcție de cauzele întreruperilor din rețelele electrice **de joasă tensiune**.

Sursa: ANRE

Conform datelor prezentate de operatori, cea mai mare parte a întreruperilor **din rețelele de tensiune medie** se datorează unor factori externi, care nu pot fi influențați prin acțiunile sau inacțiunile OSD (acțiuni ale persoanelor terțe, condiții meteo speciale). Ponderea întreruperilor de care se face responsabil operatorul de sistem este de 41% la Î.C.S. „Premier Energy Distribution” și de 38% la S.A. „RED Nord”.

În **rețelele de tensiune joasă** situația este total diferită: S.A. „Premier Energy Distribution” se face responsabilă în proporție de 98% din totalul întreruperilor, iar S.A. „RED Nord” de 86%.

Comparativ cu anul precedent, în anul 2025 rețelele electrice de distribuție din gestiunea ambilor operatori de sistem au fost mai puțin afectate de condiții meteorologice speciale. Dacă în anul 2024 S.A. „RED Nord” a raportat valoarea SAIDI, calculată pentru întreruperile produse de condiții meteorologice speciale, de 86,8 minute, în 2025 această valoare a scăzut până la 47,7 minute. La OSD Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. în anul 2025 nu au fost înregistrate întreruperi produse de condiții meteorologice speciale față de 87,8 minute raportate în anul 2024.

O scădere considerabilă în anul 2025 se atestă în valorile SAIDI_{AT} pentru întreruperile cauzate de persoane terțe sau de instalațiile utilizatorului de sistem în rețelele electrice de distribuție din gestiunea ambilor operatori de sistem. Astfel, valoarea SAIDI_{AT}, raportată de S.A. „RED Nord” în anul 2024 de 52,7 minute a scăzut până la 36,5 minute în anul 2025. La OSD Î.C.S. „Premier

Energy Distribution” S.A. valoarea SAIDI_{AT} a scăzut de la 85,8 minute în anul 2024 până la 72,1 minute în 2025.

Valorile SAIDI_{IST}, care reflectă întreruperile cu durata mai mică de 3 minute, s-au schimbat nesemnificativ față de anul precedent.

Alți doi indicatori de continuitate, sunt indicatorii SAIFI (System Average Interruption Frequency Index) și CAIDI (Customer Average Interruption Duration Index). Potrivit pct. 29 din Regulament, operatorii sistemelor de distribuție sunt obligați să monitorizeze și să raporteze anual valorile indicatorilor SAIFI (frecvența medie a întreruperilor în rețea) și CAIDI (indicele duratei medii a unei întreruperi pentru un consumator final).

Evoluția indicatorilor SAIFI și CAIDI în perioada 2019-2025 este prezentată în Figura 22 și Figura 23.

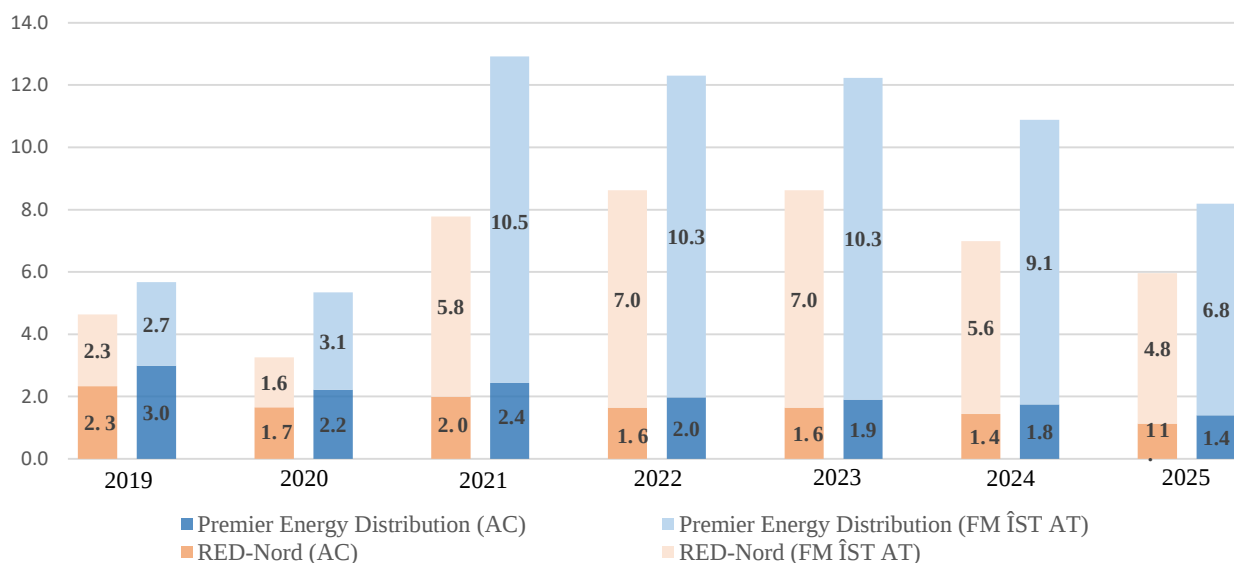


Figura 22. Evoluția indicatorilor SAIFI în perioada anilor 2019-2025

Sursa: ANRE

În comparație cu anul precedent, valoarea frecvenței întreruperilor a scăzut la ambii operatori de sistem: de la 1,8 la 1,4 la Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. și de la 1.4 la 1.1 la S.A. „RED Nord”.

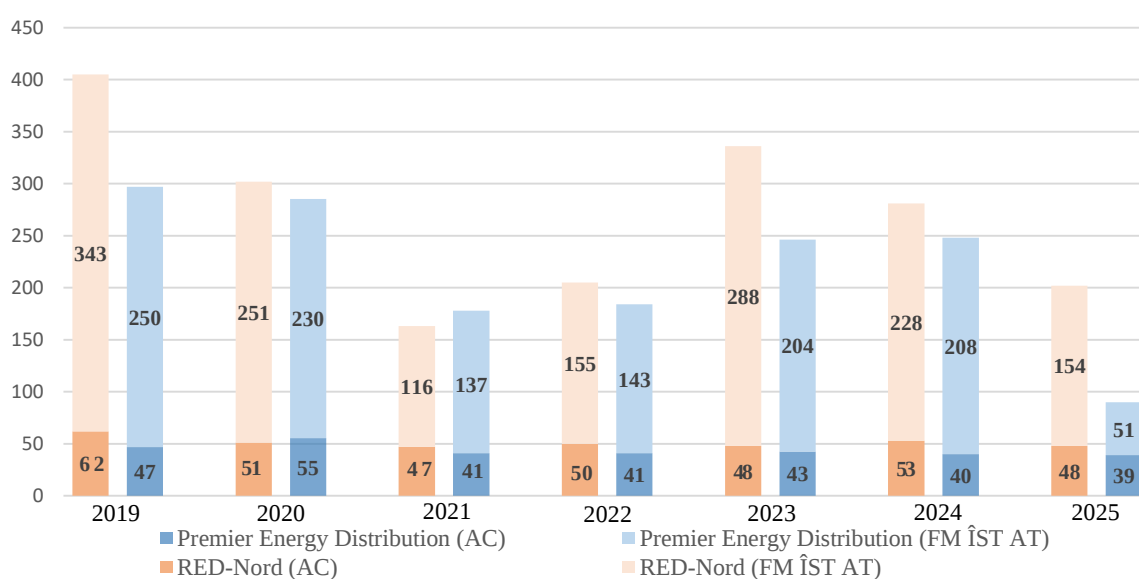


Figura 23. Evoluția indicatorilor CAIDI în perioada anilor 2019-2025

Sursa: ANRE

În pofida diminuării duratei întreruperii pentru un consumator (CAIDI) la Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. de la 40 minute înregistrate în 2023 la 39 minute, valoarea CAIDI_{FM ÎST AT} a scăzut considerabil de la 208 minute în anul 2024 până la 51 minute în 2025, astfel valoarea totală a CAIDI (pentru toate întreruperile) fiind ce mai mică înregistrată începând cu anul 2019, iar la S.A. „RED Nord” valoarea indicatorului CAIDI_{AC} a scăzut nesemnificativ de la 53 minute la 48 minute însă valoarea CAIDI_{FM ÎST AT} a scăzut cu 74 minute în anul 2025 până la 154 minute, fiind la nivel anului 2022.

Indicatorul CAIDI reprezintă durata medie a unei întreruperi pentru un utilizator al sistemului de distribuție. Altfel spus, conform informației analizate, în condiții normale de exploatare (cu excepția situațiilor de condiții meteo speciale), operatorii sistemelor de distribuție sunt capabili să asigure o durată medie a întreruperii pentru un utilizator al sistemului de distribuție de 48 minute la RED Nord și 39 minute la Premier Energy Distribution.

Continuitatea serviciului de distribuție a energiei electrice în raioanele republicii

Analiza regională a indicatorilor de continuitate, în funcție de raioanele teritoriilor autorizate ale OSD, permite de a evalua situația comparativ cu indicatorii medii înregistrați de fiecare operator de sistem, cât și de a analiza în dinamica schimbării situației din teritoriu.

În acest sens s-au utilizat datele înregistrate în ultimii trei ani pentru fiecare raion deservit de OSD. Ținând cont de valoarea reglementată a SAIDI, calculată conform pct. 33 din Regulament, pe parcursul anului 2025 se constată depășirea valorii reglementate a SAIDI (pentru Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. – 77 minute), în raioanele Comrat și Cahul (Figura 24).

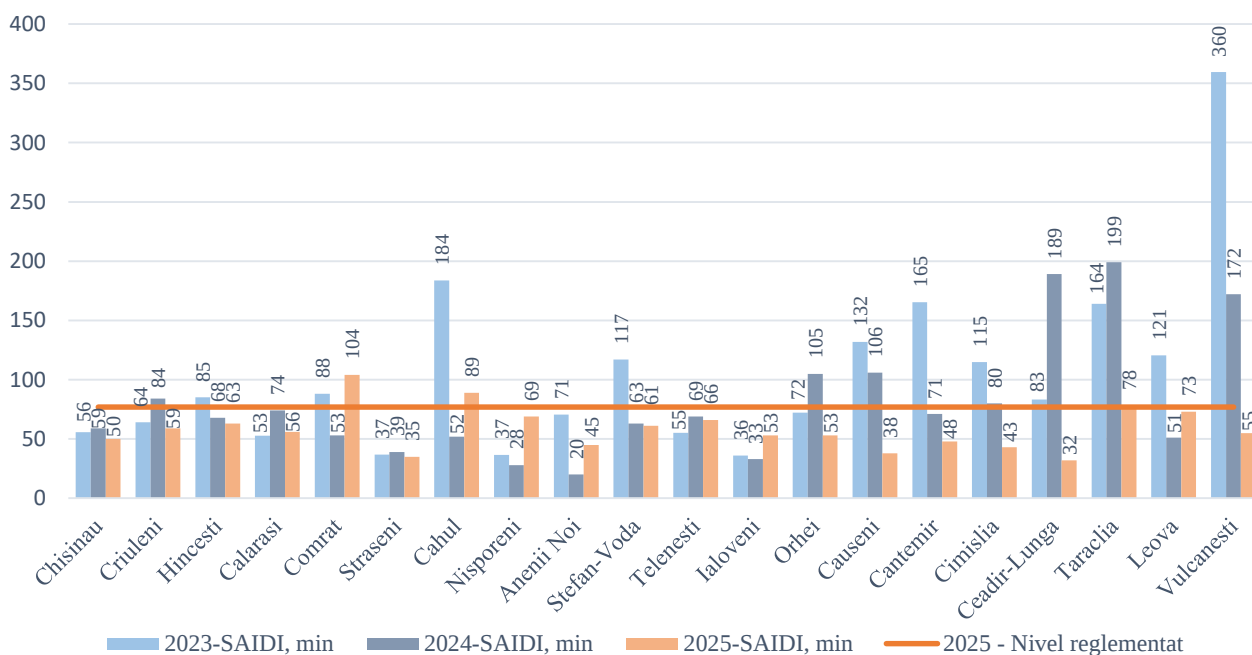


Figura 24. Valoarea SAIDI, în minute, în raioanele deservite de ÎCS "Premier Energy Distribution" S.A., 2023-2025 (în rețelele de medie tensiune)

Sursa: ANRE

Valorile regionale ale indicatorilor de continuitate în rețelele electrice de distribuție de **tensiune joasă** este prezentată în Figura 25. Dinamica de creștere a valorilor SAIDI în rețelele de joasă tensiune, respectiv de înrăutățire a calității serviciilor prestate consumatorilor finali, se atestă în raioanele Nisporeni, Anenii Noi, Ialoveni, Leova.

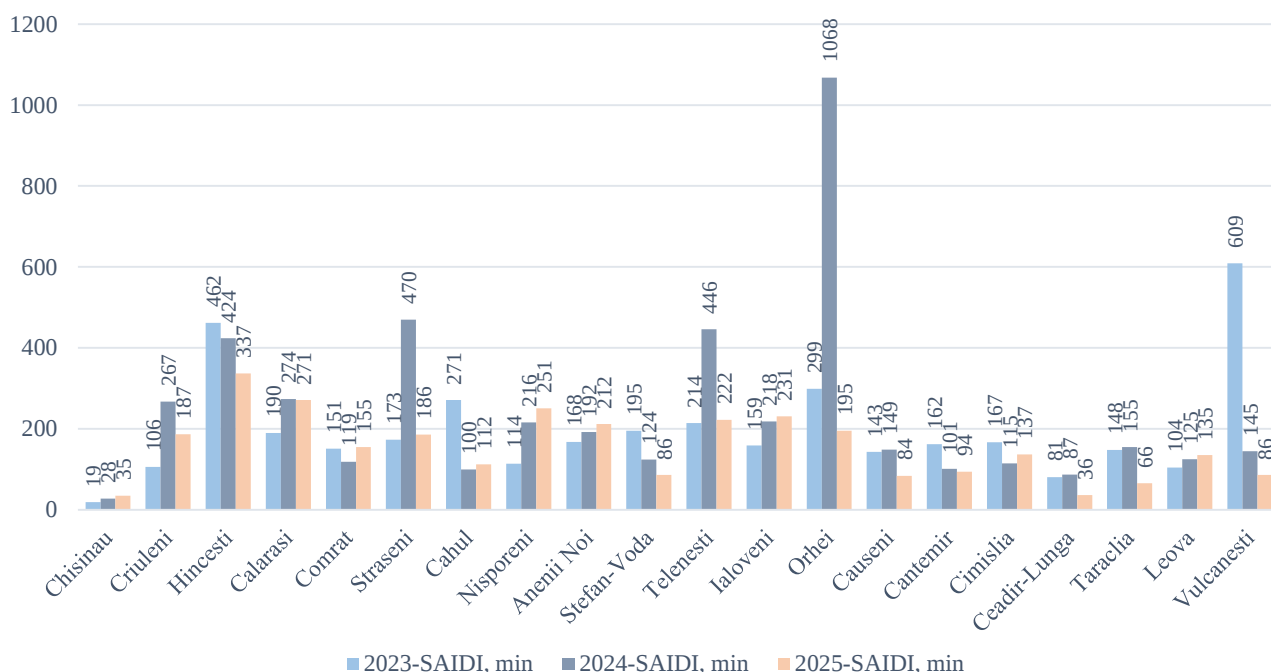


Figura 25. Valoarea SAIDI (min) în rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune în raioanele deservite de ÎCS "Premier Energy Distribution" S.A., 2023-2025

Sursa: ANRE

La S.A. „RED Nord” situația este următoarea (Figura 26):

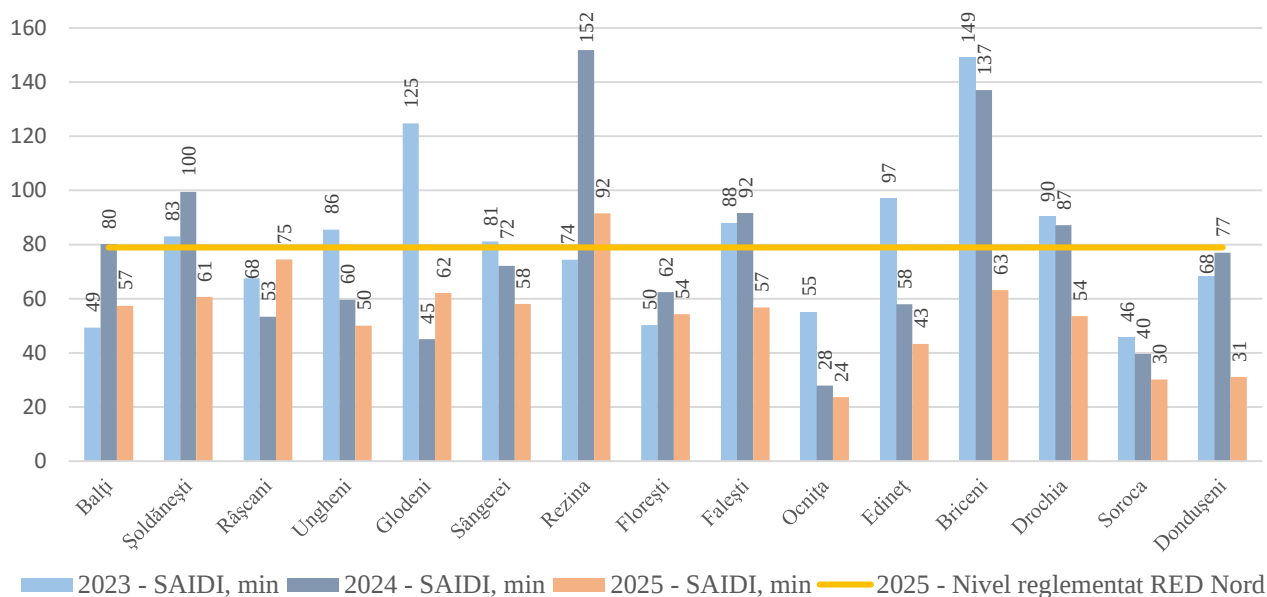


Figura 26. Valoarea SAIDI (minute) în raioanele deservite de S.A. "RED Nord" (2022-2024), pentru rețelele de medie tensiune

Sursa: ANRE

Valoarea reglementată a SAIDI de 79 minute a fost depășită în raionul Rezina.

Situația regională a privind indicatorii de continuitate în rețelele electrice de distribuție în joasă tensiune este prezentată în Figura 27.

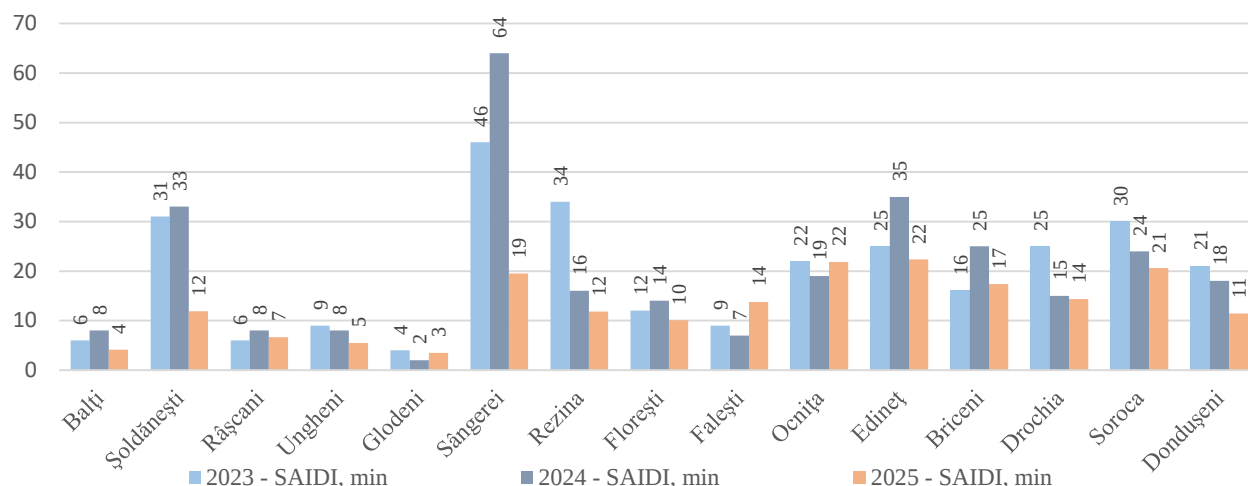


Figura 27. Valoarea SAIDI (min) în rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune în raioanele deservite de S.A. "RED Nord", 2023-2025

Sursa: ANRE

Pentru anul 2025 se atestă dinamica de scădere a valorilor SAIDI în rețelele de joasă tensiune, respectiv de îmbunătățire a calității serviciilor prestate consumatorilor finali, față de perioadele precedente.

Indicatorii garantați de continuitate a serviciului de distribuție a energiei electrice

Indicatorii garantați de continuitate, stabiliți de Regulament, reprezintă un set de cerințe minime care caracterizează calitatea serviciilor de distribuție a energiei electrice pentru fiecare utilizator separat al sistemului de distribuție. În cazul încălcării (depășirii valorilor stabilite ale acestor indicatori, OSD sunt obligați să achite utilizatorilor de sistem compensații bănești, care se calculează în funcție de gradul de depășire a indicatorilor garantați și prețul pentru furnizarea energiei electrice, achitat de consumatorul final (utilizatorul de sistem respectiv).

Conform prevederilor pct. 34 din Regulament, indicatorii garantați de continuitate a serviciului de distribuție a energiei electrice sunt:

- Durata unei întreruperi de lungă durată (cu durata mai mare de 3 minute);
- Numărul anual de întreruperi de lungă durată pentru un utilizator de sistem.

Valorile limită ale acestor indicatori se stabilesc de ANRE o dată la 5 ani, iar pentru perioada 2021-2025 acestea au fost stabilite după cum urmează:

- Durata admisă a unei întreruperi **programate**
 - ✓ **8 ore** pentru lucrări de reparații, mentenanță, realizarea racordărilor și reconectărilor;
 - ✓ **12 ore** în cazul scoaterii în reparație a sistemelor de bare a stațiilor electrice de transformare;
- Durata admisă a unei întreruperi **neprogramate** (avariate):
 - ✓ **12 ore** pentru utilizatorii sistemelor de distribuție din mediul rural;
 - ✓ **6 ore** pentru utilizatorii sistemelor de distribuție din mediul urban;
- Numărul anual admis de întreruperi **neprogramate** pentru un utilizator de sistem:
 - din mediul urban:**
 - ✓ **6 întreruperi**, dacă instalația utilizatorului de sistem este racordată la rețeaua electrică de medie tensiune;
 - ✓ **9 întreruperi**, dacă instalația utilizatorului de sistem este racordată la rețeaua electrică de joasă tensiune;
 - din mediul rural:**
 - ✓ **9 întreruperi**, dacă instalația utilizatorului de sistem este racordată la rețeaua electrică de medie tensiune;

- ✓ **12 întreruperi**, dacă instalația utilizatorului de sistem este racordată la rețeaua electrică de joasă tensiune.

De notat că la depășirea numărului/duratelor întreruperilor neprogramate, cu originea în rețelele electrice de medie tensiune, cât și în cazul tuturor întreruperilor programate, operatorii sistemelor de distribuție au obligația de a constata de sine stătător abaterea și de a achita automat (prin intermediul facturii) compensația calculată pentru fiecare consumator final (utilizator de sistem) afectat. În cazul întreruperilor din rețelele electrice de distribuție de joasă tensiune – pentru a beneficia de compensații consumatorii finali pot înregistra o solicitare prin telefonul serviciului 24/24, poștă, email etc.

În Tabelul 17 este reflectată situația privind respectarea de către cei doi operatori de sistem a indicatorilor garantați de continuitate.

Tabelul 17. Situația privind respectarea indicatorilor garantați de continuitate a serviciului de către operatorii de sistem și plata automată a compensațiilor în anul 2025

	Î.C.S. "Premier Energy Distribution" S.A.	S.A. "RED Nord"
Respectarea duratei întreruperii programate pentru un utilizator de sistem		
Număr total de întreruperi programate	13 767	34261
Cu depășirea duratei admise	7	58
Numărul de consumatori pentru care s-a depășit durata admisă a întreruperii	141	2413
Numărul de compensații plătite	103	102
Suma compensațiilor achitate consumatorilor finali (automat), lei	1 242,9	1 696,9
Respectarea duratei întreruperii neprogramate pentru un utilizator de sistem		
Total întreruperi neprogramate	7 520	2650
Cu depășirea duratei admise	475	11
Numărul de consumatori pentru care s-a depășit durata admisă a întreruperii	30 606	156
Numărul de compensații plătite	198	139
Suma compensațiilor achitate consumatorilor finali (automat), lei	12 844,1	10 966,8
Indicatori privind numărul anual de întreruperi		
Număr total de întreruperi neprogramate, imputabile OSD, mediu URBAN	2213	404
Număr total de întreruperi neprogramate, imputabile OSD, mediu RURAL	5305	2246
Numărul de consumatori pentru care s-a depășit numărul anual admis de întreruperi	1700	0
Numărul de compensații plătite	24	0
Suma compensațiilor achitate, lei	1928,0	0

Conform datelor prezentate, pentru depășirea indicatorilor garantați de continuitate, operatorii sistemelor de distribuție au achitat (automat) pe parcursul anului 2025 compensații în valoare de circa **28,7 mii lei**. Distribuția compensațiilor achitate pentru depășirea fiecărui grup de indicatori garantați este prezentată în Figura 28.

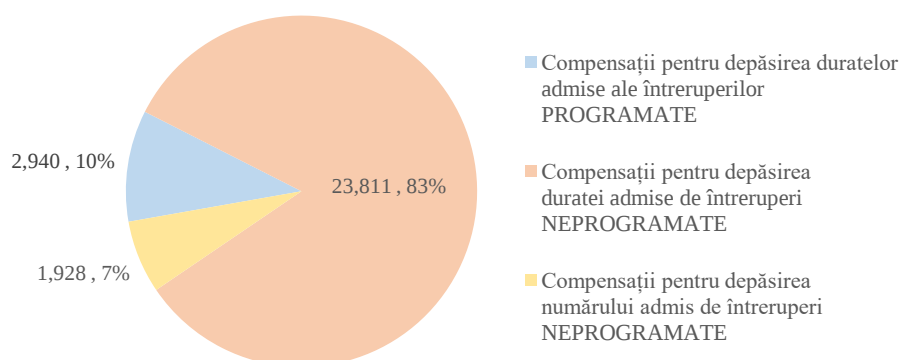


Figura 28. Compensații achitate (lei) și distribuția compensațiilor pe indicatori garantați de continuitate

3.4.2.2 Calitatea energiei electrice livrate consumatorilor

Potrivit datelor prezentate, nerespectarea caracteristicilor tensiunii normate în punctele de racordare a instalațiilor de utilizare la rețelele electrice de distribuție a generat în anul 2025 pentru OSD obligații de plată a prejudiciilor cauzate în valoare de **544 285 lei**, sume achitate utilizatorilor de sistem (consumatorilor finali) de operatorul sistemului de distribuție Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. pentru reparația receptoarelor electrice ale consumatorilor finali, defectate în urma livrării de energie electrică cu încălcarea parametrilor de tensiune stabiliți de standardul SM EN 50160:2014 „Caracteristici ale tensiunii în rețelele electrice publice de distribuție”.

În cazul defectării receptoarelor electrice, Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. a plătit consumatorilor finali afectați în mediu câte 1 769 lei, iar la S.A. „RED Nord” în anul 2025 nu au avut loc asemenea cazuri.

De menționat că în teritoriul autorizat al Î.C.S. „Premier Energy Distribution” consumatorii finali se adresează mult mai frecvent pentru repararea prejudiciilor materiale (485 adresări în 2025) comparativ cu S.A. „RED Nord” (0 adresări). În ce privește rata de satisfacere de către operatori sistemelor de distribuție a cererilor de reparare a prejudiciilor, aceasta constituie 63 % pentru Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.

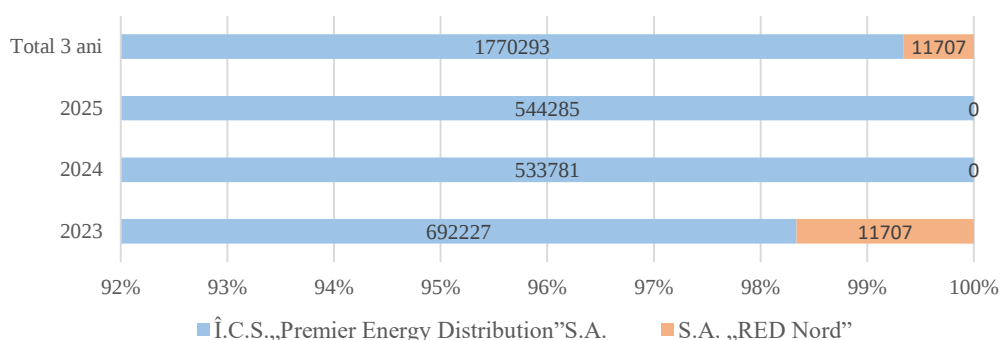


Figura 29. Sumele achitate de OSD în anii 2023-2025 consumatorilor finali pentru repararea prejudiciilor materiale cauzate de livrarea energiei electrice cu încălcarea caracteristicilor de tensiune

O altă problemă reflectată în Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, este modul de soluționare a reclamațiilor consumatorilor finali privind caracteristicile tensiunii curentului electric în punctele de racordare la rețelele electrice de distribuție. În majoritatea situațiilor consumatorii finali se plâng de nerespectarea valorilor standarde ale tensiunii în rețeaua electrică de distribuție.

Conform punctului 63 din Regulament, operatorii de sistem sunt obligați să soluționeze cerințele consumatorilor finali, legate de supratensiuni, în cel mult 24 de ore din momentul înregistrării solicitării. Din informația prezentată de operatorii sistemelor de distribuție, în anul 2025 la Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. numărul de adresări ale consumatorilor finali, legate de supratensiuni și goluri repetate de tensiune a fost de 7 520 (a crescut considerabil comparativ cu anii precedenți). Din numărul total de solicitări primite s-au soluționat, cu încălcarea termenului stabilit de pct. 63 din Regulament, 840 cazuri, ceea ce constituie 11% din total (în anul 2024 – 10%). La S.A. „RED Nord” s-au înregistrat 1 386 de adresări, cu depășiri ale termenului de 24 de ore în 16 cazuri.

În cazul reclamațiilor consumatorilor finali legate de depășirea abaterii admisibile a tensiunii, depuse de consumatorii finali în conformitate cu pct. 65 din Regulament, termenul de soluționare a acestor solicitări este de 30 zile calendaristice. Dacă termenul dat nu se respectă – consumatorii finali au dreptul la compensații bănești (echivalentul bănesc a 25% din energia electrică consumată pe parcursul perioadei în care energia s-a livrat cu încălcarea parametrilor de calitate).

Compensațiile menționate sunt plătite automat de către operatori, fără a fi necesară o cerere suplimentară de plată de la consumatorul final (utilizatorul de sistem).

Operatorul Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. a raportat despre 287 reclamații, depuse de consumatorii finali conform pct. 65, dintre care 5 reclamații au fost soluționate cu depășire de termen, la S.A. „RED Nord” nu au fost depuse reclamații din partea consumatorilor finali.

3.4.2.3 Calitatea comercială a serviciilor de distribuție a energiei electrice

Calitatea comercială a serviciilor de distribuție a energiei electrice, în sensul Regulamentului cu privire la calitatea serviciilor de transport și distribuție a energiei electrice, se apreciază în baza următorilor indicatori:

- *anunțarea întreruperilor programate;*
- *eliberarea în termenele stabilite a avizelor de racordare;*
- *respectarea termenelor de racordare a instalațiilor solicitanților la rețeaua electrică de distribuție;*
- *respectarea termenelor de reconectare a instalațiilor consumatorilor finali deconectate de la rețeaua electrică.*

Potrivit prevederilor din Anexa nr. 3 la Regulament, pentru nerespectarea obligațiilor referitoare la anunțarea întreruperilor programate și eliberarea avizelor de racordare (pct. 89, 90 și 92), în cel puțin 95% din cazuri, operatorii sistemelor de distribuție pot fi penalizați, prin reducerea tarifului pentru serviciul de distribuție a energiei electrice cu 1% pentru fiecare indicator. Dacă însă operatorii sistemelor de distribuție încalcă termenele de racordare sau de reconectare a instalațiilor de utilizare ale consumatorilor finali la rețeaua electrică de distribuție, aceștia sunt obligați să achite consumatorilor finali compensații, care se calculează ca 25% din costul serviciului de reconectare sau după caz – racordare, pentru fiecare zi de întârziere.

Conform rapoartelor prezentate, ambii operatori ai sistemelor de distribuție, cu unele excepții, au respectat cerințele cu privire la anunțarea întreruperilor programate. Anunțarea consumatorilor finali se face prin diferite metode. Astfel, în localitățile rurale se plasează anunțuri pe panourile de la primării și se anunță autoritățile administrației publice locale. În localitățile urbane se fac anunțuri prin intermediul presei scrise, la posturile de televiziune și radio. Informația respectivă este de asemenea accesibilă și pe paginile electronice ale întreprinderilor.

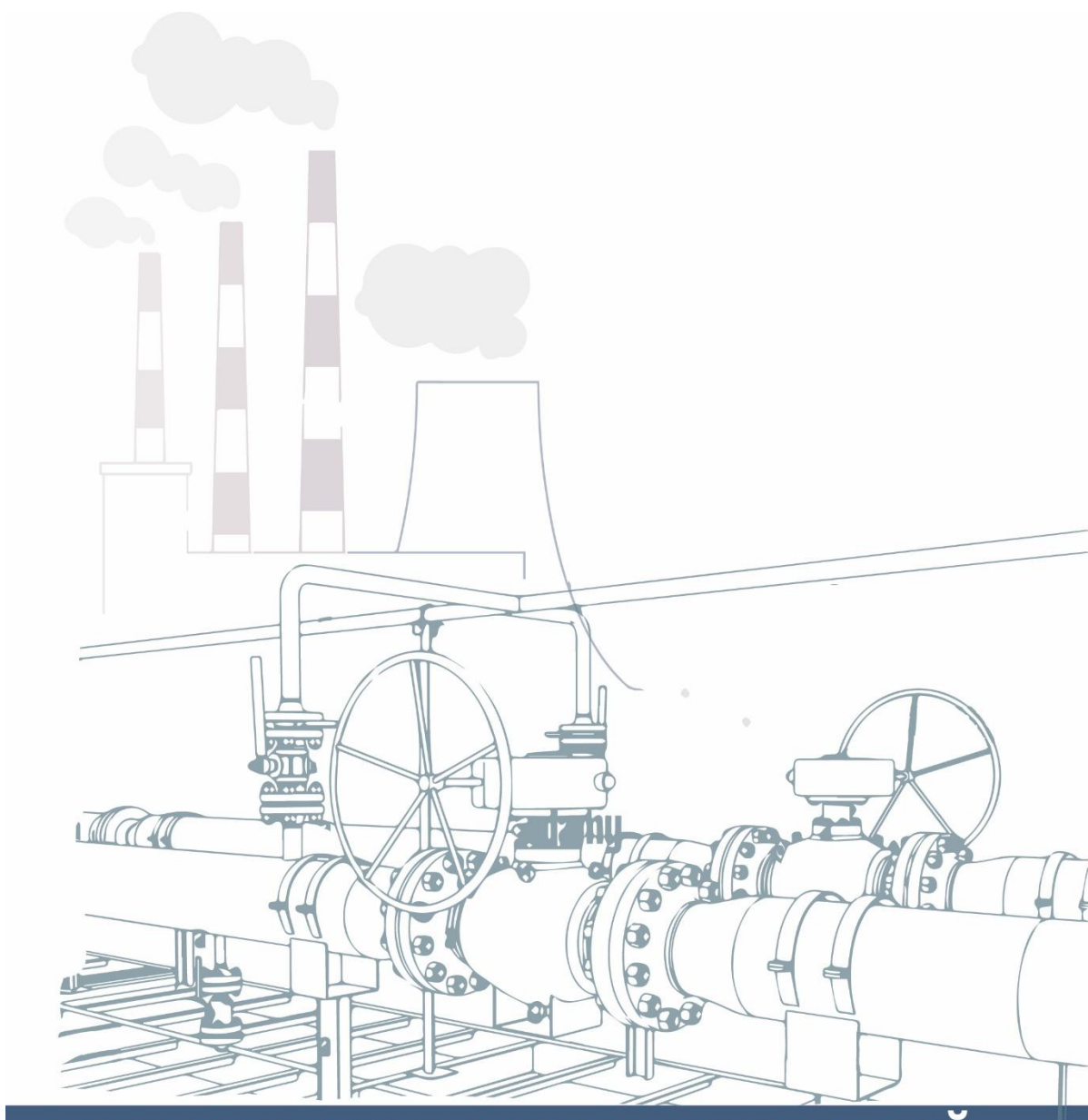
Tabelul 18. Indicatorii calității comerciale, înregistrați de operatorii sistemelor de distribuție a energiei electrice în anul 2025

		Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A.	S.A. „RED Nord”
Pct. 89	Anunțarea întreruperilor programate		
	Total întreruperi programate	13 767	34 261
	Întreruperi programate neanunțate	157	88
Pct. 92	Eliberarea avizelor de racordare		
	Cereri de eliberare a avizului de racordare la rețeaua electrică de distribuție a instalațiilor electrice ale potențialilor consumatori finali (10 zile) dintre care:	15 523	3 669
	număr de avize eliberate în termen	14 074	3 627
	număr de refuzuri	1 449	42
	Cereri de eliberare a avizului de racordare la rețeaua electrică de distribuție a centralelor electrice (30 zile):	2 338	599
	număr de avize eliberate în termen	1 429	384
	număr de refuzuri	909	215
Pct. 94	Racordarea la rețeaua electrică de distribuție a instalațiilor solicitanților		
	Numărul de cereri de racordare	13 071	1 980
	Nr. de consumatori finali racordați în termen mai mare de 2 zile calendaristice	0	0
	Suma compensațiilor, lei	0	0
Pct. 95	Reconectarea instalației de utilizare a consumatorului la rețeaua electrică de distribuție		
	Numărul total de consumatori reconectați	18 862	3 930
	Numărul de consumatori reconectați în termen mai mare de 2 zile calendaristice	0	0
	Suma compensațiilor achitate, lei	0	0

Pentru anul 2025, Întreprinderea Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. raportează că din cele 13 767 de întreruperi programate, 157 s-au efectuat cu încălcarea obligației de anunțare prealabilă a consumatorilor finali. S.A. „RED Nord” a efectuat 34 261 de întreruperi programate, cu 88 de încălcări a obligației de anunțare prealabilă a consumatorilor finali.

Numărul de cereri pentru racordare la rețeaua electrică de distribuție a instalațiilor electrice ale potențialilor consumatori finali la Î.C.S. „Premier Energy Distribution” S.A. au fost în creștere de la 12 504 de cereri depuse în anul 2024 până la 15 523 depuse în anul 2025. Totodată se atestă o creștere a numărul de cereri de racordare la rețeaua electrică de distribuție a centralelor electrice de la 1 796 de cereri depuse în anul 2024 până la 2 338 de cereri în anul 2025. Această tendință spre creștere se observă și la S.A. „RED Nord” cu numărul de cereri pentru eliberare a avizelor de racordare la rețeaua electrică a instalațiilor electrice ale potențialilor consumatori finali de la 3 277 de cereri în anul 2024, până la 3 669 în anul 2025. Ce ține de cereri de eliberare a avizelor de racordare a centralelor electrice sunt în scădere de la 910 depuse în anul 2024 până la 599 de cereri în anul 2025.

Referitor la respectarea termenelor de racordare și reconectare a instalațiilor de utilizare ale consumatorilor finali la rețeaua electrică de distribuție, depășiri nu au fost raportate de ambii operatori.



GAZE NATURALE ȘI ENERGIE TERMICĂ

4. Gaze naturale și energie termică

4.1 Evoluția sectorului gazelor naturale

În domeniul reglementării pieței gazelor naturale, ANRE îndeplinește activitatea de monitorizare a relațiilor economice din sectorul gazelor naturale în baza datelor și informațiilor prezentate de către titularii de licențe.

Piața gazelor naturale din Republica Moldova este în continuă dezvoltare și, datorită noilor implementări legislative, într-o continuă schimbare. Dependența de importul gazelor naturale în Republica Moldova este determinată de lipsa zăcămintelor pentru asigurarea necesităților în gaze naturale. Prin urmare, din momentul în care a început alimentarea cu gaze naturale a Republicii Moldova (anul 1966), furnizorii importă cantitățile necesare de gaze naturale pentru asigurarea consumatorilor finali.

Până la finele anului 2022 principala sursă de import al gazelor naturale pentru Republica Moldova a fost SAP „Gazprom” din Federația Rusă, prin intermediul furnizorului S.A. „Moldovagaz”. În perioada anului 2022 importul gazelor naturale pe teritoriul Republicii Moldova a fost asigurat în proporție de 98,7 % din Federația Rusă. Anul 2023 s-a remarcat prin diversificarea surselor de achiziție a gazelor naturale. Astfel, asigurarea cu gaze naturale a consumatorilor Republicii Moldova (fără unitățile administrativ-teritoriale din stânga Nistrului) s-a realizat preponderent prin importul acestora din țările UE, iar din Federația Rusă importul gazelor naturale prin SAP „Gazprom” a constituit doar 0,2 %. *Din anul 2024, sursa de import al gazelor naturale, în proporție de 100 %, au devenit țările UE, iar volumul total al gazelor naturale importate a constituit 908,1 mil. m³.*

În anul 2025 s-a menținut trendul privind importul gazelor naturale din țările UE, cantitatea gazelor naturale importate constituind 960,3 mil. m³ sau cu 5,7 % mai mult comparativ cu anul precedent. Printre principalele țări de unde au fost importate gazele naturale se numără traderi și furnizori internaționali înregistrați în *Romania, Elveția, Țările de Jos, Austria, Bulgaria.*

Obligația de stocare a gazelor naturale

În temeiul art. 108¹ din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (Legea nr. 108/2016), Guvernul prin Hotărârea nr. 668 din 29.09.2022 a desemnat S.A. „Energocom” în calitate de entitate pentru crearea și menținerea **stocurilor de securitate** de gaze naturale.

Potrivit art. VI alin. (11) din Legea nr. 249/2022, crearea stocurilor de securitate se realizează gradual, conform cantităților stabilite de Guvern, care trebuie să corespundă cu:

- a) nu mai puțin de 4 zile de consum – începând cu 15 septembrie 2022;
- b) nu mai puțin de 8 zile de consum – începând cu 1 octombrie 2023;
- c) nu mai puțin de 10 zile de consum – începând cu 1 octombrie 2024.

Corespunzător, în vederea îndeplinirii exhaustive a obligației de stocare, pentru a suplini stocul de gaze naturale până la **50,0 milioane m³**, în corespundere cu pct. 6 din Hotărârea Guvernului nr. 668/2022, modificată prin Hotărârea Guvernului nr. 302/2025, până la data de 1 octombrie 2025, S.A. „Energocom” a procurat 2,9 milioane m³ sau 31 000 000 kWh.

Stocurile de securitate au fost create și se mențin în instalațiile de stocare din țările vecine. Gazele naturale care fac obiectul stocurilor de securitate se utilizează, total sau parțial, în baza deciziei Comisiei pentru Situații Excepționale a Republicii Moldova, în cazul constatării situației de urgență în conformitate cu Regulamentul privind situațiile excepționale în sectorul gazelor naturale sau în cazul declarării stării de urgență de către Parlament în conformitate cu art. 12 din [Legea nr. 212/2004](#) privind regimul stării de urgență, de asediu și de război.

În partea ce ține de **stocuri strategice de gaze naturale**, menționăm următoarele. În *premieră* pentru Republica Moldova, stocuri de gaze naturale au fost create de toți furnizorii activi din piață. Astfel, în temeiul art. 108² și art. 108³ din Legea nr. 108/2016 și art. VI alin. (3) din Legea nr. 152/2025 cu privire la modificarea unor acte normative (securitatea aprovizionării cu gaze naturale și alte aspecte ce țin de sectorul gazelor naturale), în vederea atenuării eventualelor majorări bruște ale prețurilor pentru gazele naturale și a asigurării funcționării sigure și fiabile a pieței gazelor naturale, furnizorii de gaze naturale de pe piața cu amănuntul, până pe data de 1 noiembrie 2025, au creat stocuri de gaze naturale.

Stocurile de gaze naturale care fac obiectul obligației de stocare corespund unui nivel de cel puțin 15 % din consumul mediu anual de gaze naturale al consumatorilor finali din Republica Moldova, racordați la rețelele de gaze naturale ale operatorilor de sistem licențiați, determinat pentru ultimii 5 ani calendaristici.

În acest sens, Agenția a aprobat Hotărârea ANRE nr. 426/2025 privind obligația de stocare a gazelor naturale pentru perioada rece a anului 2025 – 2026. Astfel, potrivit pct. 1 din Hotărâre, cantitatea totală de gaze naturale care face obiectul obligației de stocare și urma a fi stocată până la data de 1 noiembrie 2025 a fost aprobată în mărime de 145 374,710 mii m³ sau 1 534 873,458 MWh.

De notat că obligația de stocare a fost îndeplinită integral de către toți furnizorii obligați.

Stocuri strategice de gaze naturale au fost create, inclusiv pentru consumatorii de gaze naturale din stânga Nistrului. Respectiv, în conformitate cu prevederile art. 7 alin (1) lit. f³) din Legea nr. 108/2016, prin Hotărârea ANRE nr. 490 din 18.08.2025, S.A. „Moldovagaz” a fost desemnată în calitate de entitate de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene în care activează operatorii de sistem nelicențiați.

Potrivit art. 85¹ alin (5) din Legea nr. 108/2016, entitatea de aprovizionare cu gaze naturale este obligată să creeze și să mențină stocuri de gaze naturale pentru a asigura acoperirea a cel puțin 15 % din consumul mediu anual de gaze naturale al consumatorilor casnici, precum și al întreprinderilor și instituțiilor care prestează servicii sociale esențiale din regiunea transnistreană în care activează operatorii de sistem nelicențiați.

Astfel, prin Hotărârea ANRE nr. 502/2025 a fost aprobată cantitatea totală de gaze naturale necesară a fi stocată până la data de 1 noiembrie 2025 de către S.A. „Moldovagaz” în mărime totală de 57 102 mii m³ sau 602 889 MWh.

ANRE menționează că constituirea stocurilor strategice de gaze naturale de către fiecare furnizor a fost o *premieră* pentru sectorul gazelor naturale din Republica Moldova în anul 2025. Acest aspect presupune o creștere a securității energetice prin reducerea riscurilor de livrări de gaze naturale în perioada de iarnă, precum și o siguranță a stabilității prețurilor în perioada rece și atenuarea unor eventuale majorări de prețuri în cazul unor fluctuații pe piața regională a gazelor naturale.

Importul gazelor naturale în Republica Moldova

Este de remarcat că, în urma recentelor modificări din sectorul gazelor naturale, piața gazelor naturale din Republica Moldova a devenit atractivă și pentru traderii de gaze naturale.

În consecință, la situația din 31.12.2025, ANRE a acordat licențe pentru 6 traderi de gaze naturale. De notat că 2 traderi („MET Furnizare” S.R.L., „NPGEM” S.R.L.) deja au înregistrat primele tranzacții pe piața angro a gazelor naturale la final de an.

Corespunzător, pe parcursul anului 2025, importul gazelor naturale în țară a fost asigurat de către 8 furnizori și 2 traderi de gaze naturale.

Importul gazelor naturale în proporție de 87,54 % a fost asigurat de către S.A. „Energocom”, alți furnizori de gaze naturale asigurând 11,94 % din volumele totale de gaze naturale, pe când traderii au importat circa 0,52 %.

Structura importului gazelor naturale în Republica Moldova pentru perioada ianuarie - decembrie 2025 poate fi vizualizată în Figura 30.

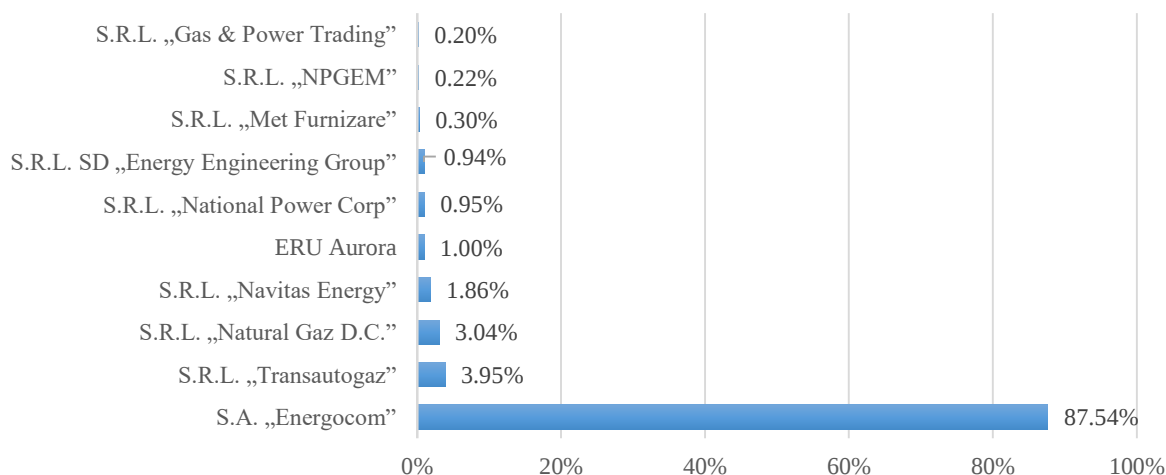


Figura 30. Structura importului gazelor naturale în funcție de furnizori, traderi
Sursa: Rapoartele titularilor de licență

Volumele gazelor naturale importate în perioada ianuarie - decembrie 2025, exprimate în mii m³, sunt prezentate în figura de mai jos.

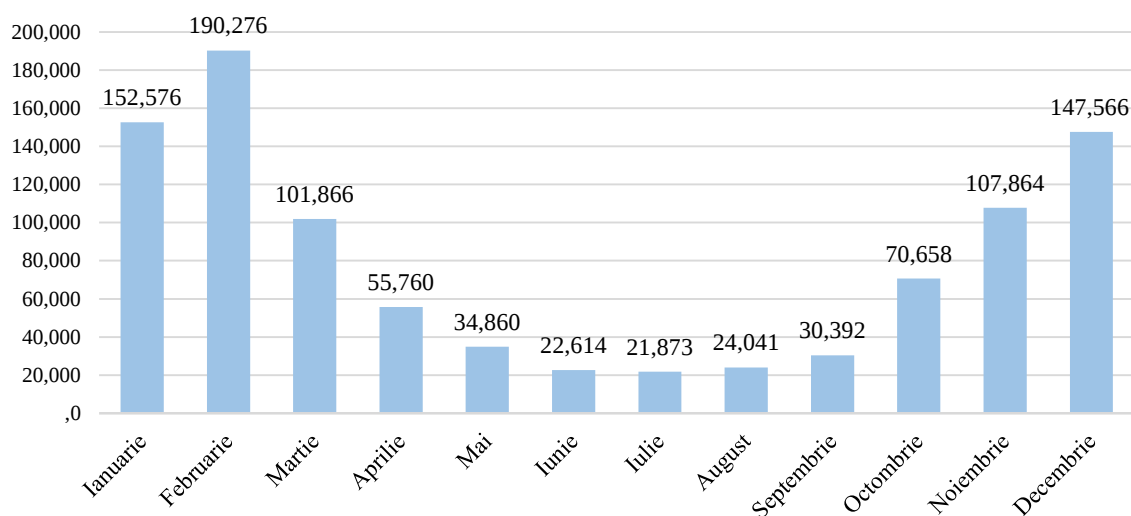


Figura 31. Cantitățile de gaze naturale importate în ianuarie - decembrie 2025, mii m³
Sursa: Rapoartele titularilor de licență

Urmare a alocării capacităților la punctele de interconectare utilizatorilor de sistem, pentru a asigura necesitățile consumatorilor din Republica Moldova în anul 2025, gazele naturale au fost injectate prin mai multe puncte de interconectare a sistemului de transport cu statele vecine. Astfel, după cum poate fi vizualizat în Figura 32, cele mai utilizate puncte de interconectare au fost PI Ungheni - prin care au intrat în țară circa 81,1 % de gaze naturale și PI Alexeeyka cu 14,2 %. Prin alte două puncte de interconectare, PI Căușeni și PI Grebeniki au intrat în țară aproximativ 4,7 % din volumele destinate consumului intern.

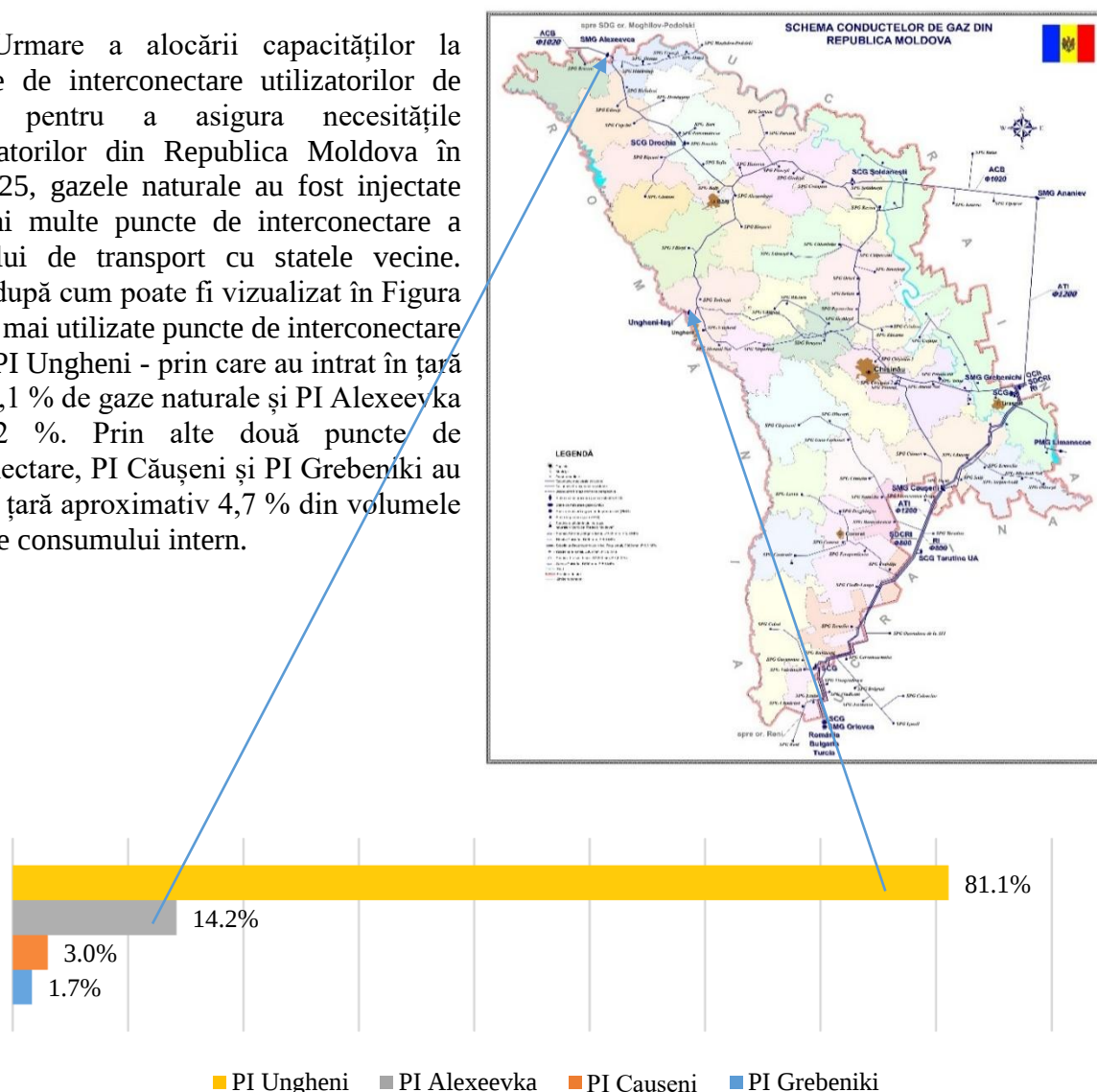


Figura 32. Gazele naturale intrate în țară în dependență de punctele de interconectare, %
Sursa: Date generate din raportul S.R.L. „Vestmoldtransgaz”

Piața gazelor naturale din Republica Moldova

Piața gazelor naturale din Republica Moldova este în continuă creștere și dezvoltare. Acest fapt este confirmat și prin activitatea platformei de tranzacționare a gazelor naturale S.R.L. „Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) Est”.

Pe parcursul anului 2025, la bursă, au fost înregistrate 639 tranzacții, din care pe piața SPOT – 634 tranzacții și piața GASFORWARD – 5 tranzacții. De notat că cantitatea totală de gaze naturale tranzacționate prin intermediul platformei constituie **846 879 MWh**, cu prețul mediu ponderat de **877,46 lei/MWh**.

Analiza datelor prezentate de către titularii de licență care au desfășurat activități în sectorul gazelor naturale pe parcursul anului 2025 indică următoarele.

Piața angro a gazelor naturale se caracterizează prin tranzacții înregistrate de furnizorii de gaze naturale. În anul de referință, 9 furnizori au efectuat tranzacții de vânzare – cumpărare pe piața angro a gazelor naturale.

Piața cu amănuntul al gazelor naturale se referă la segmentul în care furnizorii livrează gaze naturale direct consumatorilor finali, asigurând continuitatea și siguranța alimentării, în conformitate cu reglementările și condițiile specifice sectorului energetic.

Consumul lunar de gaze naturale al consumatorilor finali înregistrat în anul 2025 comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent este prezentat în Figura 33.

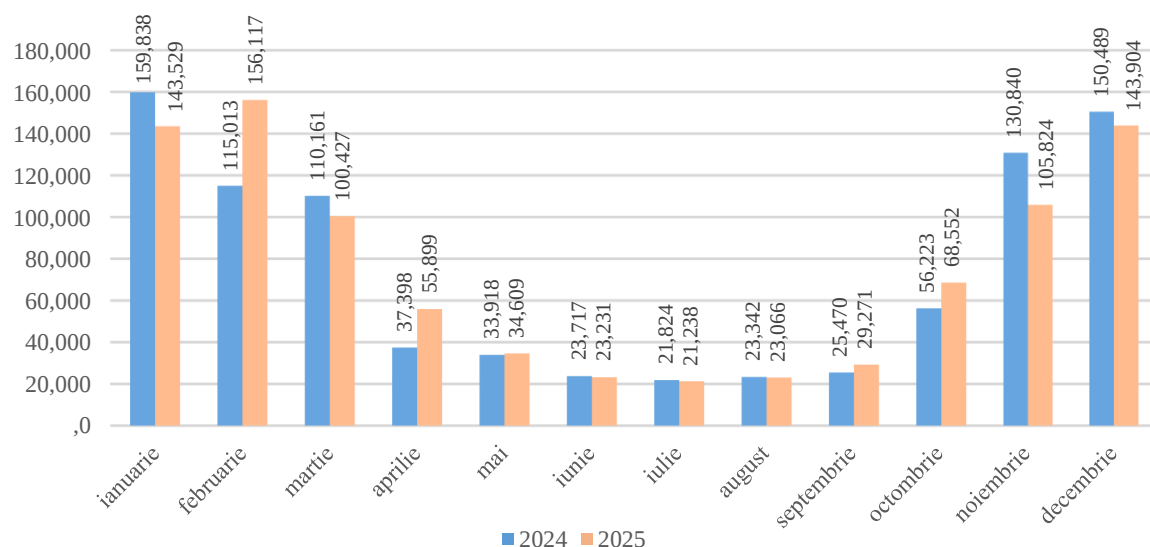


Figura 33. Consumul lunar al gazelor naturale, mii m³

Sursa: Rapoartele titularilor de licență

În perioada 01.01.2025 - 31.12.2025, pe piața cu amănuntul a gazelor naturale, furnizarea gazelor naturale către consumatorii finali a fost asigurată de 13 furnizori, inclusiv furnizorii cu obligație de serviciu public (S.A. „Moldovagaz” – în perioada 01.01.2025 - 31.08.2025, ÎCS „Nord Gaz Sîngerei” în perioada 01.01.2025-31.08.2025, S.A. „Energocom” în perioada 01.09.2025-31.12.2025, F.P.C. „Lăcătuș” S.R.L. pe parcursul anului 2025).

În Tabelul 19 se regăsesc cotele de piață a furnizorilor activi pe piața cu amănuntul a gazelor naturale din Republica Moldova.

Tabelul 19. Cota de piață a furnizorilor pe piața cu amănuntul a gazelor naturale

Furnizorii de gaze naturale	Cota de piață, %			
	2023	2024	2025	Diferențe 2025/2024: +/- p.p.
Furnizorii cu obligație de serviciu public	93.24%	89.24%	89.89%	+0.65
S.A. „Energocom” (prețuri negociate)		0.14%	0.08%	-0.06
S.R.L. „Transautogaz”	2.748%	1.961%	3.135%	+1.173
S.R.L. „Natural Gaz D.C.”	1.971%	4.471%	1.954%	-2.517
S.R.L. SD „Energy Engineering Group”	0.466%	0.973%	1.024%	+0.051
S.R.L. „National Power Corp”	0.390%	1.268%	1.672%	+0.404
S.R.L. „Imas Company”	0.043%	0.039%	0.037%	-0.003
S.R.L. „Gas & Power Trading”		0.00001%	0.452%	+0.452
S.R.L. „Power Energy Service”		0.00003%	0.0001%	+0.00005
S.R.L. „Navitas Energy”		0.323%	1.297%	+0.974
S.R.L. „ERU Aurora”			0.458%	+0.458
S.R.L. „East Gas Energy Trading”	0.036%	1.542%		-1.542
S.R.L. „Verum Energy”		0.045%		-0.045
S.R.L. „Rotalin Gaz Trading”	1.104%	0.000%		
Total	100.0%	100.0%	100%	0.0%
Indice HHI	8 635	7 940	8 093	

Sursa: Date generate din rapoartele titularilor de licență

Concentrarea unei piețe este determinată de numărul de participanți existenți pe piață și de cotele de piață ale acestora. Respectiv, în sectorul gazelor naturale, indicele de concentrare reflectă cât de mult este dominată piața în funcție de furnizorii de gaze naturale activi.

Indicele de concentrare a pieței cu amănuntul (Herfindahl – Hirschman Index) pentru anul 2025 constituie 8 093 sau cu 153 unități mai mare comparativ cu aceeași perioadă a anului precedent. În trimestrul I - 2025, HHI a indicat o valoare de 8 896, semestrul I - 2025 – 8 402, ceea ce reprezintă un nivel extrem de ridicat al concentrării pieței. În schimb, la nivelul ianuarie - septembrie 2025, HHI a scăzut ușor la 7 959, ceea ce semnalează o reducere a concentrării față de începutul anului 2025.

De notat că menținerea unui nivel ridicat al indicatorului HHI în anul 2025 a fost influențat, inclusiv și de inactivitatea a doi furnizori care au fost activi în anii precedenți.

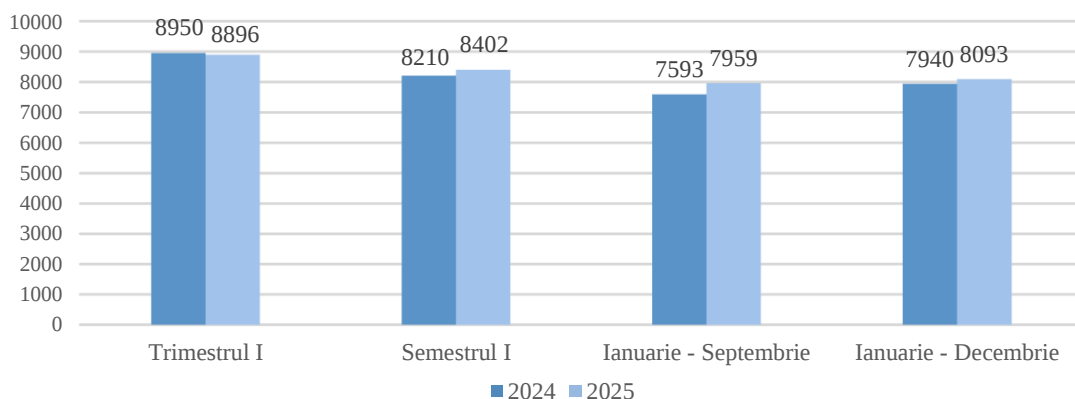


Figura 34. Indicele de concentrare a pieței cu amănuntul a gazelor naturale (HHI) în anul 2025

Evoluția Indicelui HHI, începând cu anul 2022 poate fi vizualizat în Figura 35.

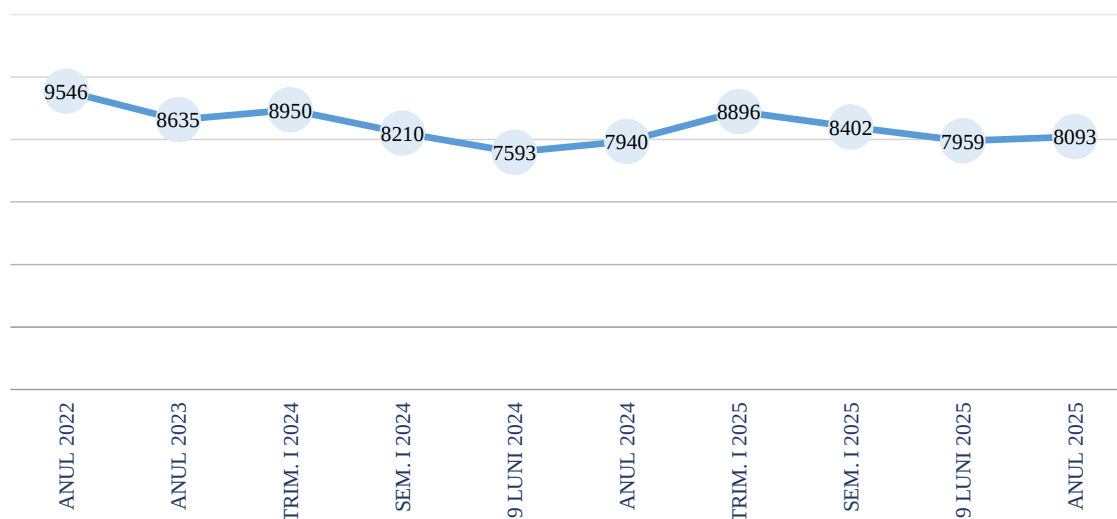


Figura 35. Evoluția indicelui de concentrare a pieței gazelor naturale

Per ansamblu, indicele de concentrare a pieței HHI în Republica Moldova este în descreștere. Comparativ cu anul 2022, în anul 2025 avem o descreștere cu 15,2 % al HHI.

Acest fapt se datorează migrării consumatorilor de la furnizorul cu obligația de serviciu public la alți furnizori de gaze naturale din piața concurențială pe parcursul anului 2025, precum și la faptul că mai mulți furnizori noi de gaze naturale și-au început activitatea. Respectiv, în anul 2022 doar 7 furnizori au înregistrat tranzacții pe piața cu amănuntul a gazelor naturale, în anul 2023 – 11 furnizori, în anul 2024 – 15 furnizori, în anul 2025 – 13 furnizori.

Furnizarea gazelor naturale către consumatorii finali, în funcție de categoriile de consumatori poate fi vizualizată în Tabelul 20.

Tabelul 20. Volumele gazelor naturale furnizate către consumatorii finali în anul 2025 comparativ cu anul 2024

Categorii de consumatori	Volumele gazelor naturale furnizate în perioada Ianuarie – Decembrie, mii m ³		Diferențe	
	2024	2025	mii m ³	%
Consumatorilor casnici	318 702.8	327 504.5	8 801.6	3%
Consumatorilor noncasnici, din care:	569 528.9	578 162.3	8 633.4	2%
sectorul termoelectric	351 565.2	359 092.8	7 527.6	2%
*sectorul industrial	85 981.5	89 275.4	3 293.9	4%
sectorul bugetar	39 222.1	38 774.6	-447.6	-1%
alți consumatori	92 760.1	91 019.6	-1 740.5	-2%
Volumele gazelor naturale furnizate	888 232	905 667	17 435	2.0%

*cu excluderea gazelor naturale operaționale, GNCV

Sursa: Rapoartele titularilor de licență (furnizorii de gaze naturale)

Conform datelor prezentate de către furnizori, pe parcursul anului 2025, volumele gazelor naturale furnizate către operatorii instalațiilor GNCV au constituit - 1 920,2 mii m³.

Structura volumelor de gaze naturale furnizate pe categorii de consumatori, inclusiv la prețuri reglementate și negociate, în perioada anilor 2023-2025, sunt prezentate în Tabelul 21.

Tabelul 21. Structura furnizării gazelor naturale pe categorii de consumatori, 2023 - 2025

Indicatori	Unitatea de măsură	2023			2024			2025		
		Prețuri reglementate, în contextul obligației de serviciu public	Prețuri negociate	Total	Prețuri reglementate, în contextul obligației de serviciu public	Prețuri negociate	Total	Prețuri reglementate, în contextul obligației de serviciu public	Prețuri negociate	Total
Gaze naturale livrate consumatorilor finali, inclusiv:	mii m ³	662 171.1	40 499.1	702 670.2	792 647.8	95 584.0	888 231.7	814 124.1	91 542.6	905 666.8
	%	94.2%	5.8%	100%	89.2%	10.8%	100%	89.9%	10.1%	100%
Consumatori casnici	mii m ³	286 985.9	229.5	287 215.4	318 389.3	313.6	318 702.8	327 140.5	364.0	327 504.5
Consumatori noncasnici total, din care:	mii m ³	375 185.2	40 269.6	415 454.8	474 258.5	95 270.4	569 528.9	486 983.6	91 178.7	578 162.3
sectorul termoelectric	mii m ³	214 538.6	0.0	214 538.6	346 691.7	4 873.5	351 565.2	357 902.2	1 190.6	359 092.8
sectorul industrial	mii m ³	33 785.4	37 157.4	70 942.8	11 513.9	74 467.7	85 981.5	17 307.8	71 967.6	89 275.4
sectorul bugetar	mii m ³	35 511.2	79.6	35 590.8	39 133.0	89.1	39 222.1	38 682.3	92.2	38 774.6
alți consumatori	mii m ³	91 350.0	3 032.6	94 382.6	76 919.9	15 840.2	92 760.1	73 091.3	17 928.3	91 019.6

Sursa: Rapoartele titularilor de licență

Datele din Tabelul 21, denotă că consumul gazelor naturale în Republica Moldova, în anul 2025 comparativ cu anii precedenți, este în creștere cu 203,0 mil. m³ sau 28,9 % în raport cu anul 2023 și cu 17,4 mil. m³ sau 2,0 % față de anul 2024.

Comparativ cu anul 2024, în anul 2025, volumele gazelor naturale furnizate consumatorilor casnici sunt în creștere cu 8,8 mil. m³ sau cu 2,8 %, iar cele furnizate către consumatorii noncasnici s-au majorat cu 8,6 mil m³ sau cu 1,5 % comparativ cu perioada precedentă.

Obligația de serviciu public

Prin Hotărârea ANRE nr. 479/2025 și Hotărârea ANRE nr. 501/2025 au fost retrase licențele eliberate pentru desfășurarea activității de furnizare a gazelor naturale pentru S.A. „Moldovagaz” și Î.C.S. „Nord Gaz Sîngerei” S.R.L.

Corespunzător, pentru a asigura drepturile consumatorilor de a fi aprovizionați cu gaze naturale la parametrii de calitate stabiliți, la prețuri reglementate, transparente, nediscriminatorii și ușor de comparat, în temeiul art. 11 din Legea nr. 108/2016, începând cu 1 septembrie 2025, Agenția a impus S.A. „Energocom” obligația de serviciu public pentru a asigura continuitatea furnizării gazelor naturale către toate categoriile de consumatori finali deserviți de S.A. „Moldovagaz” și Î.C.S. „Nord Gaz Sîngerei” S.R.L.

Tabelul 22 reflectă cantitățile de gaze achiziționate și furnizate consumatorilor finali de către **furnizorii cu obligație de serviciu public** (S.A. „Moldovagaz” în perioada 01.01.2025-31.08.2025, ÎCS „Nord Gaz Sîngerei” în perioada 01.01.2025-31.08.2025, S.A. „Energocom” în perioada 01.09.2025-31.12.2025, F.P.C. „Lăcătuș” S.R.L. pe parcursul anului 2025).

Tabelul 22. Volumele gazelor naturale furnizate consumatorilor finali, în contextul obligației de serviciu public

Indicatori	Unitatea de măsură	Trimestrul I	Trimestrul II	Trimestrul III	Trimestrul IV	Anul 2025
Cantitatea gazelor naturale procurate	mii m ³	390 904	91 907	50 961	286 943	820 716
Costul gazelor naturale procurate	mii lei	4 231 015	950 622	447 710	2 377 397	8 006 744
*Preț mediu de procurare a gazelor naturale	lei/1000 m ³	10 824	10 343	8 785	8 285	9 756
Cantitatea totală a gazelor naturale furnizate consumatorilor finali	mii m ³	378 421	93 697	51 299	290 707	814 124
Consumatori casnici	mii m ³	145 375	45 330	23 240	113 195	327 141
Consumatori noncasnici total, din care:	mii m ³	233 046	48 366	28 059	177 512	486 984
sectorul termoeenergetic	mii m ³	177 204	33 646	11 750	135 303	357 902
sectorul industrial	mii m ³	3 607	3 585	5 521	4 596	17 308
sectorul bugetar	mii m ³	21 647	2 280	254	14 501	38 682
alți consumatori	mii m ³	30 588	8 856	10 534	23 112	73 091
Veniturile înregistrate de la furnizarea gazelor naturale consumatorilor finali	mii lei	5 052 457	1 281 860	710 267	3 874 445	10 919 029
Preț mediu reglementat de furnizare a gazelor naturale	lei/1000 m ³	13 351	13 681	13 846	13 328	13 412

*Prețul mediu de procurare a gazelor naturale – în PVT, inclusiv costul de intrare în rețelele de transport al Republicii Moldova (în cazul S.A. „Moldovagaz”, S.A. „Energocom”).

Sursa: Rapoartele titularilor de licență

În Figura 36 se regăsește prețul mediu de achiziție a gazelor naturale de către **furnizorii cu obligație de serviciu public** (S.A. „Moldovagaz” în perioada 01.01.2025-31.08.2025, Î.C.S. „Nord Gaz Sîngerei” S.R.L. în perioada 01.01.2025-31.08.2025, S.A. „Energocom” în perioada 01.09.2025-31.12.2025, F.P.C. „Lăcătuș” S.R.L. pe parcursul anului 2025).

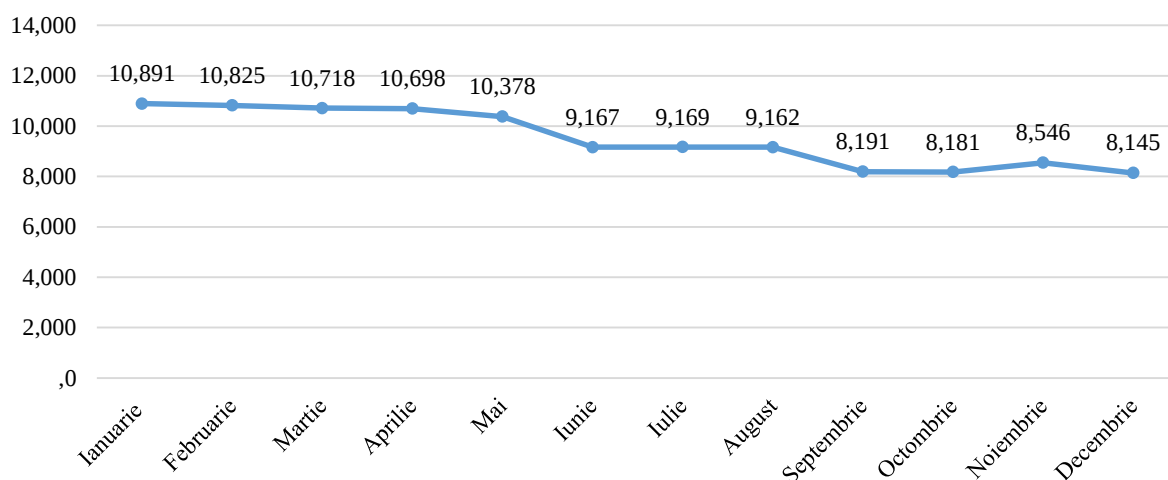


Figura 36. Prețul mediu lunar de achiziție a gazelor naturale de către furnizorii cu obligație de serviciu public în anul 2025, lei/1000 m³
Sursa: Rapoartele titularilor de licență

De menționat că prețul de achiziție al gazelor naturale include toate cheltuielile de achiziție, transport, injecție, stocare și extragere din depozitele de stocare, alte cheltuieli conexe, precum și cheltuielile de logistică până în punctul virtual de tranzacționare (PVT) al Republicii Moldova.

În Figura 37 este prezentat prețul mediu de furnizare a gazelor naturale către consumatorii finali de către toți furnizorii din piață (furnizorii cu obligație de serviciu public și furnizorii pe piața liberă), în perioada anului 2025 și respectiv, a anului 2024, exprimat în lei/1000 m³.

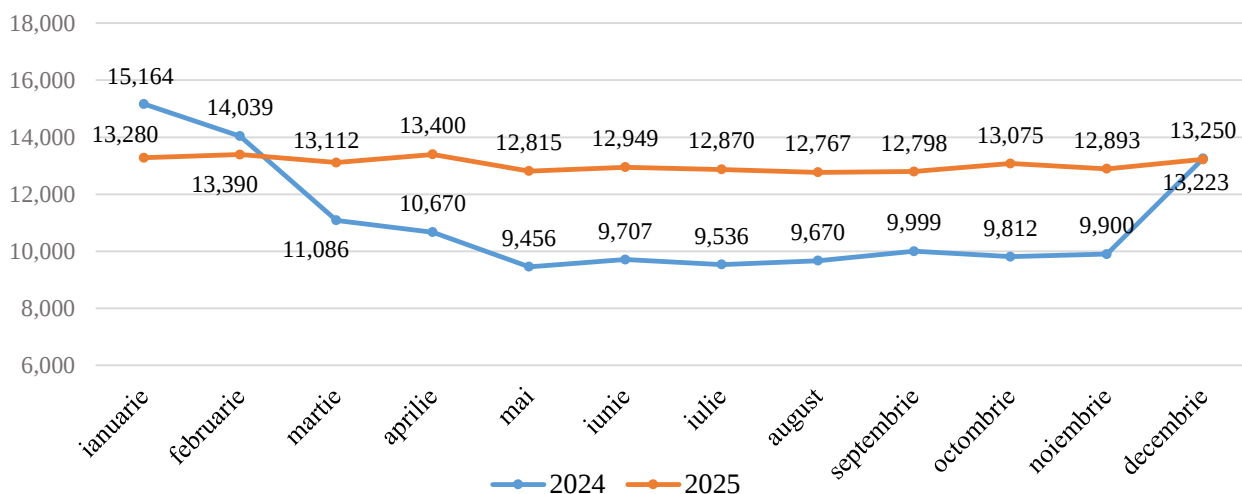


Figura 37. Prețul mediu lunar de furnizare a gazelor naturale consumatorilor finali, lei/1000 m³
Sursa: Rapoartele titularilor de licență

În temeiul art. 98, alin (2) lit. d¹ din Legea nr. 108/2016, începând cu anul 2024, ANRE lunar aprobă prețurile reglementate pentru furnizarea gazelor naturale în contextul îndeplinirii obligației de serviciu public **de a asigura furnizarea de ultimă opțiune**. La stabilirea acestor prețuri se ține cont de necesitatea furnizorului de a procura cantități suplimentare de gaze naturale pe parcursul unor perioade scurte de timp la prețuri de piață, de obicei mai mari decât prețurile de procurare a gazelor naturale conform contractelor bilaterale.

În anul 2025 nu au fost înregistrate furnizări de gaze naturale la prețuri reglementate în contextul îndeplinirii obligației de serviciu public de a asigura furnizarea de ultimă opțiune.

Prețurile în contextul îndeplinirii obligației de serviciu public de ultimă opțiune se aplică doar pentru consumatorii finali care își pierd furnizorul în anumite circumstanțe (furnizorul își încetează activitatea, furnizorului i s-a suspendat sau retras licența, sau furnizorul este în imposibilitate de a furniza gaze naturale).

În Figura 38 este reprezentată evoluția lunară a prețurilor pentru furnizarea gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public de a asigura furnizarea de ultimă opțiune, în punctele de ieșire din rețelele de distribuție a gazelor naturale de joasă presiune.

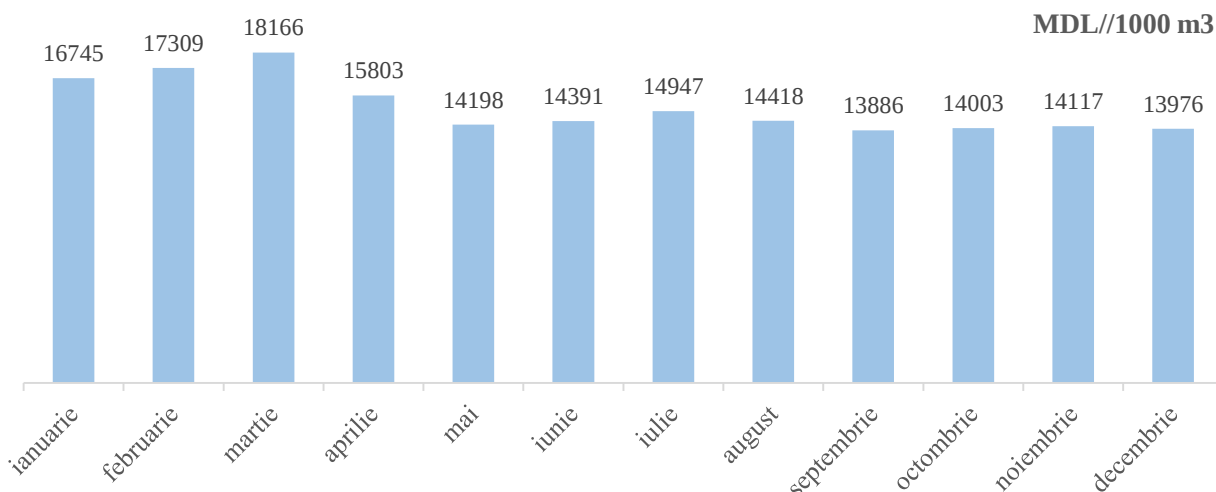


Figura 38. Evoluția lunară a prețurilor pentru furnizarea gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public de a asigura furnizarea de ultimă opțiune, în punctele de ieșire din rețelele de distribuție a gazelor naturale de joasă presiune, lei/1000 m³ pe parcursul anului 2025

Suplimentar menționăm că în temeiul prevederilor art. 7 alin (1) lit. f³) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, ANRE, prin Hotărârea nr. 490 din 18.08.2025 a desemnat S.A. „Moldovagaz” în calitate de entitate de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene în care activează operatorii de sistem nelicențiați.

Corespunzător, de notat că în perioada februarie – decembrie 2025, S.A. „Moldovagaz” a furnizat către S.R.L. „Tiraspoltransgaz” – 689,2 mil. m³, gaze naturale necesare pentru consumul intern din stânga Nistrului.

Deschiderea treptată a pieței gazelor naturale

În temeiul art. VI alin. (4) lit. a), alin. (5) din Legea nr. 152/2025 pentru modificarea unor acte normative (securitatea aprovizionării cu gaze naturale și alte aspecte ce țin de sectorul gazelor naturale), a fost aprobată Hotărârea ANRE nr. 425 din 18.07.2025 privind stabilirea pragurilor de consum al gazelor naturale pentru identificarea și atribuirea categoriilor de consumatori noncasnici. Respectiv, au fost stabilite pragurile de consum al gazelor naturale pentru fiecare categorie de consumatori noncasnici (mari, mijlocii și mici).

Conform modificărilor operate la art. 89 și art. 114 din Legea nr. 108/2016, consumatorii noncasnici mari și mijlocii urmează să procure gaze naturale la prețuri de piață (prețuri negociate), conform calendarului aprobat de ANRE.

Potrivit pct. 1 al Hotărârii ANRE nr. 564/2025 cu privire la stabilirea calendarului privind restricționarea graduală a accesului consumatorilor noncasnici mari și mijlocii la furnizarea gazelor naturale, în contextul obligației de serviciu public prevăzută la art. 89 alin. (1) din Legea nr. 108/2016, data instituirii restricției pentru consumatorii noncasnici mari este data de **1 aprilie 2026**.

Respectiv, ANRE monitorizează procesul de ieșire în piața liberă a consumatorilor de gaze naturale. Potrivit informațiilor prezentate de furnizorii de gaze naturale care furnizează gaze naturale la prețuri negociate, la situația din 31.12.2025 - 269 consumatori de gaze naturale au ieșit în piața liberă, din care 146 consumatori noncasnici și 123 consumatori casnici.

Din lista consumatorilor noncasnici, 80 consumatori se clasifică la categoria consumatorilor mari, 44 – consumatori mijlocii, 22 – consumatori mici.

Important de menționat că ANRE a identificat lista consumatorilor mari pentru care se restricționează furnizarea gazelor naturale în contextul obligației de serviciu public începând cu data de 1 aprilie 2026. Aceasta poate fi vizualizată la următorul link: <https://anre.md/schimbarea-furnizorului-3-319>.

În Figura 38 este prezentată dinamica ieșirii în piața concurențială a consumatorilor de gaze naturale începând cu situația din data de 01.10.2025, în baza căreia se constată că din 1 aprilie 2026, piața gazelor naturale se consideră liberalizată.

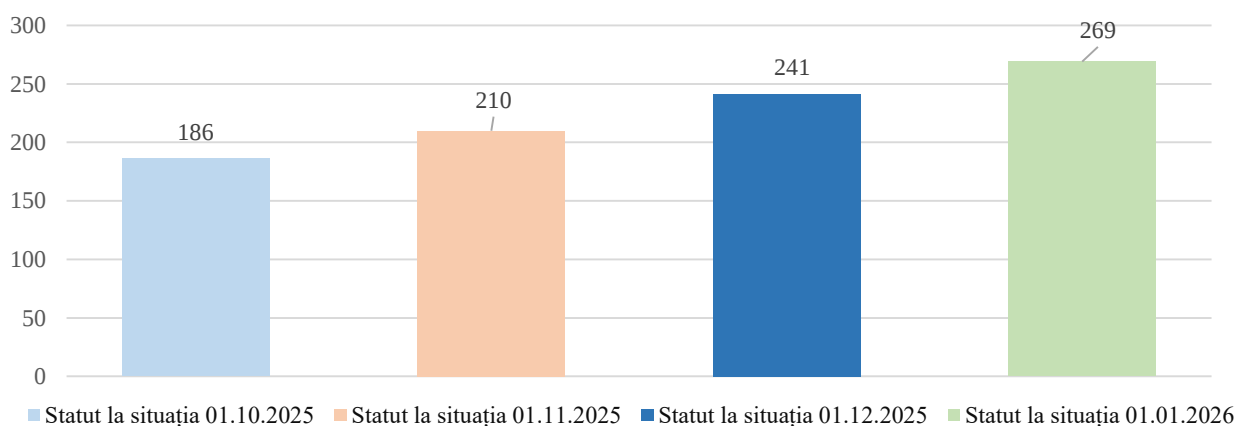


Figura. 38. Consumatorii de gaze naturale la prețuri negociate

În contextul liberalizării pieței gazelor naturale, una din măsurile implementate în sector a fost introducerea unui tarif unic de distribuție a gazelor naturale pe întreg teritoriu al Republicii Moldova. Respectiv, prin Legea nr. 152/2025 pentru modificarea unor acte normative (securitatea aprovizionării cu gaze naturale și alte aspecte ce țin de sectorul gazelor naturale), În Legea nr. 108/2016) au fost incluse noțiunile de entitate pentru reconciliere, precum și tarif uniform de distribuție a gazelor naturale.

Tariful uniform de distribuție a gazelor naturale se stabilește și se aplică în comun pentru toți operatorii sistemelor de distribuție în raport cu rețelele de distribuție a gazelor naturale pe care le exploatează.

Această măsură facilitează procesul de liberalizare a pieței gazelor naturale prin crearea condițiilor egale de furnizare pentru toți furnizorii de gaze naturale, în toate regiunile Republicii Moldova.

Dinamica livrărilor de gaze naturale consumatorilor finali deserviți de către operatorii sistemelor de distribuție (în continuare – OSD) în anul 2025 este în creștere. Respectiv, volumele gazelor naturale distribuite în 2025 de către OSD constituie 904,1 mil. m³ sau cu 13,8 mil. m³ mai mult comparativ cu anul 2024. Dinamica neuniformă a consumului de gaze naturale în teritoriile autorizate ale OSD, a generat modificări ale ponderii acestora în livrările de gaze naturale consumatorilor finali. În mediu, OSD au înregistrat o creștere de 1,5 % a volumelor de gaze naturale distribuite.

Tabelul 23. Evoluția volumelor de gaze naturale distribuite de către OSD
în perioada 2024-2025

Nr	Denumirea întreprinderii	*Distribuit, mil. m ³			Ponderea în total, %		
		2024	2025	Modificări	2024	2025	Modificări
				2025/2024 %			2025/ 2024 p.p.
1	S.R.L. „Chișinău-gaz”	566.9	578.3	2.0	63.7	64.0	0.3
2	S.R.L. „Ialoveni-gaz”	71.9	73.8	2.7	8.1	8.2	0.1
3	S.R.L. „Bălți-gaz”	41.9	44.6	6.5	4.7	4.9	0.2
4	S.R.L. „Edineț-gaz”	24.6	24.3	-1.4	2.8	2.7	-0.1
5	S.R.L. „Florești-gaz”	28.2	29.7	5.0	3.2	3.3	0.1
6	S.R.L. „Orhei-gaz”	31.3	29.6	-5.5	3.5	3.3	-0.2
7	S.R.L. „Ștefan Vodă-gaz”	14.3	14.3	0.3	1.6	1.6	0.0
8	S.R.L. „Găgăuz-gaz”	31.3	31.0	-1.0	3.5	3.4	-0.1
9	S.R.L. „Cahul-gaz”	20.3	20.5	0.9	2.3	2.3	0.0
10	S.R.L. „Taraclia-gaz”	10.4	8.5	-18.2	1.2	0.9	-0.2
11	S.R.L. „Cimișlia-gaz”	13.3	13.2	-0.8	1.5	1.5	0.0
12	S.R.L. „Ungheni-gaz”	19.0	19.2	1.0	2.1	2.1	0.0
13	S.R.L. „Rotalin Gaz Trading”	14.0	14.0	-0.1	1.6	1.5	0.0
14	S.R.L. „Nord Gaz Sîngerei”	2.2	2.3	7.5	0.2	0.3	0.0
15	Alți OSD	0.7	0.8	17.0	0.1	0.1	0.0
Total:		890.34	904.07	1.5	100.0	100.0	0.0

*Volumele gazelor naturale distribuite, inclusiv pentru necesități proprii și între OSD

Sursa: Rapoartele titularilor de licență

Dinamica volumelor de gaze naturale transportate de OST în perioada 2015 – 2025 poate fi vizualizată în figura de mai jos. De notat că volumele respective din an în an atestă o continuă descreștere.

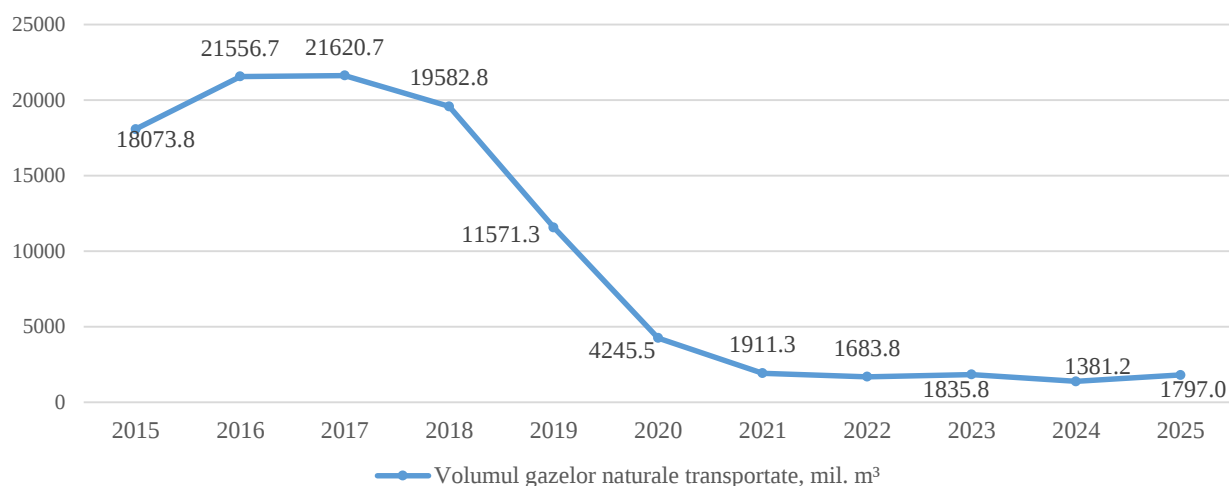
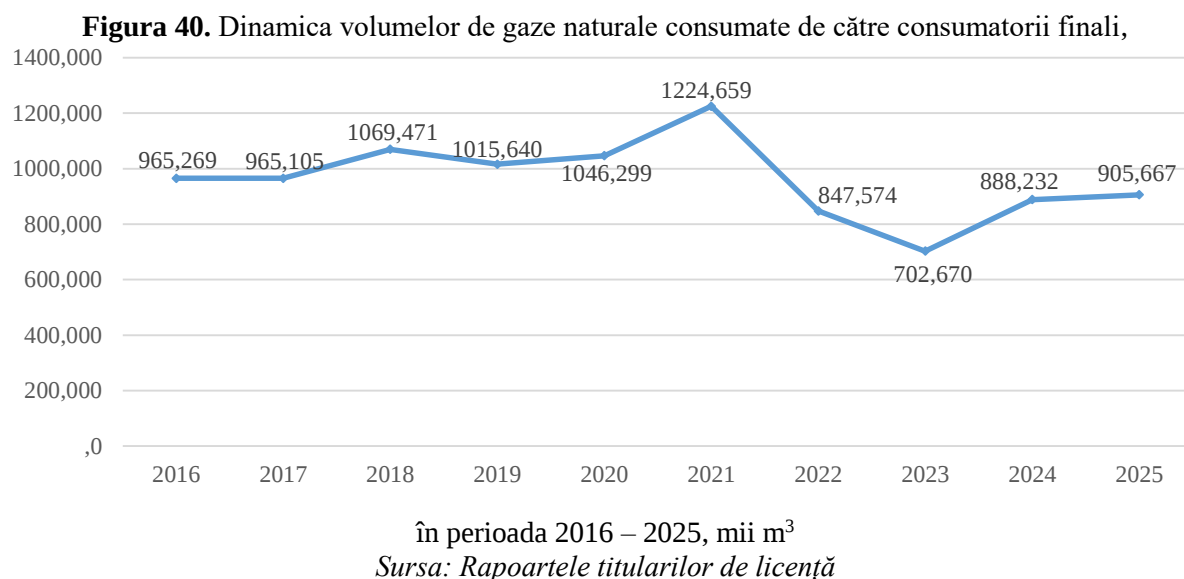


Figura 39. Dinamica volumelor de gaze naturale transportate de OST din Republica Moldova,
în perioada 2015-2025

Sursa: Rapoartele titularilor de licență

Reducerea semnificativă a volumului de gaze naturale transportate în regim de tranzit în anul 2020 a fost determinată în principal de decizia companiei SAP „Gazprom” de a redirectiona o parte considerabilă a fluxurilor de gaze către rute alternative, inclusiv prin conductele TurkStream și Nord Stream.

Consumul istoric de gaze naturale de către consumatorii finali de gaze naturale, în ultimii 10 ani poate fi vizualizat în Figura 40.



Dezvoltarea sistemului de gaze naturale este o primordialitate a titularilor de licențe stabilită de Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale și actele normative de reglementare a activităților licențiate, care se realizează prin implementarea planurilor de dezvoltare a rețelelor de gaze naturale și a planurilor anuale de investiții. Principalele funcții și obligații ale titularilor de licențe prevăd exploatarea, întreținerea, modernizarea și dezvoltarea rețelelor de gaze naturale în condiții de siguranță, de fiabilitate și de eficiență, cu respectarea prevederilor menite să asigure protecția mediului. La fel, aceștia au obligația să asigure capacitatea pe termen lung a rețelelor de gaze naturale pentru a acoperi cererile rezonabile, elaborând și executând planuri de dezvoltare a rețelelor de gaze naturale, asigurând securitatea aprovizionării cu gaze naturale și fiabilitatea sistemului de gaze naturale pe teritoriul Republicii Moldova.

Conform rapoartelor prezentate de titularii de licență lungimea rețelelor de gaze naturale în Republica Moldova (fără unitățile administrativ-teritoriale din stânga Nistrului), la situația 01 ianuarie 2026, a constituit 28272,5 km, din care: 1682,5 km sunt rețele de transport al gazelor naturale, iar 26590,0 km sunt rețele de distribuție (Figura 41).

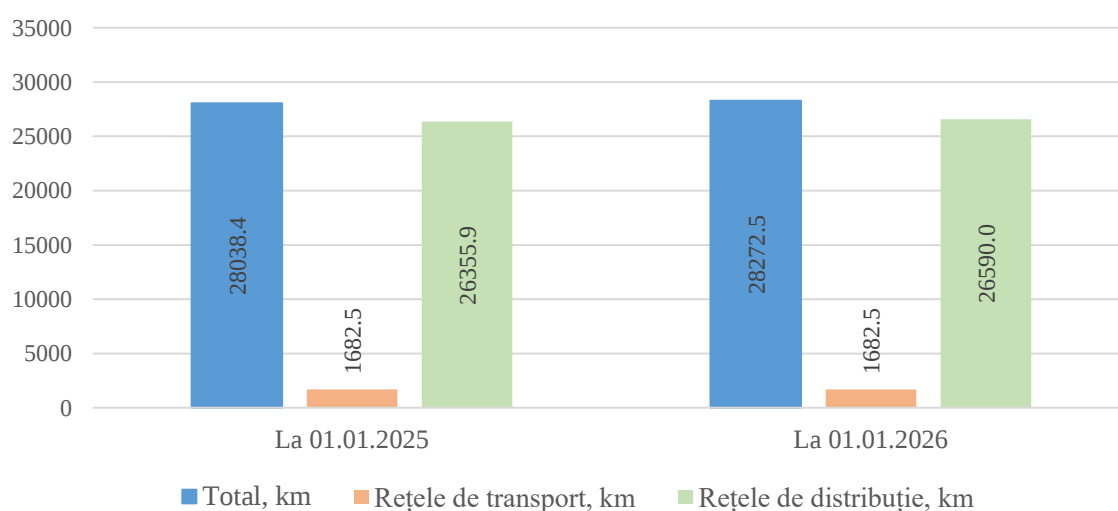


Figura 41. Rețele de gaze naturale în Republica Moldova la situația 01.01.2026

Actualmente, transportul gazelor naturale se realizează de operatorul sistemului de transport (OST) SRL „Vestmoldtransgaz”, care are în exploatare **1682,5 km** de rețele de transport.

Dinamica extinderii rețelilor de transport în perioada anilor 2014-2025 la OST din Republica Moldova este prezentată în Figura 42.

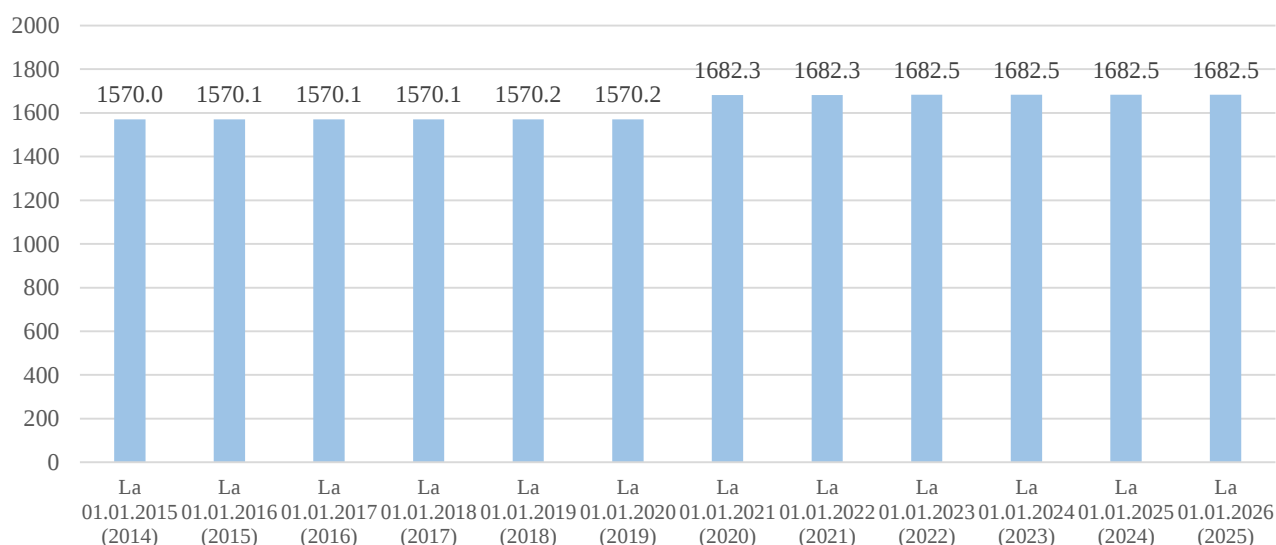


Figura 42. Dinamica rețelilor de transport al gazelor naturale din Republica Moldova în anii 2014-2025

Conform raportului prezentat de titularul de licență pentru transportul gazelor naturale, lungimea rețelilor de transport în Republica Moldova, la situația 01 ianuarie 2026, a constituit 1682,5 km, comparativ cu anul 2025 fără modificări. Astfel, rețelele magistrale au constituit 776,3 km (46,1 %), iar rețelele branșamente - 906,2 km (53,9 %). Din totalul acestor rețele 79,4 % sunt în proprietatea SRL „Moldovatransgaz” și altor agenți economici, 7,3 % din rețele aparțin titularului de licență SRL „Vestmoldtransgaz”, iar 13,3 % sunt ale autorităților administrației publice centrale și locale (Figura 43).

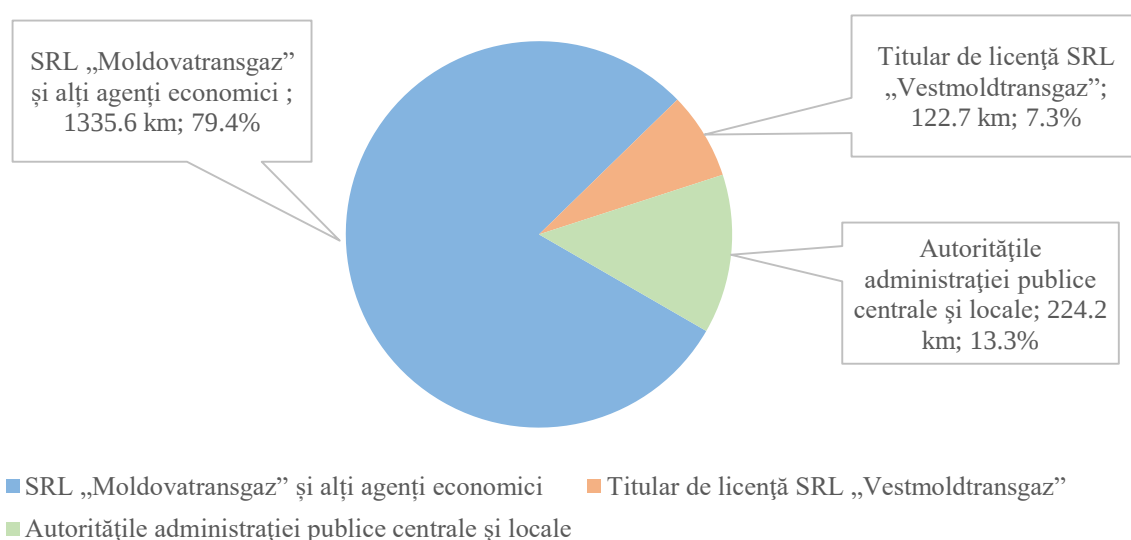


Figura 43. Proprietari ai rețelilor de transport al gazelor naturale în Republica Moldova, la situația 01.01.2026, km / %

În anul 2025 activitatea de transport al gazelor naturale a fost înregistrată doar la OST SRL „Vestmoldtransgaz” care a transportat în total 1797,0 mil. m³ de gaze naturale. Din aceste volume 903,9 mil. m³ au fost preconizate spre rețelele de distribuție și instalațiile de gaze naturale ale consumatorilor finali racordate la rețeaua de transport din Republica Moldova și 893,1 mil. m³ către punctele de ieșire din rețeaua de transport al gazelor naturale spre rețelele de transport din statele vecine interconectate. Volumul gazelor naturale transportate revenite la 1 km de rețea de transport în anul 2025 la OST SRL „Vestmoldtransgaz” a constituit 1,1 mil. m³/1 km, în creștere cu 0,3 mil. m³ față de anul 2024. De menționat, că și pentru perioada anului 2024 activitatea de transport al gazelor naturale a fost înregistrată doar de către SRL „Vestmoldtransgaz”. Dinamica volumelor de gaze naturale transportate care revin la 1 km de rețea de transport (indicatorul utilizării rețelei de transport) aflate în exploatare la OST în anii 2014-2025 este prezentată în Figura 44.

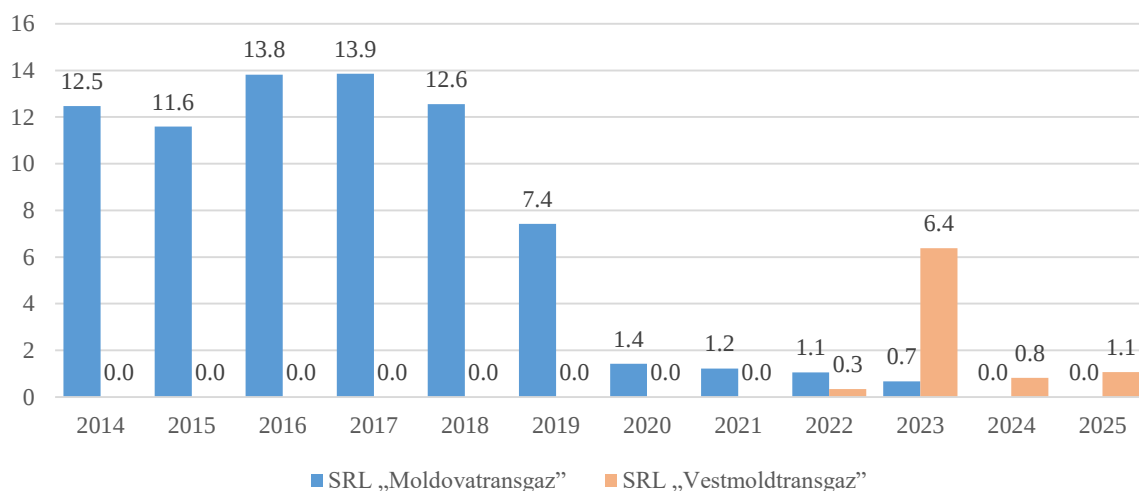


Figura 44. Dinamica volumelor de gaze naturale transportate care revin la 1 km de rețea de transport ale OST în anii 2014-2025, mil. m³/1 km

Dinamica lungimii rețelelor de distribuție al gazelor naturale din Republica Moldova în perioada anilor 2014-2025 este prezentată în Figura 45.

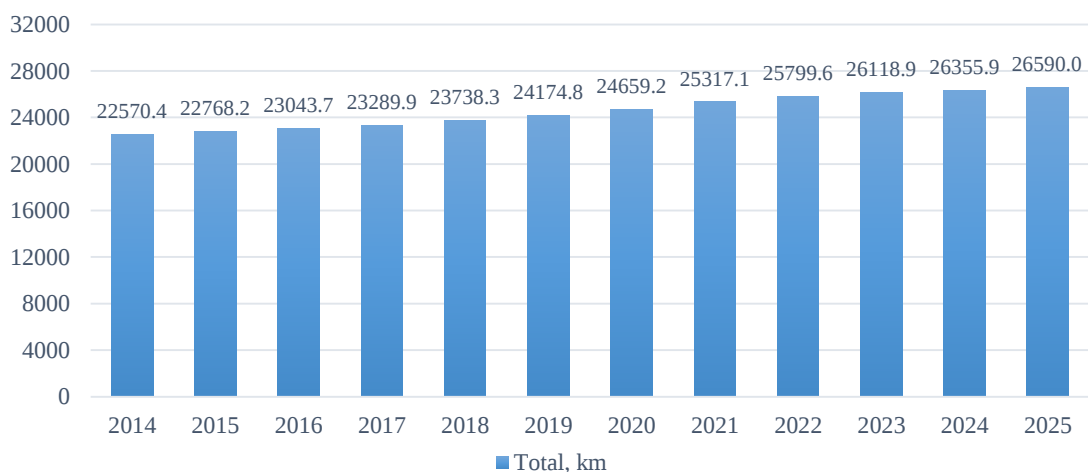


Figura 45. Dinamica rețelelor de distribuție al gazelor naturale din Republica Moldova în perioada anilor 2014-2025

Dezvoltarea rețelelor de distribuție a gazelor naturale rămâne, la fel, o prioritate și a titularilor de licențe pentru distribuția gazelor naturale - operatori ai sistemelor de distribuție (OSD) pentru a asigura capacitatea pe termen lung a rețelelor de distribuție. Acest fapt se confirmă prin creșterea lungimii rețelelor de distribuție aflate în exploatare la majoritatea OSD.

În anul 2025 au fost aprobate Planurile de dezvoltare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale pentru 12 operatori ai sistemului de distribuție: („Chișinău-gaz” SRL, „Edineț-gaz” SRL, „Florești-gaz” SRL, „Ialoveni-gaz” SRL, „Ștefan Vodă-gaz” SRL, „Ungheni-gaz” SRL, „Cahul-gaz” SRL, „Orhei-gaz” SRL, „Bălți-gaz” SRL, „Cimișlia-gaz” SRL, „Gagauz-gaz” SRL, „Taraclia-gaz” SRL), de asemenea au fost actualizate planurile de dezvoltare ale OSD „Ialoveni-gaz” S.R.L., pentru următorii 3 ani 2026-2028 și „Rotalin Gaz Trading” S.R.L. pentru perioada anilor 2024-2026, care ulterior au fost aprobate de Consiliul de administrație al ANRE. Dinamica extinderii rețelelor de distribuție este prezentată în Tabelul 24. Cea mai mare creștere a lungimii rețelelor de distribuție a gazelor naturale din anul 2025 a fost înregistrată la SRL „Chișinău-gaz” cu 57,4 km, SRL „Orhei-gaz” cu 51,0 km, și SRL „Ialoveni-gaz” cu 36,8 km.

De asemenea, în anul 2025, ANRE a aprobat hotărâri privind actualizarea planurilor de dezvoltare și de investiții la doi operatori ai sistemelor de distribuție, prin care a fost dispusă racordarea unor localități din zona de securitate la rețelele de distribuție gestionate de operatorii licențiați de ANRE.

Tabelul 24. Dinamica extinderii rețelelor de distribuție a gazelor naturale, 2016 - 2025, km

Nr	Denumirea întreprinderii	Lungimea rețelelor de distribuție a gazelor naturale										Creștere 2025 / 2024	
		2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022 ¹⁾	2023	2024	2025 ²⁾	km	%
1.	S.R.L. „Chișinău-gaz”	2979,5	3034,5	3130,3	3187,6	3274,6	3373,8	3449,9	3529	3589,4	3647,1	57,6	1,6%
2.	S.R.L. „Ialoveni-gaz”	3541	3558,2	3588,4	3647,3	3688,2	3737,4	3755,6	3803	3831,1	3868,0	36,8	0,7%
3.	S.R.L. „Bălți-gaz”	1804,5	1826,5	1847,6	1871,7	1896,4	1967,8	2009,9	2019,7	2032,3	2047,7	15,4	0,6%
4.	S.R.L. „Edineț-gaz”	1883,8	1909,7	1924,5	1947,7	1976,2	2008,2	2024,9	2037,4	2039,7	2042,1	2,5	0,1%
5.	S.R.L. „Florești-gaz”	1578,4	1582,9	1599,9	1621,1	1650,4	1705,1	1748,8	1767,5	1779,0	1789,3	10,3	0,6%
6.	S.R.L. „Orhei-gaz”	2027,9	2060,8	2125,6	2170,9	2232,4	2320,5	2386,5	2473,6	2522,8	2573,8	51,0	2,0%
7.	S.R.L. „Ștefan Vodă-gaz”	1404	1406,1	1413,7	1427,5	1444,1	1466,9	1521,9	1530,2	1533,4	1558,2	24,8	0,2%
8.	S.R.L. „Gagauz-gaz”	1890,7	1901,3	1905,8	1921,9	1929,1	1943,1	1953	1957,3	1962,3	1965,8	3,5	0,3%
9.	S.R.L. „Cahul-gaz”	1394,4	1420,8	1438,9	1471,6	1497	1537,7	1561,4	1573,1	1600,6	1668,1	67,4	1,7%
10.	S.R.L. „Taraclia-gaz”	627,4	633,7	635	635,7	638	640,6	644,1	644,7	645,3	646,3	1,0	0,1%
11.	S.R.L. „Cimișlia-gaz”	1264,2	1277,7	1326,3	1357	1403,8	1448,2	1473,4	1508,3	1520,2	1531,1	10,8	0,8%
12.	S.R.L. „Ungheni-gaz”	1354,9	1386,7	1489,5	1537,1	1597,1	1654,1	1694,9	1721,8	1737,6	1755,7	18,2	0,9%
13.	ÎCS „Nord Gaz - Sîngerei” SRL	66,9	69,6	72,4	73,4	75,8	88,7	92,1	92,3	93,4	93,6	0,2	1,2%
14.	ÎM „Rotalin Gaz Trading” SRL	1128,5	1115,1	1132,3	1181,1	1229,8	1297,6	1332,3	1345,5	1354,0	1363,8	9,8	0,6%
15.	„Candelux Com” SRL	0,8	0,7	0,7	0,7	0,7	0,8	0,8	0,8	0,0	0,0	0,0	0,0%
16.	„Proalfa Service” SRL	3,2	3,5	3,5	3,6	3,6	3,8	4,1	4,1	4,2	4,5	0,3	3,2%
17.	FPC „Lăcătuș” SRL	15,8	15,8	15,8	18,2	18,2	18,2	23,3	23,3	23,3	24,1	0,8	0,0%
18.	SRL „BV Group Company”	77,9	77,9	77,9	77,9	80,1	80,1	80,1	80,1	80,1	0,0	-80,1	0,0%
19.	SRL „Compania Doboș”	0	8,4	10,2	22,8	23,6	24,5	42,5	0	0,0	0,0	0,0	0,0%
20.	SRL „Faitec-M”						0	0	7,2	7,2	10,9	3,8	0,0%
Total	km	23043,7	23289,9	23738,3	24174,8	24659,2	25317,1	25799,6	26118,9	26355,9	26590,0	234,05	0,9%
OSD	Creștere, km	275,6	246,2	448,4	436,5	484,4	657,9	482,5	319,3	237,0	234,05	x	x

Notă:

1) Începând cu anul 2022 din informație sunt excluși titularii de licențe pentru distribuția gazelor naturale cărora li s-au retras licențele de activitate („Darnic-Gaz” SA, SRL „NIAGORS”, SRL „Belvilcom”), iar începând cu anul 2023 (SRL „Compania Doboș”), la fel, și acelor titulari de licență cărora li s-au eliberat autorizații pentru sisteme de distribuție închise a gazelor naturale (SRL „Pielart Service”).

2) În legătură cu desemnarea „Cahul-gaz” SRL în calitate de Operator al Sistemului de Distribuție pentru localitățile s. Baimaclia, s. Ciobalaccia, s. Suhat, s. Căietu, s. Dimitrova și s. Victorovca din r-nul Cantemir (Hotărârea ANRE nr. 356 din 03.09.2025), în teritoriu deservit anterior de către SRL „BV Group Company”, s-a efectuat inventarierea pe teren a lungimii rețelelor de distribuție a gazelor naturale care s-a contrapus cu informația din documentele de execuție disponibilă. În context la categoria „Fără proprietari” lungimea rețelelor de distribuție s-a majorat cu 36,974 km. Actualmente SRL „Cahul-gaz” în comun cu autoritățile administrației publice locale sunt în proces de identificare a proprietarilor, proces care se va finaliza odată cu perfectarea documentelor de primire-predare a rețelelor la deservire tehnică.

La situația 01.01.2026 în Republica Moldova de către OSD se exploatează cca 26 590,0 km de rețele de distribuție de diferite presiuni, din care 94,1 % sunt în exploatare la OSD afiliați SA „Moldovagaz”, iar 5,6 % din rețele revin altor OSD, a vedea Figura 46.

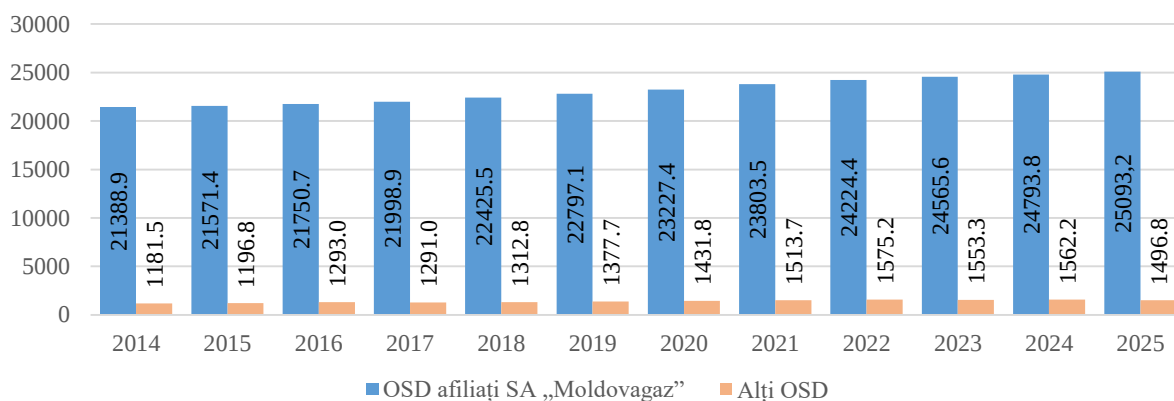


Figura 46. Dinamica extinderii rețelor de distribuție a gazelor naturale la OSD în Republica Moldova în anii 2014 - 2025, km

De menționat, că din lungimea totală a rețelor de distribuție de 26590,0 km, titularii de licență dețin cota de 35,4 %, autoritățile administrației publice centrale și locale dețin cota de 24,1 %, persoanele fizice sau grupuri și asociații de persoane fizice - 28,2 %, agenții economici - 8,0 % și rețele fără proprietar – 4,3 % (Tabelul 25).

Tabelul 25. Proprietatea asupra rețelor de distribuție a gazelor naturale, gestionate de titularii de licență în Republica Moldova, la data de 31.12.2025

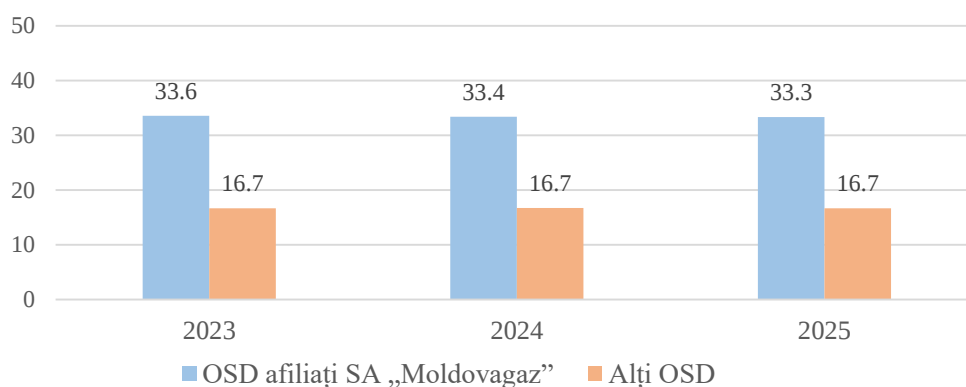
Nr. de ord.	Denumirea proprietarilor rețelelor de distribuție a gazelor naturale	Total rețele de distribuție, (km)	Din care:			Cota din total, %
			de presiune înaltă (categoria I și II), (km)	de presiune medie, (km)	de presiune joasă, (km)	
TOTAL, din care, km /%:		26.590,0	4.039,2	7.025,7	15.525,1	100,0%
		100,0%	15,2%	26,4%	58,4%	
1	Titularii de licență pentru distribuția gazelor naturale, întreprinderi afiliate SA „Moldovagaz"	8.793,9	1.233,9	2.246,0	5.313,9	33,1%
2	Alți titulari de licență pentru distribuția gazelor naturale	620,9	138,7	373,0	109,2	2,3%
3	Autoritățile administrației publice centrale și locale	6.396,3	2.428,0	2.159,9	1.808,4	24,1%
4	Persoane fizice sau grupuri și asociații de persoane fizice	7.488,9	32,2	1.239,9	6.216,8	28,2%
5	Agenți economici	2.138,4	190,0	927,3	1.021,2	8,0%
6	Fără proprietar	1.151,5	16,4	79,6	1.055,6	4,3%

Conform rapoartelor prezentate de OSD la situația 01.01.2026 distribuția de gaze naturale se efectua pentru 845017 de consumatori din care 828825 consumatori casnici și 16 192 consumatori noncasnici. Din totalul consumatorilor 819 152 sau 96,94 % se deservesc de OSD afiliați SA „Moldovagaz”, iar 25 865 de consumatori sau 3,06 % se deservesc de alți OSD. În secțiune pe tipuri de consumatori informația este prezentată în Tabelul 26.

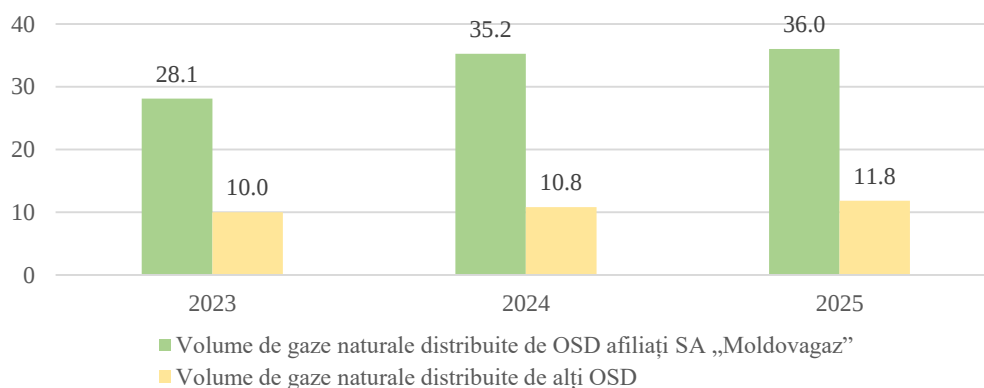
Tabelul 26. Distribuția de gaze naturale în Republica Moldova la situația 01.01.26

Indicatori	Consumatori total	Casnici	Noncasnici	Locuri de consum	%
Consumatori deserviți de OSD SA „Moldovgaz”	819152	803406	15746	22520	96,94
Consumatori deserviți de alți OSD	25865	25419	446	680	3,06
Total	845017	828825	16192	23198	100,00

Concentrația medie a consumatorilor la 1 km de rețea de distribuție a gazelor naturale la OSD afiliați SA „Moldovgaz” în anul 2025 constituie 33,3 - în descreștere cu 0,1 față de anul 2024, iar la alți OSD, este practic la același nivel care la finele anului 2025 a atins un indicator de 16,67 consumatori la 1 km, Figura 47. De notat că, au fost luați în considerare toți consumatorii raportați de OSD (inclusiv consumatorii care nu au înregistrat consum de gaze naturale).

**Figura 47.** Concentrația medie a consumatorilor racordați la 1 km de rețea de distribuție la OSD în anii 2023-2025

Analiza volumelor de gaze naturale distribuite prin rețele de distribuție în anul 2025, comparativ cu anul 2024, demonstrează o creștere a volumelor de gaze naturale distribuite cu – 3,54 %. Raportul volumelor de gaze naturale distribuite la lungimea rețelelor de distribuție exprimă gradul de încărcare și utilizare a acestor rețele. Pentru anii 2023-2025, volumele de gaze naturale distribuite în mediu prin 1 km de rețea de distribuție la OSD afiliați SA „Moldovgaz” și alți OSD sunt prezentate în Figura 48.

**Figura 48.** Dinamica volumelor de gaze naturale distribuite la 1 km de rețea în exploatare la OSD în anii 2023-2025, mii m³/1 km

În sectorul gazelor naturale al Republicii Moldova consumurile tehnologice și pierderile tehnice de gaze naturale (CTPT) au loc, atât în rețelele de transport, cât și în rețelele de distribuție. Reducerea CTPT în sectorul de gaze naturale este un important obiectiv specific stabilit în Strategia energetică a Republicii Moldova până în anul 2030 și este un indicator al activității eficiente ai tuturor operatorilor de sistem. CTPT în rețelele de transport al gazelor naturale sunt generate la stațiile de comprimare, la stațiile de măsurare, la stațiile de predare, cât și în conducte. Începând cu anul 2011 până în anul 2024 în rețelele de transport este înregistrată o tendință evidentă de micșorare a volumelor de gaze naturale utilizate ca CTPT. În anul 2025 în rețelele de transport au fost înregistrate CTPT de 2,980 mil. m³ sau cu 56,2 mil. m³ mai puțin decât cele înregistrate în anul 2011 (Figura 49). Un factor important care influențează nivelul consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de transport ale OST pentru anul 2025 este efectuarea unor lucrări de reparație capitală a acestora, inclusiv reparația capitală: a bransamentului spre Stația de Predare (SP) Comrat, a conductei magistrale Odesa-Chișinău, a bransamentului spre SP Ștefan Vodă, includerea în funcțiune a stațiilor de compresoare în anumite perioade pentru asigurarea parametrilor hidraulici prestabiliți și altele.

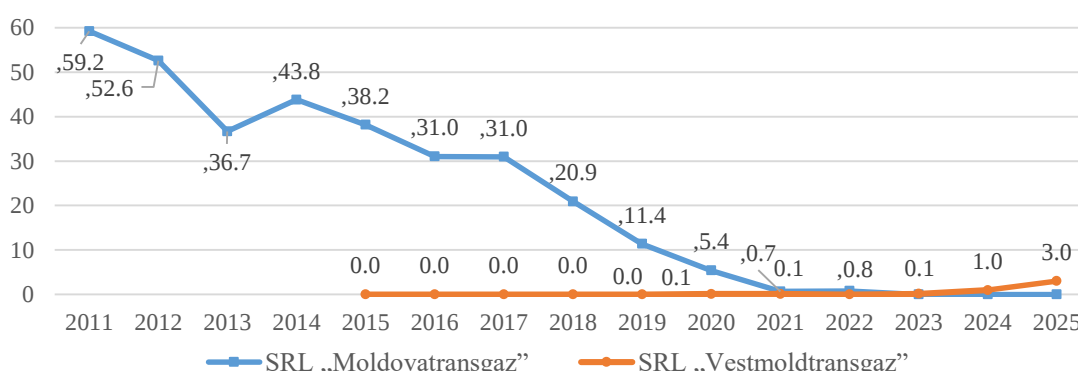


Figura 49. Dinamica consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de transport ale OST în anii 2011-2025, mil. m³

Referitor la CTPT în rețelele de distribuție în perioada 2015-2025 la OSD, s-a înregistrat în general o dinamică pozitivă în reducerea CTPT de gaze naturale până în anul 2024, iar pentru anul 2025 atestăm o ușoară creștere a consumurilor tehnologice și al pierderilor de gaze în rețelele de distribuție, (Figura 50).

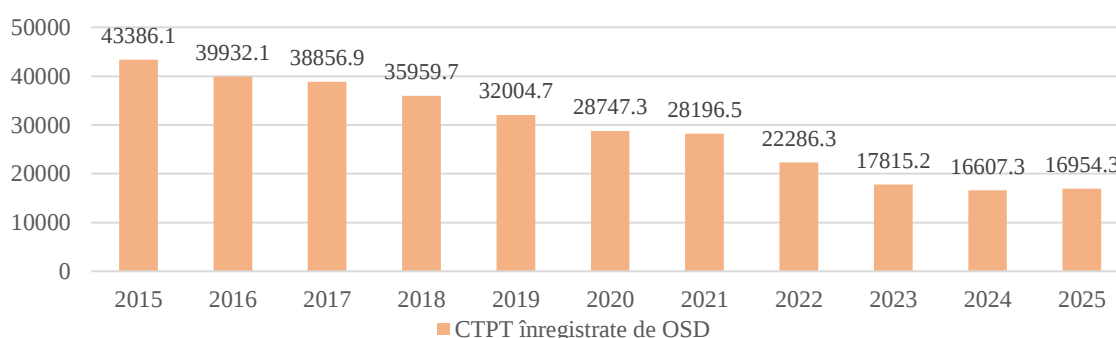


Figura 50. Dinamica consumurilor tehnologice și al pierderilor tehnice de gaze naturale în rețelele de distribuție ale OSD în anii 2015-2025, mii m³

În conformitate cu Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, în anul 2022, ANRE a stabilit modul de determinare al consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale în rețelele de transport, în rețelele de distribuție a gazelor naturale. Acesta se justifică prin stabilirea trendului de reducere al consumului tehnologic și al pierderilor de gaze naturale pe perioada valabilității metodologiilor tarifare și implementarea mecanismelor de stimulare a eficienței, ținând cont de obiectivele stabilite și de volumele de gaze naturale injectate în rețelele de transport și în rețelele de distribuție a gazelor naturale. Este de menționat că la capitolul consumurilor tehnologice și

pierderilor tehnice mai sunt necesare eforturi organizatorice și investiționale pentru a diminua pierderile în rețelele de gaze naturale. În perioada anilor 2014-2025, în conformitate cu prevederile legislației și a actelor normative de reglementare, ANRE a aprobat planurile de investiții ale titularilor de licențe din sectorul gazelor naturale și au fost realizate de către titularii de licențe investiții în valoare totală de 4318,9 mil. lei, din care:

- pentru activitatea de transport – 3009,3 mil. lei ce constituie sau 69,7 %;
- pentru activitatea de distribuție – 1257,5 mil. lei sau 29,1 %;
- pentru activitatea de furnizare a gazelor naturale – 52,1 mil. lei sau 1,2 % din investițiile planificate în sectorul gazelor naturale.

Investițiile realizate de titularii de licențe în secțiune pe activitățile licențiate, sunt prezentate în Figurile 51-53.

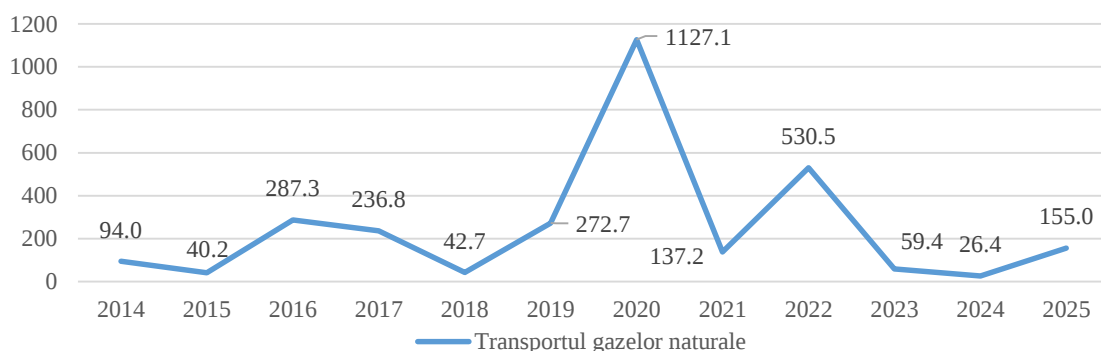


Figura 51. Dinamica investițiilor realizate în activitatea de **transport** al gazelor naturale în anii 2014-2025, mil. lei

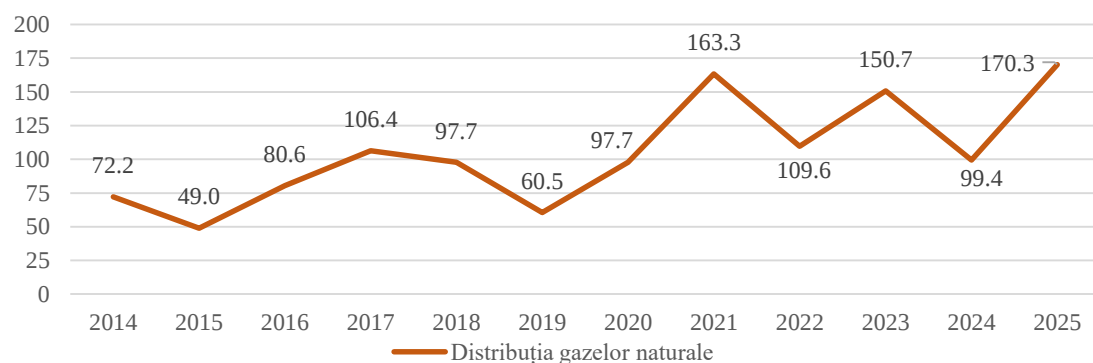


Figura 52. Dinamica investițiilor realizate în activitatea de **distribuție** a gazelor naturale în anii 2014-2025, mil. lei

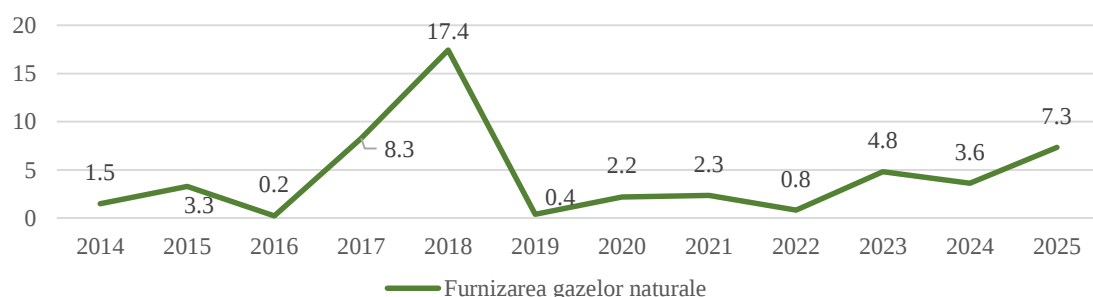


Figura 53. Dinamica investițiilor realizate în activitatea de **furnizare** a gazelor naturale în anii 2014-2025, mil. lei

În anul 2025 ANRE a aprobat planurile de investiții ale titularilor de licențe cu o valoare totală de circa 422,8 mil. lei. Din totalul investițiilor aprobate – 37,7 % revin la activitatea de transport al gazelor naturale, 55,3 % - la activitatea de distribuție, iar 12,0 % - la activitatea de

furnizare a gazelor naturale. În conformitate cu Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale titularul de licențe urmează să prezinte ANRE până la 30 aprilie raportul privind realizarea investițiilor pentru anul precedent. Titularii de licențe au raportat ANRE pentru anul 2025 investiții realizate în valoare totală de 339,0 mil. lei, cu un grad de realizare de 80,2 %.

Conform rapoartelor prezentate de titularii de licență pentru distribuția gazelor naturale, la situația 01.01.2026 în Republica Moldova (fără unitățile administrativ-teritoriale din stânga Nistrului) din **1533** de localități, la rețelele de distribuție a gazelor naturale au acces **969** de localități ce constituie un nivel mediu de **63,2 %**. Accesul este confirmat prin existența, în aceste localități, a rețelilor de distribuție a gazelor naturale la care sunt racordați consumatori finali. Informația privind nivelul de acces la rețelele de gaze naturale al localităților din raioanele Republicii Moldova, actualizată la situația 01.01.2026 (Tabelul 27).

Tabelul 27. Informații privind nivelul de acces la rețelele de gaze naturale al localităților din raioanele Republicii Moldova la 01.01.2026

Nr. de ord.	Denumirea municipiului, raionului	Total localități	din care:			Localități cu acces la rețelele de gaze naturale							
			Municipii	Orașe	Comune și sate	Total		din care:					
						Localități	Nivel de acces	Municipii		Orașe		Comune și sate	
								Localități	Nivel de acces	Localități	Nivel de acces	Localități	Nivel de acces
1	Chișinău	35	1	7	27	33	94,3%	1	100,0%	7	100,0%	25	92,6%
2	Anenii Noi	45		1	44	40	88,9%			1	100,0%	39	88,6%
3	Strășeni	39	1	1	37	37	94,9%	1	100,0%	1	100,0%	35	94,6%
4	Criuleni	43		1	42	43	100,0%			1	100,0%	42	100,0%
5	Dubăsari	15			15	15	100,0%					15	100,0%
6	Ialoveni	34		1	33	30	88,2%			1	100,0%	29	87,9%
7	Bălți	3	1		2	3	100,0%	1	100,0%			2	100,0%
8	Sîngerei	70		2	68	27	38,6%			2	100,0%	25	36,8%
9	Glodeni	35		1	34	12	34,3%			1	100,0%	11	32,4%
10	Rîșcani	55		2	53	27	49,1%			2	100,0%	25	47,2%
11	Fălești	76		1	75	16	21,1%			1	100,0%	15	20,0%
12	Edineț	49	1	1	47	19	38,8%	1	100,0%	1	100,0%	17	36,2%
13	Dondușeni	30		1	29	12	40,0%			1	100,0%	11	37,9%
14	Ocnîța	33		3	30	26	78,8%			3	100,0%	23	76,7%
15	Briceni	39		2	37	30	76,9%			2	100,0%	28	75,7%
16	Florești	74		3	71	57	77,0%			3	100,0%	54	76,1%
17	Soroca	68	1		67	25	36,8%	1	100,0%			24	35,8%
18	Drochia	40		1	39	26	65,0%			1	100,0%	25	64,1%
19	Orhei	75	1		74	59	78,7%	1	100,0%			58	78,4%
20	Rezina	41		1	40	31	75,6%			1	100,0%	30	75,0%
21	Șoldănești	33		1	32	19	57,6%			1	100,0%	18	56,3%
22	Telenești	54		1	53	24	44,4%			1	100,0%	23	43,4%
23	Cimișlia	39		1	38	31	79,5%			1	100,0%	30	78,9%
24	Basarabeasca	10		1	9	8	80,0%			1	100,0%	7	77,8%
25	Leova	40		2	38	29	72,5%			2	100,0%	27	71,1%
26	Hîncești	63	1		62	18	28,6%	1	100,0%			17	27,4%
27	Ștefan Vodă	26		1	25	26	100,0%			1	100,0%	25	100,0%
28	Căușeni	48		2	46	35	72,9%			2	100,0%	33	71,7%
29	UTA Găgăuzia	32	2	1	29	31	96,9%	2	100,0%	1	100,0%	28	96,6%
30	Cahul	55	1		54	51	92,7%	1	100,0%			50	92,6%
31	Cantemir	51		1	50	17	33,3%			1	100,0%	16	32,0%
32	Ungheni	74	1	1	72	25	33,8%	1	100,0%		0,0%	24	33,3%
33	Călărași	44		1	43	39	88,6%			1	100,0%	38	88,4%
34	Nisporeni	39		1	38	23	59,0%			1	100,0%	22	57,9%
35	Taraclia	26		2	24	25	96,2%			2	100,0%	23	95,8%
Total		1533	11	45	1477	969	63,2%	11	100,0%	44	97,8%	914	61,9%

**Notă: Datele sunt fără unitățile administrativ-teritoriale din stânga Nistrului.*

În conformitate cu informațiile disponibile, 10 raioane cu cel mai înalt nivel de acces la rețelele de gaze naturale, fără mun. Chișinău și Bălți, ca și în anul 2024, sunt: raioanele Criuleni, Dubăsari și Ștefan Vodă cu un nivel de 100 %; UTA Găgăuzia - 96,9 %; Taraclia - 96,2 %; Strășeni - 94,9 %; Cahul - 92,7 %; Anenii Noi - 88,9 %; Călărași - 88,6 % și raionul Ialoveni - 88,2 %.

Sub nivelul mediu sunt 12 raioane, iar cele 5 raioane cu nivelul cel mai scăzut de acces la rețelele de gaze naturale sunt: Fălești - 21,1 %; Hîncești - 28,6 %; Cantemir - 33,3 %; Ungheni - 33,8 % și Glodeni cu 34,3 % (Figura 54).

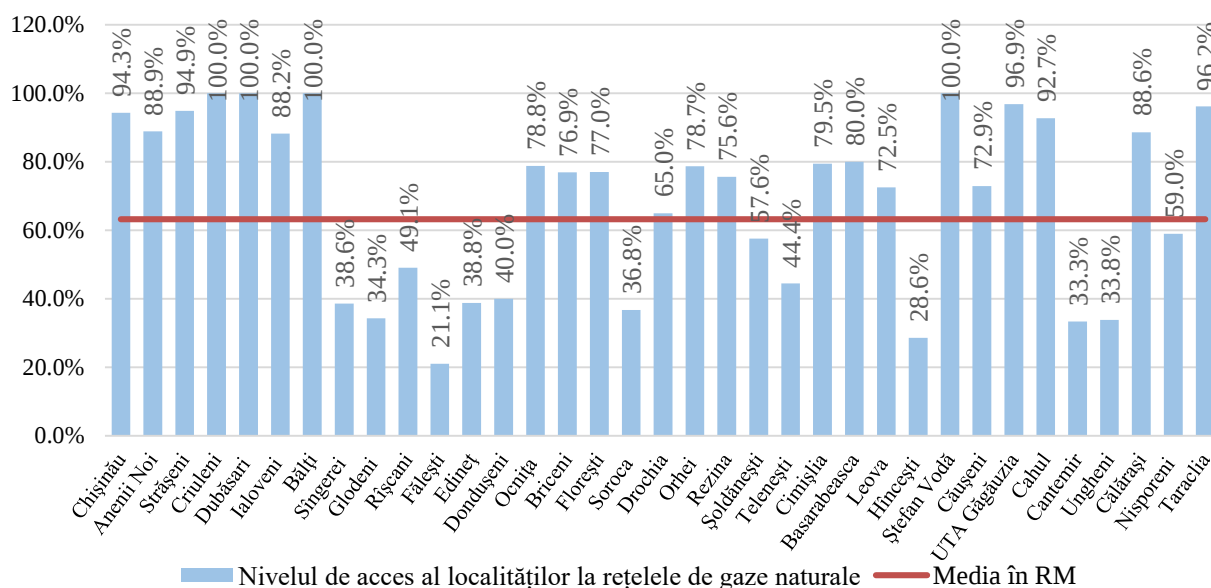


Figura 54. Nivelul de acces la rețelele de gaze naturale în raioanele Republicii Moldova, la 01.01.2026

Din 969 de localități, în care există rețele de distribuție a gazelor naturale, în 918 localități (95,7 %) își desfășoară activitatea de distribuție a gazelor naturale cei 12 operatori ai sistemelor de distribuție afiliați SA „Moldovagaz”, iar alți 2 titulari de licență pentru distribuția gazelor naturale au teritoriul autorizat în 42 de localități (4,3 %). Totodată este de menționat că ceilalți 3 titulari activi de licențe pentru distribuția gazelor naturale (SRL „Proalfa-Sevice”, FPC „Lăcătuș” SRL și SRL „FAITEC-M”) au ca teritoriu autorizat unele cartiere și zone restrânse din localitățile alimentate cu gaze naturale, dar cu un număr mic de consumatori finali, (Tabelul 28).

Tabelul 28. Informația privind activitatea titularilor de licență pentru distribuția gazelor naturale în localități, la situația 01.01.2026

Titulari de licență pentru distribuția gazelor naturale	Localități cu acces la RDGN			din care:					
	Total		Nivel de acces la rețelele de gaze naturale, %	Municipii		Orașe		Sate și comune	
	Localități	Cota, %		Total	Nivel de acces, %	Total	Nivel de acces, %	Total	Nivel de acces, %
Afiliați SA „Moldovagaz” - 12 titulari de licență	927	95,7%	60,47%	10	90,9%	42	93,3%	875	59,2%
Alți 2 titulari de licență, inclusiv:	42	4,3%	2,74%	1	9,1%	2	4,4%	39	2,6%
1 ÎM „Rotalin Gaz Trading” SRL	41	4,2%	2,7%	1	9,1%	1	2,2%	39	2,6%
2 ÎCS „Nord Gaz Sîngerei” SRL	1	0,1%	0,1%	0	0,0%	1	2,2%	0	0,0%
TOTAL	969	100,0%	63,2%	11	100,0%	44	97,8%	914	61,9%

Comparativ cu anul 2024, în anul 2025 nivelul de acces al localităților la rețelele de distribuție a gazelor naturale a crescut cu 0,2 %. Astfel, accesul la rețelele de gaze naturale este asigurat în toate cele 11 municipii, în orașe nivelul de acces la rețele este de 97,8 %, iar unicul oraș care nu are acces la rețelele de gaze naturale este orașul Cornești din raionul Ungheni. Informația privind evoluția nivelului de acces al localităților la rețelele de distribuție a gazelor naturale este prezentată în anexă. De notat, că în anul 2025, numărul satelor și comunelor cărora le este asigurat accesul la rețelele de gaze naturale sa majorat până 914 din numărul total 1477 (61,9 %), în creștere cu 3 localități. Activitatea în aceste localități o desfășoară SRL „Cimișlia-gaz” (s. Orac din raionul Leova), SRL „Cahul-gaz” (s. Badicul Moldovenesc din raionul Cahul) și SRL „Orhei-gaz” (s. Chițcanii Vechi din raionul Telenești).

4.2. Tarifele și prețurile reglementate la gazele naturale

În anul 2025 ANRE a examinat solicitările OSD cu privire la aprobarea tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale. Corespunzător, pe parcursul anului 2025, ANRE a aprobat tarife reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale distincte pentru fiecare OSD în parte. Totodată, au fost examinate solicitările furnizorilor de gaze naturale FPC „Lăcătuș” S.R.L. și Î.C.S. „Nord Gaz Sîngerei” S.R.L. cu privire la aprobarea/ajustarea prețurilor reglementate la gazele naturale, furnizori pentru care a fost impusă obligația de serviciu public, în contextul art. 89 și art. 90 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale. În cazul furnizorilor cu obligație de serviciu public S.A. „Moldovagaz” și S.A. „Energocom”, pe parcursul anului 2025 nu a fost modificat prețurile reglementate la gazele naturale.

Reprezentarea grafică a evoluției prețurilor medii reglementate în MDL și \$ pentru gazele naturale furnizate consumatorilor finali este reflectată în Figurile 55 și 56.

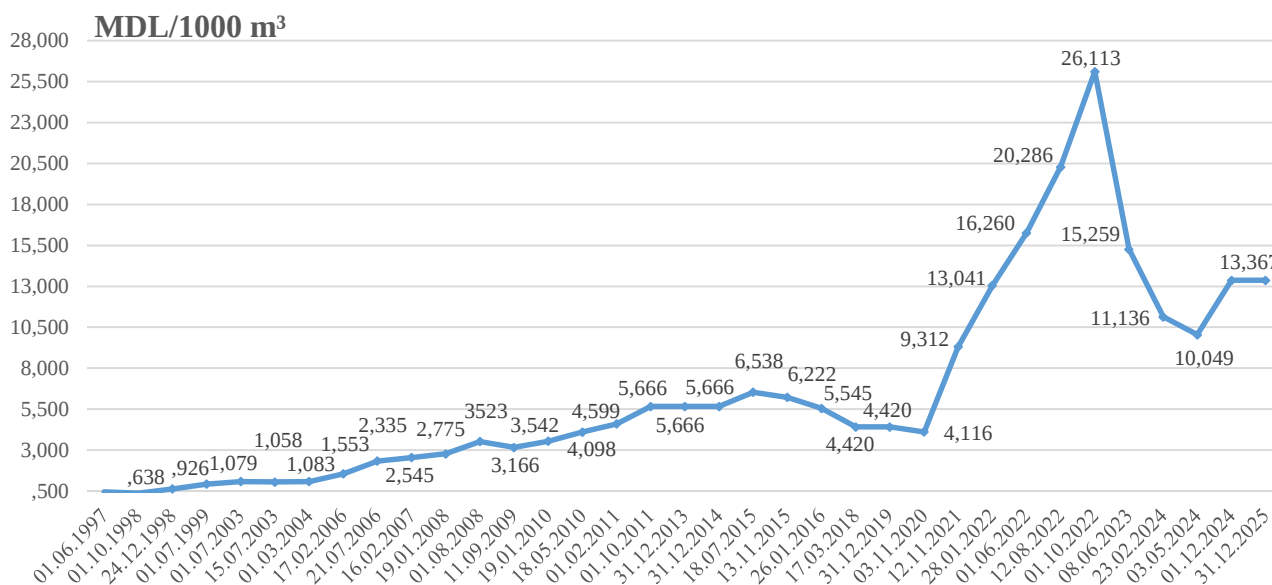


Figura 55. Evoluția prețurilor medii reglementate la gazele naturale în 1997- 2025, **MDL/1000 m³**

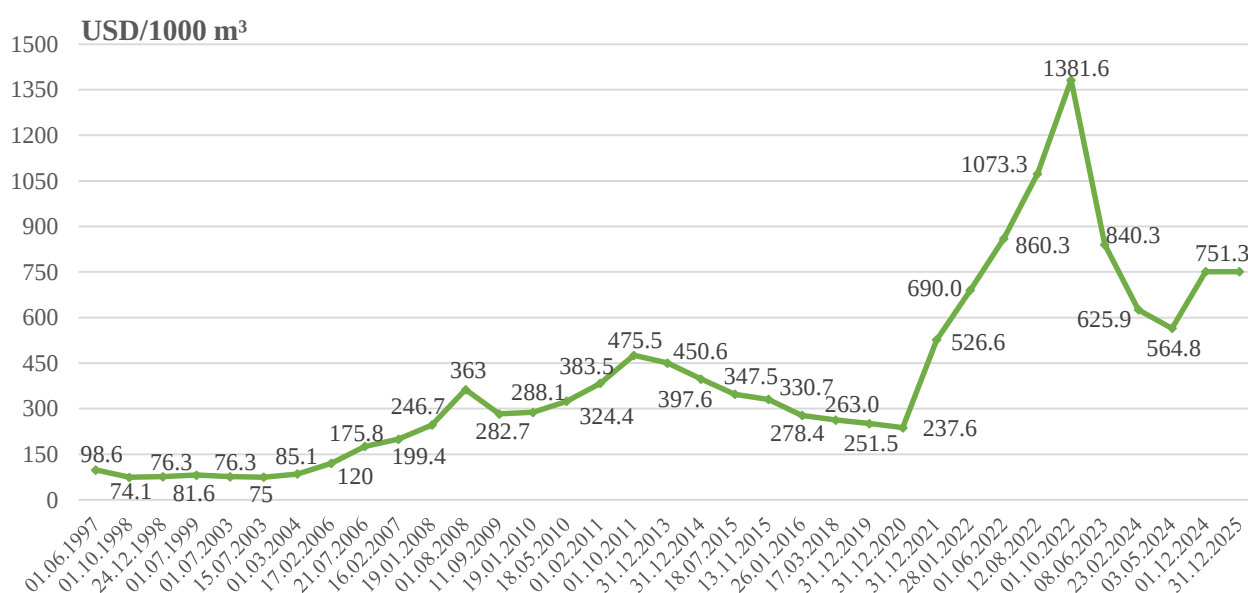


Figura 56. Evoluția prețurilor medii reglementate la gazele naturale în 1997- 2025, **USD/1000 m³**

Prețurile la gazele naturale furnizate consumatorilor finali au început treptat să crească, începând cu luna noiembrie 2021 pe fundalul creșterii prețurilor la energie pe piața internațională, perioadă în care în Republica Moldova a fost instituită starea de urgență în sectorul energetic. Starea de urgență a survenit în contextul în care S.A.P. „Gazprom”, fiind unica sursă de import al gazelor naturale în Republica Moldova, pe de o parte, a redus semnificativ volumul gazelor naturale la aproximativ 67 % din necesarul de gaze naturale pentru luna octombrie, iar pe de altă parte a impus Republicii Moldova prețuri la gazele naturale de peste 4 ori mai mari decât cele oferite până în octombrie 2021. Aceste circumstanțe a determinat Republica Moldova să identifice surse alternative sigure de import al gazelor naturale pentru asigurarea aprovizionării consumatorilor finali.

În Figurile 55 și 56 se observă creșterea semnificativă a prețului la gazele naturale furnizate, începând cu luna octombrie a anului 2022, prețul mediu de import al gazelor naturale fiind de 926,9 USD/1000 m³. Din luna iunie 2023 se atestă o descreștere a prețurilor, datorită recuperării deficitului tarifar format în perioada 2021-2022 și reducerii prețului mediu anual de procurare a gazelor naturale, de la 926,9 USD/1000 m³ la 750 USD/1000 m³. Tendința de descreștere a prețurilor reglementate la gazele naturale furnizate a continuat și pe parcursul anului 2024. Totodată, la finele anului 2024, din cauza unor factori obiectivi, din 01.12.2024, a survenit o creștere a prețurilor reglementate.

În Figura 57 sunt prezentate achizițiile de gaze naturale în anul 2025, comparativ cu prețul de achiziție de gaze naturale inclus în prețul de furnizare a gazelor naturale în vigoare în anul 2025, precum și impactul volumelor de gaze naturale efectiv consumate în anul 2025.

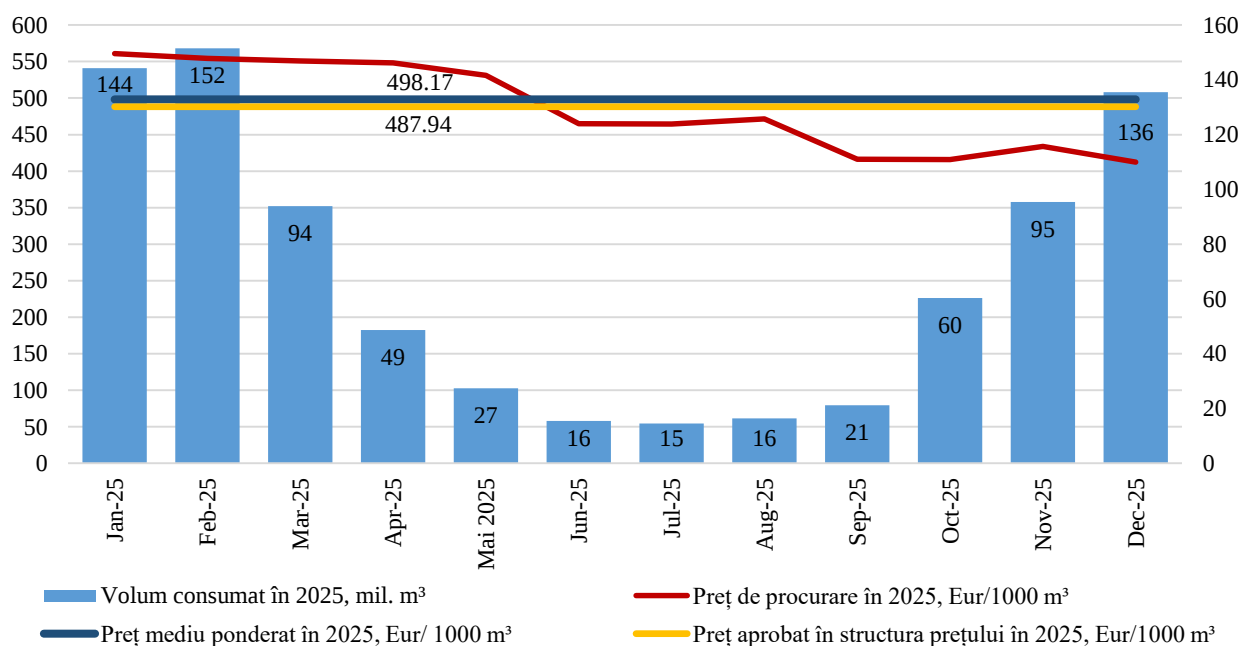


Figura 57. Volumul și prețul gazelor naturale în anul 2025

4.3 Calitatea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale

Evaluarea calității serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale este fundamentată pe prevederile **art. 68 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale** (Legea nr. 108/2016). Conform acestui cadru legal, performanța operatorilor este măsurată prin indicatori ce vizează continuitatea livrării gazelor naturale, parametri tehnici ai gazelor și standardele de comunicare cu utilizatorii de sistem.

În acest sens, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE/Agenția) reglementează două categorii de indicatori, fiecare având mecanisme specifice de sistem:

- **Indicatori generali** - Reflectă performanța globală a operatorilor de sistem la nivel de întreprindere. Nerespectarea valorilor-limită stabilite de ANRE poate atrage sancțiuni administrative, Agenția având competența de a reduce tarifele serviciului de transport sau de distribuție cu până la 10 %;

- **Indicatori garantați** - Asigură standarde minime de calitate pentru fiecare utilizator individual. În cazul nerespectării acestor valori, operatorul (OST/OSD) este obligat să achite **compensații bănești individuale**. Acestea se acordă automat, fără a fi necesară o solicitare din partea consumatorilor afectați.

În exercitarea atribuțiilor de monitorizare prevăzute la **art. 7 din Legea nr. 108/2016**, Agenția urmărește respectarea pragurilor de calitate stabilite prin *Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 422/2019 (Regulamentul nr. 422/2019)*.

În conformitate cu obligația de raportare anuală (termen limită de prezentare 1 martie), titularii de licență au transmis datele aferente anului de activitate 2025. Raportarea s-a structurat pe doi piloni esențiali:

1. Continuitatea serviciului: Evaluarea fiabilității rețelei prin indicatorii de referință SAIDI, SAIFI și CAIDI, cu evidențierea distinctă a întreruperilor programate și neprogramate;

2. Performanța comercială: Eficiența proceselor operaționale privind eliberarea avizelor de racordare, racordarea la rețea, reconectarea instalațiilor de utilizare ale utilizatorilor de sistem și celeritatea în soluționarea petițiilor.

Indicatorii de calitate realizați de către operatorii de sistem oferă o evaluare integrată a performanței serviciului de transport și de distribuție a gazelor naturale, facilitând identificarea promptă a deficiențelor operaționale ale operatorilor de sistem și a dificultăților întâmpinate de consumatorii finali/utilizatorii de sistem. Această analiză corelată permite nu doar monitorizarea conformității, ci și optimizarea continuă a interacțiunii dintre operatori și beneficiarii serviciului.

Analiza calității serviciului de transport și de distribuție a gazelor naturale s-a efectuat în baza datelor reflectate în rapoartele prezentate de către titularii de licență activi din sectorul gazelor naturale – 16 operatori ai sistemelor de distribuție și 1 operator al sistemului de transport.

* **Mențiune** – spre deosebire de perioadele precedente (2022-2024), când au fost înregistrate restanțe și au fost necesare prescripții oficiale pentru nerespectarea condițiilor de licențiere, pentru anul de activitate 2025 se constată o **conformare deplină**. Ca urmare a acțiunilor de monitorizare și informare susținute de ANRE, toți titularii de licență și-au onorat obligația legală de raportare.

I Continuitatea livrării gazelor naturale

Operatorul de sistem este obligat să asigure continuitatea livrării gazelor naturale consumatorilor finali și utilizatorilor de sistem, în conformitate cu valorile indicatorilor de calitate stipulate expres în *Regulamentul nr. 422/2019*. Pentru a asigura livrarea gazelor naturale în mod continuu și fiabil, operatorii de sistem au dreptul să limiteze și/sau să întrerupă prestarea serviciului de distribuție/transport pentru timpul necesar executării lucrărilor de dezvoltare, reabilitare, reparație, exploatare, modernizare a rețelei de gaze naturale.

1. Valorile SAIDI, SAIFI și CAIDI

Pentru evaluarea continuității serviciului, Regulamentul nr. 422/2019 stabilește, pe lângă indicatorii garantați de calitate (numărul anual și durata întreruperilor programate/neprogramate), o serie de indicatori generali de calitate:

SAIDI - durata medie a întreruperii în rețeaua de distribuție a gazelor naturale;

SAIFI - frecvența medie a întreruperilor în rețeaua de distribuție;

CAIDI - durata medie a unei întreruperi per loc de consum afectat.

Acești indicatori sunt calculați anual doar de către operatorii sistemului de distribuție, reflectând raportul dintre durata/numărul locurilor de consum afectate și totalul locurilor de consum deservite.

Pentru anul **2025**, durata medie a întreruperilor neprogramate și programate produse în rețelele de distribuție a gazelor naturale a fost înregistrată și calculată de către 16 operatori ai sistemului de distribuție. Titularii de licență SRL „PROALFA-SERVICE” și SRL „FAITEC-M” nu au înregistrat valori pentru acești indicatori, raportând zero întreruperi (programate/neprogramate) pe parcursul perioadei de referință.

Comparând datele furnizate pentru **2024** cu cele pentru **2025**, se observă schimbări majore în profilul de risc și în strategia de mentenanță a operatorilor. Iată principalele diferențe identificate:

1.1. Evoluția întreruperilor neprogramate

Scăderea incidentelor din vina operatorilor (Cauze interne - CI)

La nivel național, s-a înregistrat o îmbunătățire semnificativă a fiabilității infrastructurii. Media generală pe acest indicator a scăzut de la 12,3 min (2024) la 4,0 min (2025). Această tendință sugerează o fiabilitate mai bună a infrastructurii proprii în anul 2025, majoritatea operatorilor reducând considerabil durata avariilor provocate de defecțiuni proprii. Un exemplu elocvent este SRL „Edineț-gaz” care a redus durata medie a întreruperilor de la 148,0 min (2024) la doar 20,0 min (2025), iar SRL „Ungheni-gaz” a atins pragul de 0,0 min (de la 9,4 min în 2024). Majoritatea titularilor de licență au reușit să mențină acest indicator aproape de zero.

Excepții: S-au înregistrat creșteri izolate la SRL „Cahul-gaz” (de la 4,9 min la 36 min) și SRL „Găgăuz-gaz” (de la 3,1 min la 10,3 min), indicând posibile puncte critice locale.

Tabelul 29. Valorile SAIDI_{neprogramat} (Cauze Interne -CI) înregistrate de OSD, anul 2025

Întreprindere	SAIDI Cauze Interne (CI), min	Întreprindere	SAIDI Cauze Interne (CI), min
1. SRL „Chișinău-gaz”	0,3	9. SRL „Cahul-gaz”	36,0
2. SRL „Bălți-gaz”	0,0	10. SRL „Taraclia-gaz”	4,0
3. SRL „Edineț-gaz”	20,0	11. SRL „Ungheni-gaz”	0,0
4. SRL „Florești-gaz”	0,0	12. SRL „Ialoveni-gaz”	0,0
5. SRL „Orhei-gaz”	0,0	13. ÎCS „Nord Gaz-Sîngerei” SRL	0,0
6. SRL „Cimișlia-gaz”	0,0	14. SRL „Rotalin Gaz Trading”	0,0
7. SRL „Ștefan Vodă-gaz”	0,0	15. SRL „FAITEC-M”	0,0
8. SRL „Găgăuz-gaz”	10,3	16. SRL „PROALFA-SERVICE”	0,0
SAIDI_{mediu} 2025		4,0	

Creșterea incidentelor cauzate de terți (Acțiunea terților - AT)

În contrast cu succesul tehnic intern, vulnerabilitatea rețelelor în fața intervențiilor externe (accidente rutiere, intervenții neautorizate realizate de terți) a devenit principala provocare a anului 2025. Media SAIDI pentru această categorie a crescut de la **64,5 min** la **68,0 min**.

SRL „Rotalin-gaz” a înregistrat o creștere a incidentelor, de la 14,4 min (2024) la 831,0 min (2025), indicând sistări în livrarea gazelor naturale cauzate de intervenții externe neautorizate (în mare parte lucrări de terasament efectuate de agenți economici). SRL „Bălți-gaz” a raportat o creștere de la 3,9 min la 54, 0 min, în timp ce la SRL „Ialoveni-gaz” expunerea rămâne ridicată (47,0 min), în pofida unei ușoare scăderi.

Tabelul 30. Valorile SAIDI_{neprogramat} (Acțiunea Terților-AT) înregistrate de OSD, anul 2025

Întreprindere	SAIDI Acțiune Terți (AT), min	Întreprindere	SAIDI Acțiune Terți (AT), min
1. SRL „Chișinău-gaz”	1,3	9. SRL „Cahul-gaz”	4,5
2. SRL „Bălți-gaz”	54,0	10. SRL „Taraclia-gaz”	0,0
3. SRL „Edineț-gaz”	18,0	11. SRL „Ungheni-gaz”	13,0
4. SRL „Florești-gaz”	29,0	12. SRL „Ialoveni-gaz”	47,0
5. SRL „Orhei-gaz”	4,0	13. ÎCS „Nord Gaz-Sîngerei” SRL	1,0
6. SRL „Cimișlia-gaz”	28,0	14. SRL „Rotalin Gaz Trading”	831,0
7. SRL „Ștefan Vodă-gaz”	36,0	15. SRL „FAITEC-M”	0,0
8. SRL „Găgăuz-gaz”	27,0	16. SRL „PROALFA-SERVICE”	0,0
SAIDI_{mediu} 2025		68,0	

Tabelul 31. Analiza comparativă a indicatorului SAIDI_{neprogramat} (anul 2024 vs anul 2025). Structura pe cauze (CI și AT) și operatori ai sistemului de distribuție

Titular licență	SAIDI Cauze Interne (min)	SAIDI Acțiune Terți (min)
Media Națională	12,3 → 4,0 (↓)	64,5 → 68,0 (↑)
SRL „Ungheni-gaz”	9,4 → 0,0	-
SRL „Edineț-gaz”	148,0 → 20,0	-
SRL „Rotalin-gaz”	-	14,4 → 831,0
SRL „Cahul-gaz”	4,9 → 36,0	-
SRL „Găgăuz-gaz”	3,1 → 10,3	-
SRL „Ialoveni-gaz”	-	47,0 (o scădere ușoară)
Concluzii	Scădere (fiabilitate tehnică, intervenții rapide)	Creștere (vulnerabilitate critică la lucrări neautorizate)

Aceste date ne indică faptul că, în timp ce operatorii au investit în fiabilitatea rețelelor (scăzând coeficientul CI), **vulnerabilitatea acestora în fața intervențiilor externe neautorizate (AT) a devenit principala provocare pentru continuitatea serviciului în 2025.**

1.2. Evoluția întreruperilor programate

Media SAIDI (pe țară) pentru întreruperile programate a crescut semnificativ, de la **782,5 min în 2024 la 1054,0 min în 2025 (+34,7 %)**. Cele mai accentuate creșteri au fost raportate de:

- SRL „Găgăuz-gaz”: de la 3571,0 min (2024) la 4457,0 min (2025)
- SRL „Cahul-gaz”: de la 452,6 min (2024) la 3385,0 min (2025) - o creștere de peste 7 ori
- SRL „Cimișlia-gaz”: de la 2083,0 min (2024) la 3021,0 (2025)

Deși această creștere a valorii SAIDI pentru întreruperile programate ar putea fi interpretată negativ, la prima vedere, dar este imperativ să subliniem importanța lucrărilor planificate pentru fiabilitatea sistemului. Faptul că valoarea SAIFI (**frecvența întreruperilor**) se menține constantă față de anul 2024 demonstrează că operatorii nu au crescut numărul întreruperilor, ci au utilizat *ferestrele de lucru* pentru proiecte de exploatare/întreținere/modernizare mai complexe și mai extinse într-o singură intervenție, sugerând astfel o optimizare a logisticii.

Această abordare, corelată cu **respectarea duratelor admisibile impuse de ANRE**, reflectă un efort sporit în mentenanța preventivă – măsuri esențiale pentru consolidarea infrastructurii existente și, implicit, pentru reducerea incidentelor neprevăzute pe termen lung.

Datele privind indicatorii de calitate raportate de OSD oferă o bază statistică solidă pentru evaluarea continuității livrării gazelor naturale. Valorile SAIDI din 2025 vor completa seria istorică necesară pentru ca ANRE să stabilească limitele admisibile ale indicatorului, conform pct. 10 din Regulamentul nr. 422/2019, care stipulează expres: „...*Limitele admisibile ale indicatorului SAIDI se vor stabili și se vor aproba printr-o hotărâre a Consiliului de administrație al Agenției, separat pentru fiecare OSD, după analiza datelor statistice despre întreruperi acumulate pentru o perioadă de cel puțin 5 ani, începând cu anul de activitate 2021.*”

Tabelul 32:. Valorile SAIDI_{programat} înregistrate de OSD, anul de activitate 2025

Întreprindere	SAIDI programat, min	Întreprindere	SAIDI programat, min
1. SRL „Chișinău-gaz”	114.0	9. SRL „Cahul-gaz”	3385.0
2. SRL „Bălți-gaz”	195.2	10. SRL „Taraclia-gaz”	2702.0
3. SRL „Edineț-gaz”	374.0	11. SRL „Ungheni-gaz”	95.0
4. SRL „Florești-gaz”	134.0	12. SRL „Ialoveni-gaz”	1594.0
5. SRL „Orhei-gaz”	162.0	13. ÎCS „Nord Gaz-Sîngerei” SRL	26.5
6. SRL „Cimișlia-gaz”	3021.0	14. SRL „Rotalin Gaz Trading”	546.0
7. SRL „Ștefan Vodă-gaz”	64.0	15. SRL „FAITEC-M”	0.0
8. SRL „Găgăuz-gaz”	4457.0	16. SRL „PROALFA-SERVICE”	0.0
SAIDI_{mediu} 2025		1054.0	

2. Întreruperi programate (ÎP)

La nivelul anului 2025, se constată o scădere a frecvenței intervențiilor, fiind înregistrate 11 510 întreruperi programate la nivel de țară (cu 368 mai puține față de 2024). Totuși, volumul de activitate rămâne unul ridicat dacă raportăm datele la anii 2022-2023, față de care s-a înregistrat o creștere semnificativă de 4199 cazuri și respectiv, 3687 cazuri.

Această dinamică – scăderea numărului de cazuri concomitent cu creșterea duratei medii (SAIDI) – denotă următoarele:

Concentrarea resurselor: Executarea unor lucrări mai complexe, care necesită un timp mai îndelungat de execuție, dar care reduc necesitatea unor intervenții repetate în aceeași zonă.

Scopul intervențiilor: Lucrările au fost impuse de necesitatea critică de întreținere, reparații curente și modernizare a rețelelor, elemente vitale pentru exploatarea în condiții de siguranță a infrastructurii de distribuție.

Deși impactul temporal asupra consumatorului pare mai mare, optimizarea numărului de intervenții reflectă o planificare mai riguroasă, menite să asigure servicii calitative și să prevină incidentele avariate.

3. Întreruperi neprogramate (ÎN)

Responsabilitatea privind continuitatea serviciului revine operatorilor de sistem doar parțial, având în vedere că o pondere semnificativă a întreruperilor nu survine din culpa directă a acestora. În situații critice, unde este periclitată siguranța persoanelor sau integritatea bunurilor, operatorul are obligația legală de a sista livrarea gazelor naturale pentru a preveni extinderea avariilor, având ulterior datoria de a minimiza durata de restabilire a serviciului.

În baza informațiilor prezentate de titularii de licență, constatăm o scădere progresivă a numărului de întreruperi neprogramate la nivel național - de la **573 cazuri în 2023**, la **510 în 2024** și ajungând la **468 în 2025**. În ciuda acestei tendințe pozitive, majoritatea incidentelor rămân în afara controlului direct al operatorilor, fiind generate de factori externi precum:

- lucrări de terasament
- accidente rutiere
- conectări ilicite

Deși depășirile duratei întreruperilor neprogramate nu sunt întotdeauna imputabile operatorului, cadrul de reglementare rămâne unul riguros. În cazul în care se stabilește culpa operatorului de sistem, se activează mecanismul de compensare automată, asigurând protecția drepturilor consumatorilor conform Legii nr. 108/2016.

Tabelul 33 Dinamica indicatorilor de continuitate SAIDI/SAIFI ai serviciului de distribuție a gazelor naturale (anul 2024 vs. anul 2025)

Indicator	Anul 2024	Anul 2025	Tendință	Concluzie
Nr. Întreruperi Programate	11 878	11 510	↓ (-368 cazuri)	scăderea frecvenței indică mai puține întreruperi, dar cu intervenții mai complexe
SAIDI Programat	782,5 min	1054,0 min	↑ (+ 34,7 %)	lucrările au fost mai complexe și de durată mai lungă
Nr. Întreruperi Neprogramate	510	468	↓ (-42 cazuri)	Fiabilitate: Scădere constantă a avariilor în rețeaua de distribuție
SAIDI Cauze Interne	12,3 min	4,0 min	↓ (-67 %)	Performanță: Reducerea incidentelor din culpa OSD
SAIDI Acțiunea Terților	64,5 min	68,0 min	↑ (+5,4 %)	Risc extern: Creșterea vulnerabilității la lucrări neautorizate
SAIFI (Frecvența medie)	Constant	Stabil	↔	Stabilitate: Nu s-a mărit numărul de întreruperi per consumator

Sursa: Rapoartele prezentate ANRE

Notă: În definitiv, indicatorii anului 2025 reflectă un sistem de distribuție mai rezilient, în care responsabilitatea este partajată între efortul tehnic al OSD, rigoarea reglementărilor ANRE și necesitatea unei mai bune discipline din partea terților și a utilizatorilor de sistem.

Referitor la continuitatea serviciului de transport al gazelor naturale, SRL „Vestmoldtransgaz”, desemnată în calitate de operator al sistemului de transport al gazelor naturale în Republica Moldova, a raportat operarea a 7 întreruperi cu caracter planificat.

II. Calitatea și regimurile de livrare a gazelor naturale

Regulamentul nr. 422/2019 impune operatorilor de sistem obligația de a asigura livrarea gazelor naturale utilizatorilor de sistem, la parametrii de calitate a gazelor naturale, stabiliți în standardele de calitate aprobate de organismul național de standardizare.

În vederea consolidării protecției consumatorilor cadrul de reglementare a fost ajustat pentru a crește celeritatea procesării petițiilor:

- **Reducerea termenului de răspuns:** Termenul de soluționare a reclamațiilor privind presiunea gazelor naturale a fost scurtat de la 30 de zile calendaristice la 15 zile lucrătoare.
- **Sistemul de compensații:** Depășirea termenelor legale atrage obligația operatorului de a achita consumatorului:
 - O sumă fixă de 140 lei;
 - Un supliment de 30 lei pentru fiecare zi de întârziere.

Potrivit datelor reflectate în Rapoartele OSD, din cei 16 operatori, unul singur a raportat înregistrarea a 22 de reclamații referitoare la nivelul de presiune. Toate cazurile au fost procesate în termenul normativ, cu respectarea strictă a procedurilor de examinare. Mai mult, din totalul petițiilor adresate Agenției în 2025, **nicio reclamație** nu a vizat calitatea gazelor naturale.

Eficiența procesării reclamațiilor la nivelul operatorilor, coroborată cu absența sesizărilor la ANRE, confirmă o stabilitate a regimurilor de livrare și o conformitate tehnică corespunzătoare a rețelilor. Noul mecanism de compensare servește drept instrument de responsabilizare eficient, descurajând nerespectarea termenelor de remediere.

III. Calitatea relațiilor între operatori și consumatorii finali/utilizatorii de sistem

Calitatea relațiilor între operatori și consumatorii finali și/sau utilizatorii de sistem, în sensul Regulamentului nr. 422/2019 se apreciază în baza următorilor indicatori de calitate:

- eliberarea avizului de racordare solicitanților;
- racordarea la rețeaua de gaze naturale;
- reconectarea instalației de utilizare a consumatorilor finali la rețeaua de gaze naturale.

3.1. Eliberarea avizului de racordare la rețelele de gaze naturale

Operatorul de sistem are obligația legală de a soluționa cererea de racordare prin eliberarea avizului de racordare sau prin transmiterea unui refuz argumentat. Depășirea termenului normativ de răspuns atrage automat obligația operatorului de a achita compensații bănești solicitanților.

Rapoartele prezentate de operatori indică un grad ridicat de conformare cu normele în vigoare. Situația statistică se prezintă astfel:

- **Total cereri înregistrate: 12 487** (la nivel de țară)
- **Rata de aprobare:** Din totalul solicitărilor, s-a oferit răspuns pozitiv pentru **12 431** de cazuri
- **Refuzuri:** Au fost eliberate **56 de refuzuri**.

Refuzurile privind eliberarea avizelor de racordare la rețeaua de gaze naturale au fost raportate de către SRL „Chișinău-gaz”. Principalele motive invocate de operator sunt:

- lipsa capacității tehnice a rețelilor de distribuție;
- neprezentarea de către solicitanți a actelor necesare care să ateste conformitatea cu Legea nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării (art. 42¹);
- lipsa avizului din partea gestionarului fondului locativ, determinată de restricțiile tehnice constatate în urma evaluărilor pe teren, deoarece lucrările respective ar afecta fațada blocului de locuit.

În vederea garantării dreptului de acces la serviciul de distribuție, Agenția va evalua oportunitatea actualizării (modificării) planului de investiții al operatorului – măsură care vizează modernizarea infrastructurii existente și/sau extinderea prioritară a rețelilor în zonele cu cerere ridicată, pentru a elimina barierele tehnice care au stat la baza refuzurilor actuale.

3.2 Racordarea instalației de utilizare la rețeaua de gaze naturale

Evoluția numărului de solicitări privind racordarea la rețeaua de gaze naturale reflectă direct schimbările din piața imobiliară și contextul energetic național:

• **Perioada de expansiune (2020-2021):** Anul 2020 a marcat o creștere semnificativă a cererilor, tendință care a culminat în 2021 cu un record de **14 784 de solicitări**. Această ascensiune a fost susținută de extinderea rețelilor de distribuție, extinderea pieței imobiliare și preferința consumatorilor pentru gazele naturale în detrimentul combustibililor tradiționali.

• **Contractarea pieței (2022):** Pe fondul instabilității, în anul 2022 s-a înregistrat o scădere bruscă, de aproximativ 35 %, fiind depuse doar **9 519 cereri**.

• **Relansarea și stabilizarea (2023-2025):** Începând cu anul 2023, sectorul a intrat într-o etapă de recuperare progresivă:

- **2023:** 12 622 cereri (o creștere de 24,6 % față de 2022);
- **2024:** 13 256 cereri (o creștere de 5 % sau 634 solicitări suplimentare față de 2023);
- **2025:** Numărul solicitărilor a revenit la nivelul maxim istoric, atingând **14 897 de cereri**.

Datele indică faptul că, după scăderea majoră din anul 2022, interesul pentru racordarea la rețeaua de gaze naturale a recuperat terenul pierdut, anul 2025 depășind ușor nivelul de referință 2021.

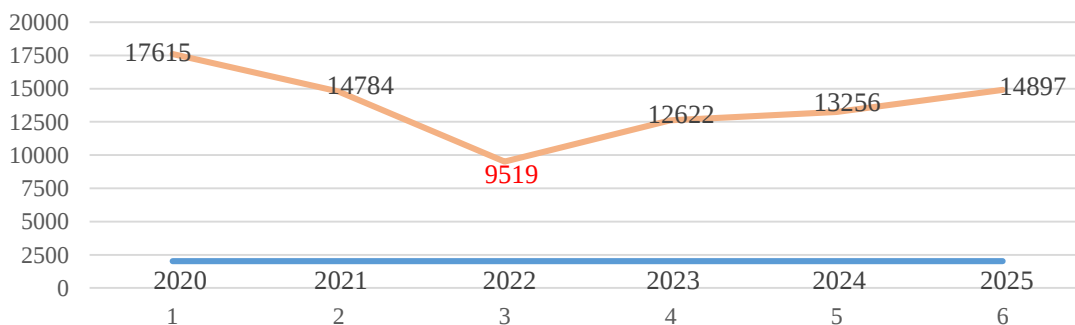


Figura 58. Cereri de racordare la rețeaua de gaze naturale, 2025

3.3. Reconectarea instalației de utilizare la rețeaua de gaze naturale

Operatorul de sistem este în drept să deconecteze de la rețeaua de gaze naturale instalațiile de gaze naturale ale consumatorului final/utilizatorului de sistem în următoarele situații critice:

- Neonorarea obligației de plată a facturilor;
- Intervenții neautorizate (conectarea neautorizată a aparatelor sau a instalațiilor de gaze naturale la rețeaua de gaze naturale);
- Refuzul accesului: împiedicarea personalului autorizat de a citi indicațiile echipamentului de măsurare, de a monta/demonta sau de a verifica metrologic echipamentele de măsurare;
- Siguranță: punerea în pericol a persoanelor, bunurilor sau a mediului înconjurător.

Reconectarea instalațiilor de gaze naturale ale consumatorului final se va efectua în termen de cel mult 2 zile lucrătoare de la data depunerii cererii de reconectare, condiționată de înlăturarea cauzei care a dus la deconectare și achitarea de către consumatorul final a tarifului pentru reconectare.

În urma evaluării activității operatorilor de sistem pe parcursul perioadei analizate, raportată la standardele de calitate prevăzute de Regulamentul nr. 422/2019, se constată un nivel de conformitate de 100 %. Astfel, toți operatorii au respectat termenul normativ de 2 zile lucrătoare pentru procesarea și satisfacerea cererilor de reconectare.

IV Evidențe și rapoarte

Suplimentar, în vederea monitorizării și evaluării performanței activităților desfășurate de către OST și OSD, cu precădere a aspectului ce ține de calitatea relației operator-consumator, Regulamentului nr. 422/2019 prevede și obligația operatorilor de sistem de a ține evidența solicitărilor/sesizărilor/reclamațiilor primite, a răspunsurilor transmise, separat pe fiecare indicator de calitate a serviciului de transport și/sau de distribuție a gazelor naturale, precum și obligația de a prezenta anual sau la fiecare solicitare a Agenției, date cu privire la **timpul mediu de procesare a reclamațiilor (Tm)**.

Deși numărul de reclamații a crescut de peste 3 ori față de anul precedent (**257 reclamații în 2024/807 reclamații în 2025**), această dinamică nu indică neapărat o degradare a calității serviciului, ci poate fi rezultatul următorilor factori:

Transparentizarea și rigurozitatea evidenței: Creșterea reflectă conformarea strictă a operatorilor la noile cerințe introduse în cadrul de reglementare al ANRE. Anterior, multe sesizări informale puteau rămâne neînregistrate, în timp ce începând cu anul 2024, inclusiv 2025, evidența a devenit exhaustivă.

Corelarea cu volumul de activitate: Există o legătură directă între creșterea numărului de cereri de racordare în 2025 și numărul de sesizări. O activitate mai intensă în teren și un număr mai mare de consumatori deserviți, în mod natural, un volum mai mare de interacțiuni și solicitări de clarificări.

Creșterea gradului de informare a consumatorilor: Implementarea noilor proceduri de raportare și a campaniilor de informare organizate, a fost însoțită de o mai bună informare a publicului cu privire la drepturile lor. Consumatorii utilizează tot mai frecvent canalele oficiale de comunicare pentru a solicita respectarea standardelor de calitate.

Eficientizarea mecanismului de gestionare a sesizărilor: Sistemele de management al reclamațiilor au fost digitalizate sau optimizate, permițând captarea fiecărei nemulțumiri care în anii precedenți ar fi putut trece neobservată.

4.4 Evoluția sectorului termoeenergetic

Sistemul de alimentare centralizată cu energie termică (SACET) pe parcursul anului 2025, a fost gestionat și asigurat de către 8 titulari de licențe, care desfășoară activitatea de producere, distribuție și furnizare a energiei termice destinată pentru încălzire și/sau prepararea apei calde menajere livrată consumatorilor.

Energia termică produsă de către centralele electrice de termoficare constituie 1 395,9 mii Gcal (1 623 429,37 MWh), iar cea în cadrul centralelor termice aflate în gestiunea titularilor de licență reglementați din sectorul termoeenergetic, constituie 331,22 mii Gcal (385 206,29 MWh). Din totalul energiei termice produse la nivel național (1 727,12 mii Gcal) 80,82 %, reprezintă energia termică produsă în regim de cogenerare de către sursele de producere CET din cadrul unităților termoeenergetice din posesia S.A. „Termoelectrica” (68,01 %) și S.A. „CET - Nord” (12,81 %).

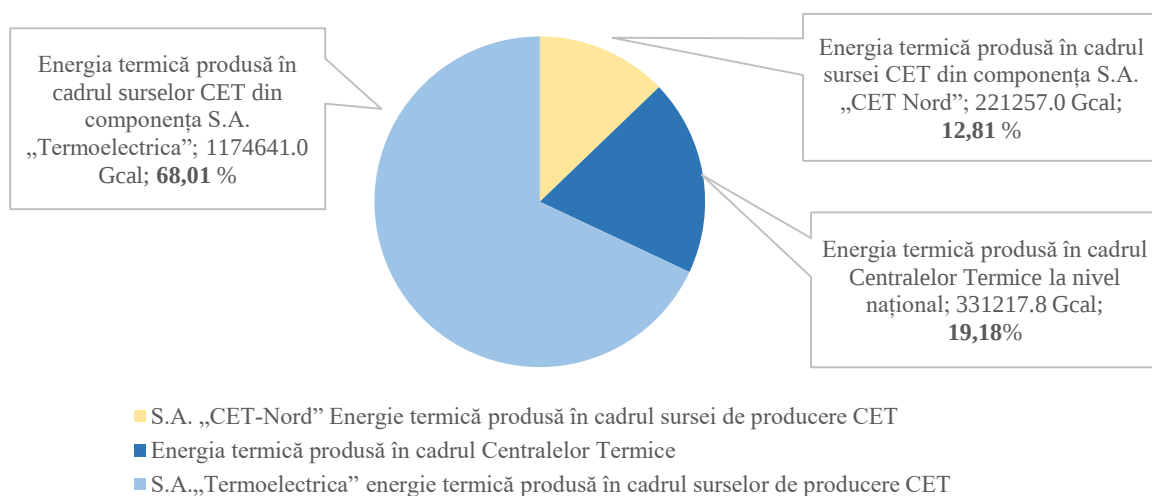


Figura 59. Energia termică produsă la nivel național în cadrul SACET în anul 2025

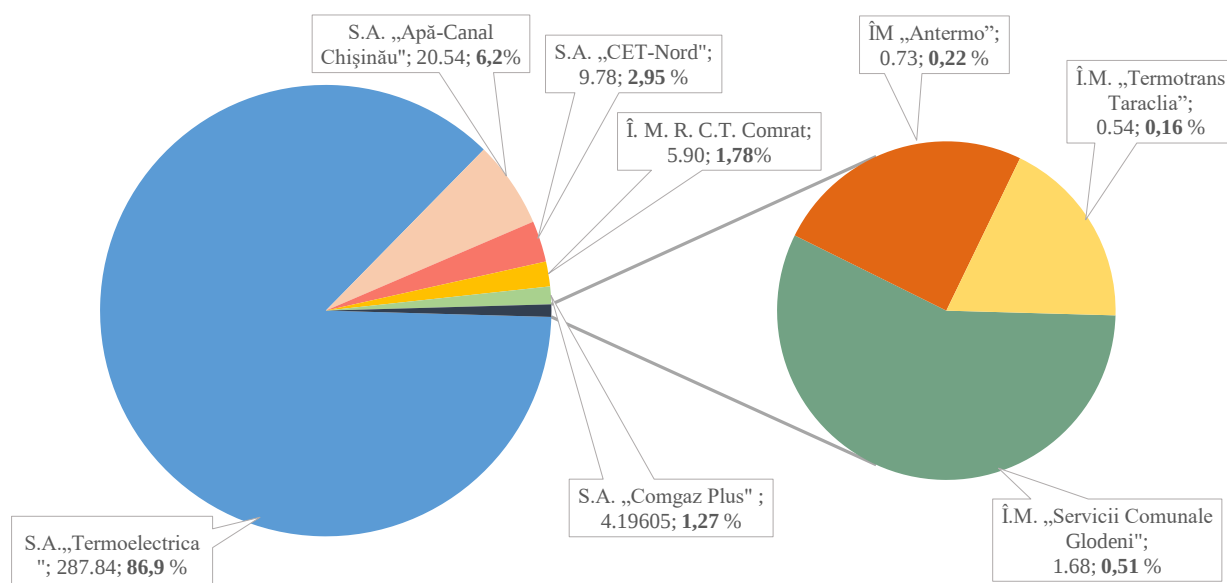


Figura 60. Energia termică produsă la nivel național în cadrul Centralelor termice (Gcal)

Pe parcursul anului 2025, în conformitate cu datele prezentate de către titulari de licențe, la nivel național cantitatea totală de energia termică livrată în rețea de către unitățile termoelectrice (exceptând consumul tehnologic și consumul propriu), denotă o majorare cu 1,53 % comparativ cu perioada anului 2024 (Tabelul 34).

Tabelul 34. Evoluția balanței energiei termice în anii 2023-2025

Denumirea întreprinderilor	Energia termică livrată în rețea, mii Gcal			Pierderi de energie termică, mii Gcal			Livrat util consumatorilor finali, mii Gcal			Ponderea în totalul de livrări, %		
	2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024	2025	2023	2024	2025
S.A. „Termoelectrica”	1346,0	1443,3	1457,4	260,0	259,0	290,86	1086,0	1184,3	1166,5	86,52	86,27	85,36
S.A. „CET-Nord”	176,2	198,9	210,5	37,5	41,7	40,4	138,6	157,2	170,0	11,04	11,45	12,44
S.A. „Apă-Canal Chișinău”	19,5	21,2	20,4	1,7	1,7	1,9	17,8	19,6	18,5	1,42	1,43	1,35
S.A. „Comgaz Plus”	3,8	4,3	4,0	0,5	0,7	0,6	3,3	3,6	3,4	0,27	0,27	0,25
Î. M. a „R.C.T. Comrat”	4,8	5,8	5,8	0,2	0,3	0,3	4,6	5,6	5,5	0,36	0,41	0,40
Î.M. „S.C. Glodeni”	1,5	1,5	1,6	0,0	0,04	0,1	1,4	1,4	1,6	0,11	0,10	0,11
ÎM „Antermo”	0,7	0,7	0,7	0,034	0,05	0,045	0,6	0,7	0,7	0,05	0,05	0,05
ÎM „RT Florești”*	1,4	-	-	-	-	-	1,4	-	-	0,11	-	-
Î.M. „S.C.L. Orhei”**	1,1	-	-	0,149	-	-	1,0	-	-	0,08	-	-
Î.M. „Termotrans Taraclia”	0,4	0,5	0,5	0,044	0,113	0,129	0,4	0,4	0,4	0,03	0,03	0,03
Total întreprinderile reglementate	1555,3	1676,3	1701,0	300,2	303,5	334,4	1255,2	1372,8	1366,6	100	100	100

* ÎM „Rețele Termice Florești” prin Hotărârea ANRE nr. 421 din 05.07.2024 titularului i-a fost retrasă licența;

** Î.M. „S.C.L. Orhei” prin Hotărârea ANRE nr. 102 din 23.02.2024 titularului i-a fost retrasă licența;

Sursa: Raportările titularilor de licențe – sintetizate ANRE

Durata de funcționare a surselor de generare în sezonul de încălzire 2025 a constituit circa 3895 h, (media ponderată a duratei efective a sezonului de încălzire și a livrărilor energiei termice de la colectoarele centralelor).

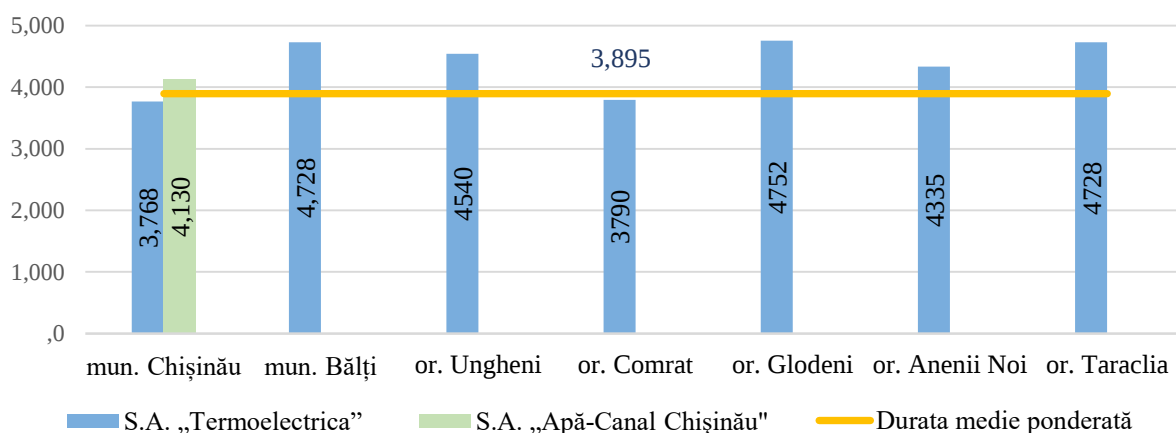


Figura 61. Durata sezonului de încălzire la nivel național (h)

Cel mai important producător, distribuitor și furnizor de energie termică S.A. „Termoelectrica” a înregistrat în anul 2025, comparativ cu anul 2024, o majorare a cantității de energie termică produsă cu 14,37 mii Gcal (+ 0,99 %). În pofida acestui fapt, cantitatea de energie termică livrată util consumatorilor atestă o diminuare cu (-17,83 mii Gcal) sau (-1,51 %). Acest lucru s-a datorat majorării pierderilor de energie termică efectiv declarate de întreprindere ce constituie 290,86 mii Gcal sau 19,93 %, în creștere cu 2,01 %, comparativ cu efectivul anului 2024.

S.A. „CET - Nord” a înregistrat în anul 2025, o majorare a cantității de energie termică produsă cu 16,76 mii Gcal (+ 7,82 %).

Livrările utile de energie termică în anul 2025 au constituit 1 366,6 mii Gcal (Tabelul 35), înregistrând o diminuare cu 0,45 % comparativ cu anul 2024, când livrările utile consumatorilor constituiau 1 372,8 mii Gcal. S.A. „Termoelectrica” a înregistrat diminuare cu (-17,83 mii Gcal) sau (-1,51 %), S.A. „Apă-Canal Chișinău” (-1,11 mii Gcal) sau (- 5,65 %), S.A. „Comgaz Plus” (-

0,24 mii Gcal) sau (-6,47 %), Î.M. „R.C.T. Comrat” cu 0,04 mii Gcal (-0,74 %), Î.M. „Termotrans Taraclia” (-0,47 Gcal) sau (-0,12 %).

Energia termică livrată util consumatorilor racordați la SACET din posesia S.A. „CET - Nord” denotă o majorare a cantității de energie termică livrată consumatorilor cu 8,17 %, această situație s-a atestat și la unitățile termoelectrice Î.M. „Servicii Comunale Glodeni” (+ 10,15 %) și Î.M. „Antermo” (+ 2,13 %). Titularii de licență menționați au înregistrat prelungirea perioadei de funcționare în sezonul de încălzire al anului 2025, comparativ cu perioada anului 2024.

Tabelul 35. Dinamica livrărilor de energie termică în perioada 2021-2025

Denumirea întreprinderilor	Livrat util consumatorilor, mii Gcal					Modificări, %			
	2021	2022	2023	2024	2025	2022/2021	2023/2022	2024/2023	2025/2024
S.A., „Termoelectrica”	1391,1	1131,8	1086,0	1184,3	1166,52	-18,64	-4,04	9,05	-1,51
S.A. „CET-Nord”	151,6	131,4	138,6	157,2	170,04	-13,30	5,48	13,40	8,17
S.A. „Apă-Canal Chișinău”	24,7	20,3	17,8	19,6	18,47	-17,73	-12,15	9,87	-5,65
S.A. „Comgaz Plus”	5,4	3,9	3,3	3,6	3,41	-28,05	-13,43	9,19	-6,47
Î. M. a „R. C.T. Comrat”	7,7	5,2	4,6	5,6	5,52	-32,64	-12,27	21,74	-0,74
Î.M. „S.C. Glodeni”	1,9	1,3	1,4	1,4	1,56	-31,82	7,80	0,04	10,15
ÎM „Antermo”	0,6	0,6	0,6	0,7	0,69	-7,76	12,81	4,57	2,13
ÎM „R. T. Florești”	1,6	1,3	1,4	0	0	-18,12	6,71	0	0
Î.M. „S.C.L.Orhei”	0	2,4	1,0	0	0	0	-60,38	0	0
Î.M. „Termotrans Taraclia”	0	0,1	0,4	0,4	0,41	0	424,16	15,61	-0,12
Total pe întreprinderile reglementate	1594,0	1303,6	1255,2	1372,8	1366,6	-18,22	-3,71	9,37	-0,45

Din totalul livrărilor utile de energie termică 76,3 % constituie livrările utile către consumatorii casnici, 14,7 % - livrările către instituțiile bugetare, iar 9,0 % constituie livrările către agenții economici.

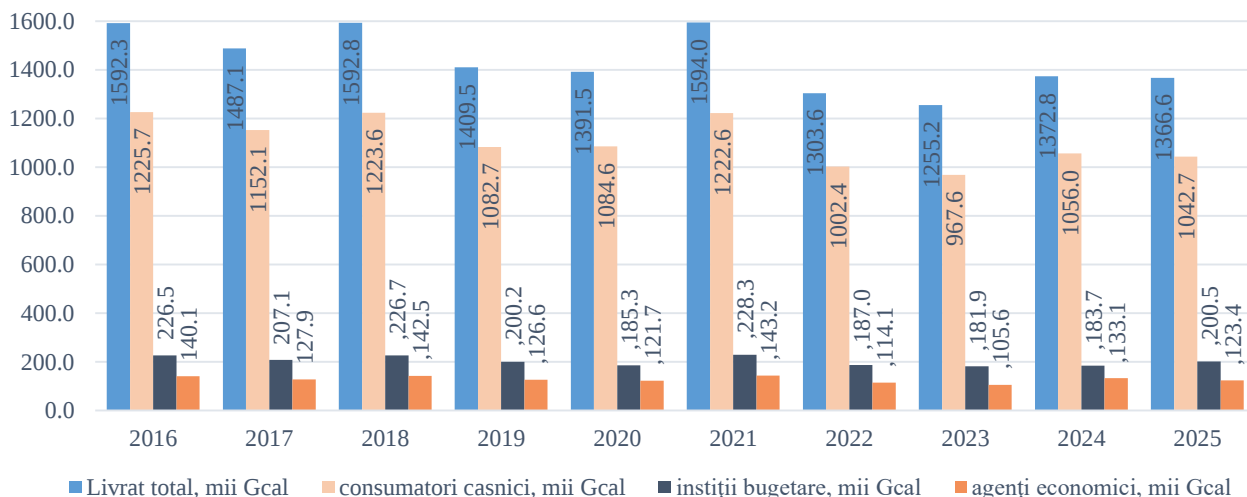


Figura 62. Livrarea energiei termice pe categorii de consumatori în anii 2016-2025, (mii Gcal)

Titularii de licențe la nivel de țară asigură cu serviciul public de alimentare cu energie termică prin sistemele centralizate la 38 841 consumatori casnici, 3319 de edificii a consumatorilor noncasnici, dintre care 264 instituții bugetare, 3055 agenți economici (Tabelul 36).

Tabelul 36. Numărul de consumatori și livrările utile de energie termică

Denumirea întreprinderilor	Numărul Consumatorilor			Livrări Utile, Gcal						
	casnici	noncasnici		Total	casnici, 76.9 %		noncasnici, 23.1%			
		bugetari	agenți economici		inst. bugetare		agenți economici			
				mii Gcal	mii Gcal	%	mii Gcal	%	mii Gcal	%
S.A. „Termoelectrica”	6329	157	2561	1166,52	902,06	77,3%	151,26	13,0%	113,19	9,7%
S.A., „CET-Nord” *	31988	58	458	170,04	126,86	74,6%	36,75	21,6%	6,43	3,8%
S.A. „Apă-Canal Chișinău”	430	4	28	18,47	12,93	70,0%	1,93	10,4%	3,61	19,6%
S.A. „Comgaz – Plus”	43	8	3	3,41	0,12	3,5%	3,26	95,6%	0,03	0,9%
ÎM a „RCT Comrat”	3	21	3	5,52	0,56	10,1%	4,90	88,7%	0,07	1,2%
Î.M., „S.C. Glodeni”	48	8	-	1,56	0,20	12,6%	1,36	87,4%	-	-
Î.M. „Antermo”	-	5	1	0,69	-	-	0,66	95,6%	0,03	4,4%
Î.M. „Termotrans Taraclia”	-	3	1	0,41	-	-	0,41	99,3%	0,0030	0,7%
Total	38841	264	3.055	1366,6	1.042,7	76,3%	200,5	14,7%	123,4	9,0%

* Contracte directe cu deținătorii de apartamente

Sursa: Raportările titularilor de licențe – sintetizate ANRE

Analiza livrărilor de energie termică pe categorii de consumatori în anul 2025, atestă o micșorare cu 13,3 mii Gcal a consumului de energie termică pentru consumatorii casnici, 8,4 mii Gcal la agenții economici și o creștere cu 16,8 mii Gcal la instituțiile bugetare (Tabelul 37).

Tabelul 37. Livrarea energiei termice pe categorii de consumatori

Categorii de consumatori	2022	2023	2024	2025	Modificări							
					2022/2021		2023/2022		2024/2023		2025/2024	
					mii Gcal	%	mii Gcal	%	mii Gcal	%	mii Gcal	%
Consumatori casnici	1.002,4	967,6	1.056,0	1.042,7	-220,1	-18,0	-34,8	-3,5	88,4	9,1	-13,3	-1,3
Instituții bugetare	187,0	181,9	183,7	200,5	-41,3	-18,1	-5,1	-2,7	1,7	0,9	16,8	8,4
Agenți economici	114,1	105,6	133,1	123,4	-29,1	-20,3	-8,5	-7,5	27,5	26,0	-9,7	-7,9
Total livrat util consumatorilor	1.303,6	1.255,2	1.372,8	1.366,6	-290,5	-18,2	-48,4	-3,7	117,6	9,4	111,4	8,2

4.4.1 Consumul tehnologic și pierderile de energie termică în sectorul termoenergetic

Cantitatea de energie termică produsă de către sursele de generare ale întreprinderilor reglementate ce prestează servicii publice de alimentare cu energie termică prin sistemele centralizate constituie 1 727,12 mii Gcal (2 008 635,7 MWh), din care 1 395,89 mii Gcal (1 623 429,37 MWh) sau 79,9 % reprezintă energia termică produsă în regim de cogenerare. Energia termică livrată de la colectoarele centralelor constituie 1 704,66 mii Gcal.

Consumul tehnologic până la colectoarele centralelor a constituit 22,45 mii Gcal sau 1,3 %. Consumul de energie termică pentru necesități proprii constituie 3,70 mii Gcal sau 0,2 % din energia termică livrată din colectoarele centralelor.

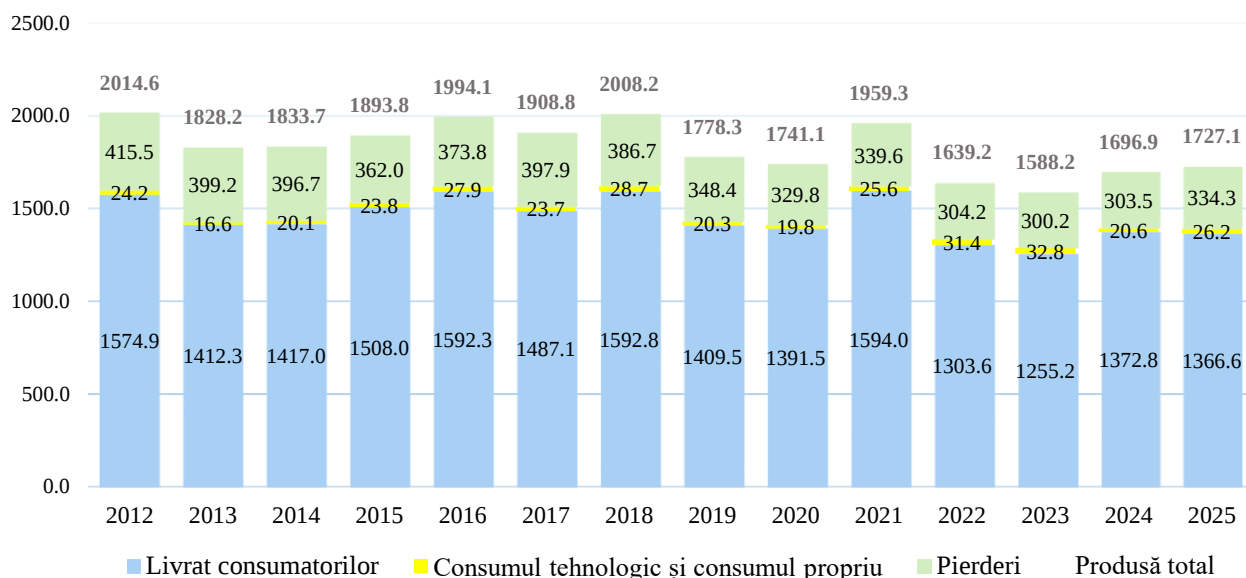


Figura 63. Producerea și livrarea energiei termice consumatorilor, mii Gcal

Pierderile efective de energie termică în anul 2025, declarate de titularii de licențe, au constituit 334,34mii Gcal (388 844,87 MWh). Pe parcursul anului 2025, de către ANRE au fost acceptate în scopuri tarifare valorile admise ale pierderilor normative de energie termică la parametrii efectivi pentru perioada anului 2024. Pierderile efective de energie termică în anul 2024 au fost de 303,5 mii Gcal ceea ce constituie 18,08 % din cantitatea energiei termice livrată de la colectoarele centralelor.

Tabelul 38. Pierderile de energie termică efective și cele aprobate ANRE

Denumirea întreprinderilor		Pierderi de energie termică, declarate de titulari, mii Gcal							Pierderi de energie termică, aprobate ANRE mii Gcal					
		2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2019	2020	2021	2022	2023	2024
S.A. „Termoelectrica”		304,1	285,1	293,1	263,30	260,01	258,98	290,86	287,57	279,88	283,13	263,23	259,89	258,32
S.A. „CET-Nord”		38,1	40,2	41,6	37,54	37,53	41,67	40,45	35,16	40,22	41,65	37,54	37,53	41,67
S.A. „Apă-Canal Chișinău”		3,5	2,2	2,6	1,71	1,67	1,65	1,90	2,29	2,13	2,25	1,74	1,67	1,65
S.A. „Comgaz Plus”		1,1	0,7	0,87	0,76	0,48	0,68	0,62	0,97	0,69	0,87	0,76	0,48	0,68
Î.M. „R. C.T. Comrat”		0,2	0,2	0,3	0,21	0,20	0,27	0,27	0,24	0,20	0,26	0,21	0,20	0,27
Î.M. „S.C. Glodeni”		0,2	0,1	0,12	0,15	0,05	0,04	0,07	0,19	0,15	0,12	0,15	0,05	0,04
ÎM „Antermo”			0,0	0,04	0,03	0,03	0,05	0,05			0,04	0,03	0,03	0,05
Î.M. „S.C.L.Orhei”					0,48	0,15						0,23		
Î.M. „Termotrans Taraclia”					0,03	0,04	0,11	0,13				0,02	0,04	0,11
Total pe întreprinderile reglementate	u.m	348,4	329,8	339,6	304,2	300,2	303,5	334,3	327,5	324,4	329,4	303,9	299,9	302,8
	%	19,8	19,12	17,53	18,88	19,26	18,08	19,61	18,6	18,81	17,00	18,86	19,24	18,04

Valoarea admisă a pierderilor normative de energie termică la parametrii efectivi pentru anul 2024 în sectorul termoelectric a constituit 302,8 mii Gcal sau în expresie procentuală 18,04 % - cu 0,67 mii Gcal (-0,04 %) mai puțin decât valoarea efectivă declarată de titularii de licențe (Figura 64).

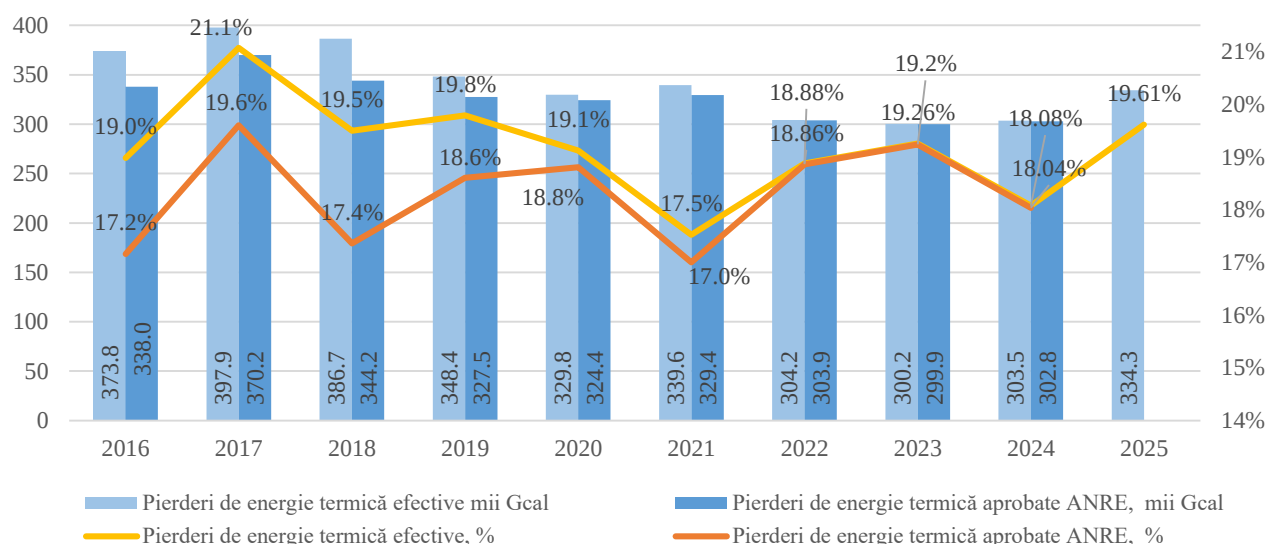


Figura 64. Dinamica pierderilor efective și pierderilor aprobate de către ANRE

Comparativ cu perioada anului 2024, pierderile efective de energie termică înregistrate în anul 2025 constituie 334,3 mii Gcal sau 19,61 % din cantitatea energiei termice livrată de la colectoarele centralelor, atestând o majorare de 1,46 %,

Tabelul 39. Pierderile de energie termică pentru perioada anului 2024, 2025

Denumirea întreprinderilor	Pierderi de energie termică, mii Gcal						Pierderi de energie termică, aprobate ANRE mii Gcal		
	2024			2025			2024		
	u.m	%	% 2023/2022	u.m	%	% 2025/2024	u.m	%	% 2024/2023
S.A. „Termoelectrica”	259,0	17,92	-1,4	290,86	19,93	2,01	258,32	17,87	-1,41
S.A. „CET-Nord”	41,7	20,94	-0,2	40,45	19,09	-1,85	41,67	20,93	-0,22
S.A. „Apă-Canal Chișinău”	1,7	7,78	-0,8	1,90	9,33	1,55	1,65	7,77	-0,79
S.A. „Comgaz Plus”	0,7	15,34	3,1	0,62	15,12	-0,22	0,68	15,34	3,05
Î. M. a „R. C.T. Comrat”	0,3	4,64	0,4	0,27	4,64	0,00	0,27	4,64	0,39
Î.M. „S.C. Glodeni”	0,0	2,61	-0,5	0,07	4,18	1,57	0,04	2,61	-0,48
ÎM „Antermo”	0,1	7,31	2,3	0,05	6,18	-1,13	0,05	7,31	2,26
Î.M. „Termotrans Taraclia”	0,1	21,56	10,6	0,13	23,89	2,33	0,11	21,56	10,55
Total pe întreprinderile reglementate	303,5	18,08	-1,2	334,3	19,61	1,54	302,80	18,04	-1,20

4.4.2 Investițiile în sectorul termoelectric

Necesitatea stringentă de realizare a investițiilor în sistemul termoelectric este dictată de gradul avansat de uzură a infrastructurii tehnico edilitare din posesia unităților termoelectrice, de obligativitatea menținerii stării funcționale, reabilitarea, modernizarea, rețehnologizarea și extinderea sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică, cât și de angajamentele înrolate de către Republica Moldova în vederea îndeplinirii acquis-ului Uniunii Europene în domeniul energiei și climei, asumarea și transpunerea în practică a strategiilor și legislației naționale, în coroborare cu Directivele Uniunii Europene.

Realizarea unui plan de investiții concret și coerent aplicat pe întreg lanțul de producere, distribuție, furnizare și utilizare a energiei termice este obiectivul primordial al titularilor de licență din sectorul de alimentare centralizată cu energie termică, în vederea asigurării fiabilității, continuității și calității serviciilor prestate consumatorilor, promovării dezvoltării durabile, economisirii resurselor energetice primare și reducerii emisiilor de gaze cu efect de seră, ca urmare consolidarea unui sector rezilient ce va fortifica sistemul energetic al țării.

Cadrul normativ în vigoare aplicabil procesului de planificare, aprobare și realizare a investițiilor este reprezentat de un șir de acte, cele mai importante fiind:

- Legea nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării;
- Metodologia de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane și tarifelor pentru producerea distribuția și furnizarea energiei termice, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 396/2019;
- Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 494/2025;
- Regulamentul privind dezvoltarea sectorului termoelectric, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 493/2025.

La nivelul anului 2025, titularii de licențe au raportat, atât valoarea aferentă investițiilor realizate în anul 2024, cât și cea a investițiilor planificate pentru anul 2026. Pe parcursul anului 2025, prin Hotărârile Consiliului de Administrație al ANRE au fost aprobate în scopuri tarifare investițiile efectuate în anul 2024 de către 6 titulari de licență. Valoarea sumară a investițiilor realizate pe parcursul anului 2024 și aprobate în scopuri tarifare constituie 252,39 mil. lei.

Pe parcursul anului 2025, ANRE a aprobat Planurile anuale de investiții ce urmează a fi realizate pe perioada anului 2026 pentru 6 titulari de licență în valoare de 347,33 mil lei.

Totodată, din informația preliminară, prezentată de către 5 titulari de licență, pe parcursul anului 2025, în sectorul termoelectric au fost realizate investiții în valoarea de 189,5 mil. lei. Rapoartele privind realizarea Planului anual de investiții pentru anul 2025 urmează a fi examinate de către ANRE și aprobate în scopuri tarifare prin Hotărârile Consiliului de administrație al ANRE, pe parcursul anului 2026.

Datele agregate în dinamică a valorilor investițiilor planificate și realizate în sectorul termoelectric pentru perioada anilor 2015-2026 sunt prezentate în Figura 65.

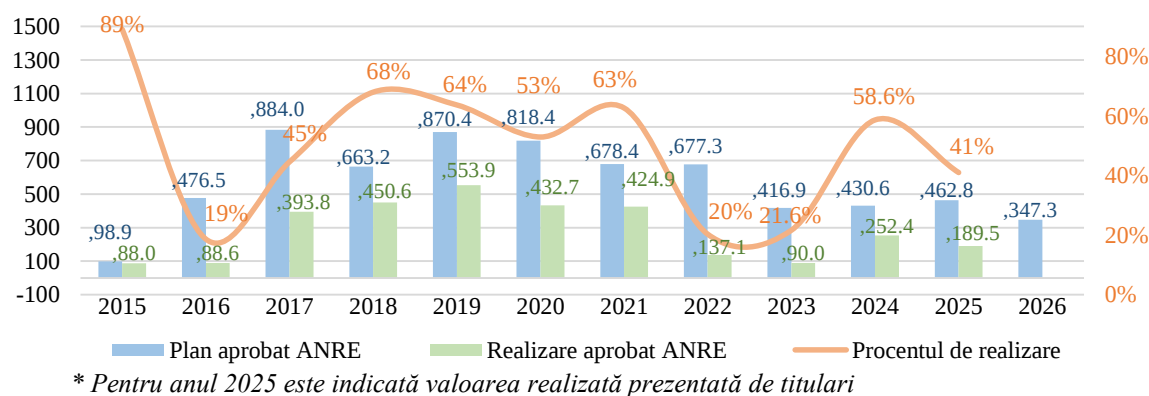


Figura 65. Dinamica realizării planurilor anuale de investiții, mil lei

Valoarea investițiilor planificate a fi realizate în sistemul termoelectric pentru perioada anului 2024 a fost estimată la **430,864 mil lei**. Procentul de realizare a investițiilor efectuate pe parcursul anului 2024 constituie 58,6 % înregistrând o creștere cu 37 % comparativ cu procentul de realizare a investițiilor efectuate pe parcursul anului 2023 și cu 38,6 % comparativ cu perioada anului 2022, ceea ce denotă o evaluare, planificare și implementare mai precisă și laborioasă a proiectelor de investiții.

Totodată, investițiile realizate pe parcursul anului 2024 au fost executate în proporție de 60,81 % din sursele financiare proprii, 38,65 % finanțate din Acordul internațional de împrumut dintre Republica Moldova și Banca Internațională pentru Reconstrucție și Dezvoltare privind realizarea celui de-al doilea Proiect de îmbunătățire a eficienței sistemului de alimentare centralizată cu energie termică din municipiul Chișinău, beneficiar S.A. „Termoelectrica”, ratificat prin Legea nr. 193/2020. Valoarea sumară a Acordului constituie 92 mil. euro, dintre care pe parcursul anului 2024 de către S.A. „Termoelectrica” a valorificat 109,9 mil lei.

În cadrul Proiectului Securitatea Energetică a Republicii Moldova (MESA) implementat de Tetra Tech ES, Inc., a fost încheiat Acordul de grant In-Kind nr. 004 cu S.A. „CET-Nord” privind transmiterea a 4 generatoare de curent alternativ, oferindu-se ca grant 1,54 mil. lei, ceea ce reprezintă 0,54 % din valoarea investițiilor realizate în sectorul termoelectric ce au fost finanțate prin intermediul Acordului internațional oferit ca grant.

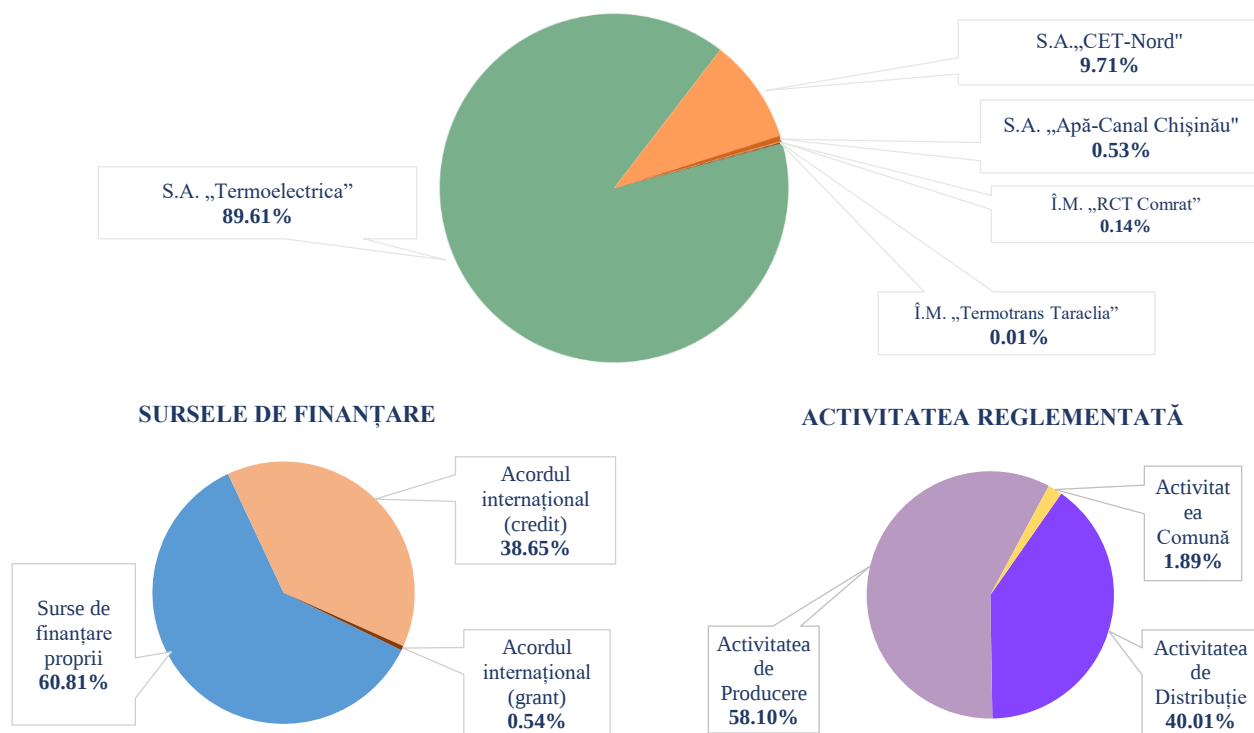


Figura 66. Divizarea investițiilor realizate pe parcursul anului 2024

Din totalul investițiilor realizate pe parcursul anului 2024, obiectele de investiții ce vizează activitatea de producere constituie 146,64 mil lei sau 58,1 %, iar investițiile legate de activitatea de distribuție constituie 100,9 mil. lei sau 40,0 %, activitatea comună – 4,76 mil lei sau 1,9 %.

S.A. „Termoelectrica” a realizat 89,6 % din totalul investițiilor efectuate în sectorul termoelectric, 43,6 % constituie investițiile realizate de către S.A. „CET Nord”, 0,5 % – S.A. „Apă Canal Chișinău”, 0,14 % - Întreprinderea Municipală a Rețelelor și Centralelor Termice Comrat, 0,01 % Î.M. „Termotrans Taraclia”.

Ponderea cea mai mare circa 94 % din investițiile realizate și aprobate de către Agenție în scopuri tarifare o constituie investițiile din categoria B - Investiții în rețele termice și capacități de producere existente (reconstrucție, modernizare și re tehnologizare, efectuarea reparațiilor capitale ale rețelelor, a instalațiilor de producere). Proiectele de investiție incluse la această categorie au ca obiectiv asigurarea fiabilității producerii și distribuției energiei termice, întreținerii și exploatarea rețelelor termice, reducerea consumurilor tehnologice și a pierderilor de energie termică, asigurarea siguranței și continuității alimentării consumatorilor cu energie termică la parametri prestabiliți în actele normativ tehnice și în Regulamentul cu privire la indicatorii de calitate a serviciilor de distribuție și furnizare a energiei termice, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 759/2025.

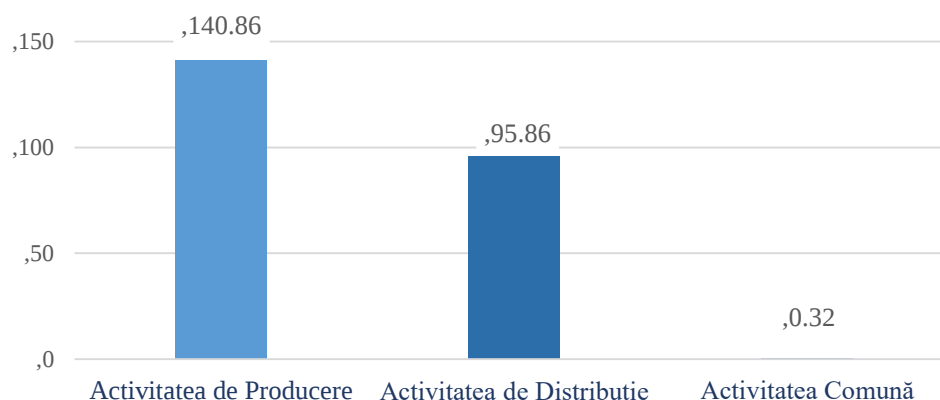


Figura 67. Divizarea investițiilor aprobate în scopuri tarifare atribuite la Categoria B, mil lei

Investițiile realizate în construcția de noi rețele termice și noi capacități de producere atribuite la categoria A, constituie 2,6 % din totalul investițiilor efectuate pe parcursul anului 2024, informația detaliată pentru celelalte categorii este prezentată în Figura 68.

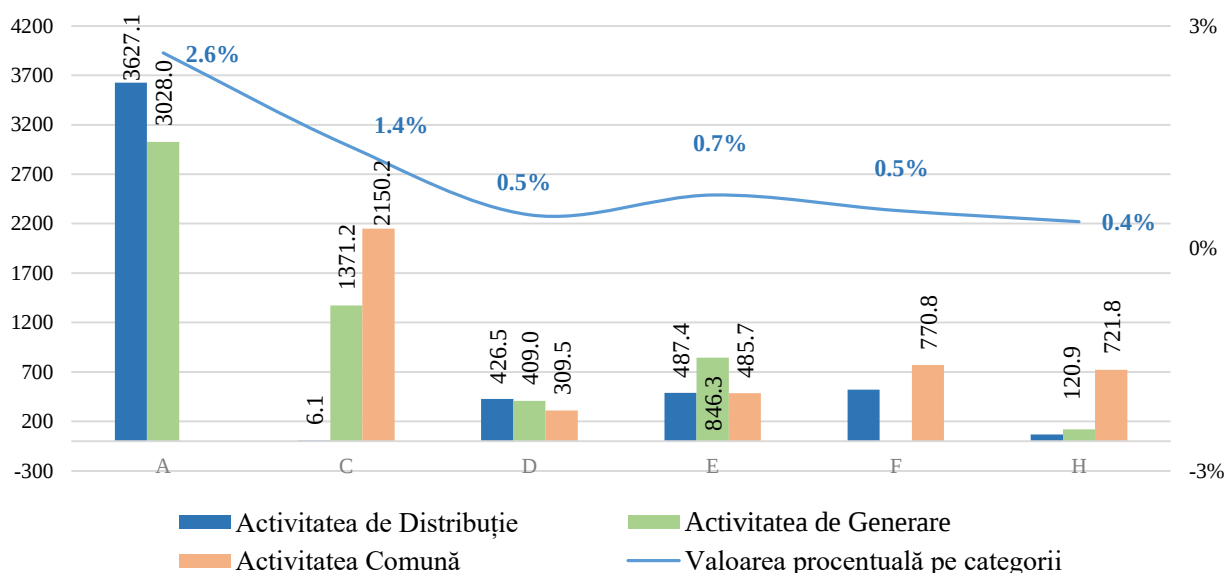


Figura 68. Divizarea categoriilor A, C, D, E, F și H a investițiilor realizate pentru anul 2024

Din valoarea totală a investițiilor realizate pe parcursul anului 2024 de către unitatea termoelectrică S.A. „Termoelectrica”, investițiile ce vizează sursa de producere 1 CET-2 constituie 49,18 % sau 122,31 mil lei, sursa de producere 2 CET-1 constituie 1,7 % sau 4,22 mil lei, iar investițiile în centralele termice 3,2 % sau 7,99 mil. lei (Figura 69).

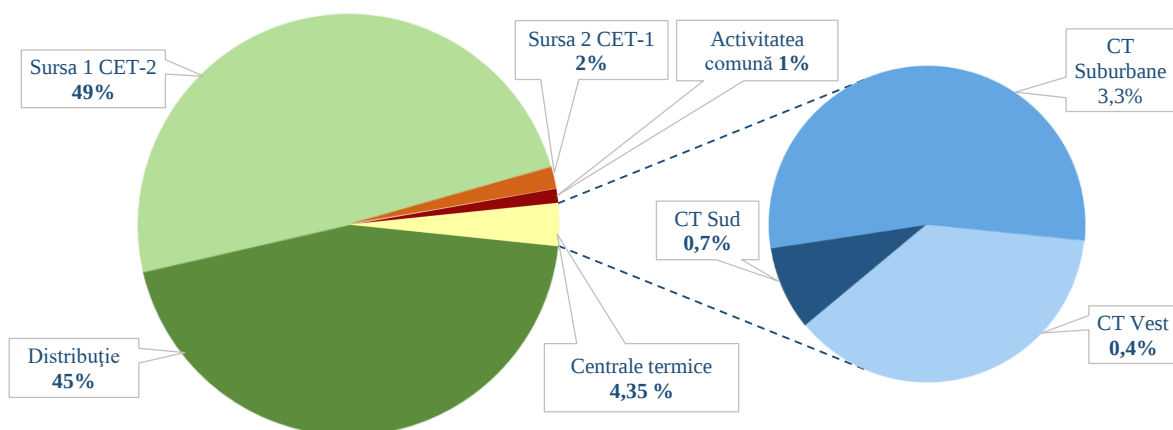


Figura 69. Structura realizării investițiilor cu divizare pe surse de producere S.A. „Termoelectrica”

Din totalul investițiilor realizate pe parcursul anului 2024 de către S.A. „CET Nord”, circa 47 % au fost redirecționate pentru sursa de producere CET, 3 % pentru centralele termice pe bază de combustibil gazos și circa 1 % pentru centrala termică Moldova.

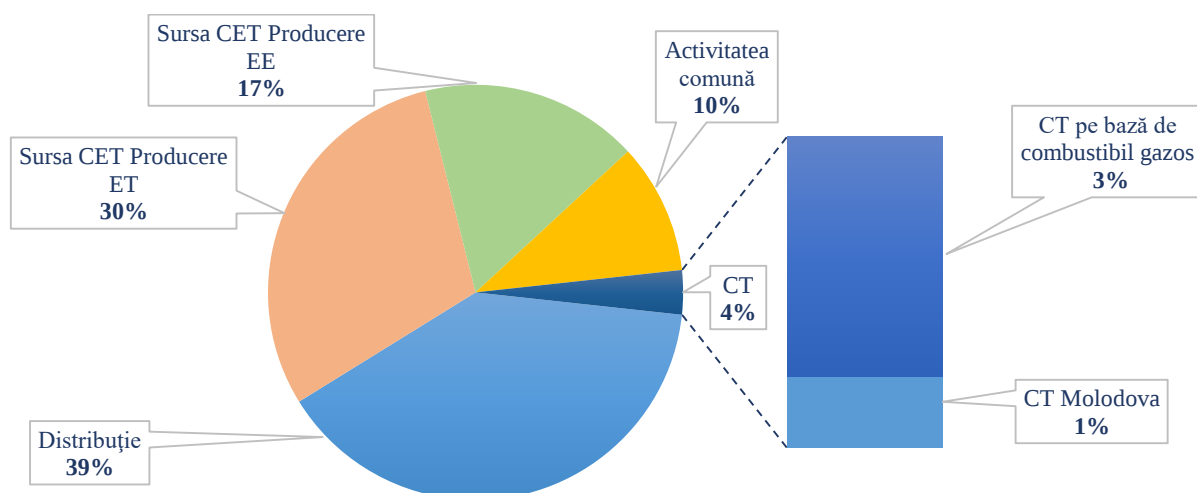


Figura 70. Structura realizării investițiilor cu divizare pe surse de producere S.A. „CET Nord”

Pe parcursul anului 2025, din cei 8 titulari de licență reglementați în sectorul termoelectric, 6 au prezentat spre aprobare Agenției Planul de investiții pentru anul 2026, și 2 titulari de licențe Î.M. „Servicii Comunale Glodeni” și Î.M. „Termotrans Taraclia” au informat Agenția privind lipsa proiectelor de investiții pentru anul 2026.

Valoarea investițiilor planificate și propuse a fi realizate pentru perioada anului 2026 a fost estimată la **347,78 mil lei**.

Ponderea cea mai mare în structura investițiilor din sectorul termoelectric pentru anul 2026 o are titularul de licență S.A. „Termoelectrica”, valoarea procentuală din totalul investițiilor planificate pentru anul 2026 constituie 82,07 %, succedat de S.A. „CET-Nord” – 15,85 %, S.A. „Apă-Canal Chișinău” – 1,71 %, S.A. „Comgaz – Plus” - 0,19 %, Î.M. „Antermo” – 0,13 % și Î.M. a „Rețelelor și Centralelor Termice Comrat” - 0,05 %.

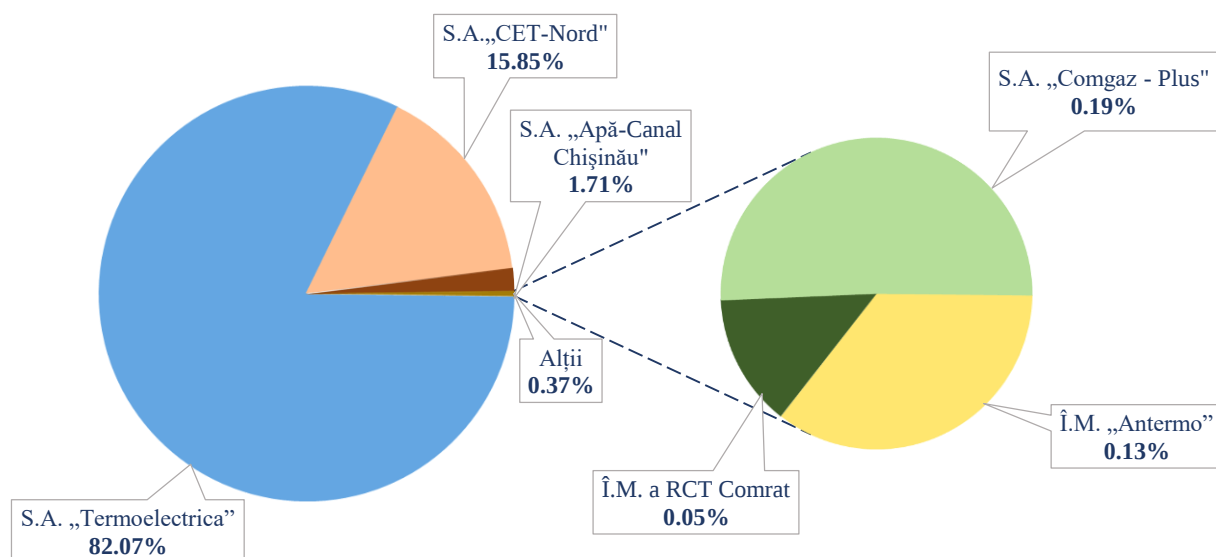


Figura 71. Repartizarea investițiilor planificate pentru anul 2026 per titularii de licențe

Circa 315,3 mil. lei sau 90,7 % din valoarea planificată a planului de investiții pentru anul 2026, a fost direcționată pentru proiectele de investiții propuse spre implementare în rețele termice și capacități de producere existente - reconstrucție, modernizare și re tehnologizare, efectuarea reparațiilor capitale ale rețelelor, ale instalațiilor de producere existente (Categorie B).

Tabelul 40. Structura Planului de investiții pentru anul 2026, mii lei

Categorie de investiții	Activitatea reglementată	Categoria de investiții, denumirea și caracteristicile proiectului de investiții	Total sector termoelectric	S.A. „Termoelectrica” aprobat HCA nr. 831 din 23.12.25	S.A. „CET-Nord” aprobat HCA nr. 794 din 16.12.25	S.A. „Apă-Canal Chișinău” aprobat HCA nr. 830 din 23.12.25	Î.M. „Antermo” aprobat HCA nr. 857 din 30.12.25	S.A. „Comgaz -Plus” aprobat HCA nr. 597 din 21.10.25	Î.M. a „R. C. T. Comrat” aprobat HCA nr. 649 din 04.11.25
A	D	Investiții în construcții de noi rețele și noi capacități de producere	1.284,00	1.284,00	-	-	-	-	-
	P		3.500,00	3.500,00	-	-	-	-	-
B	D	Investiții în rețele și capacități de producere existente	159.665,13	122.602,06	33.923,19	3.139,88	-	-	-
	P		155.632,16	139.291,25	14.881,91	856,00	303,00	300,00	-
C	C	Investiții în mijloace de transport, mașini, mecanisme, utilaje mecanice	2.672,35	330,00	2.342,35	-	-	-	-
	P		1.255,00	-	-	1.005,00	-	250,00	-
D	D	Investiții în echipamente de măsurare, aparate de control și diagnostică, inclusiv aferente rețelelor	629,62	-	629,62	-	-	-	-
	P		391,10	10,00	-	50,00	150,00	101,10	80,00
E	D	Investiții în clădiri și construcții, inclusiv aferente rețelelor	8.089,15	6.617,88	1.471,27	-	-	-	-
	P		8.288,12	6.068,40	1.213,72	910,00	-	-	96,00
	C		277,86	-	277,86	-	-	-	-
F	C	Investiții în tehnica de calcul, telecomunicații	1.811,87	1.589,55	222,32	-	-	-	-
H	C	Alte investiții legate de activitatea licențiată	4.283,21	4.112,78	170,43	-	-	-	-
TOTAL			347.779,57	285.405,92	55.132,67	5.960,88	453,00	651,10	176,00
TOTAL Distribuție			169.667,90	130.503,94	36.024,07	3.139,88	-	-	-
TOTAL Producere			169.066,39	148.869,65	16.095,64	2.821,00	453,00	651,10	176,00
TOTAL Comune			9.045,29	6.032,33	3.012,96	-	-	-	-

Criteriile de evaluare a investițiilor, procedurile de planificare, prezentare și aprobare a Planurilor anuale de investiții ale unităților termoelectrice precum și mecanismul de acceptare în scopuri tarifare a investițiilor realizate este în continuă monitorizare de către ANRE.

4.5 Tarifele reglementate la energia termică și prețurile reglementate la energia electrică produsă în regim de cogenerare

Evoluția fluctuantă a prețurilor gazelor naturale, achiziționate de operatorii din sectorul termoelectric, au un impact considerabil atât asupra tarifelor aplicate pentru energia termică furnizată consumatorilor finali, cât și asupra prețurilor de producere a energiei electrice în regim de cogenerare. În structura tarifelor pentru energia termică livrată și a prețurilor pentru energia electrică produsă de către centralele de termoficare urbane, cheltuielile aferente procurării gazelor naturale dețin o pondere semnificativă, influențând direct nivelul acestora.

În conformitate cu competențele stabilite prin cadrul normativ în vigoare, orice modificare a prețurilor reglementate pentru furnizarea gazelor naturale impune necesitatea revizuirii periodice a tarifelor și prețurilor din sectorul termoelectric.

Ca urmare a majorării prețurilor reglementate pentru achiziția gazelor naturale de către entitățile termoelectrice, precum și în baza Deciziei Comisiei pentru Situații Excepționale a Republicii Moldova nr. 1 din 27 decembrie 2024, Consiliul de Administrație al ANRE a intervenit, la data de 3 ianuarie 2025, cu ajustări din oficiu ale prețurilor la energia electrică produsă și ale tarifelor pentru energia termică livrată consumatorilor de către întreprinderile din sector.

Tabelul 41. Dinamica tarifelor reglementate pentru energia termică livrată consumatorilor

Nr. d/o	Titularul de licență	Tarife în vigoare la finele anului 2024	Tarife ajustate la data 03.01.2025 ¹	Tarif ajustat în anul 2025
		lei/Gcal (fără TVA)		
1	S.A. „Termoelectrica”	1 824	2 510	
2	S.A. „CET-Nord”	1 819	2 126	
3	S.A. „Comgaz – Plus”	3 578	3 603	
4	Î.M. a „RCT Comrat”	2 882	3 222	
5	S.A. „Apă-Canal Chișinău”	2 241	2 682	2 235 ²
6	Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”	2 186	2 205	
7	Î.M. „Antermo”	2 017	2 293	
8	Î.M. „Termotrans Taraclia”	3 102	-	

1. În vigoare din data de 10.01.2025

2. În vigoare din data de 13.11.2025

Tabelul 42. Dinamica prețurilor reglementate pentru energia electrică produsă

Nr. d/o	Titularul de licență	Prețuri în vigoare la finele anului 2024	Prețuri ajustate la data 03.01.2025 ¹
		bani/kWh (fără TVA)	
1	S.A. „Termoelectrica”	200	316
2	S.A. „CET-Nord”	256	306

1. În vigoare din data de 10.01.2025

Ajustarea prețurilor pentru energia electrică produsă de către centralele de termoficare urbane și tarifelor pentru energia termică livrată a fost importantă pentru a asigura funcționarea eficientă și sustenabilă a sistemului energetic, garantarea continuității livrării energiei termice către consumatori, menținerea echilibrului financiar al operatorilor și evitarea acumulării devierilor financiare sau a datoriilor aferente achiziției de gaze naturale.

Pe parcursul anului 2025 Agenția a examinat și aprobat în baza cererii S.A. „Apă-Canal Chișinău” tariful reglementat pentru energia termică livrată consumatorilor în corespundere cu noile circumstanțe obiective care s-au format la acea etapă și care au generat necesitatea ajustării venitului reglementat în corespundere cu noile realități și prevederile Metodologiei tarifare aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 396 din 01.11.2019 cu privire la calcularea, aprobarea și aplicarea prețurilor reglementate de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane și tarifelor pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice (*în continuare Metodologia tarifară nr. 396/2019*).

Ca urmare a modificărilor și completărilor aduse Legii nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării (*în continuare – Legea nr. 92/2014*), prin Legea nr. 63 din 27.03.2025 pentru modificarea unor acte normative (promovarea cogenerării și a sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică),

În conformitate cu modificările operate în art. 61 din Legea nr. 92/2014, unitățile termoelectrice identifică zonele unitare de alimentare cu energie termică în cadrul unităților administrativ-teritoriale în urma elaborării studiilor de fezabilitate. Studiile de fezabilitate iau în considerare analiza potențialului național, documentele de dezvoltare regională și locală, precum și planurile locale integrate privind energia și clima, cu condiția că acestea sunt aprobate de autoritățile administrației publice locale. Studiile de fezabilitate elaborate se prezintă Centrului Național pentru Energie Durabilă spre avizare. După avizarea pozitivă a studiilor de fezabilitate de către Centrul Național pentru Energie Durabilă, unitățile termoelectrice prezintă spre aprobare autorităților administrației publice locale propunerile privind zonele unitare de alimentare cu energie termică. Dacă autoritățile administrației publice locale nu aprobă zonele unitare de alimentare cu energie termică în termen de 6 luni de la înaintarea către acestea a studiilor de fezabilitate elaborate conform alin. (2), zonele unitare de alimentare cu energie termică se recunosc în baza principiului aprobării tacite.

Instituirea zonelor unitare de alimentare cu energie termică reprezintă o obligație impusă în interesul economic general. În zonele unitare de alimentare cu energie termică, alimentarea cu energie termică se realizează exclusiv în mod centralizat, clădirile/bunurile imobile nou-construite, precum și cele supuse renovărilor majore în conformitate cu prevederile Legii nr. 282/2023 privind performanța energetică a clădirilor, cu excepția caselor individuale, în sensul legii menționate, se conectează/reconectează la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică existent, cu excepția cazurilor când racordarea nu este posibilă/fezabilă din punct de vedere tehnic și economic pentru distribuitor. Stabilirea zonelor unitare va contribui la majorarea sarcinii termice, conectarea consumatorilor la sistemul de alimentare centralizat cu energie termică.

O modificare importantă introdusă la art. 36 alin 41 din Legea nr. 92/2014 vizează implementarea sistemelor de distribuție pe orizontală. Distribuitorii realizează, în funcție de posibilitățile tehnice și economice, modernizarea sistemelor colective de alimentare cu energie termică, inclusiv prin instalarea echipamentelor de măsurare a cantității de energie termică pentru fiecare unitate din condominiu. Aceste costuri sunt suportate de titularii de licență corespunzători și se iau în considerare la stabilirea tarifelor reglementate doar în cazul când se demonstrează eficiența energetică a proiectului, iar modernizarea se realizează în clădirile dotate sau care urmează a fi dotate cu puncte termice individuale și există acordul asociației de proprietari în conformitate cu prevederile Legii nr. 187/2022 cu privire la condominiu. Ponderea investițiilor în modernizarea sistemelor colective de alimentare cu energie termică, inclusiv prin instalarea echipamentelor de măsurare a cantității de energie termică pentru fiecare unitate din condominiu, din planul anual de investiții, precum și modalitatea de prioritizare a eficienței energetice se stabilesc în Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric. Pentru blocurile locative unde distribuitorii au modernizat sistemele colective de alimentare cu energie termică, inclusiv prin instalarea echipamentelor de măsurare a cantității de energie termică la consumatorii casnici, parametrii de calitate a serviciului de distribuție a energiei termice vor fi asigurați până la ieșirea din echipamentul de măsurare.

În anul 2025, ANRE a elaborat, noi acte normative de reglementare a sectorului termoelectric și a revizuit actele normative de reglementare în vigoare, în conformitate cu prevederile legale.

Prin Hotărârea ANRE nr. 493 din 19.08.2025 a fost aprobat Regulamentul privind dezvoltarea sectorului termoelectric care reglementează modul de elaborare, evaluare și aprobare a planurilor de dezvoltare a sectorului termoelectric; procedurile și etapele de dezvoltare (extindere) a rețelelor termice, capacităților și instalațiilor de producere a energiei termice și/sau energiei electrice (capacități de producere); responsabilitățile părților implicate în dezvoltarea rețelelor termice, capacităților de producere.

Prin Hotărârea ANRE nr. 494 din 19.08.2025 a fost aprobat Regulamentul privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric care reglementează categoriile și criteriile de evaluare a investițiilor; procedurile de planificare, prezentare, aprobare și modificare a Planului anual de investiții; cerințele față de Raportul privind realizarea Planului anual de investiții; modul de acceptare în scopuri tarifare a investițiilor realizate.

În temeiul art. 9 alin. (2) lit. m) din Legea nr. 92/2014, prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 503 din 19.08.2025 de către Agenție a fost aprobat pentru fiecare titular de licență din sectorul termoelectric, graficul de temperatură pentru regimurile de lucru ale sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică.

Prin Hotărârea ANRE nr. 758 din 09.12.2025 au fost aprobate modificările la Metodologia tarifară nr. 396/2019, în vederea alinierii acesteia la prevederile legale și la noile condiții și cerințe specifice sectorului termoelectric. Principalele modificări se rezumă la:

- **crearea fondului de dezvoltare a entității termoelectrice** constituit din mijloacele financiare aferente cheltuielilor privind amortizarea investițiilor efectuate din surse proprii și aprobate de ANRE;
- **implementarea unei abordări graduale de reducere a pierderilor** în concordanță cu angajamentele asumate în Planul național integrat privind energia și clima pentru anii 2025-2030, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 86/2025 și Strategia energetică a Republicii Moldova până în anul 2030, aprobată prin Hotărârea Guvernului nr. 102/2013;
- **reglementarea cheltuielilor privind procurarea gazelor naturale** consumate în scop tehnologic reieșind din restricționarea accesului consumatorilor noncasnici mari și mijlocii la furnizarea gazelor naturale, în contextul obligației de serviciu public prevăzute la art. 89 alin. (1) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale. În conformitate cu cadrul normativ aplicabil, începând cu 1 aprilie 2026, unitățile termoelectrice care înregistrează un consum anual de gaze naturale mai mare de 100 mii m³ au obligația de a procura gazele naturale de pe piața concurențială. În acest context, modificarea propusă constă în instituirea prețului reglementat mediu ponderat anual pentru furnizarea de ultimă opțiune a gazelor naturale drept plafon la determinarea prețului mediu ponderat anual de procurare a gazelor naturale, utilizat în scopul recunoașterii cheltuielilor anuale de achiziție a gazelor naturale în scopuri tarifare;
- **modificarea unității valorice de exprimare prețului pentru energia electrică produsă și a tarifului pentru energia termică livrată.** Începând cu data de 01.01.2026, tarifele pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice sunt stabilite și exprimate în **lei/Gcal** și **lei/kWh**, iar prețurile pentru energia electrică produsă sunt exprimate în **lei/kWh**;
- alte reglementări specifice caracteristice particularităților de desfășurare a activității reglementate în sectorul termoelectric.

Totodată, potrivit prevederilor Hotărârii ANRE nr. 757 din 09.12.2025 cu privire la modificarea unor hotărâri ale Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică, începând cu data **01.01.2026**, furnizorul de energie termică are obligația ca în factura/documentul de plată emis consumatorului să indice, în mod obligatoriu, cantitatea de energie termică consumată în perioada de facturare, exprimată atât în **Gcal**, cât și în **kWh**. În acest context, furnizorul este obligat să aplice începând cu data de 01.01.2026, în procesul de facturare, tariful pentru energia termică în vigoare aprobat de ANRE, exprimat atât în **lei/Gcal** (fără TVA), cât și în **lei/kWh** (fără TVA).

Un aspect esențial pentru piața energiei electrice și activitatea centralelor electrice de termoficare urbane au fost operate prin Hotărârea ANRE nr. 851 din 29.12.2025 centralele electrice de termoficare urbane se exclud de la mecanismul de sprijin privind obligația furnizorului central de energie electrică de a cumpăra energia electrică produsă de centrale electrice de termoficare urbane, și din data de 1 mai 2027, producătorii S.A. „Termoelectrica” și S.A. „CET-Nord” urmează să își asume responsabilitatea pentru echilibrare, transferul responsabilității pentru echilibrare către furnizorul central de energie electrică fiind anulată.

4.6 Calitatea serviciului de distribuție și furnizare a energiei termice

Calitatea serviciilor de distribuție și furnizare a energiei termice, potrivit art. 38 al Legii nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării, se evaluează în baza indicatorilor de calitate, stabiliți în Regulamentul cu privire la indicatorii de calitate a serviciilor de distribuție și furnizare a energiei termice, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 484/2017 (în continuare – Regulamentul nr. 484/2017), care reflectă continuitatea furnizării energiei termice, parametrii de calitate a agentului termic și calitatea relațiilor dintre distribuitori, furnizori și consumatori. Agenția stabilește indicatorii generali, care se calculează pentru unitatea termoelectrică și indicatorii garanți, care vizează fiecare consumator în parte, precum și valorile minime ale indicatorilor de calitate, care se actualizează în funcție de situația obiectivă din sectorul termoelectric și de cerințele consumatorilor.

Analiza performanței unităților termoelectrice aferentă anului 2025, denotă respectarea cadrului normativ de reglementare la acea dată, respectiv Regulamentul nr. 484/2017, fiind validată conform normelor în vigoare la momentul prestării serviciilor.

Indicatorii de calitate realizați de către unitățile termoelectrice reprezintă instrumentele de măsurare a performanței titularului de licență în raport cu obligațiile față de consumatori. Aceștia evaluează eficiența fiecărei componente operaționale, structurate pe următoarele domenii cheie:

Continuitatea serviciului: Monitorizarea întreruperilor planificate și neplanificate;

Accesul la sistem: Racordarea instalațiilor de utilizare a energiei termice la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică;

Gestiunea comercială: Contractarea energiei termice, măsurarea și facturarea contravalorii energiei termice furnizate;

Parametrii tehnici: calitatea energiei termice furnizate.

Din punct de vedere al efectului asupra consumatorilor, indicatorii de calitate se diferențiază în *indicatori de calitate generali* – care permit evaluarea calității serviciilor prestate de titularii de licențe, se calculează la nivel de întreprindere, iar pentru nerespectarea nivelurilor minime prevăzute de cadrul normativ de reglementare, ANRE este în drept să aplice penalizări sub formă de reducere de tarif, și *indicatori de calitate garanți* care evaluează calitatea serviciului în raport cu fiecare consumator individual. Depășirea limitelor admisibile ale indicatorilor de calitate garanți conferă consumatorilor afectați dreptul legal la compensații.

Pentru evaluarea calității serviciului de distribuție și furnizare a energiei termice, precum și pentru monitorizarea respectării de către titularii de licențe a indicatorilor de calitate definiți în Regulamentul nr. 484/2017, unitățile termoelectrice au transmis Agenției, până la 1 martie 2026, Raportul cu privire la indicatorii de calitate a serviciilor de distribuție și furnizare a energiei termice (în continuare – Raport) pentru anul de activitate 2025, conform prevederilor pct. 71 din actul normativ menționat.

Analiza calității serviciului de distribuție și furnizare a energiei termice s-a efectuat în baza datelor reflectate în Rapoartele prezentate de către titularii de licențe din sectorul termoelectric - S.A. „CET-Nord”, S.A. „Termoelectrica”, S.A. „Apă-Canal Chișinău”, Î.M. a „Rețelelor și Centralelor Termice Comrat”, S.A. „Comgaz-Plus”, Î.M. „Antermo”, Î.M. „Termotrans Taraclia”.

Continuitatea furnizării energiei termice consumatorilor finali

Unitățile termoelectrice au obligația de a asigura furnizarea continuă și fiabilă a energiei termice, cu respectarea valorilor minime ale indicatorilor de calitate stabilite prin cadrul normativ. Totuși, în vederea menținerii siguranței și eficienței sistemului, în conformitate cu art. 42 alin. (1) și alin. (4) din Legea nr. 92/2014: „Unitatea termoelectrică are dreptul să întrerupă alimentarea cu energie termică pentru cea mai scurtă durată posibilă în cazul în care:

a) este pusă în pericol viața sau sănătatea oamenilor;

b) apare pericolul de prejudiciere a proprietății, inclusiv a terților;

- c) trebuie să fie prevenită o avarie (situație de avarie) sau să fie lichidate consecințele acesteia;*
- d) se execută lucrări planificate de conectare sau alte operațiuni tehnice care nu pot fi executate în alt mod decât prin întreruperea alimentării cu energie termică;*
- e) necesitatea întreruperii este prevăzută de alte acte normative.*

(4) Unitatea termoelectrică are dreptul să întrerupă sau să limiteze alimentarea cu energie termică în caz de criză de combustibil, survenită la scară națională, sau în cazul unor interese ce țin de apărarea națională. La dispariția circumstanțelor care au condus la întreruperea sau limitarea alimentării cu energie termică, titularul de licență este obligat să reia cât mai repede prestarea serviciilor”.

Continuitatea serviciului se evaluează prin prisma indicatorilor garantați de continuitate realizați de titularii de licențe, care vizează: durata întreruperilor (planificate/neplanificate) și informarea în termen normativ a consumatorilor finali. În cazul întreruperilor planificate, titularul de licență are obligația de a comunica în termen normativ data și durata sistării. Pentru întreruperile neplanificate, acesta trebuie să informeze consumatorii cu privire la termenul estimat de reluare a serviciului. În toate situațiile, informația furnizată trebuie să fie clară, corectă și completă.

Valorile minime ale acestor indicatori se stabilesc de către Agenție și pot fi actualizate în funcție de situația obiectivă din sectorul termoelectric și de cerințele consumatorilor, după consultarea părților interesate. Conform Regulamentul nr. 484/2017, valorile minime stabilite sunt următoarele:

1 Durata întreruperilor planificate

Indicatorul de referință este de **maximum 12 ore** - pentru lucrările de montare, bransare/racordare, reamplasare a anumitor segmente ale bransamentelor la blocurile locative, instalarea/demontarea echipamentelor de măsurare. Conform pct. 33 și pct. 34 al Regulamentului nr. 484/2017, planificarea acestor întreruperi implică următoarele cerințe:

- Notificare prealabilă: Consumatorii vor fi anunțați cu cel puțin 2 săptămâni înainte, prin intermediul mass-media, paginile web ale portalurilor de știri sau ale întreprinderilor;
- Prelungirea termenului: Dacă se constată că durata lucrărilor de reluare a furnizării energiei termice va depăși pragul de 12 ore, unitatea termoelectrică are obligația de a informa suplimentar consumatorii, oferind o argumentare clară a necesității prelungirii.

2. Durata întreruperilor neplanificate

Termenele de remediere sunt diferențiate în funcție de complexitatea tehnică a rețelei:

- **10 ore** - pentru conducte cu diametrul nominal (DN) de până la 500 mm inclusiv;
- **16 ore** - pentru conducte cu DN între 600-1000 mm, dacă lucrările de terasament pot fi executate în prealabil;
- **20 ore** - pentru conducte cu DN între 600-1000 mm, în cazurile în care lucrările de terasament nu pot fi executate în prealabil;
- **24 ore** - în situații de forță majoră, furnizarea energiei termice va fi reluată în maximum 24 de ore de la expirarea perioadei recunoscute ca perioadă cu eveniment de forță majoră.

Conform pct. 38 al Regulamentului nr. 484/2017: în cazul întreruperii neplanificate, informarea consumatorilor afectați se va efectua în termen de până la 1 oră din momentul întreruperii.

La nivelul anului de activitate 2025, analiza datelor raportate relevă un total de **150 de întreruperi planificate** în sectorul termoelectric, generate exclusiv de lucrări de reparație și întreținere a rețelelor termice. Distribuția pe unitățile termoelectrice arată astfel: S.A. „CET-Nord” – 136 de întreruperi, Î.M. „Antermo” – 8 și S.A. „Termoelectrica” – 6. Ceilalți titulari de licență nu au raportat sistări temporare, planificate în perioada analizată.

Analiza comparativă pentru perioada 2022-2025 evidențiază o tendință de creștere continuă a numărului de întreruperi la S.A. „CET-Nord” și Î. M. „Antermo”. Titularul de licență S.A. „CET-

Nord” a operat 136 de întreruperi planificate, cu 26 % mai mult față de 2024 (+36) și cu 85 % peste nivelul anului 2023 (+115). O evoluție similară se atestă și în cazul Î.M. „Antermo”, care a înregistrat 8 întreruperi cu caracter planificat, depășind cu 50 % volumul intervențiilor raportate în anul de activitate 2024.

Această dinamică este justificată de necesitatea executării lucrărilor de reparație, exploatare, și mentenanță a rețelelor, în scopul asigurării fiabilității livrării energiei termice în condiții tehnico-economice și de siguranță. Deși generează un disconfort temporar, aceste măsuri sunt esențiale pentru prevenirea avariilor și asigurarea furnizării continue a energiei termice. Totodată, în cazul S.A. „CET-Nord” se atestă o evoluție pozitivă în gestionarea timpului de execuție, prin micșorarea duratei medii anuale a întreruperilor planificate la 09:29 ore. Această performanță demonstrează o optimizare a intervențiilor tehnice, asigurând finalizarea lucrărilor de reparație, mentenanță într-un interval considerabil mai scurt comparativ cu anii precedenți de activitate.

Cu referire la titularul de licență S.A. „Termoelectrica”, datele raportate indică o reducere semnificativă a numărului de întreruperi planificate. În anul de referință, operatorul a efectuat 6 intervenții de întreținere a rețelelor termice, cu 15 cazuri mai puține față de anul 2024. Această scădere considerabilă de 71 %, reflectă o restrângere a activităților esențiale de mentenanță a rețelelor termice, fapt ce ar putea genera creșterea numărului de deranjamente/avarii. Reducerea intervențiilor de întreținere a rețelei poate compromite fiabilitatea infrastructurii și respectiv, creșterea riscului de întreruperi cu caracter avariat, ceea ce se reflectă ulterior printr-un impact negativ asupra calității serviciului presat consumatorilor.

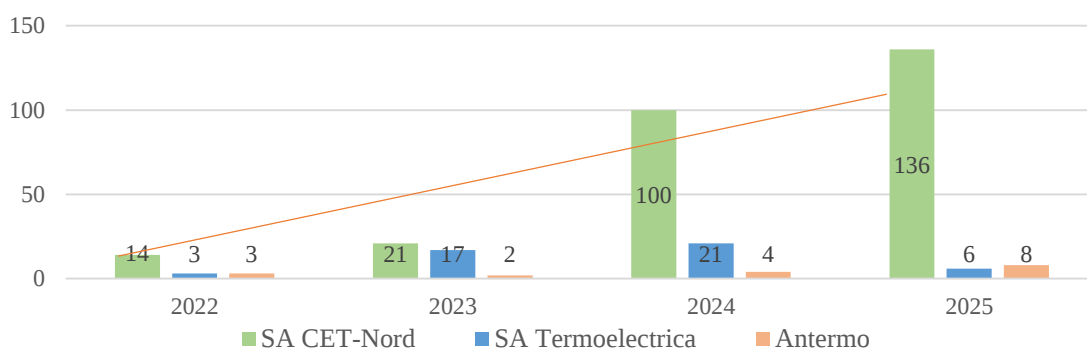


Figura 72. Dinamica indicatorilor garanțai de continuitate (întreruperi planificate), 2022 - 2025

În ceea ce privește obligația de informare a consumatorilor referitor la sistarea serviciului, datele raportate confirmă respectarea integrală a cerințelor prevăzute de cadrul normativ. Unitățile termoelectrice au notificat utilizatorii cu 2 săptămâni înainte de data planificată, precizând clar motivul, perioada de întrerupere și termenul de reluare a prestării serviciului. Cu privire la obligația de informare a consumatorilor despre sistarea serviciului, cu indicarea zilei când va avea loc întreruperea și a perioadei întreruperii, potrivit datelor reflectate în Rapoarte, se conturează o situație de respectare a cerințelor aferente indicatorului de calitate în discuție. Diseminarea informației s-a realizat prin multiple canale reglementate: afișarea anunțurilor la scările blocurilor și la limitele de proprietate, comunicate prin mass-media, notificări prin e-mail sau fax (pentru consumatorii non-casnici) și publicarea datelor pe paginile web oficiale ale unităților termoelectrice.

Responsabilitatea pentru continuitatea serviciului revine unităților termoelectrice doar în măsura în care întreruperile sunt imputabile acestora. Conform cadrului legal, titularii de licențe au obligația de a sista alimentarea cu energie termică în situații de urgență pentru a proteja viața, sănătatea persoanelor sau integritatea bunurilor, precum și pentru a preveni extinderea avariilor.

Dacă e să ne referim la **întreruperile neplanificate (deranjamente/avarii)**, în anul 2025 s-a înregistrat o ușoară îmbunătățire la nivel național, fiind raportate 651 de cazuri (cu 40 mai puține față de 2024). Dintre acestea ponderea majoritară aparține S.A. „Termoelectrica”, cu 578 de întreruperi, marcând totuși o scădere de 55 de cazuri comparativ cu anul precedent.

Cu referire la titularul de licență S.A. „CET-Nord”, datele raportate pentru anul 2025 indică o inversare a tendinței pozitive observate în perioada 2022-2024. Dacă în anii precedenți s-a înregistrat o diminuare constantă a incidentelor, anul de referință marchează o creștere a numărului de întreruperi neplanificate. Astfel, au fost raportate 62 de întreruperi – cu 7 cazuri mai multe față de anul 2024, ceea ce reprezintă o creștere de 11 % a numărului de defecțiuni în rețelele termice aflate în gestiunea întreprinderii. Drept cauză a întreruperilor neplanificate care s-au produs în rețea, a servit apariția fisurilor la rețelele termice subterane cauzate de uzura fizică/coroziunea rețelei.

S.A. „Apă-Canal Chișinău” – evoluția numerică a întreruperilor neplanificate raportate prezintă o fluctuație de la 4 cazuri (2023), la 1 caz (2024), ajungând la 10 cazuri în 2025. Totuși, analiza calitativă a datelor din 2025 relevă o realitate tehnică diferită: Avarii proprii (responsabilitatea titularului) - doar 3 cazuri (30 % din totalul pentru 2025) au fost cauzate de defecțiuni directe în rețeaua gestionată de întreprindere; deconectări la cererea consumatorului – 5 cazuri au fost generate de scurgeri în rețelele interioare, după punctul de delimitare. Acestea nu pot fi imputate titularului de licență, constituind intervenții de siguranță solicitate de beneficiari; factori externi (acțiunea terților) – 2 întreruperi au fost provocate de avarii în rețelele unui operator terț (energie electrică).

S.A. „Comgaz-Plus” din or. Ungheni – analiza evoluției incidentelor ne indică următoarele: reducere masivă a deranjamentelor în rețea – de la un vârf de 12 întreruperi neplanificate în anul 2022, titularul a reușit o scădere considerabilă a incidentelor, menținând un nivel minim de 1-2 cazuri pe an în perioada 2023-2025; stabilitatea sistemului – rezultatul raportat pentru anul 2025 (o singură întrerupere neplanificată) confirmă succesul măsurilor preventive aplicate după incidentele numeroase din 2022.

Ceilalți titulari de licență, similar anilor precedenți, nu au înregistrat sistări avariate a livrării energiei termice către consumatori.

Analiza dinamicii pentru perioada 2022-2025 relevă o evoluție fluctuantă a numărului de întreruperi neplanificate. Datele indică o tendință inițială de scădere: în anul 2022 s-au înregistrat cu 161 de cazuri mai puține față de 2021, tendință ce a continuat și în 2023 cu o reducere suplimentară de 55 de deranjamente. Ulterior, în anul 2024, s-a atestat o creștere de 78 de cazuri (11 %), pentru ca în anul de referință 2025 numărul întreruperilor neplanificate să revină pe o traiectorie descendentă. Mai jos este prezentată analiza 2024-2025 pe titulari de licență.

Tabelul 43. Analiza comparativă a evoluției indicatorilor garantați de continuitate (întreruperi neplanificate), anul 2024 vs. anul 2025.

Denumirea întreprinderii	Nr. cazuri 2024	Nr. cazuri 2025	Evoluție 2025/2024	Observații cheie
S.A. „Termoelectrica”	633	578	- 55 cazuri	Menține o tendință de scădere a incidentelor
S.A. „CET-Nord”	55	62	+ 7 cazuri (+11%)	Inversare a tendinței de descreștere
S.A. „Apă-Canal Chișinău”	1	10	+ 9 cazuri	Creștere normală, dar tehnic stabilă: doar 3 deconectări proprii, restul fiind cauze externe sau solicitări ale consumatorilor
S.A. „Comgaz-Plus”	2	1	-1 caz	Consolidarea stabilității după criza din 2022 (scădere de la 12 la 1 caz)
Total	691	651	-40	Tendență general pozitivă

Sursa: Rapoartele prezentate ANRE

Notă: În majoritatea cazurilor, timpul de remediere a deranjamentelor care au condiționat întreruperea neplanificată a livrării energiei termice către consumatorii finali nu a depășit termenul normativ prevăzut în pct. 35 din Regulamentul nr. 484/2017, cu excepția a 2 întreruperi neplanificate în alimentarea cu apă caldă menajeră (ACM) înregistrate în rețeaua S.A. „Termoelectrica” și S.A. „CET-Nord”. În ambele situații de nerespectare a timpului de remediere, consumatorii au fost despăgubiți prin reduceri aplicate direct în factura de plată, conform prevederilor legale. Acest precedent reprezintă o **premieră absolută pentru sectorul termoenergetic**, demonstrând atât eficiența funcției de supraveghere exercitată de către autoritatea de reglementare (ANRE), cât și o asumare a responsabilității financiare de către titularii de licențe în raport cu beneficiarii serviciilor -premieră care a marcat trecerea de la un cadru declarativ de protecție la aplicarea efectivă a penalităților pentru neconformare.

Calitatea și parametrii tehnici de alimentare cu energie termică

Potrivit art. 65, 1) din Regulamentul nr. 23/2017 „1) furnizorului îi revine obligația de a livra energia termică eficient, fără întreruperi și cu respectarea indicatorilor de calitate a serviciului de distribuție, de furnizare a energiei termice sau a parametrilor agentului termic până în punctul de delimitare, în conformitate cu condițiile stipulate în licență, cu reglementările tehnice și standardele din domeniu în vigoare și/sau în contractele de furnizare a energiei termice”.

În continuare, art. 38 alin. (5) din Legea nr. 92/2014, indică expres că „distribuitorii și furnizorii poartă răspundere pentru prejudiciul cauzat consumatorilor prin nerespectarea, la punctul de delimitare, a calității agentului termic și a cantității de energie termică stipulate în licențe și/sau în contractele de furnizare a energiei termice, conform legii...”

Monitorizarea acestor obligații pentru anul 2025 relevă următoarele dinamici:

Din totalul celor 300 de reclamații raportate de 7 operatori licențiați privind calitatea agentului termic și a apei calde menajere, majoritatea vizează cei doi furnizori majori – S.A. „Termoelectrica” (266 cazuri) și S.A. „CET-Nord” (34 cazuri).

S.A. „CET-Nord” a înregistrat o îmbunătățire semnificativă a indicatorului de calitate, raportând o diminuare de 74 % a numărului de reclamații depuse de consumatori față de anul precedent (2024). Cu excepția unei fluctuații izolate în 2024, tendința multianuală confirmă o eficientizare sporită în menținerea parametrilor tehnici de livrare către consumatori.

- **Evoluție:** 294 reclamații (2021) → 236 reclamații (2022) → 67 reclamații (2023) → 133 reclamații (2024) → **34 reclamații (2025)**.

S.A. „Termoelectrica” prezintă o creștere sporită de 53,7 % a numărului de reclamații în 2025 față de anul anterior, întrerupând ciclul de scădere început în 2022:

- **Evoluție:** 355 reclamații (2021) → 196 reclamații (2022) → 179 reclamații (2023) → 173 reclamații (2024) → **266 reclamații (2025)**.

Deși s-a înregistrat o creștere a numărului de reclamații, analiza detaliată a acestora relevă faptul că majoritatea situațiilor nu au fost cauzate de nerespectarea parametrilor tehnici de către S.A. „Termoelectrica”, ci de factori externi punctului de delimitare. Redresarea indicatorului de calitate și protejarea consumatorului care achită tariful aprobat depind, în acest context, de investiții direcționate către infrastructura post-delimitare:

1. Starea precară a rețelelor interioare (intrabloc)

Multe reclamații privind calitatea agentului termic și a apei calde menajere (ACM) sunt cauzate de coroziunea sau colmatarea țevelor din interiorul blocului, responsabilitate ce revine asociațiilor de proprietari. Investițiile în reabilitarea rețelelor interne sunt esențiale pentru ca parametrii tehnici de alimentare cu energie termică asigurați de unitatea termoelectrică în punctul de delimitare, să fie livrați consumatorilor finali fără a înregistra abateri de la parametrii de calitate a energiei termice prestabiliți.

2. Dezechilibre în sistemul de distribuție vertical

Intervențiile neautorizate ale locatarilor asupra sistemului de încălzire (modificarea numărului de secțiuni la calorifere, instalarea de pardoseli calde) afectează echilibrul hidraulic al întregii clădiri. Aici, importanța investițiilor rezidă în trecerea la distribuția pe orizontală, care elimină influența vecinilor asupra calității serviciului.

3. Necesitatea investițiilor în eficiența termică a clădirilor

O mare parte din sesizările privind „frigul în locuințe” derivă din pierderile masive de căldură prin pereții neizolați sau tâmplăria veche, și nu din temperatura insuficientă a agentului termic. Izolarea termică a pereților exteriori asigură reducerea fluxurilor de energie termică și contribuie la menținerea temperaturii în interiorul locuinței.

Accesul la rețea

Respectarea de către unitățile termoelectrice a drepturilor consumatorilor în ce privește accesul la rețea este evaluată în baza următorilor indicatori:

- numărul de solicitări ale consumatorilor pentru eliberarea avizelor de racordare;
- numărul de solicitări pentru eliberarea avizului de racordare, soluționate în termen mai mic de 15 de zile.

Conform prevederilor Regulamentului nr. 484/2017, la solicitarea scrisă a oricărui consumator potențial sau existent de energie termică, cu privire la eliberarea avizului de racordare, unitatea termoelectrică este obligată să emită avizul de racordare la sistemul de distribuție și furnizare a energiei termice în termen de 15 zile de la data înregistrării cererii.

Din totalul de titulari de licențe respondenți, doar S.A. „CET-Nord”, S.A. „Termoelectrica” și S.A. „Comgaz - Plus” au comunicat despre înregistrarea pe parcursul anului 2025 a cererilor cu privire la eliberarea avizului de racordare. Starea de lucruri se prezintă în felul următor: S.A. „CET-Nord” - 37 de cereri înregistrate, S.A. „Termoelectrica” - 97 cereri și S.A. „Comgaz - Plus” - 2 cereri.

Tabelul 44. Situația statistică și dinamica numărului de cereri înregistrate privind eliberarea avizelor de racordare, anii 2022-2025

Denumire întreprindere	Perioada înregistrării cererilor pentru eliberarea avizelor de racordare, ani			
	2022	2023	2024	2025
S.A. „Termoelectrica”	94	35	111	97
S.A. „CET-Nord”	83	106	294	37
S.A. „Comgaz-Plus”	-	-	-	2

Analizând datele furnizate pentru perioada 2022-2025, se constată o evoluție fluctuantă și neuniformă a solicitărilor de racordare la sistemele centralizate de alimentare cu energie termică, reflectând dinamici diferite pentru fiecare operator în parte.

S.A. „Termoelectrica” menține un volum relativ constant de interes, cu o medie de aproximativ 84 de cereri/an. Deși în 2023 s-a înregistrat un minim de 35 cereri, revenirea la valorile de peste 90 de cereri în 2024 și 2025 indică o stabilitate a cererii de racordare în capitală.

S.A. „CET-Nord” prezintă cea mai mare volatilitate. După un vârf istoric în 2024 (294 de cereri), în 2025 s-a înregistrat o scădere de 87 %, ajungând la doar 37 de solicitări.

Faptul că doar 2 din cei 7 respondenți au înregistrat majoritatea cererilor de eliberare a avizului de racordare confirmă că extinderea sistemelor centralizate este concentrată în zonele urbane mari. Scăderea numărului total de cereri în 2025 (136 cereri) față de 2024 (405 cereri) este influențată major de situația de la Bălți (S.A. „CET-Nord”).

NOTĂ: Anul 2025 reprezintă un punct de cotitură în reglementarea calității serviciilor de distribuție și furnizare a energiei termice, marcând trecerea la un sistem de monitorizare proactiv. Deși analiza performanței aferente acestui an s-a bazat pe Regulamentul nr. 484/2017, necesitatea alinierii la standardele de protecție a consumatorilor din sectoarele electroenergetic și al gazelor naturale a condus la adoptarea unui nou cadru normativ - **Regulamentul cu privire la indicatorii de calitate a serviciilor de distribuție și furnizare a energiei termice, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 759 din 9 decembrie 2025**, în vigoare de la 1 ianuarie 2026.

1. Armonizarea intersectorială și claritatea normativă

Revizuirea cadrului de reglementare a urmărit eliminarea discrepanțelor dintre sectoarele reglementate. Prin actualizarea terminologiei și stabilirea unor valori de referință corelate cu necesitățile consumatorilor, noul regulament asigură o evaluare echitabilă a activității titularilor de licență, excluzând prevederile devenite inaplicabile.

2. Implementarea plății automate a compensațiilor

Cea mai semnificativă reformă vizează eliminarea condiționării despăgubirilor de depunerea unei cereri din partea consumatorului afectat de prestarea unui serviciu necalitativ.

- *Mecanismul de plată automată: ANRE a instituit obligativitatea ca unitățile termoelectrice să acorde compensații bănești pentru nerespectarea oricărui indicator de calitate, fără excepții.*
- *Eliminarea barierelor: Această măsură previne situațiile în care operatorii evitau plata despăgubirilor invocând „lipsa cererii”, asigurând un tratament egal pentru toți consumatorii afectați, indiferent de gradul lor de informare juridică.*

3. Consecințe pentru neonorarea obligațiilor

Noul cadru de reglementare stabilește expres sancțiuni și consecințe pentru titularii de licență care nu onorează plata compensațiilor în modul și termenele stabilite. Această abordare unică transformă calitatea serviciului dintr-o obligație teoretică într-o responsabilitate financiară directă și imediată.

Analiza calității serviciului de distribuție și furnizare a energiei termice în anul 2025, reflectă un sector aflat într-o etapă de tranziție tehnologică și legislativă majoră. Deși infrastructura continuă să prezinte vulnerabilități din cauza uzurii fizice a rețelelor termice și a instalațiilor de producere, **mecanismele de reglementare au evoluat pentru a asigura o protecție mai riguroasă a drepturilor consumatorilor.**

Modernizarea legislativă începută în 2025 va genera, începând cu anul de activitate 2026, o presiune pozitivă asupra unităților termoelectrice pentru eficientizarea intervențiilor și mentenanței preventive. Automatizarea despăgubirilor (compensații bănești) nu reprezintă doar o formă de reparație materială, ci și un stimulent economic pentru titularii de licență de a investi în fiabilitatea rețelelor, reducând la minimum disconfortul consumatorilor.



ALIMENTARE CU APĂ ȘI CANALIZARE

5. Serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare

5.1 Evoluția serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

Reglementarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare este asigurată de către ANRE în temeiul atribuțiilor prevăzute de Legea nr. 303/2013 privind serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare. În conformitate cu Programul de activitate pentru anul 2025 ANRE a monitorizat activitatea economico-financiară a operatorilor titulari de licențe, care prestează/furnizează serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare, în baza informațiilor raportate de întreprinderile din domeniu.

La finele anului 2025 activitatea licențiată în domeniul furnizării/prestării serviciului public de alimentare cu apă și/sau canalizare era desfășurată de 44 titulari de licențe. Dinamica volumelor de apă captată/procurată și furnizată consumatorilor în perioada anilor 2023-2025 (Tabelul 45).

Tabelul 45. Evoluția serviciului public de alimentare cu apă în anii 2023-2025

	Denumirea întreprinderii	Volumul de apă captată/ procurată, mii m ³			Dinamica 2025/2024,	Volumul de apă potabilă/ tehnologică furnizată, mii m ³			Dinamica 2025/2024,
		2023	2024	2025	%	2023	2024	2025	%
1	S.A. „Apă-Canal Chișinău”	66 295,0	69 673,6	68 756,4	-1,3	43 986,6/ 1 416,9	46 621,3/ 1 386,6	47 321,0/ 1 281,0	+1,5/ -7,6
2	Î.M. Regia „Apă-Canal-Bălți”	233,0/ 10 664,1	224,1/ 10 858,7	209,1/ 10 642,6	-6,7 -2,0	4 353,6	4 404,1	4 280,4	-2,8
3	Î.M. „Apă-Canal” Cantemir	238,3	248,0	238,5	-3,8	171,5	188,7	191,4	+1,4
4	S.A. „Apă-Canal” Cahul	2 583,7	2 838,4	2 862,8	+0,9	1 351,8	1 405,2	1 408,9	+0,3
5	S.R.L. „Apă-Canal Ungheni”	1 499,7	1 560,0	1 632,5	+4,6	1 176,6	1 229,5	1 202,6	-2,2
6	Î.I.S. „ACVA-Nord”	13 062,2	13 440,9	13 144,5	-2,2	12 793,0	13 211,5	12 931,2	-2,1
7	S.A. Regia „Apă-Canal” Orhei	1 516,7	1 601,1	1 657,5	+3,5	1 103,4	1 180,3	1 174,5	-0,5
8	Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești	302,6	337,9	339,1	+0,4	221,1	238,0	240,5	+1,1
9	S.A. „Operator Regional Apă-Canal Hincești”	633,0/12,6	631,6/0,4	636,5/0,0	+0,8	379,2	412,7	433,2	+5,0
10	Î.M.D.P. „Apă-Canal” din or. Ștefan Vodă	210,2	222,5	229,70	+3,2	161,0	171,4	176,0	+2,7
11	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Telenesti	193,5	211,7	207,86	-1,8	105,3	126,1	113,8	-9,7
12	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi	697,7	707,9	669,20	-5,5	334,0	330,2	353,9	+7,1
13	S.A. „Servicii Comunale Florești”	926,4/23,9	976,3/46,6	995,71/75,5	+2,0/+62,1	696,0	781,3	805,1	+3,1
14	Î.M. „Apă-Canal” Căușeni	448,0	478,6	495,70	+3,6	309,8	334,7	353,9	+5,7
15	Î.M. „Apă-Canal” Taraclia	472,7	491,8	475,75	-3,3	0,0/318,0	0,0/322,9	0,0/312,1	0,0/-3,3
16	S.R.L. „Apă-Canal Drochia”	774,5	764,2	698,57	-8,6	414,0	455,8	436,3	-4,3
17	S.A. „APĂ-TERMO”	752,8	802,3	785,10	-2,1	546,8	618,8	628,5	+1,6
18	S.A. „Regia Apă-Canal Soroca”	0,0/1 391,3	0,0/1478,0	0,0/1369,8	0,0/-7,3	903,4	950,3	933,6	-1,8
19	S.R.L. „Gospodăria Comunală Rîșcani”	319,1	335,8	338,38	+0,8	248,3	269,8	267,7	-0,8
20	S.A. „Apă - Canal Leova”	659,9	741,3	728,40	-1,7	481,4	522,5	532,8	+2,0
21	Î.M. „Regia Comunal Locativă” Cricova	473,7	477,9	511,68	+7,1	0,0/334,7	0,0/367,6	0,0/383,7	0,0/+4,4
22	Î.M. „Apă - Canal Ocnița”	135,2	152,7	162,90	+6,7	95,1	113,4	117,5	+3,6
23	Î.M.D.P. „Apă - Canal” Sîngerei	375,7	386,7	387,20	+0,1	0,0/265,1	0,0/290,0	0,0/280,2	0,0/-3,4
24	Î.M. „Gospodăria Comunal Locativă Briceni”	217,7	235,2	226,50	-3,7	162,5	171,5	168,5	-1,7
25	Î.M. „D.P. a Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești	400,1/17,1	414,8/18,0	401,90 /16,2	-3,1/ -10,0	0,0/ 310,7	0,0/ 332,3	0,0/ 335,2	0,0/ +0,9
26	Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”	601,6	646,2	650,12	+0,6	324,8	375,9	371,1	-1,3
27	Î.M. „SU-Canal” Comrat	1 494,2	1 538,9	1474,00	-4,2	0,0/616,9	0,0/700,9	0,0/728,6	0,0/+4,0
28	Î.M. „Servicii Comunal-Locative” Rezina	424,7	442,8	420,60	-5,0	263,4	269,9	286,6	+6,2
29	Î.M. „Comunservic” Criuleni	396,3	383,4	400,88	+4,6	0,0/190,9	0,0/195,0	0,0/210,5	0,0/+7,9
30	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași”	468,9	536,8	504,76	-6,0	0,0/334,5	0,0/379,2	0,0/373,8	0,0/-1,4
31	Î.M. „AQUA Basarabasca”	213,6	191,7	170,80	-10,9	94,6	87,1	87,6	+0,6
32	Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”	35,5/170,7	5,2/201,0	0,00/205,1	-100,0/+2,0	155,5	156,2	152,5	-2,4
33	S.A. „Apă-Canal Strășeni”	806,6	866,4	919,90	+6,2	494,3	536,4	542,9	+1,2
34	Î.M. „Apă-Canal” Edineț	1 176,1	1 298,6	1189,10	-8,4	343,1	360,2	398,0	+10,5
35	S.A. „Apă Canal Nisporeni”	419,8	432,6	414,30	-4,2	330,6	338,4	326,2	-3,6
36	Î.M. „Apă-Canal Basarabasca”	153,8	163,6	149,90	-8,4	88,8	84,6	80,3	-5,1
37	Î.M. „Apă-Canal Măgdecești”	170,4	183,4	193,98	+5,8	161,5	176,1	185,6	+5,4
38	S.R.L. „Petcom-Lux”	82,6	92,5	83,90	-9,3	0,0/63,3	0,0/73,4	0,0/68,9	0,0/-6,1
39	Î.M. „Regia Apa Șoldănești”	139,3	145,7	136,96	-6,0	96,6	96,4	102,4	+6,2
40	Î.M. „Pro Mediu-Cocieri”	152,6	177,6	150,90	-15,0	0,0/103,0	0,0/123,6	0,0/112,9	0,0/-8,6
41	Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”	169,1	172,2	200,74	+16,6	112,5	112,5	120,5	+7,1
42	Î.M. „Servcom Căinari”	123,5	105,5	107,12	+1,5	0,0/69,0	0,0/71,6	0,0/74,9	0,0/+4,6
43	Î.M. „Iurcenii Servicii”	36,3	27,1	26,26	-3,1	21,7	18,8	18,7	-0,6
Total		100 485,2/ 12 278,9	105 365,74/ 12 602,66	103 985,64/ 12 313,66	-1,3/-2,3	72 481,5/ 4 023,0	76 349,5/ 4 243,1	76 743,4/ 4 161,8	+0,5/-1,9

Conform analizei informației prezentate, titularii de licențe în anul 2025 au captat un volum de 103 985,6 mii m³ de apă, cu 1 380,1 mii m³, sau cu 1,3 % în scădere față de anul 2024. Totodată,

pe parcursul anului 2025 a fost furnizată apă potabilă în volum de 76 743,4 mii m³, atestându-se o creștere comparativ cu anul precedent de 393,9 mii m³, sau cu 0,5 %.

Cea mai semnificativă creștere relativă a volumelor de apă furnizată prin rețele publice de alimentare cu apă potabilă se constată la Î.M. „Apă-Canal” Edineț (+10,5 %), Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi și Î.M. „Apă-Canal Dondușeni” (+7,1 %), Î.M. „Servicii Comunal-Locative” Rezina și Î.M. „Regia Apa Șoldănești” (+6,2 %). Totodată, 14 operatori au înregistrat diminuări ale volumelor de apă potabilă furnizată prin rețelele de alimentare cu apă potabilă, din care cele mai importante descreșteri au înregistrat Î.M.D.P. „Apă-Canal” Telenești (-9,7 %), Î.M. „Apa-Canal din Basarabeasca” (-5,1 %) și Î.M. „Apă-Canal” Drochia (-4,3 %).

Volumul de apă furnizată prin rețele publice de alimentare cu apă tehnologică în anul 2025 a fost în mărime de 4 161,8 mii m³, fiind înregistrată o diminuare de 81,3 mii m³, sau cu 1,9 % mai puțin decât în anul 2024. De evidențiat majorarea volumelor de apă tehnologică furnizată de Î.M. „Comunservice” Criuleni (+7,9 %) și Î.M. „Servcom Căinari” (+4,6 %, în timp ce cele mai semnificative diminuări se constată în cazul Î.M. „Pro Mediu” Cocieri (-8,6 %) și S.A. „Apă-Canal Chișinău” (-7,6 %).

Tabelul 46. Evoluția volumelor apelor uzate deversate în rețelele publice de canalizare, 2023-2025

Denumirea întreprinderii		2023, mii m ³	2024, mii m ³	2024/ 2023, %	2025, mii m ³	2025/ 2024, %
1	S.A. „Apă-Canal Chișinău”	41 520,4	43 798,0	+5,5	44 253,6	+1,0
2	Î.M. „Apă-Canal Cantemir”	95,4	104,0	+9,0	104,8	+0,8
3	S.R.L. „Glorin-Inginering”	3 729,9	3 900,3	+4,6	3 897,8	-0,1
4	S.A. „Apă-Canal” Cahul	871,2	885,6	+1,7	928,7	+4,9
5	S.R.L. „Apă-Canal” din Ungheni	785,4	819,9	+4,4	814,7	-0,6
6	S.A. „Regia Apă Canal-Orhei”	872,1	938,1	+7,6	864,6	-7,8
7	Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești	63,6	71,1	+11,8	73,6	+3,5
8	S.A. „Operator Regional Apa-Canal Hîncești”	247,7	281,1	+13,5	303,0	+7,8
9	Î.M. D.P. „Apă-Canal” din or. Ștefan Vodă	107,6	113,3	+5,3	116,5	+2,8
10	Î.M. D.P. „Apă-Canal” Telenești	101,3	150,9	+49,0	112,4	-25,5
11	Î.M. D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi	145,6	156,3	+7,3	169,5	+8,4
12	S.A. „Servicii-Comunale Florești”	245,0	264,6	+8,0	268,1	+1,3
13	Î.M. „Apă-Canal” Căușeni	198,1	211,0	+6,5	235,3	+11,5
14	Î.M. „Apă-Canal Taraclia”	167,7	169,5	+1,1	172,9	+2,0
15	S.R.L. „Apă-Canal Drochia”	312,0	336,0	+7,7	320,0	-4,8
16	S.A. „APĂ-TERMO”	348,2	385,7	+10,8	400,7	+3,9
17	S.A. „Regia Apă-Canal Soroca”	589,5	628,5	+6,6	631,9	+0,5
18	S.R.L. „Gospodăria Comunală Rîșcani”	117,3	122,3	+4,3	126,1	+3,1
19	S.A. „Apă - Canal Leova”	166,6	188,7	+13,3	200,1	+6,0
20	Î.M. „Regia Comunală Locativă Cricova”	368,6	430,8	+16,9	506,0	+17,5
21	Î.M. „Apă - Canal Ocnița”	49,6	54,1	+9,1	54,8	+1,3
22	Î.M.D.P. „Apă - Canal” Sîngerei	139,1	154,7	+11,2	160,1	+3,5
23	Î.M. „Gospodăria Comunal Locativă Briceni”	127,0	134,4	+5,8	132,2	-1,6
24	Î.M. „D.P. a Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești	212,7	219,3	+3,1	224,9	+2,6
25	Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”	126,8	144,1	+13,6	152,7	+5,9
26	Î.M. „SU-Canal” Comrat	279,4	325,6	+16,5	348,9	+7,2
27	Î.M. „Servicii Comunal Locative” Rezina	207,3	221,9	+7,0	235,5	+6,1
28	Î.M. „Comunservice” Criuleni	90,6	92,5	+2,1	99,5	+7,5
29	Î.M. „Gospodăria Comunal Locativă Călărași”	223,9	247,5	+10,5	256,8	+3,8
30	Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”	94,3	93,2	-1,2	93,9	+0,8
31	S.A. „Apă-Canal Strășeni”	258,9	282,9	+9,3	304,7	+7,7
32	Î.M. „Apa-Canal” Edineț	441,7	417,6	-5,5	471,4	+12,9
33	S.A. „Apă Canal Nisporeni”	145,0	146,4	+1,0	146,6	+0,1
34	Î.M. „Apă Canal Basarabeasca”	76,5	73,8	-3,5	69,5	-5,8
35	Î.M. „Apa-Canal Măgdăcești”	114,0	124,3	+9,1	130,7	+5,2
36	Î.M. „Regia Apa Șoldănești”	53,7	51,0	-4,9	53,5	+4,8
37	Î.M. „Pro Mediu-Cocieri”	5,0	5,6	+11,2	4,6	-16,7
38	Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”	112,9	107,9	-4,5	106,2	-1,5
39	Î.M. „Servcom Căinari”	5,0	6,7	+35,8	5,3	-21,8
40	Î.M. „Iurcenii Servicii”	13,7	12,5	-8,8	16,9	+35,0
TOTAL		53 830,3	56 871,7	+5,7	57 568,9	+1,2

Datele din Tabelul 46 denotă, că pe parcursul anului 2025 volumul de ape uzate deversate în rețelele publice de canalizare a constituit 57 568,9 mii m³, fiind în creștere față de anul precedent cu 697,2 mii m³, sau cu 1,2 %.

Majorări relative mai mari de 10 % ale volumelor de ape uzate deversate în sistemul public de canalizare au fost caracteristice pentru Î.M. „Iurcenii Servicii” (+35,0 %), Î.M. „Regia Comunală Locativă Cricova” (+17,5 %), Î.M. „Apa-Canal” Edineț (+12,9 %) și Î.M. „Apă-Canal” Căușeni (+11,5 %), în special, din contul extinderii rețelelor și a conectării noilor consumatori.

Tabelul 47. Dinamica structurii rețelelor publice de alimentare cu apă și de canalizare, 2023-2025

Denumirea întreprinderii	Lungimea rețelelor publice de alimentare cu apă, km					Lungimea rețelelor publice de canalizare, km				
	2023	2024	2024/ 2023, %	2025	2025/ 2024, %	2023	2024	2024/ 2023, %	2025	2025/ 2024, %
1 S.A. „Apă-Canal Chișinău”	3 949,9	4 012,8	+1,6	4 087,5	+1,9	3 083,7	3 161,1	+2,5	3 236,2	+2,4
2 Î.M. Regia, „Apă-Canal-Bălți”	244,2	244,2	0,0	244,2	0,0	-	-	-	-	-
3 Î.M. „Apă-Canal” Cantemir”	82,1	82,1	0,0	82,1	0,0	26,3	26,3	0,0	26,3	0,0
4 S.R.L. „Glorin-Inginering”	-	-	-	-	-	152,4	152,4	0,0	152,4	0,0
5 S.A. „Apă-Canal” Cahul	271,5	271,5	0,0	271,5	0,0	74,3	104,3	+40,4	104,3	0,0
6 S.R.L. „Apă-Canal Ungheni”	139,1	139,1	0,0	157,0	+12,9	66,5	66,5	0,0	80,3	+20,8
7 Î.I.S. „Acva-Nord”	73,7	73,7	0,0	73,7	0,0	-	-	-	-	-
8 S.A. „Regia Apă Canal-Orhei”	303,9	303,9	0,0	304,1	+0,1	100,2	100,2	0,0	100,4	+0,2
9 Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești	50,9	50,9	0,0	50,9	0,0	17,6	17,6	0,0	17,6	0,0
10 S.A. „Operator Regional Apa-Canal Hîncești”	133,1	133,1	0,0	133,1	0,0	26,7	26,7	0,0	26,7	0,0
11 Î.M.D.P. „Apă-Canal” din or. Ștefan Vodă	45,8	45,8	0,0	45,8	0,0	24,6	24,6	0,0	24,6	0,0
12 Î.M.D.P. „Apă-Canal” Telenesti	27,6	27,6	0,0	27,6	0,0	36,6	36,6	0,0	36,6	0,0
13 Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi	69,9	69,9	0,0	69,9	0,0	94,5	96,8	+2,4	101,5	+4,9
14 S.A. „Servicii Comunale Florești”	617,2	640,6	+3,8	754,7	+17,8	46,7	46,7	0,0	46,7	0,0
15 Î.M. „Apă-Canal” Căușeni	94,2	94,2	0,0	94,2	0,0	44,9	44,9	0,0	53,9	+20,0
16 Î.M. „Apă-Canal” Taraclia	81,5	81,5	0,0	81,5	0,0	41,9	41,9	0,0	41,9	0,0
17 S.R.L. „Apă-Canal Drochia”	89,5	89,5	0,0	109,2	+22,1	49,8	49,8	0,0	49,8	0,0
18 S.A. „Apă-Termo”	250,1	250,8	+0,3	251,6	+0,3	94,2	94,2	+1,7	94,2	0,0
19 S.A. „Regia Apă-Canal Soroca”	231,3	231,3	0,0	231,3	0,0	54,8	54,8	0,0	54,8	0,0
20 S.R.L. „Gospodăria Comunală Rîșcani”	58,9	58,9	0,0	58,9	0,0	20,7	20,7	0,0	20,7	0,0
21 S.A. „Apă-Canal” Leova	309,0	309,0	0,0	309,0	0,0	38,3	38,3	0,0	38,3	0,0
22 Î.M. „Regia Comunal Locativă” Cricova	24,6	24,8	+0,8	26,5	+6,9	14,9	25,4	+70,5	27,6	+8,7
23 Î.M. „Apă-Canal Ocnîța”	76,8	76,8	0,0	76,8	0,0	4,6	4,6	0,0	4,6	0,0
24 Î.M.D.P. „Apă-Canal” Singerei	50,5	50,5	0,0	50,5	0,0	17,2	18,5	+7,6	18,5	0,0
25 Î.M. „Gospodăria Comunal Locativă Briceni”	48,5	48,5	0,0	48,5	0,0	30,1	30,1	0,0	30,1	0,0
26 Î.M. „Direcția de Producție a Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești	47,2	47,2	0,0	47,2	0,0	41,8	41,8	0,0	41,8	0,0
27 Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”	92,2	92,2	0,0	95,6	+3,7	26,6	35,8	+34,6	41,7	+16,5
28 Î.M. „SU-Canal” Comrat	172,0	173,2	+0,7	176,8	+2,1	43,5	43,7	+0,5	44,0	+0,7
29 Î.M. „Servicii Comunal Locative” Rezina	43,9	43,9	0,0	43,9	+0,1	28,1	33,2	+18,0	33,4	+0,6
30 Î.M. „Comunservice” Criuleni	61,3	61,3	0,0	62,1	+1,3	28,2	28,2	+0,7	28,2	0,0
31 Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași”	86,2	86,2	0,0	121,8	0,0	44,7	44,7	0,0	48,0	+7,4
32 Î.M. „AQUA Basarabasca”	24,5	24,5	0,0	24,5	0,0					
33 Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”	34,9	43,4	+24,4	43,4	0,0	18,2	20,6	+13,2	20,6	0,0
34 S.A. „Apă-Canal Strășeni”	93,8	93,8	0,0	93,8	0,0	58,9	58,9	0,0	58,9	0,0
35 Î.M. „Apa Canal” Edineț	118,2	122,8	+3,9	153,9	+25,3	52,7	52,7	0,0	58,2	+10,4
36 S.A. „Apă Canal Nisporeni”	181,6	181,6	0,0	236,5	+30,2	43,5	43,5	0,0	43,5	0,0
37 Î.M. „Apă-Canal Basarabasca”	34,6	34,6	0,0	34,6	0,0	16,3	16,3	0,0	16,3	0,0
38 Î.M. „Apă-Canal Măgădești”	36,7	36,7	0,0	36,7	0,0	26,0	39,1	+50,4	39,1	0,0
39 S.R.L. „Petcom-Lux”	31,9	31,9	0,0	31,9	0,0					
40 Î.M. „Regia Apa Șoldănești”	42,0	48,0	+14,3	48,0	0,0	20,0	20,0	0,0	20,0	0,0
41 Î.M. „Pro Mediu-Cocieri”	29,7	29,7	0,0	29,7	0,0	3,1	3,1	0,0	3,1	0,0
42 Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”	34,2	42,6	+24,6	42,7	+0,2	16,2	16,5	+5,1	20,3	+23,0
43 Î.M. „Servcom Căinari”	44,3	42,1	-5,0	42,1	0,0	1,3	1,3	0,0	1,3	0,0
44 Î.M. „Iurcenii Servicii”	27,0	27,0	0,0	27,0	0,0	6,5	6,5	0,0	15,5	+6,2
TOTAL	8 595,4	8 709,1	+1,3	9 032,2	+3,7	4 642,8	4 796,9	+3,3	4 921,8	+2,6

La finele perioadei analizate (31 decembrie 2025), titularii de licențe au raportat despre deținerea în gestiune a 9 032,2 km de rețele publice de alimentare cu apă și 4 921,8 km de rețele publice de canalizare, ce denotă o extindere cu 323,1 km (+3,7 %) a rețelelor publice de alimentare cu apă și cu 124,9 km (+2,6 %) a rețelelor publice de canalizare pe parcursul anului precedent. Extinderea rețelelor publice de alimentare cu apă și a celor de canalizare a avut loc urmare a luării în gestiune, construcției și/sau inventarierii.

Cea mai accentuată majorare a lungimii rețelelor publice de alimentare cu apă se atestă în cazul S.A. „Apa Canal Nisporeni” (+30,2 %), Î.M. „Apa-Canal” Edineț (+25,3 %) și S.R.L. „Apă-Canal Drochia” (+22,1 %). În același timp, cele mai mari extinderi ale rețelelor publice de canalizare au înregistrat următorii titulari de licențe: Î.M. „Apă-Canal Dondușeni” (+23,0 %), S.R.L. „Apă-Canal Ungheni” (+20,8 %) și Î.M. „Apă-Canal” Căușeni (+20,0 %).

Tabelul 48. Numărul consumatorilor care beneficiază de servicii publice de alimentare cu apă și de canalizare în anii 2023-2025

Denumirea întreprinderii	Numărul consumatorilor de servicii publice de alimentare cu apă					Numărul consumatorilor de servicii publice de canalizare				
	2023	2024	2024/ 2023, %	2025	2025/ 2024, %	2023	2024	2024/ 2023, %	2025	2025/ 2024, %
1 S.A. „Apă-Canal Chișinău”	130 214	141 350	+8,6	154 818	+9,5	104 239	114 708	+10,0	127 329	+11,0
2 Î.M. Regia „Apă-Canal-Bălți”	53 199	53 288	+0,2	53 867	+1,1	-	-	-	-	-
3 Î.M. „Apă-Canal” Cantemir”	3 142	3 179	+1,2	3 213	+1,1	1 732	1 766	+2,0	1 777	+0,6
4 S.R.L. „Glorin-Inginering”	-	-	-	-	-	5 184	5 684	+9,6	6 062	+6,7
5 S.A. „Apă-Canal” Cahul	18 425	18 501	+0,4	18 760	+1,4	10 439	10 684	+2,3	11 137	+4,2
6 S.R.L. „Apă-Canal Ungheni”	15 031	15 080	+0,3	15 140	+0,4	9 960	10 013	+0,5	10 023	+0,1
7 Î.I.S. „Acva-Nord”	106	110	+3,8	116	+5,5					
8 S.A. „Regia Apă-Canal-Orhei”	14 129	14 187	+0,4	14 324	+1,0	8 871	9 097	+2,5	9 286	+2,1
9 Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești	4 280	4 398	+2,8	4 475	+1,8	1 404	1 408	+0,3	1 409	+0,1
10 S.A. „Operator Regional Apa-Canal Hîncești”	7 106	7 262	+2,2	7 578	+4,4	3 353	3 404	+1,5	4 093	+20,2
11 Î.M.D.P. „Apă-Canal” or. Ștefan Vodă	3 270	3 310	+1,2	3 363	+1,6	2 166	2 197	+1,4	2 229	+1,5
12 Î.M.D.P. „Apă-Canal” Telenești	2 451	2 477	+1,1	2 500	+0,9	1 811	1 854	+2,4	1 899	+2,4
13 Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi	4 767	4 797	+0,6	4 831	+0,7	1 973	2 144	+8,7	2 174	+1,4
14 SA „Servicii Comunale Florești”	16 022	16 931	+5,7	17 793	+5,1	4 466	3 895	-12,8	3 538	-9,2
15 Î.M. „Apă-Canal” Căușeni	6 337	6 417	+1,3	6 441	+0,4	3 571	3 669	+2,7	3 890	+6,0
16 Î.M. „Apă-Canal” Taraclia	4 256	4 276	+0,5	4 417	+3,3	1 762	1 780	+1,0	1 847	+3,8
17 S.R.L. „Apă-Canal Drochia”	8 949	8 956	+0,1	9 092	+1,5	6 272	6 272	+0,0	6 243	-0,5
18 S.A. „Apă-Termo”	10 439	10 474	+0,3	10 060	-4,0	5 126	5 148	+0,4	5 254	+2,1
19 SA „Regia Apă-Canal Soroca”	15 041	15 061	+0,1	15 196	+0,9	8 188	8 195	+0,1	8 258	+0,8
20 S.R.L. „Gospodăria Comunală Rîșcani”	4 967	5 001	+0,7	5 086	+1,7	1 865	1 877	+0,6	1 883	+0,3
21 S.A. „Apă-Canal” Leova	7 056	7 141	+1,2	7 949	+11,3	2 460	2 568	+4,4	2 611	+1,7
22 Î.M. „Regia Comunal Locativă” Cricova	3 194	3 398	+6,4	3 468	+2,1	1 898	2 632	+38,7	2 669	+1,4
23 Î.M. „Apă - Canal Ocnîța”	3 791	3 867	+2,0	3 919	+1,3	1 744	1 746	+0,1	1 746	0,0
24 Î.M.D.P. „Apă-Canal” Singerei	5 146	5 184	+0,7	5 213	+0,6	2 206	2 324	+5,3	2 368	+1,9
25 Î.M. „Gospodăria Comunal Locativă Briceni”	3 537	3 565	+0,8	3 610	+1,3	2 618	2 628	+0,4	2 650	+0,8
26 Î.M. „Direcția de Producție a Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești	6 432	6 459	+0,4	6 775	+4,9	3 804	3 820	+0,4	3 901	+2,1
27 Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”	5 930	6 123	+3,3	6 377	+4,1	1 975	2 047	+3,6	2 115	+3,3
28 Î.M. „SU-Canal” Comrat	9 288	9 806	+5,6	9 974	+1,7	3 898	4 269	+9,5	4 862	+13,9
29 Î.M. „Servicii Comunal Locative” Rezina	5 296	5 329	+0,6	5 365	+0,7	5 041	5 073	+0,6	5 084	+0,2
30 Î.M. „Comunservic” Criuleni	3 225	3 325	+3,1	3 246	-2,4	1 979	1 979	+0,0	1 979	0,0
31 Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași”	6 650	6 690	+0,6	6 796	+1,6	4 047	4 081	+0,8	4 216	+3,3
32 Î.M. „AQUA Basarabeasca”	2 234	2 234	0,0	2 234	0,0					
33 Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”	3 759	3 789	+0,8	3 825	+1,0	2 159	2 159	0,0	2 159	0,0
34 S.A. „Apă-Canal Strășeni”	7 272	7 364	+1,3	7 450	+1,2	7 056	7 211	+2,2	7 475	+3,7
35 Î.M. „Apa Canal” Edineț	18 865	19 360	+2,6	19 753	+2,0	1 229	1 239	+0,8	1 387	+11,9
36 S.A. „Apă Canal Nisporeni”	6 089	6 089	0,0	6 644	+9,1	2 076	2 076	0,0	2 388	+15,0
37 Î.M. „Apă-Canal Basarabeasca”	2 181	1 883	-13,7	1 697	-9,9	1 428	1 305	-8,6	1 245	-4,6
38 Î.M. „Apă-Canal Măgdăcești”	1 381	1 436	+4,0	1 466	+2,1	1 127	1 193	+5,9	1 206	+1,1
39 S.R.L. „Petcom-Lux”	1 199	1 199	0,0	1 199	0,0					
40 Î.M. „Regia Apa Șoldănești”	2 343	2 361	+0,8	2 395	+1,4	984	991	+0,7	995	+0,4
41 Î.M. „Pro Mediu-Cocieri”	1 177	1 184	+0,6	1 214	+2,5	38	38	0,0	37	-2,6
42 Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”	4 870	5 103	+4,8	5 175	+1,4	3 857	3 879	+0,6	3 956	+2,0
43 Î.M. „Servcom Căinari”	1 370	1 413	+3,1	1 413	0,0	48	51	+6,3	51	0,0
44 Î.M. „Iurceni Servicii”	541	541	0,0	541	0,0	332	333	+0,3	333	0,0
Total	434 957	449 904	+3,4	468 768	+4,2	234 386	247 437	+5,6	263 764	+6,6

Cu referire la numărul consumatorilor serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare de notat că, la finele anului 2025 de serviciul public de alimentare cu apă au beneficiat peste 468,8 mii de consumatori, în timp ce serviciul public de canalizare a fost prestat pentru 263,8 mii de consumatori.

În anul 2025 au fost înregistrați 18 864 de noi consumatori ai serviciului public de alimentare cu apă, numărul acestora majorându-se cu 4,2 % pe parcursul anului. Corespunzător, în anul 2025 au fost înregistrați 16 327 consumatori noi, care beneficiază de serviciu public de canalizare, creșterea reprezentând 6,6 %.

Cele mai multe instalații interne de apă ale consumatorilor serviciului de alimentare cu apă au fost branșate la sistemul public de alimentare cu apă de către S.A. „Apă-Canal Leova” (+11,3 %), S.A. „Apă-Canal Chișinău” (+9,5 %) și S.A. „Apa Canal Nisporeni” (+9,1 %), iar cei mai mulți utilizatori noi ai serviciului public de canalizare au înregistrat S.A. „Operator Regional Apa-Canal Hîncești” (+20,2 %), S.A. „Apă-Canal Chișinău” (+11,0 %), S.A. „Apa Canal Nisporeni” (+15,0 %), Î.M. „Su-Canal” Comrat (+13,9%) și Î.M. „Apa-Canal” Edineț (+11,9%).

5.1.1 Consumul tehnologic și pierderile de apă în sistemele publice de alimentare cu apă

Consumul tehnologic și a pierderile de apă sunt cruciale și au un impact important asupra activității de furnizare /prestare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare. De notat, că îmbunătățirea continuă a cadrului normativ de reglementare din sector creează oportunități pentru dezvoltarea, reabilitarea, retehnologizarea infrastructurii tehnico-edilitare gestionate de operatori.

Pe parcursul a doi ani de la implementarea conceptului nou privind reglementarea consumului tehnologic și a pierderilor de apă în sistemele publice de apă și de canalizare, valori care sunt incluse în scopuri tarifare, se atestă diminuarea consumului tehnologic și a pierderilor de apă. Percepția privind reducerea pierderilor de apă, generează acțiuni manageriale și tehnice sustenabile cu tendința implementării tehnologiilor inovatoare accesibile pe piață, testate și implementate cu succes de operatorii din Uniunea Europeană.

Performanța activității operatorilor trebuie să fie bazată pe acțiuni care să contribuie la diminuarea atât a consumului tehnologic și a pierderilor reglementate, cât și, în special, a celor supranormative, creșterea eficienței, asigurarea fiabilității și continuității furnizării serviciului public de alimentare cu apă.

Dinamica consumului tehnologic și pierderilor de apă în sistemele publice de alimentare cu apă pentru anul 2025 sunt reflectate în Tabelul 49.

Tabelul 49. Consumul tehnologic și pierderile de apă efective în sistemul public de alimentare cu apă în anii 2022-2025 (activitatea reglementată)

Denumirea întreprinderii		2022		2023		2024		Dinamica 2024/2023	2025		Dinamica 2025/2024
		mii m ³	%	mii m ³	%	mii m ³	%	p.p.	mii m ³	%	p.p.
1	S.A. „Apă-Canal Chișinău”	20 252.7	30.5	20780.1	31.3	21 552.0	30.9	-0.4	20 015.4	29.1	-1.8
2	Î.M. Regia „Apă-Canal-Bălți”	6761.3	59.7	6543.5	60.0	6678.7	60.3	+0.2	6571.2	60.6	+0.3
3	Î.M. „Apă-Canal” Cantemir	58.5	25.5	66.8	28.0	59.3	23.9	-4.1	47.1	19.7	-4.2
4	S.A. „Apă-Canal” Cahul	1315.4	50.0	1231.9	47.7	1433.2	50.5	+2.8	1453.9	50.8	+0.3
5	S.R.L. „Apă-Canal Ungheni”	270.0	18.4	323.1	21.5	330.5	21.2	-0.4	429.9	26.3	+5.1
6	Î.I.S. „Acva-Nord”	462.9	3.4	269.2	2.1	229.5	1.7	-0.4	213.3	1.6	-0.1
7	S.A. „Regia Apă Canal-Orhei”	376.0	25.8	413.4	27.3	420.8	26.3	-1.0	483.0	29.1	+2.9
8	Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești	83.3	26.7	81.5	26.9	99.9	29.6	+2.6	98.6	29.1	-0.5
9	S.A., Operator Regional Apă-Canal Hîncești	260.1	39.6	266.4	41.3	219.3	34.7	-6.6	203.3	31.9	-2.8
10	Î.M.D.P. „Apă-Canal” din or. Ștefan Vodă	43.5	20.1	49.2	23.4	51.1	23.0	-0.4	53.7	23.4	+0.4
11	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Telenești	93.4	45.8	88.2	45.6	86.2	40.7	-4.8	94.1	45.3	+4.5
12	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi	362.0	52.1	363.7	52.1	377.7	53.4	+1.2	315.4	47.1	-6.2
13	S.A. „Servicii Comunale Florești”	237.7	26.1	253.5	26.7	241.5	23.6	-3.1	266.0	24.8	+1.2
14	Î.M. „Apă-Canal” Căușeni	138.3	30.1	138.2	30.8	143.9	30.1	-0.8	141.8	28.6	-1.5
15	Î.M. „Apă-Canal” Taraclia	210.0	39.0	154.7	32.7	169.1	34.4	+1.6	163.6	34.4	0.0
16	S.R.L. „Apă-Canal Drochia”	385.7	48.8	360.5	46.5	308.4	40.4	-6.2	262.3	37.5	-2.8
17	S.A. „Apă-Termo”	227.3	29.4	206.0	27.4	183.5	22.9	-4.5	156.6	19.9	-2.9
18	S.A. „Regia Apă-Canal Soroca”	556.5	38.5	487.9	35.1	527.7	35.7	+0.6	436.2	31.8	-3.9
19	S.R.L. „Gospodăria Comunală Rîșcani”	51.6	16.9	70.8	22.2	66.0	19.7	-2.5	70.7	20.9	+1.2
20	S.A. „Apă-Canal Leova”	194.3	30.7	178.5	27.0	218.8	29.5	+2.5	195.6	26.9	-2.7
21	Î.M. „Regia Comunal Locativă” Cricova	79.2	18.5	139	29.3	110.3	23.1	-6.3	128.0	25.0	+1.9
22	Î.M. „Apă-Canal Ocnîța”	25.7	22.0	40.1	29.7	39.3	25.7	-3.9	45.4	27.9	+2.1
23	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Sîngerei	146.7	34.7	110.6	29.4	96.7	25.0	-4.4	108.8	28.0	+3.0
24	Î.M. „Gospodăria Comunal Locativă Briceni”	58	25.6	55.2	25.4	63.7	27.1	+1.7	58.0	25.6	-1.5
25	Î.M. „D.P. a Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești	98.8	23.2	106.5	25.5	100.5	23.2	-2.3	82.9	19.8	-3.4
26	Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”	198.7	34.7	276.8	46.0	270.3	41.8	-4.2	279.1	42.9	+1.1
27	Î.M. „SU-Canal” Comrat	805.4	55.4	877.3	58.7	838	54.5	-4.3	745.4	50.6	-3.9
28	Î.M. „Servicii Comunal Locative” Rezina	160.1	37.1	161.3	38.0	172.9	39.0	+1.1	134.0	31.9	-7.2
29	Î.M. „Comunservice” Criuleni	215.9	49.1	205.4	51.8	188.4	49.1	-2.7	190.4	47.5	-1.6
30	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași”	138.1	28.3	134.4	28.7	157.6	29.4	+0.7	131.0	26.0	-3.4
31	Î.M. „AQUA Basarabasca”	129.8	57.8	119	55.7	104.6	54.6	-1.1	83.2	48.7	-5.9
32	Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”	39.3	19.5	50.7	24.6	50.0	24.2	-0.3	52.6	25.6	+1.4
33	S.A. „Apă-Canal” Strășeni	267.7	35.4	312.3	38.7	330.0	38.1	-0.6	377.0	41.0	+2.9
34	Î.M. „Apă-Canal” Edineț	952.8	77.1	833.0	70.8	938.4	72.3	+1.4	791.1	66.5	-5.7
35	S.A. „Apă Canal Nisporeni”	95.9	23.6	89.2	21.2	94.2	21.8	+0.5	90.8	21.8	0.0
36	Î.M. „Apă-Canal Basarabasca”	54.8	37.5	65.0	42.3	79.0	48.3	+6.0	69.6	46.4	-1.9
37	Î.M. „Apă-Canal Măgdeștești”	7.7	4.8	8.9	5.2	7.4	4.0	-1.2	8.3	4.3	+0.3
38	Î.M. „Regia Apa Șoldănești”	62.0	37.6	42.7	30.7	49.3	33.8	+3.2	34.6	25.3	-8.6
39	Î.M. „Pro Mediu-Cocieni”	34.6	23.3	49.6	32.5	54.0	30.4	-2.1	38.0	25.2	-5.2
40	S.R.L. „Petcom-Lux”	10.6	12.9	19.3	23.4	19.1	20.6	-2.7	15	17.9	-2.8
41	Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”	72.03	38.9	56.5	33.4	59.7	34.7	+1.3	80.3	40.0	+5.3
42	Î.M. „Servcom Căinari”	30.9	27.6	54.5	44.1	33.9	32.2	-12.0	32.2	30.1	-2.1
43	Î.M. „Jurcenii Servicii”	3.9	14.4	14.6	40.2	8.3	30.6	-9.6	7.6	28.9	-1.8
Total		36 028.9	31.6	36 149	32.1	37 262.7	31.6	-0.5	35 255.0	30.3	-1.3

Sursa: Consumului tehnologic și a pierderilor de apă în sistemele publice de alimentare cu apă în baza datelor titularilor de licențe – adaptare ANRE

Datele prezentate în tabel, denotă, că valorile consumului tehnologic și a pierderilor de apă în sistemele publice de alimentare cu apă în anul 2025 pot fi divizate în 6 grupe de valori procentuale: 2 operatori în limitele de 1,6-4%, 5 operatori 17-21%, 18 operatori 21-30%, 7 operatori 30-40%, 7 operatori 40-50%, 4 operatori - mai mult de 50%.

În general, nivelul mediu efectiv al consumului tehnologic și al pierderilor de apă în sistemele publice de alimentare cu apă, înregistrat de titularii de licențe în perioada anilor 2022-2025, se menține la un nivel destul de înalt, de 30-32 %, fluctuațiile atestate de an la an fiind nesemnificative. Totuși, începând cu anul 2023, se atestă o tendință de diminuare a indicatorului dat. La fel, de relevat, că cea mai importantă diminuare a consumului tehnologic și pierderilor de apă în comparație cu anul precedent a avut loc în anul 2025, cu 1,3 puncte procentuale, fiind atins nivelul de 30,3 %, cel mai scăzut din toată perioada de monitorizare și reglementare a sectorului de

către Agenție. În valori absolute, la fel, se evidențiază diminuarea nivelului în anul 2025 cu peste 2,0 mil. m³, sau 5,4 % față de anul 2024.

Valorile și ponderea relativ sporite sunt cauzate de gradul înalt al uzurii infrastructurii tehnico-edilitare, generat de insuficiența investițiilor ce se impun în sistemele publice de alimentare cu apă și a infrastructurii aferente rețelelor. Soluția problemei rezidă în amplificarea conlucrării constructive a operatorilor și a autorităților administrației publice locale întru identificarea surselor financiare și planificarea investițiilor pe criterii de risc și oportunitate pe termen scurt, mediu și lung pentru reducerea consumului tehnologic și pierderilor de apă, asigurarea continuității, fiabilității și calității serviciului public prestat consumatorilor.

În parte pe operatori, cea mai accentuată micșorare relativă, cu 8.6 p.p., a consumului tehnologic și pierderilor de apă pentru aceeași perioadă a înregistrat Î.M. „Regia Apa Șoldănești”, urmat de Î.M. „Servicii Comunal-Locative” Rezina (-7.2 p.p.), Î.M. „Apă-Canal” Anenii Noi (-6.2 p.p.), Î.M. „Aqua Basarabasca” (-5.9 p.p.), Î.M. „Apă-Canal” Edineț (-5.7 p.p.), Î.M. „Pro-Mediu Cocieri” (-5.2 p.p.), Î.M. „Apă-Canal Cantemir” (-4.2 p.p.), S.A. „Regia Apă-Canal Soroca” și Î.M. „Su-Canal” Comrat (-3.9 p.p.), dar și Î.M. „D.P.G.C.L.” din or. Fălești, Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă” Călărași (-3.4 p.p.).

Totodată, cea mai mare creștere relativă a consumului tehnologic și pierderilor de apă în anul 2025 comparativ cu anul 2024, au înregistrat Î.M. „Apă-Canal Dondușeni” (+5.3 p.p.) urmat de S.R.L. „Apă-Canal Ungheni” (+5.1 p.p.), Î.M. „Apă-Canal” Telenești (+4.5 p.p.), Î.M.D.P. „Apă-Canal” Sîngerei (+3.0 p.p.), S.A. „Regia Apă-Canal Orhei” și S.A. „Apă-Canal Strășeni” (+2.9 p.p.), dar și Î.M. „Apă-Canal Ocnița” (+2,1 p.p.).

**Tabelul 50. Valorile consumului tehnologic și pierderilor de apă pentru anii 2021-2025
aprobate în scopuri tarifare**

Nr. d/o	Titularul de licență	Consumul tehnologic și pierderile de apă aprobate în scopuri tarifare, mii m ³									
		2021	%	2022	%	2023	%	2024	%	2025	%
1	S.A. „Apă-Canal Chișinău”	11672.7	17.7	11512.2	17.3	12,999.7	19.6	19594.4	28.1	18563.0	27.0
2	Î.M. Regia „Apă-Canal-Bălți”	1669.0	15.6	1952.9	17.2	4,320.7	39.6	5598.3	50.5	5043.1	46.5
3	Î.M. „Apă-Canal Cantemir”	51.2	22.8	58.5	25.5	66.6	27.9	58.3	23.5	53.8	22.6
4	S.A. „Apă-Canal” Cahul	699.4	27.7	1087.4	41.3	672.9	26.0	1253.4	44.2	1188.3	41.5
5	S.R.L. „Apă-Canal Ungheni”	256.8	17.3	233.8	15.9	218.0	14.5	275.5	17.7	282.6	17.3
6	Î.I.S. „Acva-Nord”	416.1	3.3	292.4	2.1	266.1	2.0	437.9	3.3	419.7	3.2
7	S.A. „Regia Apă Canal-Orhei”	102.4	7.0	108.6	7.5	132.7	8.7	381.1	23.8	378.8	22.9
8	Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești	49.1	15.9	83.3	26.7	65.8	21.7	83.0	24.6	80.0	23.6
9	S.A. „Operator Regional Apă-Canal Hîncești”	309.5	44.1	260.1	39.6	251.5	39.0	221.0	35.0	209.3	32.9
10	Î.M.D.P. „Apă-Canal” or. Ștefan Vodă	30.0	13.5	23.5	10.9	14.0	6.6	43.0	19.3	43.5	18.9
11	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Telenești	22.7	11.6			13.3	6.9	85.7	40.5	79.1	38.0
12	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi	35.3	5.5	75.2	10.8	31.7	4.5	312.3	44.1	271.6	40.6
13	S.A. „Servicii Comunale Florești”	158.2	17.0	167.3	18.4	183.7	19.4	245.9	24.0	247.2	23.1
14	Î.M. „Apă-Canal” Căușeni	54.0	12.3	138.3	30.1	134.6	30.0	133.0	27.8	132.2	26.7
15	Î.M. „Apă-Canal Taraclia”		0.0	54.9	10.2	76.9	16.3	169.4	34.4	154.0	32.4
16	Î.M. „Apă-Canal din Drochia”	71.0	9.0	121.8	15.4	117.2	15.1	329.3	43.1	282.9	40.5
17	S.A. „Apă-Termo”	71.9	9.1	67.0	8.7	74.1	9.8	217.2	27.1	204.0	26.0
18	S.A. „Regia Apă-Canal Soroca”	114.8	7.9	82.9	5.7	129.1	9.3	502.6	34.0	437.9	32.0
19	Î.M. „Gospodăria Comunală Rîșcani”	19.8	6.3	19.8	6.5	21.9	6.9	54.5	16.2	53.8	15.9
20	S.A. „Apă-Canal Leova”	134.3	31.7	188.8	29.8	178.5	27.0	209.4	28.2	197.5	27.1
21	Î.M. „Regia Comunal-Locativă Cricova”	21.0	5.5	29.5	6.9	21.1	4.5	85.1	17.8	89.3	17.5
22	Î.M. „Apă-Canal Ocnița”	31.6	24.9	25.8	22.1	37.8	28.0	32.3	21.2	33.8	20.7
23	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Singerei	34.3	8.4	25.3	6.0	40.1	10.7	123.7	32.0	119.4	30.7
24	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Briceni”	59.3	26.0	50.3	22.2	55.0	25.3	55.5	23.6	51.3	22.7
25	Î.M. „Direcția de Producție Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești	146.9	29.6	36.4	8.5	106.4	25.5	96.4	22.3	91.2	21.8
26	Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”	79.0	14.2			47.7	7.9	198.4	30.7	187.6	28.9
27	Î.M. „SU-Canal” Comrat	76.9	5.2	80.1	5.5	80.9	5.4	721.3	46.9	635.6	43.1
28	Î.M. „Servicii Comunal-Locative” Rezina	33.3	7.1	37.1	8.6	35.3	8.3	145.1	32.8	129.5	30.8
29	Î.M. „Comunservice” Criuleni	30.6	7.4	38.0	8.6	47.8	12.1	166.3	43.4	163.4	40.8
30	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași”	55.1	13.0	80.0	16.4	66.9	14.3	139.8	26.0	126.2	25.0
31	Î.M. „AQUA Basarabasca”			54.4	24.2	58.2	27.2	93.9	49.0	76.9	45.0
32	Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”	50.2	22.1	34.1	16.9	36.5	17.7	38.5	18.7	37.6	18.3
33	S.A. „Apă-Canal” Strășeni	84.2	9.9	46.1	6.1	40.3	5.0	270.9	31.3	270.4	29.4
34	Î.M. „Apă-Canal” Edineț	383.9	30.8	427.4	34.6	519.5	44.2	810.8	62.4	668.2	56.2
35	S.A. „Apă Canal Nisporeni”	64.4	17.4	63.9	15.7	61.1	14.6	98.1	22.7	92.7	22.2
36	Î.M. „Apă-Canal din Basarabasca”			37.0	25.3	65.0	42.3	54.2	33.1	46.7	31.1
37	Î.M. „Apă-Canal Măgdăcești”	4.4	3.1	4.4	2.8	5.2	3.0	8.4	4.6	8.7	4.5
39	Î.M. „Regia Apa Șoldănești”	34.0	18.4	53.9	32.6	42.0	30.2	48.4	33.2	42.7	31.2
40	Î.M. „Pro Mediu-Cocieri”	9.8	6.6	9.0	6.1	7.8	5.1	39.7	22.3	33.0	21.9
38	S.R.L. „Petcom-Lux”			7.8	9.5	18.0	21.8	11.5	12.4	10.2	12.1
41	Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”			16.5	8.9	29.7	17.6	59.2	34.4	64.9	32.3
42	Î.M. „Servcom Căinari”	23.4	24.2	32.9	29.5	54.5	44.1	25.8	24.4	24.6	23.0
43	Î.M. „Iurcenii Servicii”	5.4	18.6	3.9	14.6	6.0	16.6	3.8	13.9	3.6	13.6
	Total	17 165.7	15.4	17 722.7	15.6	21 451.9	19.0	33 532.2	28.4	31 329.9	26.9

Sursa: Consumul tehnologic și pierderile de apă în sistemele publice de alimentare cu apă în baza datelor titularilor de licențe – adaptare ANRE

De notat, că pe parcursul anului 2025 din 43 titulari de licențe 12 au atins performanțe în diminuarea consumului tehnologic și a pierderilor de apă sub nivelul stabilit de actele normative de reglementare. Cele mai bune rezultate au înregistrate de următorii operatori S.A. „Apă-Termo” (-6.0 p.p.), Î.M. „Regia Apa Șoldănești” (-5.9 p.p.), S.R.L. „Apa-Canal Drochia” (-3.0 p.p.), Î.M. „Apă-canal Cantemir” (-2.8 p.p.), Î.M.D.P. „Apă-Canal” Singerei (-2.7 p.p), Î.M. „Direcția de Producție Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești (-2.0 p.p), Î.I.S. „Acva-Nord” (-1.6 p.p).

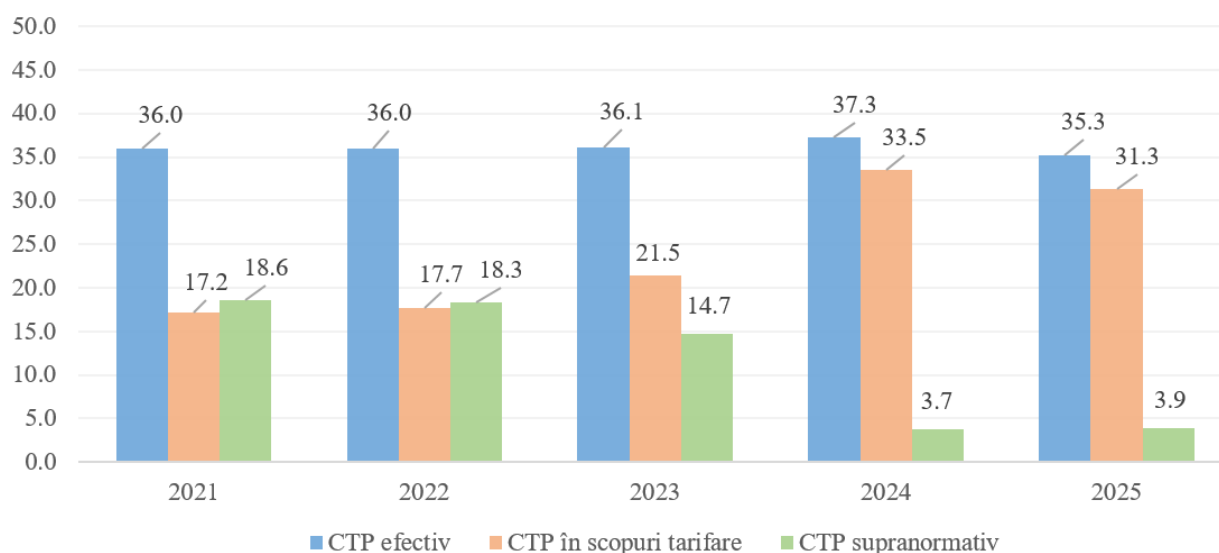


Figura 73. Dinamica consumului tehnologic și a pierderilor de apă (CTP) efective, aprobate în scopuri tarifare, supranormative pentru anii 2021-2025, mil. m³

Analiza situației privind starea rețelelor publice de alimentare cu apă și ponderea consumului tehnologic și a pierderilor de apă raportate la lungimea rețelelor publice de apă denotă o diferență semnificativă în parte pe operatori, cauzată de impactul decisiv al gradului avansat de uzură, nivelul redus al investițiilor, lipsa software privind managementul presiunilor conform situației reale. Or, în prezent tehnologiile avansate, automatizarea și digitalizarea devin mai accesibile pentru a fi implementate, iar consumul tehnologic și pierderile de apă în rețelele publice de apă sunt valori care trebuie să fie luate în considerare de operatori și autoritățile administrației publice locale, respectiv, să fie identificate soluții pentru reducerea acestora.

Tabelul 51. Valorile consumului tehnologic și pierderilor de apă pentru anii 2024-2025
raportate la lungimea rețelelor

Denumirea întreprinderii		2024			2025			Dinamica 2025/2024, m ³ /km/an
		CTP efective, mii m ³	Lungimea rețelelor de apă, km	CTP raportat la lungimea rețelelor, mii m ³ /km/an	CTP efective, mii m ³	Lungimea rețelelor de apă, km	CTP raportat la lungimea rețelelor, mii m ³ /km/an	
1	S.A. „Apă-Canal Chișinău”	21 552.0	4 012.8	5.37	20 015.4	4 087.5	4.90	-474
2	Î.M. Regia,, Apă-Canal-Bălți”	6 678.7	244.2	27.35	6 571.2	244.2	26.91	-440
3	Î.M. „Apă-Canal” Cantemir”	59.3	82.1	0.72	47.1	82.1	0.57	-149
4	S.A. „Apă-Canal” Cahul	1 433.2	271.5	5.28	1 453.9	271.5	5.36	+76
5	S.R.L. „Apă-Canal Ungheni”	330.5	139.1	2.38	429.9	157.0	2.74	+362
6	Î.I.S. „Acva-Nord”	229.5	73.7	3.11	213.3	73.7	2.89	-219
7	S.A. „Regia Apă Canal-Orhei”	420.8	303.9	1.38	483.0	304.1	1.59	+204
8	Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești	99.9	50.9	1.96	98.6	50.9	1.94	-26
9	S.A. „Operator Regional Apa-Canal Hîncești”	219.3	133.1	1.65	203.3	133.1	1.53	-120
10	Î.M.D.P. „Apă-Canal” din or. Ștefan Vodă	51.1	45.8	1.12	53.7	45.8	1.17	+57
11	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Telenești	86.2	27.6	3.12	94.1	27.6	3.41	+285
12	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi	377.7	69.9	5.40	315.4	69.9	4.51	-891
13	S.A. „Servicii Comunale Florești”	241.5	640.6	0.38	266.0	754.7	0.35	-24
14	Î.M. „Apă-Canal” Căușeni	143.9	94.2	1.53	141.8	94.2	1.51	-22
15	Î.M. „Apă-Canal” Taraclia	169.1	58.3	2.90	163.6	81.4	2.01	-890
16	S.R.L. „Apă-Canal Drochia”	308.4	89.5	3.45	262.3	109.2	2.40	-1044
17	S.A. „Apă-Termo”	183.5	250.8	0.73	156.6	251.6	0.62	-109
18	S.A. „Regia Apă-Canal Soroca”	527.7	231.3	2.28	436.2	231.3	1.89	-396
19	S.R.L. „Gospodăria Comunală Rîșcani”	66	58.9	1.12	70.7	58.9	1.20	+80
20	S.A. „Apă-Canal” Leova	218.8	309.0	0.71	195.6	309.0	0.63	-75
21	Î.M. „Regia Comunal Locativă” Cricova	110.3	24.8	4.45	128.0	26.5	4.83	+381
22	Î.M. „Apă-Canal Ocnița”	39.3	76.8	0.51	45.4	76.8	0.59	+79
23	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Sîngerei	96.7	50.5	1.91	108.8	50.5	2.15	+240
24	Î.M. „Gospodăria Comunal Locativă Briceni”	63.7	48.5	1.31	58.0	48.5	1.20	-118
25	Î.M. „Direcția de Producție a Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești	100.5	47.2	2.13	82.9	47.2	1.76	-373
26	Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”	270.3	92.2	2.93	279.1	95.6	2.92	-13
27	Î.M. „SU-Canal” Comrat	838	173.2	4.84	745.4	176.8	4.22	-622
28	Î.M. „Servicii Comunal Locative” Rezina	172.9	43.9	3.94	134.0	43.9	3.05	-888
29	Î.M. „Comunservic” Criuleni	188.4	61.3	3.07	190.4	62.1	3.07	-7
30	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași”	157.6	86.2	1.83	131.0	121.8	1.08	-752
31	Î.M. „AQUA Basarabeasca”	104.6	24.5	4.27	83.2	24.5	3.40	-873
32	Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”	50	43.4	1.15	52.6	43.4	1.21	+60
33	S.A. „Apă-Canal” Strășeni	330	93.8	3.52	377.0	93.8	4.02	+502
34	Î.M. „Apa Canal” Edineț	938.4	122.8	7.64	791.1	153.9	5.14	-2501
35	S.A. „Apă Canal Nisporeni”	94.2	181.6	0.52	90.8	236.5	0.38	-135
36	Î.M. „Apă-Canal Basarabeasca”	79	34.6	2.28	69.6	34.6	2.01	-272
37	Î.M. „Apă-Canal Măgdănești”	7.4	36.7	0.20	8.3	36.7	0.23	+26
38	Î.M. „Regia Apa Șoldănești”	49.3	48.0	1.03	34.6	48.0	0.72	-306
39	Î.M. „Pro Mediu-Cocieri”	54	29.7	1.82	38.0	29.7	1.28	-537
40	S.R.L. „Petcom-Lux”	19.1	31.9	0.60	15.0	31.9	0.47	-129
41	Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”	59.7	42.6	1.40	80.3	42.7	1.88	+479
42	Î.M. „Servcom Căinari”	33.9	42.1	0.81	32.2	42.1	0.77	-39
43	Î.M. „Iurcenii Servicii”	8.3	27.0	0.31	7.6	27.0	0.28	-27
	TOTAL	37 262.7	8 650.5	4.31	35 255.0	9 032.1	3.90	-404

Datele prezentate în tabel, denotă, că valorile consumului tehnologic și pierderilor de apă în anul 2025 au înregistrat o scădere de 404 m³/km/an față de anul 2024. Însă, cea mai critică situație este la Î.M. Regia „Apă-Canal-Bălți” (26,9 mii m³/km/an), pe locul doi, cei drept la o distanță semnificativă, se află S.A. „Apă-Canal” Cahul (5,4 mii m³/km/an), urmate de Î.M. „Apă-Canal” Edineț (5,1 mii m³/km/an), S.A. „Apă-Canal Chișinău (4,9 mii m³/km/an), Î.M. „Regia Comunal-Locativă Cricova” (4,8 mii m³/km/an), Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi (4,5 mii m³/km/an). Trendul de diminuare a acestor valori este influențat în mare parte de investițiile în renovarea rețelelor publice de alimentare cu apă și măsurarea volumelor de apă furnizat cu contoare de apă care corespund actelor normative de reglementare. De notat, prevederea legală privind asigurarea instalării contoarelor la toate sursele de apă până la 31 decembrie 2025, și pentru toți consumatorii casnici - până la 31 decembrie 2026. Analiza datelor reflectă, că sistemele publice renovate, sau cele noi înregistrează valori mult mai mici ale consumului tehnologic și pierderilor de apă pe rețelele publice de apă gestionate de titularii de licențe. Alt factor care influențează acest indicator este calitatea apei la sursă.

Rolul schimbărilor climatice și politicile privind reziliența apei, controlul și raportarea pierderilor de apă în prezent reprezintă o provocare pentru operatori și este influențată de mai mulți factori. De evidențiat, că nivelul consumului tehnologic și a pierderilor de apă este o derivată a unui șir întreg de factori, cum ar fi: (I) implementarea lentă și tergiversarea identificării soluțiilor de eficientizare și control a consumului tehnologic și pierderilor de apă în sistemele publice de alimentare cu apă prin sisteme inteligente de monitorizare a scurgerilor de apă; (II) contorizarea consumului de apă; (III) reabilitarea rețelelor de apă cu grad înalt de uzură; (IV) depistarea rapidă a avariilor și diminuarea timpului de intervenție. Or, gestionarea adecvată a resurselor de apă este decisivă pentru atingerea rezultatelor plauzibile în activitatea de furnizare a serviciului public de alimentare cu apă, iar alternativă nu există.

5.1.2 Investițiile în sistemele publice de alimentare cu apă și de canalizare

În perioada anilor 2022-2025 ANRE a aprobat/avizat Planurile de investiții ale titularilor de licențe care furnizează/prestează serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare în conformitate cu cerințele Regulamentului privind principiile de efectuare a investițiilor în sectorul de alimentare cu apă și de canalizare.

Pentru anul 2025 au fost aprobate Planurile de investiții ale 39 de operatori în valoare totală de 1,6 mild. lei, o majorare a valorii investițiilor planificate cu 35,1 % în raport cu anul precedent.

Pe parcursul anului 2025 de către ANRE au fost examinate Rapoartele privind realizarea Planurilor de investiții pentru anul 2024 în corespundere cu solicitările a 37 titulari de licențe. Valoarea investițiilor efectuate și aprobate de ANRE în scopul recuperării prin tarif constituie 254,6 mil. lei, sau cu 2,0 % în diminuare în raport cu valoarea investițiilor efectuate și recunoscute în scopuri tarifare în anul 2023. Ulterior, de la începutul anului curent, Agenția, în baza rapoartelor a 37 de operatori, a aprobat în scopuri tarifare investițiile realizate de aceștia în anul 2025 în valoare de 261,0 mil. lei, în creștere cu 2,5 % comparativ cu anul 2024.

Tabelul 52. Dinamica investițiilor realizate de titularii de licențe în sistemele publice de alimentare cu apă și de canalizare aprobate/avizate de ANRE în perioada 2022-2025

Nr. d/o	Titularul de licență	Investițiile efectuate, aprobate de ANRE în scopul recuperării prin tarif, mii lei						
		2022	2023	Dinamica 2023/2022, %	2024	Dinamica 2024/2023, %	2025	Dinamica 2025/2024, %
1	S.A. „Apă-Canal Chișinău”	97 293.5	203 999.5	de 2.1 ori	133 902.6	-34.4	86 664.7	-35.3
2	Î.M. Regia „Apă-Canal-Bălți”	81.0	226.2	de 2.8 ori	1 166.7	de 5.2 ori	3 970.3	de 3.4 ori
3	Î.M. „Apă-Canal Cantemir”	107.9	17.4	-83.9	250.8	de 14.4 ori	196.9	-21.5
4	S.R.L. „Glorin-Inginering”	0.0	0.0	-	0.0	-	0.0	-
5	S.A. „Apă-Canal” Cahul	1 912.9	0.0	-	936.7	-	2 646.3	de 2.8 ori
6	S.R.L. „Apă-Canal Ungheni”	1 543.6	237.2	-84.6	1 352.5	de 5.7 ori	77 604.3	de 57 ori
7	Î.I.S. „Acva-Nord”	178.2	63.5	-64.4	185.7	de 2.9 ori	465.4	de 2.5 ori
8	S.A. „Regia Apă Canal-Orhei”	1 671.8	2 174.7	+30,1	3 486.2	+60,3	3 838.8	+10,1
9	Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești	421.7	358.3	-15.0	185.6	-48,2	195.3	+5,2
10	S.A. „Operator Regional Apă-Canal Hîncești”	275.5	770.4	de 2.8 ori	707.6	-8.2	973.4	+37,6
11	Î.M.D.P. „Apă-Canal” din or. Ștefan Vodă	0.0	33.0	-	63.3	+91,8	28.9	-54.3
12	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Telenești	0.0	0.0	-	0.0	-	0.0	-
13	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi	76.8	137.5	+79,0	6 878.4	de 50 ori	7 827.9	+13,8
14	S.A. „Servicii Comunale Florești”	1183.0	891.0	-24.7	195.6	-78,0	604.5	de 3.1 ori
15	Î.M. „Apă-Canal” Căușeni	175.0	34.7	-80.2	47 872.9	de 1380 ori	862.1	-98.2
16	Î.M. „Apă-Canal Taraclia”	0.0	193.6	-	49.5	-74.4	331.4	de 6.7 ori
17	S.R.L. „Apă-Canal Drochia”	0.0	0.0	-	482.6	-	938.9	+94,6
18	S.A. „Apă-Termo”	1 532.8	1 210.6	-21.0	621.1	-48.7	3078.8	de 5.0 ori
19	S.A. „Regia Apă-Canal Soroca”	138.4	229.1	+65,5	292.7	+27,8	321.5	+9,8
20	S.R.L. „Gospodăria Comunală Rîșcani”	362.9	146.5	-59.6	339.0	de 2.3 ori	196.7	-42.0
21	S.A. „Apă-Canal Leova”	1 192.8	466.6	-60.9	498.5	+6,8	430.6	-13.6
22	Î.M. „Regia Comunal-Locativă Cricova”	0.0	26.7	-	17 533.8	de 657 ori	29 682.9	+69,3
23	Î.M. „Apă-Canal Ocnița”	792.0	283.1	-64.3	533.4	+88,4	503.7	-5.6
24	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Sîngerei	353.1	151.7	-57.0	486.3	de 3.2 ori	473.7	-2.6
25	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Briceni”	373.6	42 055.3	de 113 ori	1 038.7	-97.5	578.8	-44.3
26	Î.M. „D.P. a Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești	37 604.7	193.7	-99.5	440.0	de 2.3 ori	894.5	de 2.0 ori
27	Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”	0.0	194.9	-	107.4	-44.9	18 640.1	de 174 ori
28	Î.M. „Su-Canal” Comrat	15 276.2	0.0	-	821.2	-	4 395.9	de 5.4 ori
29	Î.M. „Servicii Comunal-Locative” Rezina	175.1	3 987.7	de 23 ori	46.0	-98.8	140.7	de 3.1 ori
30	Î.M. „Comunserviciu” Criuleni	132.2	53.1	-59.8	0.0	-	0.0	-
31	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași”	358.3	935.3	de 2.6 ori	0,0	-	457.8	-
32	Î.M. „AQUA Basarabasca”	0.0	0.0	-	0,0	-	0.0	-
33	Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”	0.0	0.0	-	0.0	-	24.8	-
34	S.A. „Apă-Canal” Strășeni	30.8	7.8	-74.8	580.8	de 74.9 ori	420.3	-27.6
35	Î.M. „Apă-Canal” Edineț	61 682.7	230.2	-99.6	403.8	+75,4	12 383,6	de 30.7 ori
36	S.A. „Apă Canal Nisporeni”	0.0	0.0	-	136.7	-	391.0	de 2.9 ori
37	Î.M. „Apă-Canal din Basarabasca”	0.0	0.0	-	12.4	-	0.0	-
38	Î.M. „Apă-Canal Măgdăcești”	2.2	88.2	de 40.1 ori	18 367.5	de 208 ori	432.7	-97.6
39	S.R.L. „Petcom-Lux”	0.0	0.0	-	1.7	-	105.6	de 62 ori
40	Î.M. „Regia Apa Șoldănești”	11.5	30.6	de 2.7 ori	16.0	-47,7	23.5	de 1.5 ori
41	Î.M. „Pro Mediu-Cocieri”	445.9	146.8	-67.1	171.9	+17,1	97.1	-43,5
42	Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”	0.0	350.2	-	14 477.2	de 41 ori	137.4	-99.1
43	Î.M. „Servcom Căinari”	0.0	0.0	-	0.0	-	0.0	-
44	Î.M. „Iurcenii Servicii”	0.0	18.5	-	4.5	-75.7	0.0	-
	TOTAL	225 386,0	259 943,5	+15,3	254 647,3	-2,0	260 960,8	+2,5

Sursa: Planurile de investiții/Rapoartele privind realizarea Planurilor de investiții prezentate de titularii de licențe – prelucrare ANRE

De menționat, că valoarea investițiilor realizate este mult inferioară valorii celor planificate, înregistrând în anul 2025 o pondere de doar 16,1 %, un indicator mai mic chiar decât în anii precedenți, când a fost de 21,7 % în anul 2022, în 2023 – 37,4 %, în anul 2024 – 21,2 %.

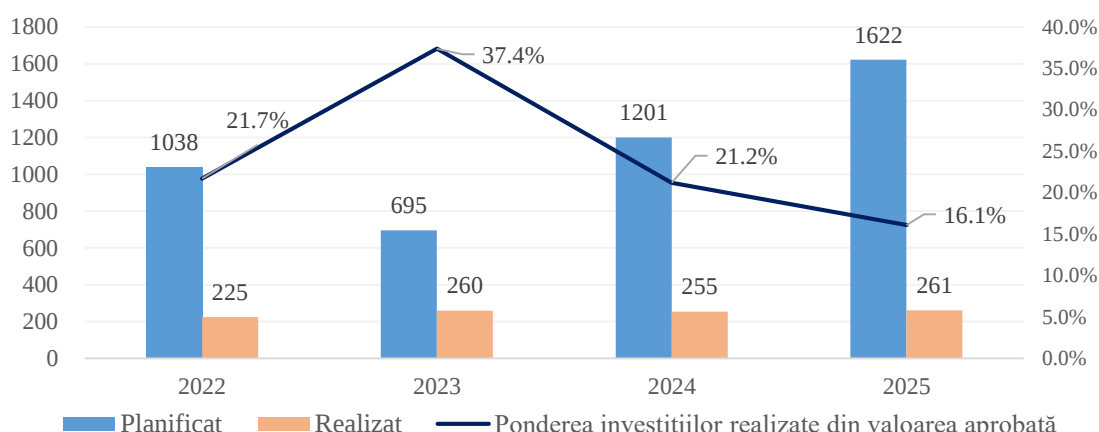


Figura 74. Dinamica investițiilor planificate/realizate în sistemele publice de alimentare cu apă și de canalizare, aprobate/avizate de ANRE pentru anii 2022-2025, mil. lei

De notat, că necesitatea efectuării investițiilor în sistemele publice de alimentare cu apă și de canalizare este mai mult decât necesară. Un aspect ce denotă diferența dintre valorile proiectelor de investiții planificate și cele realizate din sursele proprii ale operatorilor, rezidă în prognoza deficienței a disponibilității și accesibilității resurselor financiare necesare, iar proiectele de investiții anuale sau multianuale cu surse de finanțare altele decât cele proprii, deseori rămân doar la etapa de planificare, sau nu sunt finalizate și puse în funcțiune în termenele stabilite la etapa de planificare. Totodată, unele obiecte de investiții implementate prin programe de finanțare externă, dar fără finalizarea procedurilor de transmitere în gestiune operatorilor în anul planificat, nu au fost raportate ca obiecte de investiții realizate în anul 2025.

La etapa actuală, se constată necesitatea stringentă de extindere a gradului de acoperire cu servicii de calitate pe întreg teritoriul țării, precum și trecerea la noi standarde de operare, care implică atragerea unor surse investiționale substanțiale. Analiza relevă, că în foarte multe cazuri conlucrarea și interacțiunea dintre autoritățile administrației publice locale și operatori este una inadecvată în ceea ce privește planificarea investițiilor anuale, atragerea resurselor financiare și, respectiv, realizarea și valorificarea eficientă a acestora, în funcție de disponibilitate și de necesitățile determinate de starea tehnică a infrastructurii tehnico-edilitare. Corespunzător, se impune o atenție deosebită valorificării potențialului de creștere a eficienței în evaluarea, prioritizarea, planificarea și implementarea investițiilor în infrastructura aferentă sectorului de alimentare cu apă și de canalizare.

Referitor la activitatea de investiții în anul 2024, din volumul total de investiții realizate de titularii de licențe 96,6 % au revenit următorilor zece operatori (*în ordine descrescătoare*): S.A. „Apă-Canal Chișinău” (133,9 mil. lei), Î.M. „Apă-Canal” Căușeni, Î.M. „Apă-Canal Măgdăcești”, Î.M. „Regia Comunal-Locativă Cricova”, Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”, Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi, S.A. „Regia Apă Canal-Orhei”, S.R.L. „Apă-Canal Ungheni”, Î.M. Regia „Apă-Canal-Bălți (1,2 mil. lei), Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Briceni” (1,0 mil. lei).

Corespunzător, în anul 2025 s-au evidențiat unsprezece operatori, care sumar au realizat investiții în cuantum de 96,1 % din valoarea totală a investițiilor efectuate de titularii de licențe din sector: S.A. „Apă-Canal Chișinău”(86,7 mil. lei), S.R.L. „Apă-Canal Ungheni” (77,6 mil. lei), Î.M. „Regia Comunal-Locativă Cricova”, Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”, Î.M. „Apă-Canal” Edineț, Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi, Î.M. „Șu-Canal” Comrat, Î.M. Regia „Apă-Canal-Bălți”, S.A. „Regia Apă Canal-Orhei”, S.A. „Apă-Termo”, S.A. „Apă-Canal” Cahul (2,6 mil. lei).

Datele prezentate în Tabelul 53 relevă, că ponderea cea mai mare a cheltuielilor investiționale în perioada 2022-2025 o constituie sursele financiare altele decât sursele proprii ale operatorilor. Astfel, pentru anul 2025 principalele surse financiare din care au fost efectuate investiții în sector sunt din granturi oferite de partenerii de dezvoltare din Uniunea Europeană (28,4 %), credite oferite de partenerii de dezvoltare și investiții din Uniunea Europeană (19,4 %), contribuția autorităților publice locale (APL) (26 %), surse proprii ale operatorilor (21,4 %) și contribuția Instituțiilor de stat de finanțare (Bugetul de stat, FEN, FNDRL) (4,8%).

Tabelul 53. Investițiile efectuate aprobate de ANRE în funcție de sursele de finanțare

Investițiile efectuate structurate în funcție de sursele de finanțare, mii lei							
Anul	Proprie	Contribuția APL	Grant UE	Credit UE	Instituții de stat care finanțează proiecte de investiții în sectorul apei (ISF)	Alte surse	Total
2022	33917.1	25955.5	86489.6	75625.2	62.1	3336.6	225 386.0
	15.0%	11.5%	38.4%	33.6%	0.03%	1.5%	
2023	78746.3	6508.6	261.3	166935.9	4610.6	2880.8	259 943.5
	30.3%	2.5%	0.1%	64.2%	1.8%	1.1%	
2024	40986.0	58702.5	29381.4	79044.5	46447.5	85.4	254 647.3
	16.1%	23.1%	11.5%	31.0%	18.2%	0.03%	
2025	55807.3	67855.1	74181.4	50626.9	12490.1		260 960.8
	21.4%	26.0%	28.4%	19.4%	4.8%		

Sursa: Planurile de investiții/Rapoartele privind realizarea Planurilor de investiții prezentate de titularii de licențe – prelucrare ANRE

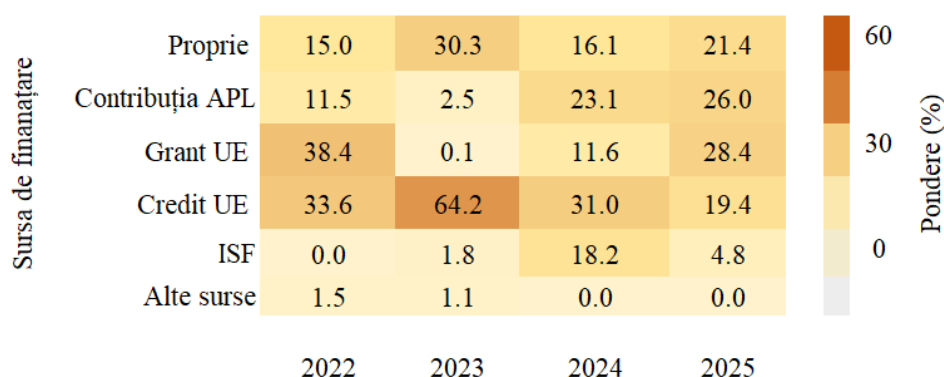


Figura 75. Ponderea investițiilor efectuate în sistemele publice de alimentare cu apă și de canalizare pe surse de finanțare, aprobate de ANRE pentru anii 2022-2025, %

Actualmente, dat fiind provocările aferente schimbărilor climatice, exigențele alinierii treptate la standardele Uniunii Europene, de luat în considerare, că necesitățile stringente pentru asigurarea continuă și fiabilă a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, asigurarea calității în corespundere cu actele normative de reglementare, pot fi realizate doar prin implementarea investițiilor în reabilitarea, re tehnologizarea, modernizarea sistemelor publice de alimentare cu apă și de canalizare.

De menționat, că 5 titulari de licențe (S.R.L. „Glorin-Inginering”, Î.M. „Comunservice” Criuleni, Î.M. „Apă-Canal din Basarabasca”, Î.M. „Aqua Basarabasca” și Î.M. „Iurceni Servicii”) nu au prezentat Planurile de investiții pentru anul 2025, care în corespundere cu actele normative de reglementare urmau a fi examinate și aprobate de către ANRE. În așa mod, Agenția este în imposibilitate de a reflecta datele privind planificarea investițiilor în sistemele publice de alimentare cu apă și de canalizare de către operatorii nominalizați pe parcursul perioadei de referință. Realizarea investițiilor planificate pentru anul 2025 se examinează pe parcursul anului 2026 în corespundere cu actele normative de reglementare.

Pe parcursul anului 2025 au fost în examinare 127 de solicitări ale titularilor de licențe privind planurile de investiții ale operatorilor în sistemele publice de alimentare cu apă și de canalizare. În rezultatul examinării solicitărilor prezentate de operatori au fost aprobate:

- 11 hotărâri privind Planurile de investiții pentru anul 2025;
- 36 hotărâri privind Planurile de investiții pentru anul 2026;
- 6 hotărâri privind modificarea Planurilor de investiții pentru anul 2024;
- 29 hotărâri privind modificarea Planurilor de investiții pentru anul 2025;
- 39 hotărâri privind aprobarea în scopuri tarifare a investițiilor efectuate în anul 2024.

5.2 Tarifele pentru serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare

Pe parcursul anului 2025, la solicitările titularilor de licențe aferente prestării/furnizării serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, de către Consiliul de administrație al ANRE au fost aprobate următoarele hotărâri:

- **12 hotărâri** privind aprobarea cheltuielilor de bază;
- **37 hotărâri** privind aprobarea tarifelor pentru furnizarea serviciului public de alimentare cu apă potabilă, cu apă tehnologică, pentru producerea și transportarea apei în vederea redistribuirii, pentru prestarea serviciului public de canalizare și de epurare a apelor uzate;
- **11 hotărâri** cu privire la aprobarea tarifelor pentru serviciile auxiliare prestate consumatorilor de titularii de licențe;
- **1 hotărâre** privind stabilirea procedurii de recuperare a devierilor tarifare.

Tarifele în vigoare în anul 2025 pentru serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare furnizat/prestat de titularii de licență se prezintă în tabelul de mai jos.

Tabelul 54. Tarife aprobate de ANRE pentru prestarea/furnizarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare la situația din 31 decembrie 2025, lei/m³

Nr. crt.	Titularul de licență	Tarife medii avizate de ANRE pentru prestarea/furnizarea		Tarife aprobate ANRE pentru prestarea/furnizarea						
		serviciului public de alimentare cu apă potabilă	serviciului public de canalizare	serviciului public de alimentare cu apă potabilă		serviciului public de canalizare și de epurare a apelor uzate		serviciului public de alimentare cu apă tehnologică (casnici/noncasnici)	pentru producerea și transportarea apei în vederea redistribuirii	pentru serviciul public de epurare a apelor uzate
				pentru consumatorii casnici	pentru consumatorii noncasnici	pentru consumatorii casnici	pentru consumatorii noncasnici			
1	S.A. "Apă-Canal Chișinău"			12,99	12,99	5,63	10,16	12,23	4,22	
2	ÎM Regia „Apă-Canal-Bălți”			26,96	26,96					
3	ÎM „Apă-Canal Cantemir”			24	37,51	20,00	48,53			
4	SRL „Glorin-Ingineri”					4,75	17,01			
5	S.A. "Apă-Canal" Cahul			22,39	22,39	15,72	15,72			
6	SRL „Apă-Canal Ungheni”			23,54	23,54	14,71	16,32			
7	Î.S.I. "Acva-Nord" Soroca								6,09	
8	SA „Regia Apă Canal-Orhei”			22,43	22,43	26,75	26,75		0,73	12,68
9	Î.M. "Apă-Canal" Vulcănești			30,07	44,50	29,14	40,5			
10	SA „Operator Regional Apă-Canal Hincești”			33,65	50,28	31,32	31,32			
11	Î.M. D.P. „Apă-Canal” din Ștefan Vodă			30,29	48,74	28,37	28,37			
12	Î.M. D.P. „Apă-Canal” Telenești			21,53	44,12	23,67	23,67			
13	Î.M. D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi	20,76	33,22							
14	SA „Servicii Comunale Florești”			31,39	35,09	21,41	28,66			
15	Î.M. "Apă-Canal" Căușeni			27,24	27,24	27,97	27,97			
16	ÎM „Apă-Canal Taraclia”					25,11	25,11	23,26		
17	S.R.L. „Apă-Canal Drochia”			22,96	39,44	25,15	25,15			
18	Î.M. "Apă-Termo"			15,93	15,93	25,67				
19	S.A. "Regia Apă-Canal Soroca"			26,26	35,2	4,3	9,44			
20	S.R.L. „Gospodăria Comunală Rîșcani”	16,25	29,01							
21	SA „Apă-Canal Leova”			22,98	30	12,41	29,74			
22	ÎM „Regia Comunal-Locativă Cricova”					9,48	9,48	15,29		
23	Î.M. "Apă - Canal Ocnița”			30,17	39,95	33,31	36,33			
24	Î.M.D.P. "Apă - Canal” Sîngerei					15,11	33,69	23,57 / 37,38		
25	ÎM „Gospodăria Comunal-Locativă Briceni”	22,98	34,80							
26	Î.M. "DPGCL Fălești”					34,66	60,10	32,89 / 55,70		
27	ÎM „Servicii Publice Cimișlia”			21,61	21,61	20,23	20,23			
28	Î.M. "SU - Canal” Comrat	19,72	14,96							
29	ÎM „Servicii Comunal-Locative” Rezina			26,63	54,21	19,21	32,65			
30	Î.M. "Comunservice” Criuleni					16,2	16,2	26,3		
31	ÎM „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași					20,03	40,00	26,18 / 39,00		
32	Î.M. "AQUA Basarabeasca”			39,57	39,57					
33	ÎM „Servicii Comunale Glodeni”			42,66	54,83	46,27	52,99			
34	S.A. „Apa-Canal Strășeni”			20,73	28,71	11,01	11,01			
35	Î.M. "Apa-Canal” Edineț			32,95	76,12	17,64	24,16			
36	S.A. "Apa Canal Nisporeni”			28,94	28,94	31,60	31,60			
37	Î.M. "Apa Canal Basarabeasca”			45,55	45,55	36,9	36,9			
38	Î.M. „Apa Canal Măgdăcești”			9,56	10,30	16,00	20,00			
39	S.R.L. "Petcom Lux” Causeni							20,27		
40	ÎM „Regia Apa Șoldănești”			36	36	12,89	12,89			
41	ÎM „Pro Mediu-Cocieri”					28,34	28,34	14,71		
42	ÎM „Apă-Canal Dondușeni”			39,38	39,38	25,27	25,27			
43	ÎM „Servcom Căinari”					10,19	10,19	16,69		
44	Î.M. „Iurcenii Servicii”			25,72	25,72	12,57	12,57			

Dinamica tarifului mediu de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare de titularii de licențe este prezentat în graficul de mai jos.

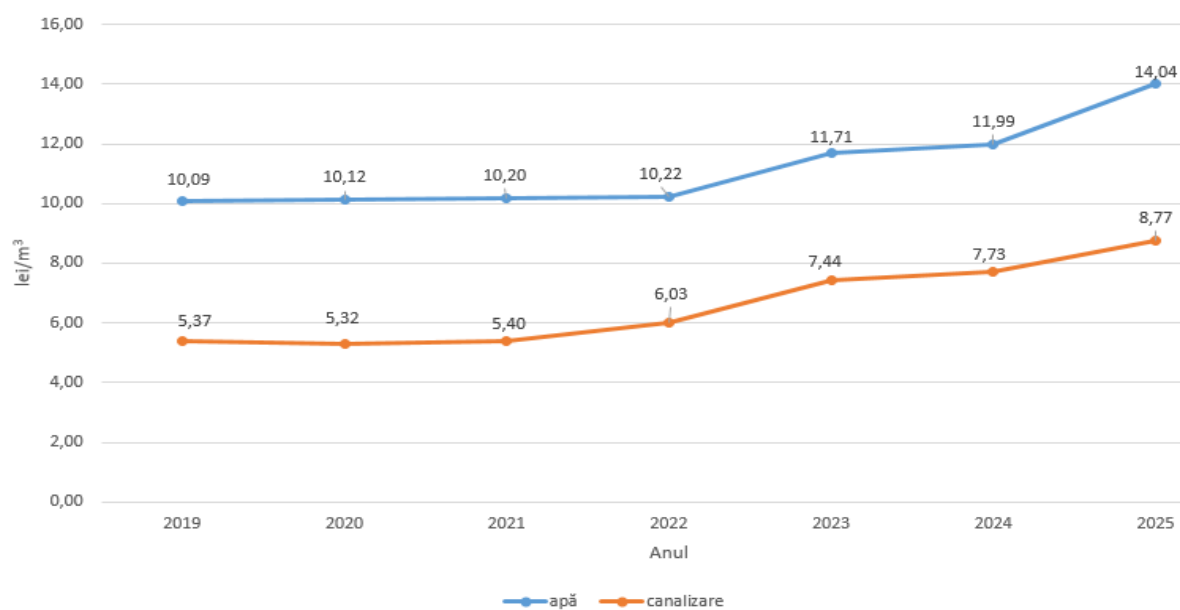


Figura 76. Dinamica tarifului mediu de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare de titularii de licențe în anii 2019-2025

5.3 Calitatea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

5.3.1 Monitorizarea activității titularilor de licențe din domeniul serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

În procesul de reglementare și monitorizare a activității operatorilor titulari de licențe, care furnizează/prestează serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare, au fost identificate următoarele probleme și deficiențe aferente activității acestora.

În activitatea operatorilor care prestează/furnizează serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare deseori nu se dă dovadă de suficientă transparență, ce nu permite consumatorilor să beneficieze de informații depline privind serviciile furnizate/prestate, tarifele la serviciile furnizate/prestate, actele normative de organizare și funcționare a serviciului public, etc.

Potrivit prevederilor art. 35 din Legea nr. 303/2013, operatorii titulari de licențe care furnizează/prestează servicii publice de alimentare cu apă și de canalizare sunt obligați să afișeze la sediile lor și să plaseze pe paginile lor web oficiale hotărârile Agenției privind aprobarea tarifelor pentru serviciul public furnizat/prestat. Totodată, articolul 36² din Lege stabilește, că operatorii publică pe pagina web planul de dezvoltare și planul anual de investiții aprobate în condițiile legii.

Prevederi privind deținerea și conținutul paginilor web de către operatori sunt stabilite și în actele normative de reglementare, elaborate și aprobate de ANRE. Astfel, conform Regulamentului-cadru de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 319/2025 și Regulamentului-cadru cu privire la indicatorii de performanță ai serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 249/2025, operatorii sunt obligați să publice pe paginile web, anunțurile privind întreruperile serviciului public, informația privind calitatea apei potabile furnizate, iar factura de plată trebuie să includă referința la pagina web oficială a operatorului. Totodată, deținerea paginii web oficiale de către operatori este monitorizată ca indicator de performanță conform Regulamentului-cadru cu privire la indicatorii de performanță.

În vederea conformării cu prevederile legale menționate, ANRE a emis 17 prescripții titularilor de licențe în vederea elaborării și dezvoltării paginii web oficiale, în scopul asigurării transparenței activității desfășurate și comunicării eficiente cu consumatorii/solicitanții privind serviciul public furnizat/prestat în aria de operare. Urmare a acestor prescripții 39 din 44 titulari de licențe s-au conformat prevederilor legale.

O altă problemă identificată ține de calitatea apei potabile furnizată consumatorilor. Nu toți operatorii dețin autorizații sanitare de funcționare (ASF). Doar 31 din 43 de operatori titulari de licențe dețin autorizații sanitare de funcționare. De menționat, că în cazul a 25 de operatori titulari de licențe autorizațiile conțin specificarea serviciului furnizat prevăzut de lege „*Captarea, tratarea și distribuția apei potabile*”, Totodată, în cazul a 4 operatori titulari de licențe autorizațiile eliberate sunt cu menționarea incompletă a genului de activitate, aceștia deținând autorizații pentru „*Captarea, tratarea și distribuția apei*”, însă, fără a fi menționat „*apă potabilă*”. În alte 4 cazuri în autorizații este specificat „*Servicii de captare și distribuție a apei tehnico-menajere pentru populația or. Călărași*” (Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași”), „*Distribuția apei menajere și potabile după tratare din sondele arteziene*” (Î.M. „Direcția de Producție Apă-Canal Anenii Noi”) și „*Colectarea și epurarea apelor uzate*” (Î.M. „Apă-Canal din Basarabeasca”, Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești), genuri de activitate care nu se supun autorizării sanitare.

De asemenea, în procesul de monitorizare a situației privind deținerea ASF au fost sesizate încălcări ale prevederilor Legii nr. 10/2009 privind supravegherea de stat a sănătății publice. Astfel, 12 operatori titulari de licențe desfășoară activități de prestare a serviciilor cu impact asupra sănătății publice fără deținerea autorizației sanitare de funcționare valabile: Î.M. „Apă-Canal” Căușeni, Î.M. „Gospodăria Comunală Rîșcani”, Î.M.D.P. „Apă-Canal” Sîngerei, Î.M. „Direcția de Producție Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești, Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”, S.R.L. „Petcom-Lux”, Î.M. „Apă-Canal” Strășeni, Î.M. „Apă-Canal Taraclia”, Î.M. „Regia Comunal-Locativă Cricova”, Î.M. „Apă-Canal” Edineț, Î.M. „Pro Mediu-Cocieri”, Î.M. „Servcom

Căinari”. Agenția Națională pentru Sănătate Publică a refuzat eliberarea ASF pentru operatorii nominalizați din cauză, că au fost depistate încălcări ale normelor sanitaro-igienice la prizele de apă, instalațiile de tratare a apei, respectiv, lipsa informației privind spălarea și dezinfectarea, lipsa analizelor de laborator după lichidarea avariilor, necorespunderea parametrilor sanitari ai probelor de apă evaluate, lipsa autorizației de mediu pentru folosință specială a apei, fiindu-le înaintate recomandări de îmbunătățire.

La fel, în cadrul monitorizării activității titularilor de licență a fost stabilită necorespunderea contractelor de delegare a gestiunii cu prevederile Legii în privința reglementării redevenței, fondului de dezvoltare, evidenței sistemelor publice de alimentare cu apă și de canalizare.

În multe cazuri, contractul de delegare nu conține toate anexele obligatorii. Articolul 13 alin. (7) din Legea nr. 303/2013, stabilește anexele obligatorii care trebuie să le conțină contractul de delegare: Caietul de sarcini privind furnizarea/prestarea serviciului; Regulamentul de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare; Inventarul bunurilor mobile și imobile, proprietate publică sau privată a unităților administrativ-teritoriale aferente serviciului furnizat/prestat; Procesul-verbal de predare-preluare a bunurilor mobile și imobile, proprietate publică sau privată a unităților administrativ-teritoriale aferente serviciului public.

În acest sens, urmare a modificărilor operate la Legea nr. 303/2013, la obținerea licenței va fi necesar ca persoana juridică, să prezinte copiile de pe contractul/contractele de delegare a gestiunii sau, după caz, de pe contractul de concesiune de servicii, cu indicarea ariei de operare în care operatorul deține dreptul de a furniza/presta serviciul de alimentare cu apă și de canalizare.

5.3.2 Indicatorii de performanță ai serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

Evaluarea performanței serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare este realizată în temeiul Legii nr. 303/2013 și în conformitate cu prevederile Regulamentului-cadru cu privire la indicatorii de performanță ai serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare nr. 249/2025 din 23 mai 2025.

Scopul monitorizării și evaluării performanței serviciului public prestat de către operatorii care furnizează/prestează serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare, este asigurarea continuității din punct de vedere cantitativ și calitativ a serviciului public furnizat/prestat, adaptarea permanentă la cerințele consumatorilor, excluderea oricărei discriminări privind accesul la serviciile de alimentare cu apă și de canalizare și respectarea reglementărilor specifice din domeniul gospodăririi apelor și protecției mediului.

Analiza indicatorilor de performanță ai serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare s-a efectuat în baza datelor din rapoartele prezentate de către toți cei 44 de operatori titulari de licențe, care furnizează/prestează serviciul public. Indicatorii de performanță reprezintă expresia cantitativă și calitativă a activității unui operator în raport cu consumatorii pe care îi deservește și se referă la fiecare dintre componentele activității desfășurate:

- *Asigurarea continuității serviciului (întreruperi planificate/întreruperi neplanificate);*
- *Eliberarea avizului de branșare/racordare la rețelele publice de alimentare cu apă și de canalizare;*
- *Coordonarea proiectului branșamentului de apă/racordului de canalizare;*
- *Branșarea/racordarea instalațiilor interne ale potențialilor consumatori la rețeaua publică de alimentare cu apă și de canalizare;*
- *Reconectarea instalațiilor interne ale consumatorilor;*
- *Încheierea contractelor de furnizare/prestare a serviciului public;*
- *Facturarea și achitarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare;*
- *Examinarea și soluționarea petițiilor consumatorilor;*
- *Evidența apelurilor telefonice recepționate de la consumatori.*

Gradul respectării indicatorilor de performanță prevăzuți de Regulament reflectă în ce măsură consumatorii au beneficiat de serviciul public furnizat/prestat de către operatorii titulari de licențe.

Continuitatea furnizării/prestării serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

Indicatorii de performanță ai serviciului public, care reflectă continuitatea furnizării/prestării serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, sunt: durata unei întreruperi planificate/neplanificate și gradul de informare a consumatorilor cu privire la întreruperile planificate/neplanificate.

Comparând indicatorii de continuitate înregistrați în anul de activitate 2025 cu cei din anul 2024, se constată o creștere de 4,6 % a numărului de întreruperi neplanificate. Astfel, în cazul a 17 din 44 de operatori titulari de licențe numărul de întreruperi neplanificate s-a majorat. Indicatorul dat pentru fiecare operator este prezentat în Tabelul 55 de mai jos.

Tabelul 55. Întreruperi neplanificate/planificate în sistemul public de alimentare cu apă în anii 2024-2025 (activitatea reglementată)

Nr.	Denumirea întreprinderii	Numărul de întreruperi neplanificate			Numărul de întreruperi planificate		
		2024	2025	Dinamica 2025/2024, %	2024	2025	Dinamica 2025/2024, %
1	S.A. „Apă-Canal Chișinău”	10 500	11 030	+5,0	197	213	+8,1
2	Î.M. Regia „Apă-Canal-Bălți”	1043	977	-6,3	35	13	-62,9
3	Î.M. „Apă-Canal Cantemir”	22	15	-31,8	7	3	-57,1
4	S.A. „Apă-Canal” Cahul	691	761	+10,1	7	12	+71,4
5	S.R.L. „Apă-Canal Ungheni”	270	256	-5,2	38	31	-18,4
6	Î.I.S. „Acva-Nord”	-	-	-	-	-	-
7	S.A. „Regia Apă Canal-Orhei”	260	227	-12,7	10	18	+80,0
8	Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești	40	39	-2,5	6	2	-66,7
9	S.A. „Operator Regional Apă-Canal Hîncești”	157	183	+16,6	29	12	-58,6
10	Î.M.D.P. „Apă-Canal” din or. Ștefan Vodă	10	80	de 8,0 ori	36	44	+22,2
11	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Telenești	62	63	+1,6	2	23	de 11,5 ori
12	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi	104	100	-3,8	24	48	de 2,0 ori
13	S.A. „Servicii Comunale Florești”	376	459	+22,1	244	201	-17,6
14	Î.M. „Apă-Canal” Căușeni	170	233	+37,1	28	24	-14,3
15	Î.M. „Apă-Canal Taraclia”	75	18	-76,0	4	4	0,0
16	S.R.L. „Apă-Canal Drochia”	156	118	-24,4	6	13	de 2,2 ori
17	S.A. „Apă-Termo”	115	119	+3,5	12	8	-33,3
18	S.A. „Regia Apă-Canal Soroca”	210	298	+41,9	5	11	de 2,2 ori
19	S.R.L. „Gospodăria Comunală Rîșcani”	50	43	-14,0	14	14	0,0
20	S.A. „Apă-Canal Leova”	82	66	-19,5	11	2	-81,8
21	Î.M. „Regia Comunal-Locativă Cricova”	118	96	-18,6	2	5	de 2,5 ori
22	Î.M. „Apă-Canal Ocnîța”	23	42	+82,6	19	18	-5,2
23	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Sîngerei	126	219	+73,8	-	-	-
24	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Briceni”	166	155	-6,6	22	31	+40,9
25	Î.M. „Direcția de Producție Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești	336	298	-11,3	80	57	-28,8
26	Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”	96	328	de 3,4 ori	22	71	de 2,5 ori
27	Î.M. „Su-Canal” Comrat	197	204	+3,6	2	3	+50,0
28	Î.M. „Servicii Comunal-Locative” Rezina	217	116	-46,5	46	5	-89,1
29	Î.M. „Comunservice” Criuleni	72	55	-23,6	42	8	-81,0
30	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași”	112	107	-4,5	82	2	-97,6
31	Î.M. „Aqua Basarabasca”	78	72	-7,7	1	0	-
32	Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”	26	16	-38,5	-	-	-
33	S.A. „Apă-Canal Strășeni”	90	113	+25,6	0	6	-
34	Î.M. „Apă-Canal” Edineț	124	91	-26,6	7	7	0,0
35	S.A. „Apă-Canal Nisporeni”	29	30	+3,4	-	-	-
36	Î.M. „Apă - Canal din Basarabasca”	213	173	-18,8	2	2	0,0
37	Î.M. „Apă-Canal Măgdăcești”	6	7	+16,7	9	6	-33,3
38	S.R.L. „Petcom Lux”	78	50	-35,9	4	6	+50,0
39	Î.M. „Regia Apă Șoldănești”	137	173	+26,3	36	48	+33,3
40	Î.M. „Pro Mediu-Cocieri”	4	4	0,0	0	7	-
41	Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”	83	68	-18,1	34	24	-29,4
42	Î.M. „Servcom Căinari”	53	45	-15,1	3	4	+33,3
43	Î.M. „Iurceni Servicii”	10	10	0,0	1	2	de 2,0 ori
44	SRL „Glorin Inginering”	-	-	-	-	-	-
	TOTAL	16 787	17 557	+4,6	1 129	1 008	-10,7

În cazul celor 1 008 de întreruperi planificate ale serviciului public de alimentare cu apă, a fost constatat, că din 39 de operatori titulari de licențe, care au înregistrat întreruperi planificate, normele Regulamentului privind durata întreruperilor au fost respectate de 31 de operatori. Datele

prezentate indică încadrarea în limitele admisibile ale duratei întreruperilor planificate specificate pentru fiecare tip de lucrări în parte, cu reluarea serviciului public în termen și în volum deplin.

Comparând indicatorii înregistrați în anul 2025 cu cei din anul precedent, de notat diminuarea numărului de întreruperi planificate (cu 10,7 % față de anul 2024).

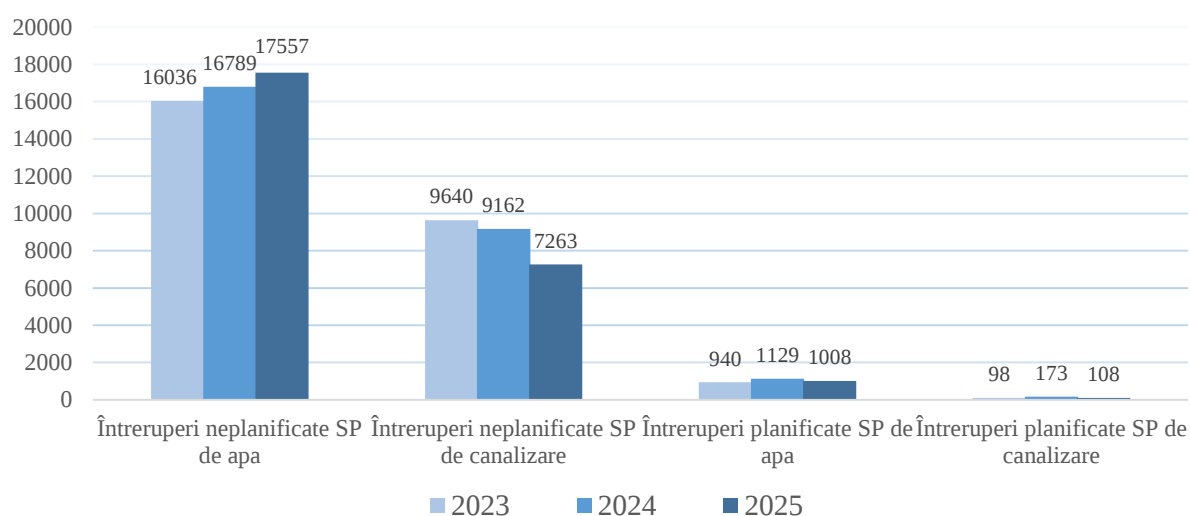


Figura 77. Dinamica numărului înregistrat de întreruperi planificate/neplanificate, 2023 - 2025

Operatorul este obligat să informeze consumatorii despre data și termenul întreruperii planificate. În urma examinării datelor raportate de titularii de licențe cu privire la obligația acestora de informare a consumatorilor în cazul întreruperilor planificate, în prealabil cu cel puțin 3 zile lucrătoare, prin notificare, cu indicarea zilei când va avea loc întreruperea și perioadei de întrerupere, în 97 % din cazuri, operatori au respectat acest termen.

Totodată, au fost admise abateri în ceea ce privește informarea consumatorilor în cazul întreruperilor neplanificate, și anume, 19 din 44 operatori titulari de licențe (45 %) care au înregistrat întreruperi neplanificate ale serviciului public de alimentare cu apă nu au asigurat informarea consumatorilor despre întreruperile neplanificate, sau au depășit termenul normativ de o oră din momentul înregistrării întreruperii. Astfel, din 17 557 de întreruperi, consumatorii au fost informați în termen doar în 16 059 de cazuri (91%).

Eliberarea Avizului de branșare/racordare la rețelele publice de alimentare cu apă și de canalizare

Avizul de branșare/racordare la rețelele publice de alimentare cu apă și de canalizare se eliberează de către operator în termen de cel mult 10 de zile lucrătoare din data înregistrării cererii. Urmare a examinării datelor prezentate în rapoarte, se observă o îmbunătățire în ce privește eliberarea avizelor solicitate în termen.

La nivel de țară, din numărul de 9 242 de solicitări, 8 906 de solicitări, sau 96 % au fost eliberate în termen, 17 solicitări fiind eliberate cu depășirea termenului, iar pentru 319 de cazuri eliberarea avizului de branșare/racordare a fost refuzat cu prezentarea argumentelor.

Coordonarea proiectului branșamentului de apă/racordului de canalizare

Operatorul este obligat, în termen de cel mult 10 zile din data prezentării proiectului să coordoneze proiectul branșamentului de apă/racordului de canalizare ale solicitantului, elaborat în baza avizului de branșare/racordare.

Pentru anul de referință situația la acest indicator se rezumă la următoarele: din 3 793 de cereri pentru coordonarea documentației de proiect, 2 842 de proiecte au fost coordonate în termen, un proiect a fost coordonat cu depășirea termenului normativ, iar 950 de cereri au fost refuzate.

Deși operatorii au obligația de a coordona proiectele branșamentului de apă/racordului de canalizare, o bună parte din operatori nu coordonează aceste proiecte invocând lipsa specialiștilor

în proiectare. Din 6 282 de branșări/racordări ale instalațiilor interne de apă și de canalizare, au fost coordonate doar 2 843 (45 %) de proiecte. Din 44 de titulari de licență doar 24 au asigurat servicii de coordonare a documentației de proiect pentru montarea branșamentului de apă/racordului de canalizare.

Branșarea/racordarea instalațiilor interne ale potențialilor consumatori la rețelele publice de alimentare cu apă și de canalizare

Operatorul este obligat să branșeze/racordeze instalațiile interne de apă și de canalizare ale solicitantului la sistemul public de alimentare cu apă și de canalizare în termen de cel mult 4 zile din ziua efectuării plății pentru branșare/racordare, în cazul când consumatorul a asigurat executarea branșamentului de apă. La cererea solicitantului, operatorul este obligat să asigure executarea branșamentului de apă/racordului de canalizare cu montarea și sigilarea contorului în termen de până la 30 de zile din data achitării de către solicitant a tarifelor pentru branșare/racordare a instalațiilor interne ale consumatorilor la rețeaua publică. Figura de mai jos, reflectă situația cu privire la indicatorii ce se referă la *branșarea/racordarea instalațiilor interne ale solicitanților*:

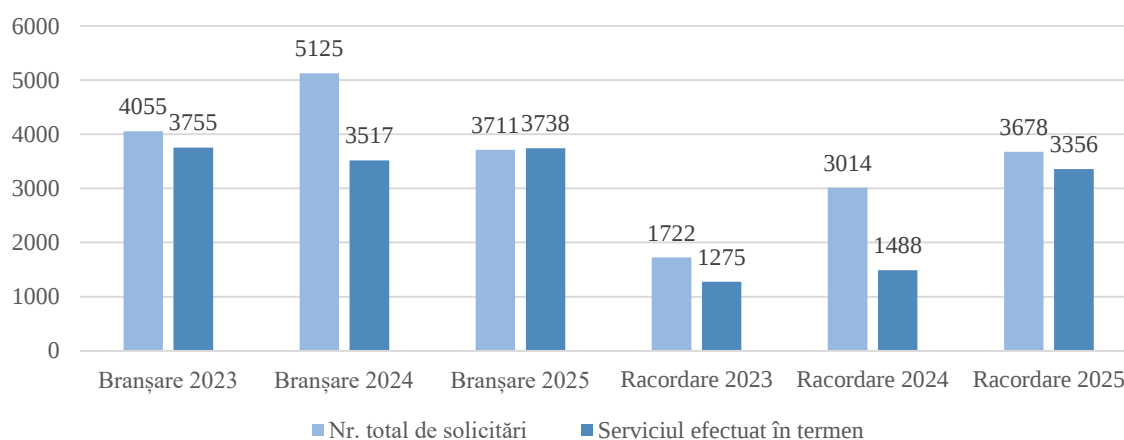


Figura 78. Branșarea/racordarea instalațiilor interne ale solicitantului, la rețelele publice de alimentare cu apă și de canalizare

Datele reflectate în diagramă, indică o creștere a gradului de receptivitate a operatorilor la solicitările de branșare (conectarea la rețeaua publică de alimentare cu apă) a instalațiilor interne ale solicitanților. Astfel, dacă în anul 2024 branșarea instalațiilor interne de apă era realizată în mărime de 69 %, cu respectarea termenului normativ, atunci în anul 2025 observăm o creștere a indicatorului dat, fiind efectuate cu 27 branșări mai mult decât numărul de solicitări. Acest, fapt se datorează branșărilor executate în cadrul proiectelor stradale sau branșării încăperilor cu destinație nelocativă din blocurile locative, în baza proiectelor tehnice și ridicărilor topografice. De remarcă, că din totalul de 3 738 de branșări a instalațiilor interne ale solicitantului la sistemul public de alimentare cu apă, de către operatorul S.A. „Apă-Canal Chișinău” au fost executate 981 de branșări (26,2 %), toate cu respectarea termenului normativ (de 4 zile lucrătoare pentru 897 de cazuri și până la 30 de zile pentru 84 de cazuri). O atitudine similară s-a constatat și la alți operatori titulari de licențe, după cum urmează:

- S.A. „Apă-Canal Cahul”- 365 de branșări executate în termen de până la 30 de zile;
- S.A. „Operator Regional Apă-Canal Hîncești” – 235 de branșări executate (în termen de 4 zile – 207 și 30 de zile - 28);
- S.A. „Servicii Comunale Florești” – 196 de branșări executate în termen de până la 30 de zile.

Un indicator inacceptabil în ce privește realizarea în termen a branșării instalațiilor interne ale solicitanților la rețeaua publică de alimentare cu apă în anul 2025 au demonstrat operatorii

Î.I.S. „Acva-Nord”, S.A. „Apă-Canal Nisporeni”, Î.M. „Apă-Canal Taraclia” – toate branșările au fost efectuate cu depășirea termenului normativ.

La racordarea instalațiilor interne la rețeaua publică de canalizare, din 3 578 de solicitări, 3 356 de racordări au fost realizate cu respectarea termenului normativ, în proporție de 91 %, restul 9 % au fost executate cu depășirea termenului. Operatorii, S.A. „Apă-Canal Nisporeni” și Î.M. „Apă-Canal Taraclia” nu au realizat nici o racordare în termen.

Totodată, de notat, că comparativ cu anul 2024, în anul 2025 s-a înregistrat o creștere de 2,3 ori a gradului de racordare în termene normative la rețeaua publică de canalizare a instalațiilor interne ale solicitanților.

Reconectarea instalațiilor interne de apă și de canalizare ale consumatorilor la rețelele publice de alimentare cu apă și de canalizare

În cazul deconectării instalațiilor interne de apă și de canalizare ale consumatorului de la rețelele publice de alimentare cu apă și de canalizare, operatorul este obligat să reconecteze instalațiile interne la rețeaua publică în decurs de 3 zile lucrătoare (după înlăturarea de către consumator a motivelor deconectării și achitării tarifului pentru reconectare).

La capitolul *Reconectarea instalațiilor interne ale consumatorilor la rețeaua de alimentare cu apă* se constată respectarea termenului reglementat de cel mult 3 zile lucrătoare de către 21 de operatori din totalul de 26, care au efectuat lucrări de reconectare. Restul, 5 operatori, au respectat parțial termenul stabilit, în următoarele proporții:

- S.R.L. „Apă-Canal Ungheni” – 93 %;
- Î.M. „Apă-Canal din Basarabeasca” – 68 %;
- S.A. „Operator Regional Apă-Canal Hîncești” – 33 %;
- S.A. „Regia Apă Canal-Orhei” și Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești - nici o reconectare în termen.

Cât privește *Reconectarea instalațiilor interne de canalizare ale consumatorului la rețeaua publică de canalizare*, termenul reglementat de 3 zile lucrătoare a fost respectat de către toți cei 11 operatori, care au efectuat lucrări de reconectare.

Contractarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

Furnizarea/prestarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare se efectuează în bază de contract încheiat între operator și consumator. Operatorul este obligat să încheie contract de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare după cum urmează:

a) în termen de cel mult 10 zile lucrătoare din data depunerii cererii de încheiere a contractului și prezentării documentelor necesare;

b) în aceeași zi, în cazul branșării/racordării de către operator a instalațiilor interne ale solicitantului la rețeaua publică de alimentare cu apă și de canalizare.

Conform datelor prezentate de către operatorii titularii de licențe, pentru încheierea contractelor de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare au fost depuse 42 093 de cereri, însă încheiate au fost 45 691 de contracte, din care în termen de 10 zile lucrătoare – doar 28 141. Astfel, 17 550 de contracte au fost încheiate cu depășirea termenului de 10 zile lucrătoare, iar 17 de cereri au fost refuzate. Similar situației privind branșarea instalațiilor interne, au fost încheiate 3 598 de contracte în lipsa cererilor. Cu referire la depășirea termenului pentru încheierea contractelor, aceasta este motivată de operatori prin faptul, că procedura de examinare, inspectare și realizare a tuturor etapelor necesare contractării depășește termenul stabilit de 10 zile lucrătoare. Cele mai îngrijorătoare situații au fost înregistrate la 4 operatori, care nu au încheiat nici un contract în termen de 10 zile lucrătoare (Î.M. „Regia Comunal-Locativă Cricova”, S.A. „Apă-Canal Strășeni”, Î.M. „Aqua Basarabeasca” și S.R.L. „Petcom-Lux”). Figura de mai jos, reflectă situația cu privire la indicatorii ce se referă la *contractarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare* cu respectarea termenului normativ.

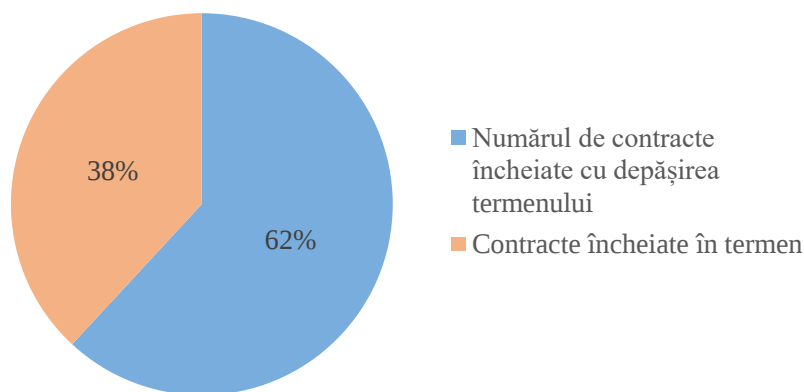


Figura 79. Indicatorii ce se referă la contractarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare cu respectarea termenului normativ

Facturarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

Potrivit datelor parvenite, de la 44 titulari de licențe, 43 au prezentat informația completă privind numărul total de facturi emise, cu repartizarea lor pe categorii: facturi emise în baza indicațiilor contoarelor/normelor de consum, număr de facturi emise cu penalitate, numărul de facturi achitate și numărul facturilor neîncasate.

Examinarea și soluționarea petițiilor adresate de către consumatorii finali

Consumatorii pot depune petiții (inclusiv în format electronic) la adresa operatorului referitor la calitatea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, iar operatorul este obligat să examineze și să soluționeze orice neînțelegere apărută între operator și consumator.

Pentru examinarea petițiilor scrise ale consumatorilor referitor la parametrii tehnici privind presiunea și debitul apei, personalul operatorului este obligat să se deplaseze la fața locului în termen de 2 zile din data înregistrării petiției, cu efectuarea măsurărilor necesare ale parametrilor debitului și presiunii apei, iar rezultatul examinării se include în actul de examinare.

Examinarea problemelor expuse în petițiile referitor la nerespectarea indicatorilor de performanță privind calitatea furnizării/prestării serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare se efectuează la punctul de delimitare a instalației interne a consumatorului și sistemul public de alimentare cu apă și de canalizare a operatorului, conform contractului de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, care prevede obligatoriu punctul de delimitare. Operatorul examinează petițiile în termen de 30 de zile lucrătoare, iar pe cele care nu necesită o studiere și o examinare suplimentară - fără întârziere sau în termen de 15 zile lucrătoare de la data înregistrării. Petițiile ce țin de funcționarea contoarelor și facturarea eronată se examinează în termen de până la 5 zile lucrătoare. De asemenea, operatorii sunt obligați să organizeze serviciul telefonic 24/24 ore pentru preluarea petițiilor consumatorilor și înregistrarea automatizată a apelurilor telefonice, iar informația înregistrată urmează a fi păstrată timp de 2 ani. Numărul de telefon al serviciului telefonic 24/24 ore se indică în factura de plată a serviciului public.

În urma analizei rapoartelor prezentate s-a constatat, că operatorii se conformează parțial cerințelor în ce privește înregistrarea petițiilor și clasificarea acestora după tematică.

Din 44 de titulari de licențe, 19 au raportat – *nici o petiție înregistrată*. În general, cota petițiilor examinate și soluționate de către operatori în termenele stabilite de Regulament constituie 64 %.

Referitor la obligația operatorilor de a asigura funcționarea unui serviciu telefonic pentru preluarea apelurilor consumatorilor referitoare la furnizarea/prestarea serviciului public de

alimentare și de canalizare 24/24, de menționat, că nu toți operatorii titulari de licențe au organizat funcționarea serviciului dat cu respectarea evidenței apelurilor și categoriilor de probleme semnalate. Astfel, 37 de operatori titulari de licențe din cei 44 au prezentat informația cu privire la apelurile preluate, în total 75 107 apeluri, din care 37 417 au fost cu privire la lipsa serviciului public de alimentare cu apă, 17 880 cu privire la scurgerile de apă, în cazul a 12 298 de apeluri – consumatorii au sesizat problema defecțiunilor sistemului de canalizare, restul 7 512 de apeluri au fost înregistrate pentru alte cazuri.

Diagrama de mai jos, reflectă situația cu privire la indicatorii ce se referă la evidența apelurilor telefonice ale consumatori.

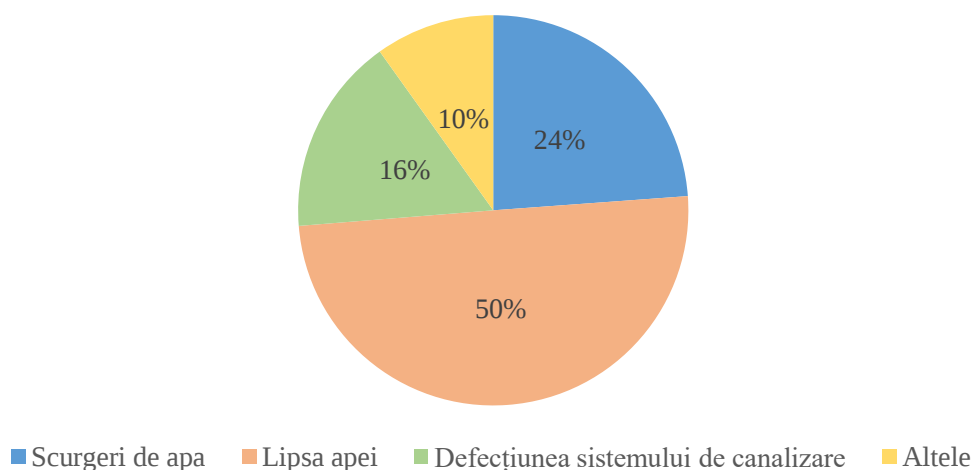


Figura 80. Apelurile telefonice înregistrate de operatori

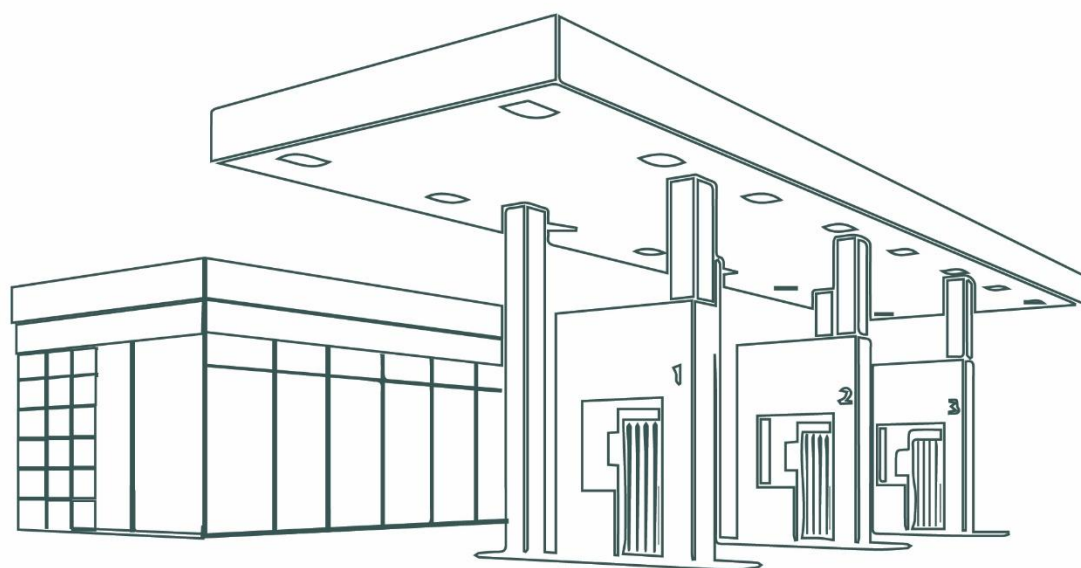
Nivelul de performanță realizat

Generalizând informațiile privind indicatorii de performanță înregistrați de operatorii titulari de licențe furnizori/prestatori ai serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, de notat, că coeficientul de performanță realizat în mediu pe sector este de 76 % - *performanță medie*. Totodată, urmare a analizei respectării de către operatori a indicatorilor de performanță la furnizarea/prestarea serviciului, conform coeficientului de performanță, aceștia se clasifică în următoarele categorii:

- I - performanță ridicată ($CP \geq 90 \%$) – 5 operatori;
- II - performanță medie ($75 \% \leq CP < 90 \%$) – 23 operatori;
- III - performanță scăzută ($50 \% \leq CP < 75 \%$) – 12 operatori;
- IV - sub nivelul de performanță ($CP < 50 \%$) – 4 operatori.

Tabelul 56. Nivelul de performanță al operatorilor pe categorii

Nr.	Denumirea întreprinderii	Performanță ridicată	Performanță medie	Performanță scăzută	Sub nivelul de performanță
1	S.A. „Apă-Canal Chișinău”		87		
2	Î.M. Regia „Apă-Canal-Bălți”		86		
3	Î.M. „Apă-Canal Cantemir”			72	
4	S.A. „Apă-Canal” Cahul		89		
5	S.R.L. „Apă-Canal Ungheni”	97			
6	Î.I.S. „Acva-Nord”			50	
7	S.A. „Regia Apă Canal-Orhei”		88		
8	Î.M. „Apă-Canal” Vulcănești			67	
9	S.A. „Operator Regional Apă-Canal Hîncești”			73	
10	Î.M.D.P. „Apă-Canal” din or. Ștefan Vodă	96			
11	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Telenești		89		
12	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Anenii Noi		88		
13	S.A. „Servicii Comunale Florești”		89		
14	Î.M. „Apă-Canal” Căușeni		79		
15	ÎM „Apă-Canal Taraclia”			73	
16	S.R.L. „Apă-Canal Drochia”		78		
17	S.A. „Apă-Termo”		76		
18	S.A. „Regia Apă-Canal Soroca”		83		
19	S.R.L. „Gospodăria Comunală Rîșcani”		85		
20	S.A. „Apă-Canal Leova”	100			
21	Î.M. „Regia Comunal-Locativă Cricova”			67	
22	Î.M. „Apă-Canal Ocnița”		87		
23	Î.M.D.P. „Apă-Canal” Sîngerei	99			
24	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Briceni”			62	
25	Î.M. „Direcția de Producție Gospodăriei Comunale și de Locuințe” din or. Fălești		82		
26	Î.M. „Servicii Publice Cimișlia”		75		
27	Î.M. „Su-Canal” Comrat		81		
28	Î.M. „Servicii Comunal-Locative” Rezina		87		
29	Î.M. „Comunserviciu” Criuleni		87		
30	Î.M. „Gospodăria Comunal-Locativă Călărași”		83		
31	Î.M. „Aqua Basarabeasca”				40
32	Î.M. „Servicii Comunale Glodeni”		77		
33	S.A. „Apă-Canal Strășeni”			74	
34	Î.M. „Apă-Canal” Edineț		81		
35	S.A. „Apă-Canal Nisporeni”			61	
36	Î.M. „Apă - Canal din Basarabeasca”			64	
37	Î.M. „Apă-Canal Măgdăcești”		82		
38	S.R.L. „Petcom Lux”				16
39	Î.M. „Regia Apă Șoldănești”	99			
40	Î.M. „Pro Mediu-Cocieri”		81		
41	Î.M. „Apă-Canal Dondușeni”			74	
42	Î.M. „Servcom Căinari”			54	
43	Î.M. „Iurceni Servicii”				39
44	S.R.L. „Glorin Inginering”				37



PRODUSE PETROLIERE

6. Piața produselor petroliere

Evoluția pieței produselor petroliere

Piața carburanților din Republica Moldova este aprovizionată prin importul produselor petroliere de către titularii de licență, de la principalii furnizori din regiune.

În anul 2025, cantitatea totală de produse petroliere importate a fost de 1 004 714,42 tone, dintre care:

- motorină 737 560,06 tone (73,41% din volumul total);
- benzină 211 919,58 tone (21,09% din totalul importat);
- gaz lichefiat 55 234,78 tone (5,5% din totalul produselor petroliere importate).

Tabelul 57. Cantitățile de produse petroliere importate în anul 2025, inclusiv evoluția în dinamică.

Tipul Produsului	2023		2024		2025		2025/2024	
	Cantitate	Cota parte	Cantitate	Cota parte	Cantitate	Cota parte	Cantitate	%
	(tone)	(%)	(tone)	(%)	(tone)	(%)	(tone)	
Benzină	184 238,76	20,29	195 956,94	20,67	211 919,58	21,09	15 962,64	8,15
Motorină	665 614,84	73,31	695 591,88	73,36	737 560,06	73,41	41 968,18	6,03
Gaz lichefiat	58 067,70	6,4	56 650,06	5,97	55 234,78	5,50	-1 415,28	-2,50
Total	907 921,30	100	948 199,88	100	1 004 714,42	100,00	56 514,54	5,96

Sursa: Rapoartele de monitorizare ale pieței de produse petroliere ale ANRE pentru anii 2023-2025

În anul 2025, cantitățile totale importate de produse petroliere principale și de gaze lichefiate au crescut cu 5,96% comparativ cu anul precedent. Importurile de benzină au înregistrat o creștere de 15 962,64 tone (8,15%) față de anul 2024, iar cele de motorină au crescut cu 41 968,18 tone (6,03%). În schimb, importurile de gaz lichefiat au scăzut cu 1 415,28 tone (2,50%) comparativ cu anul 2024.

Ponderea fiecărui tip de produs petrolier din volumul total importat în anul 2025 este ilustrată în următoarea figură.

Importul de produse petroliere în anul 2025

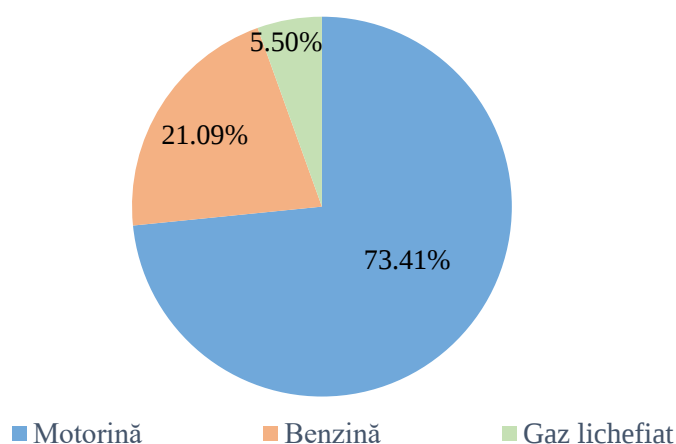


Figura 81. Distribuția după tipuri de produse petroliere importate în anul 2025:

Sursa: Statistica ANRE în baza importurilor înregistrate de Serviciul Vamal

Rezultatul analizei structurii importurilor de produse petroliere denotă că în anul 2025, similar anilor precedenți, principalul furnizor de benzină pentru Republica Moldova a fost România, cu o pondere de 97,7%. Celelalte 2,3% din total, au fost importate din Bulgaria.

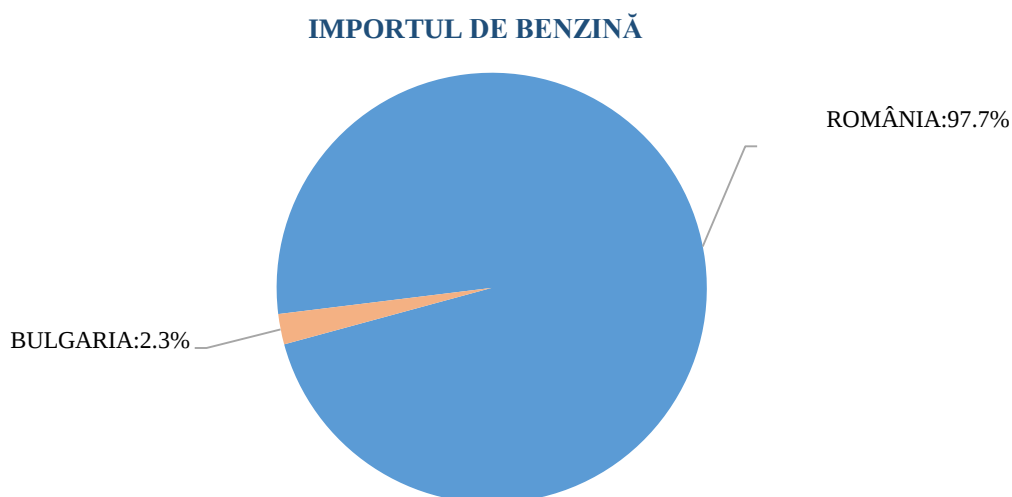


Figura 82. Distribuția după țara de origine a benzinei importate în anul 2025
Sursa: Statistica ANRE în baza importurilor înregistrate de Serviciul Vamal

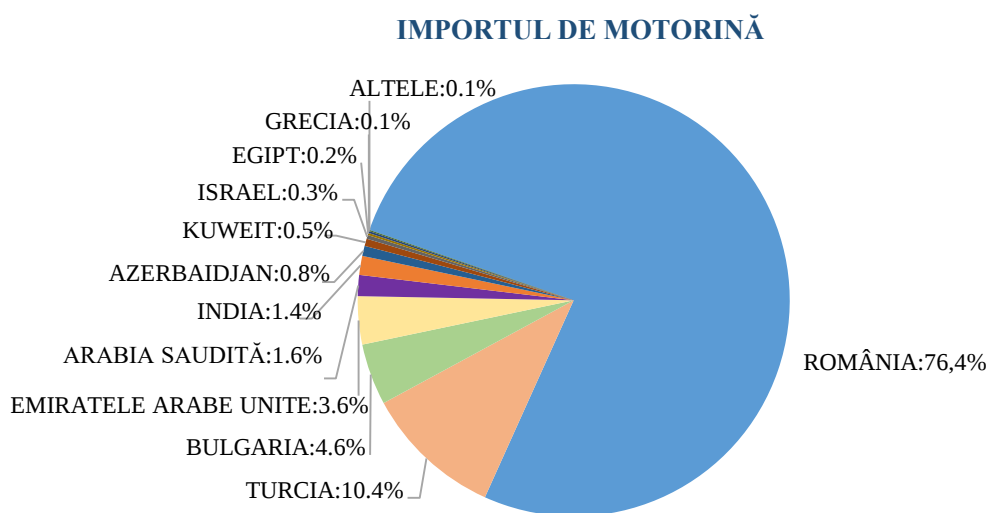


Figura 83. Distribuția după țara de origine a motorinei importate în anul 2025:
Sursa: Statistica ANRE în baza importurilor înregistrate de Serviciul Vamal

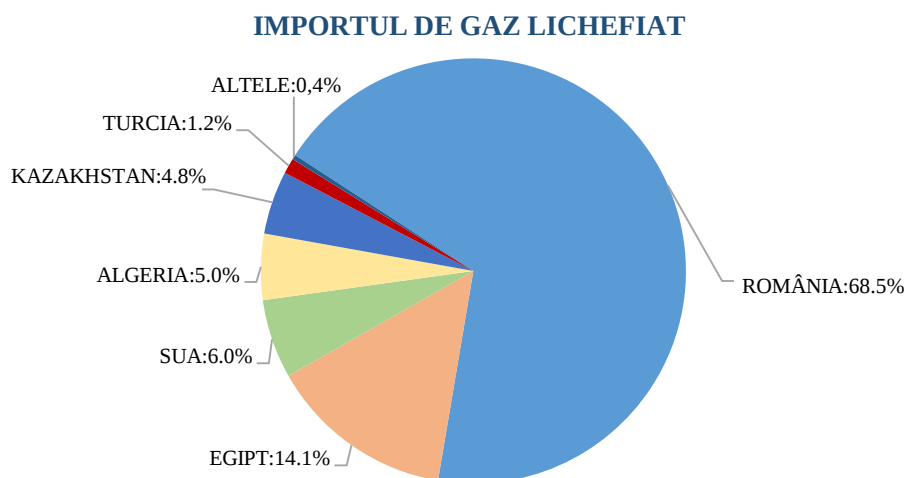


Figura 84. Distribuția după țara de origine a gazului lichefiat importat în anul 2025:
Sursa: Statistica ANRE în baza importurilor înregistrate de Serviciul Vamal

Potrivit datelor din resursele oficiale ale Serviciului Vamal și rapoartele lunare ale titularilor de licențe, în anul 2025, cel mai mic preț de import al benzinei și al motorinei a fost înregistrat în luna mai, iar la gazul lichefiat – în luna iunie. În graficele de mai jos sunt reflectate prețurile medii de import ale produselor petroliere, exprimate în monedă națională (fără TVA) și în dolari SUA.

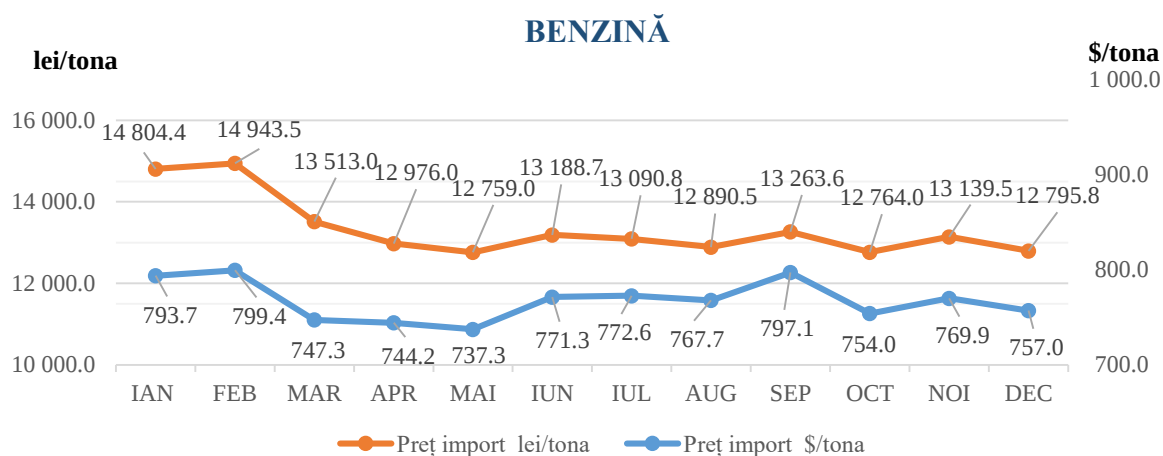


Figura 85. Prețul mediu de import al benzinei pentru anul 2025
Sursa: Statistica ANRE în baza importurilor înregistrate de Serviciul Vamal

În perioada de referință, prețurile medii de import ale carburanților au înregistrat diverse variații: benzina a oscilat între 737,3 dolari SUA/tonă și 799,4 dolari SUA/tonă, motorina – între 681,7 dolari SUA/tonă și 826,4 dolari SUA/tonă, iar gazul lichefiat – între 564,0 dolari SUA/tonă și 731,2 dolari SUA/tonă.

În anul 2025, prețul mediu de import al benzinei a înregistrat o fluctuație moderată, caracterizată printr-o scădere în primul semestru al anului și o ușoară creștere în semestrul II al anului.

Conform datelor reflectate în graficul de mai sus, în luna februarie a fost înregistrat nivelul maxim al prețului mediu de import al benzinei constituind – 799,4 dolari SUA/tonă, în timp ce în luna mai, prețul mediu de import a atins valoarea minimă de 737,3 dolari SUA/tonă, fiind cu 56,4 dolari SUA/tonă (-7,1%) mai mic decât în luna ianuarie și cu 62,1 dolari SUA/tonă (-7,8%) sub nivelul înregistrat în luna februarie. La finele perioadei de referință analizate a fost înregistrat un preț mediu de import în mărime de 757,0 dolari SUA/tonă, ce constituie cu 36,8 dolari SUA/tonă sau cu 4,6% mai puțin decât la începutul anului.

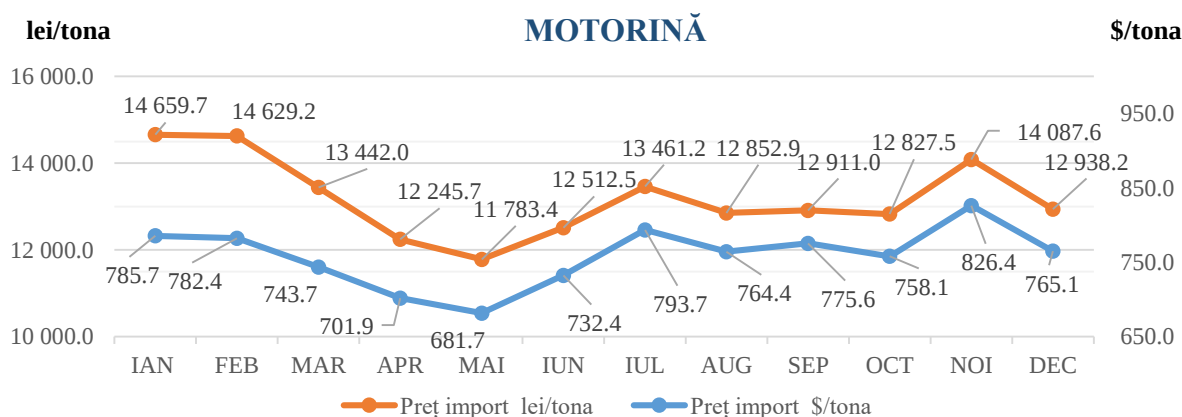


Figura 86. Prețul mediu de import al motorinei pentru anul 2025
Sursa: Statistica ANRE în baza importurilor înregistrate de Serviciul Vamal

În cazul motorinei, similar benzinei, prețul mediu de import a înregistrat o fluctuație moderată, fiind caracterizată printr-o scădere mai pronunțată în prima parte a anului și o creștere în semestrul II al anului.

În perioada analizată, nivelul maxim al prețului mediu de import a fost înregistrat în luna noiembrie – 826,4 dolari SUA/tonă, în timp ce în luna mai, prețul mediu de import a atins valoarea minimă de 681,7 dolari SUA/tonă, fiind cu 104,0 dolari SUA/tonă (-13,2%) mai mic decât în luna ianuarie și cu 144,7 dolari SUA/tonă (17,5%) sub nivelul înregistrat în luna noiembrie.

În luna decembrie, prețul mediu de import a motorinei a constituit 765,1 dolari SUA/tonă, fiind cu 2,6% mai mic decât cel de la începutul anului.

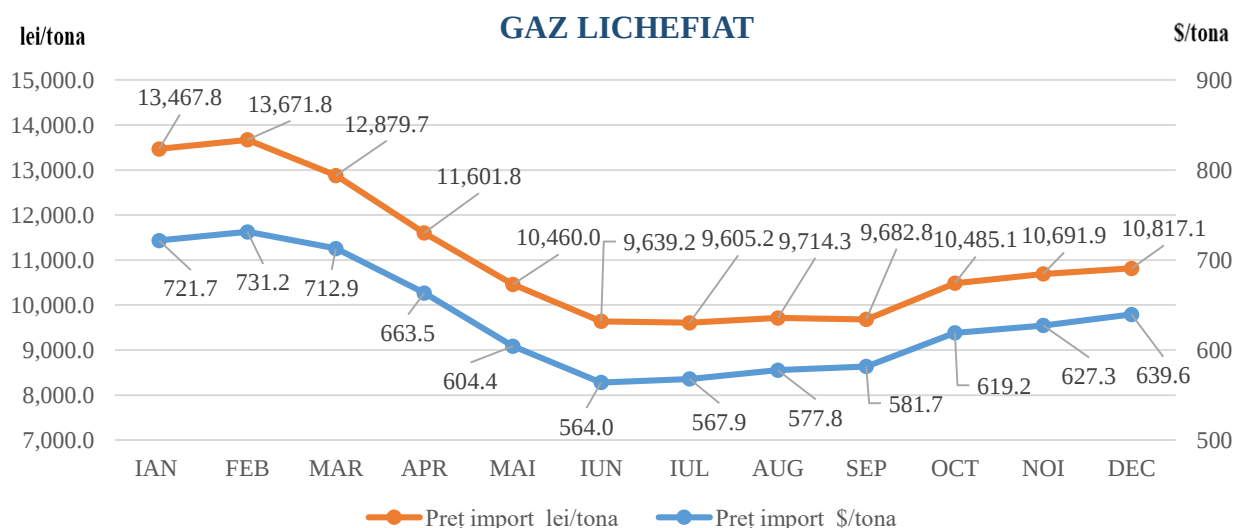


Figura 87. Prețul mediu de import al gazului lichefiat pentru anul 2025
Sursa: Statistica ANRE în baza importurilor înregistrate de Serviciul Vamal

Prețul mediu de import al gazului lichefiat s-a remarcat printr-o ajustare descendentă mai amplă în prima jumătate a anului și printr-o recuperare graduală ulterioară.

Cea mai redusă valoare a fost consemnată în luna iunie, când prețul mediu de import a ajuns la 564,0 dolari SUA/tonă, reprezentând o scădere cu 157,7 dolari SUA/tonă (-21,8%) față de luna ianuarie și cu 167,2 dolari SUA/tonă (-22,8%) față de luna februarie, în care a fost înregistrat prețul mediu maxim (731,2 dolari SUA/tonă). În luna decembrie a fost înregistrat un preț mediu de import al gazului lichefiat de 639,6 dolari SUA/tonă, reprezentând o scădere cu 82,1 dolari SUA/tonă sau cu 11,4% față de luna ianuarie și o creștere cu 75,6 dolari SUA/tonă sau cu 13,4% față de luna iunie.

Tabelul 58. Volumele de produse petroliere comercializate cu ridicata și cu amănuntul în anul 2025 (incl.TVA)

Tipul de produs petrolier	Comerț cu ridicata			Comerț cu amănuntul		
	tone	mii lei	lei/tonă	mii litri	mii lei	lei/litru
			incl. TVA			incl. TVA
Benzină 98 Brand	879,53	22 277,30	30 394,44	6 889,42	157 982,13	27,52
Benzină 95 Brand	0,00	0,00	0,00	13 886,79	285 199,65	24,64
Benzină 95 Standard	104 194,54	2 359 551,87	27 174,77	253 813,00	4 883 952,20	23,09
Benzină 92	418,13	10 035,07	28 800,00	0,00	0,00	0,00
Motorină Brand	1 392,71	25 516,51	21 985,73	56 742,43	1 022 000,82	21,61
Motorină Standard	732 916,57	12 897 556,76	21 117,09	523 397,89	8 574 434,92	19,66
Gaz lichefiat	42 821,51	750 398,78	18 925,79	91 428,80	1 112 560,60	13,14
Total	882 622,99	16 065 336,30	x	946 158,32	16 036 130,32	x

Sursa: Statistica ANRE în baza rapoartelor trimestriale prezentate de companiile licențiate

Conform datelor statistice, motorina de tip standard continuă să reprezinte principalul carburant comercializat pe piața internă a Republicii Moldova. Aceasta deține o cotă de 83,2% din volumul total al vânzărilor pe piața angro și de 61,3% pe segmentul de vânzare cu amănuntul, ceea ce o poziționează ca fiind cel mai solicitat produs petrolier în Republica Moldova.

Totodată, comparativ cu anul 2024, se atestă o tendință generală de creștere a volumelor comercializate atât cu ridicata, cât și cu amănuntul, date reflectate în tabelul de mai jos.

Tabel 59. Evoluția comparativă a volumelor produselor petroliere comercializate cu ridicata și cu amănuntul în anul 2025 față de perioada anului precedent.

Tipul de produs petrolier	Comerț cu ridicata			Comerț cu amănuntul		
	tone		În dinamică +/-	mii litri		În dinamică +/-
	Anul 2024	Anul 2025		Anul 2024	Anul 2025	
Benzină 98 Brand	661,11	879,53	+218,42	5 318,82	6 889,42	+1 570,60
Benzină 95 Brand	15,36		-15,36	12 302,10	13 886,79	+1 584,69
Benzină 95 Standard	106 279,71	104 194,54	-2 085,17	232 336,54	253 813,00	+21 476,46
Benzină 92	-	418,13	+418,13	0,00	0,00	0,00
Motorină Brand	1 026,88	1 392,71	+365,83	55 200,79	56 742,43	+1 541,64
Motorină Standard	659 361,90	732 916,57	+73 554,67	499 369,33	523 397,89	+24 028,56
Gaz lichefiat	42 413,19	42 821,51	+408,32	93 917,79	91 428,80	-2 488,99
Total	809 758,15	882 622,99	+72 864,84	898 445,37	946 158,32	+47 712,95

În cazul vânzărilor cu ridicata, creșterea cea mai mare a fost înregistrată de vânzările de motorină de tip standard, care în anul 2025 a fost comercializată cu 73 554,67 tone sau cu 11,2% mai mult comparativ cu perioada similară a anului precedent. În total, comerțul cu ridicata s-a majorat cu 72 864,84 tone sau cu 9,0%.

Comerțul cu amănuntul a înregistrat de asemenea o creștere în perioada de referință, majorându-se cu 47 712,95 mii litri comparativ cu anul 2024. Vânzările cu amănuntul al benzinei de tip standard au crescut cu 21 476,46 mii litri sau cu 9,2%, iar la motorina standard cu 24 028,56 mii litri sau cu 4,8%.

Tabelul 60. Stocurile și consumul intern ale produselor petroliere și gazului lichefiat pentru anul 2025 (tone)

Tipul de produs petrolier	Stoc la 01.01.2025	Importat în anul 2025	Consum intern	Stoc la 31.12.2025
Benzină	13 204,80	211 919,58	210 202,96	14 921,42
Motorină	29 832,11	737 560,06	740 986,45	26 405,72
Gaz lichefiat	3 291,53	55 234,78	55 246,01	3 280,29
Total	46 328,44	1 004 714,42	1 006 435,42	44 607,44

Sursa: Statistica ANRE în baza rapoartelor lunare prezentate de companiile licențiate precum și datele înregistrate la Serviciul Vamal

Stocurile existente la data de 31.12.2025 la depozitele și stațiile de alimentare cu produse petroliere asigură consumul intern pentru o perioadă de:

- 26 zile la benzină;
- 13 zile la motorină;
- 22 zile la gazul lichefiat.

Tabel 61. Dinamica consumului intern a produselor petroliere în anul 2025 față de anul 2024.

Tipul de produs petrolier	Anul 2024		Anul 2025		În dinamică consumul intern +/-
	Importat (tone)	Consum intern (tone)	Importat (tone)	Consum intern (tone)	2025-2024 (tone)
Benzină	195 956,94	193 761,20	211 919,58	210 202,96	+16 441,76
Motorină	695 591,88	693 736,64	737 560,06	740 986,45	+47 249,81
Gaz lichefiat	56 650,06	56 788,53	55 234,78	55 246,01	-1 542,52
Total	948 198,88	944 286,37	1 004 714,42	1 006 435,42	+62 149,05

Sursa: Datele statistice ale ANRE determinate în baza rapoartelor lunare prezentate de companiile licențiate precum și datele înregistrate la Serviciul Vamal.

Conform datelor statistice, anul 2025 evidențiază o tendință de creștere a consumului intern de carburanți principali (benzină și motorină), în timp ce gazul lichefiat înregistrează o ușoară diminuare. Astfel, în anul 2025 consumul intern al produselor petroliere analizate a crescut cu 62 149,05 tone, ceea ce reprezintă o majorare de 6,6% față de anul precedent. Creșterea consumului intern a fost determinată de majorarea consumului de benzină și motorină. În cazul gazului lichefiat, consumul intern s-a diminuat cu 1 542,52 tone, respectiv cu 2,7% comparativ cu anul 2024, indicând o ușoară reducere a cererii pentru acest produs.

Conform datelor înregistrate pe parcursul anului 2025, prețurile medii ponderate de vânzare cu amănuntul pentru produsele petroliere de tip standard au atins cel mai scăzut nivel în luna mai. Ulterior, acestea au înregistrat un trend ușor ascendent, urmat de o perioadă de stabilizare, însă cu oscilații mai pronunțate în cazul motorinei. Pe finalul perioadei de referință s-a înregistrat o tendință de diminuare a prețurilor medii ponderate de comercializare pentru produsele petroliere de tip standard.

Evoluția prețurilor medii ponderate la benzina și motorina standard a fost determinată în principal de fluctuațiile cotațiilor Platts pe piețele petroliere internaționale, precum și de variațiile cursului de schimb al monedei naționale în raport cu dolarul SUA, indicatori principali ai metodei actuale de calcul de către ANRE al prețurilor maxime de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere de tip standard.

În cazul gazului lichefiat, evoluția prețurilor a fost diferită de cea a produselor petroliere de tip standard. Prețurile de comercializare cu amănuntul al gazului lichefiat au înregistrat o creștere ușoară în primele patru luni ale anului, după care au intrat pe trend descendent, culminând în lunile noiembrie și decembrie cu minimul perioadei de 12,22 lei/litru, cu 1,61 lei/litru sub nivelul din luna ianuarie.

Pentru benzina A98 Brand, nivelul maxim al prețului mediu de comercializare cu amănuntul a fost înregistrat în luna ianuarie de 28,41 lei/litru. Plafonul minim s-a înregistrat în luna mai, când prețul a coborât la 26,90 lei/litru, cu 1,51 lei/litru (-5,31%) sub nivelul din luna ianuarie.

La benzina A95 Brand și A95 Standard, prețurile medii maxime au fost înregistrate în luna februarie, de 26,02 lei/litru, respectiv 24,47 lei/litru. Minimele perioadei au fost înregistrate în luna mai, de 23,98 lei/litru pentru benzina A95 Brand și 22,42 lei/litru pentru benzina A95 Standard.

O evoluție similară se observă și în cazul motorinei Brand și a motorinei standard: maximele au fost înregistrate în luna februarie (22,96 lei/litru și 21,06 lei/litru), iar minimele în luna mai (20,15 lei/litru și 18,23 lei/litru).

Prețurile medii ponderate de comercializare cu amănuntul, incluzând TVA, a principalelor produse petroliere și a gazului lichefiat pentru anul 2025 sunt reflectate în graficele de mai jos:

Evoluția prețului mediu pentru Benzina 98 Brand

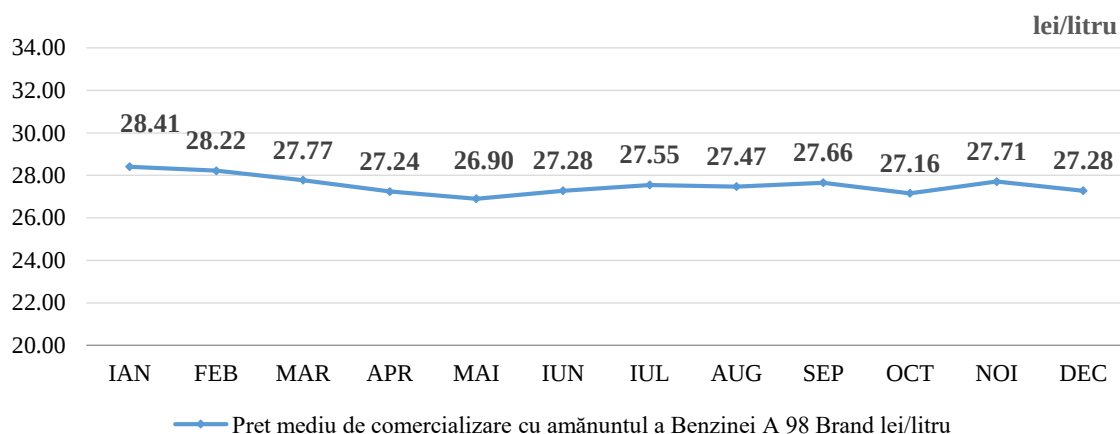


Figura 88. Prețul mediu de comercializare a Benzinei 98 Brand pentru anul 2025
Sursa: Statistica ANRE în baza rapoartelor prezentate de companiile licențiat

Evoluția prețului mediu pentru Benzina 95 Brand

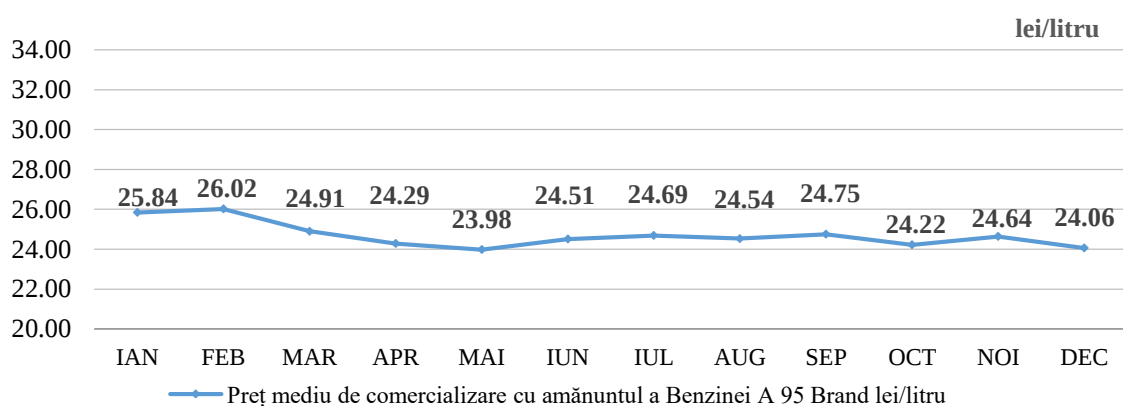


Figura 89. Prețul mediu de comercializare a Benzinei 95 Brand pentru anul 2025
Sursa: Statistica ANRE în baza rapoartelor prezentate de companiile licențiat

Evoluția prețului mediu pentru Benzina 95 Standard

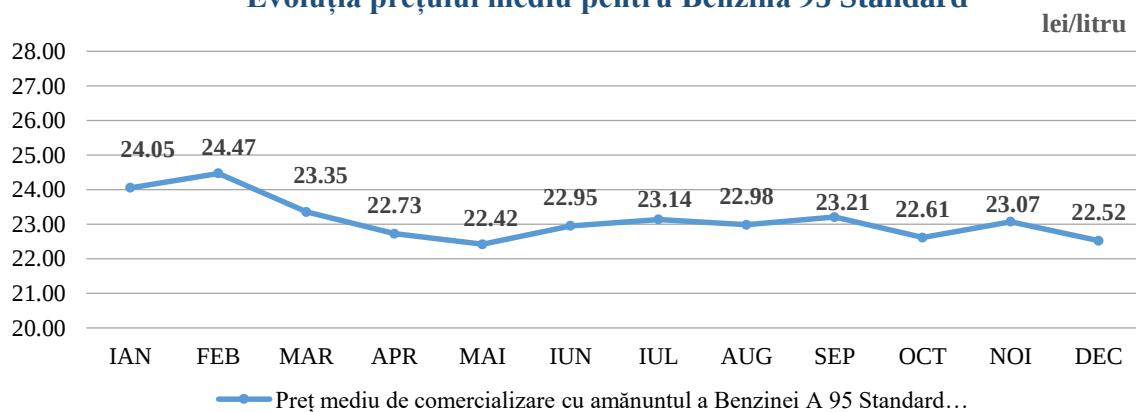


Figura 90. Prețul mediu de comercializare a Benzinei 95 Standard pentru anul 2025
Sursa: Statistica ANRE în baza rapoartelor prezentate de companiile licențiate

Evoluția prețului mediu pentru Motorina Brand

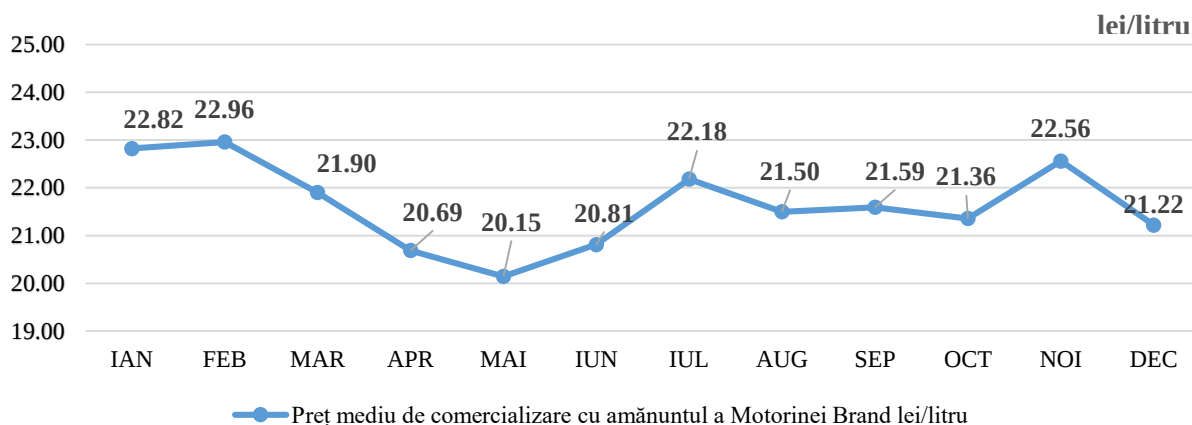


Figura 91. Prețul mediu de comercializare a Motorinei Brand pentru anul 2025
Sursa: Statistica ANRE în baza rapoartelor prezentate de companiile licențiate

Evoluția prețului mediu pentru Motorina Standard

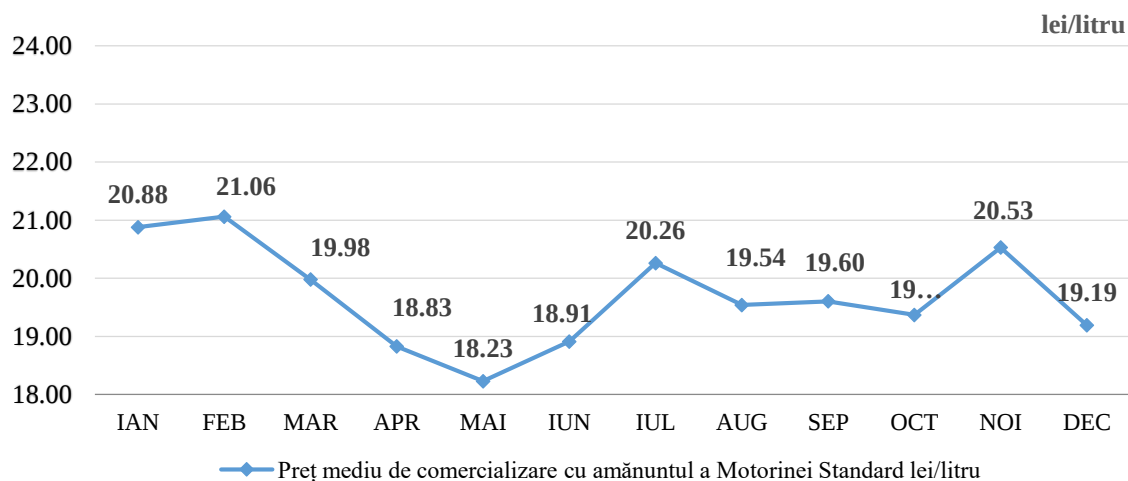


Figura 92. Prețul mediu de comercializare a Motorinei Standard pentru anul 2025
Sursa: Statistica ANRE în baza rapoartelor prezentate de companiile licențiate

Evoluția prețului mediu pentru Gaz lichefiat

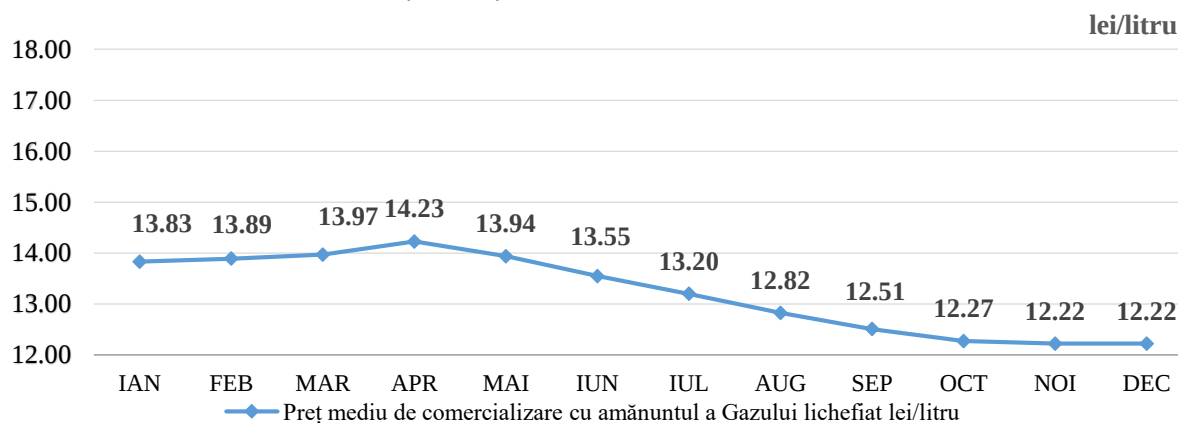


Figura 93. Prețul mediu de comercializare a Gazului Lichefiat pentru anul 2025
Sursa: Statistica ANRE în baza rapoartelor prezentate de companiile licențiate



PROTECȚIA CONSUMATORILOR

7. Protecția consumatorilor

7.1 Examinarea petițiilor consumatorilor

Potrivit legislației speciale în domeniul energiei și al serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, ANRE monitorizează respectarea de către titularii de licențe din sectoarele reglementate a drepturilor consumatorilor finali, examinează și soluționează, în limitele competenței, în procedură extrajudiciară neînțelegerile survenite între consumatori și furnizorii/operatorii respectivi, examinează petițiile consumatorilor în conformitate cu prevederile Codului administrativ.

În perioada de referință, misiunea ANRE în vederea protecției consumatorilor din sectoarele energiei și al serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare a fost realizată pe diferite dimensiuni precum: aprobarea/ajustarea actelor de reglementare în domeniile de competență, monitorizarea respectării drepturilor consumatorilor de către întreprinderile din sectoarele reglementate, examinarea petițiilor adresate ANRE, soluționarea neînțelegerilor dintre consumatori și întreprinderile energetice, precum și operatorii serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, oferirea consultațiilor la linia telefonică de informare și în cadrul audiențelor în incinta sediului ANRE, precum și participarea în procesele judiciare în calitate de intervenient accesoriu de partea consumatorilor.

Pe parcursul anului 2025, ANRE a examinat 1143 petiții (1235 înregistrate) ale consumatorilor serviciilor publice prestate de titularii de licențe din sectoarele reglementate.

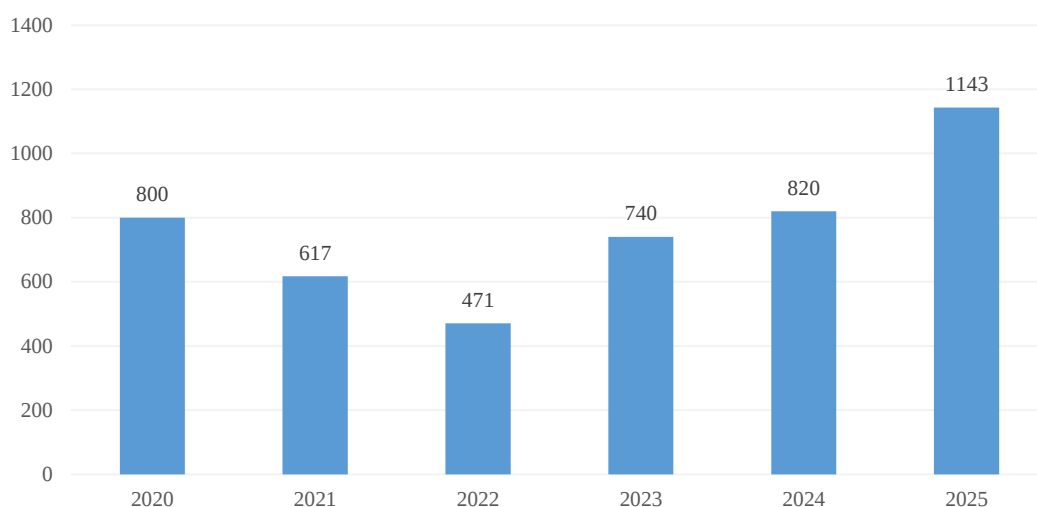


Figura 94. Numărul de petiții examinate de ANRE, în perioada 2020-2025.

În funcție de sectoarele reglementate, 424 petiții au vizat sectorul energie electrică, 154 petiții au parvenit de la consumatorii de gaze naturale, 299 adresări s-au referit la sectorul energie termică, 207 de petiții au avut ca obiect serviciul de alimentare cu apă și de canalizare, 9 petiții au vizat energia regenerabilă, 6 petiții – sectorul produse petroliere, restul petițiilor au vizat alte aspecte.

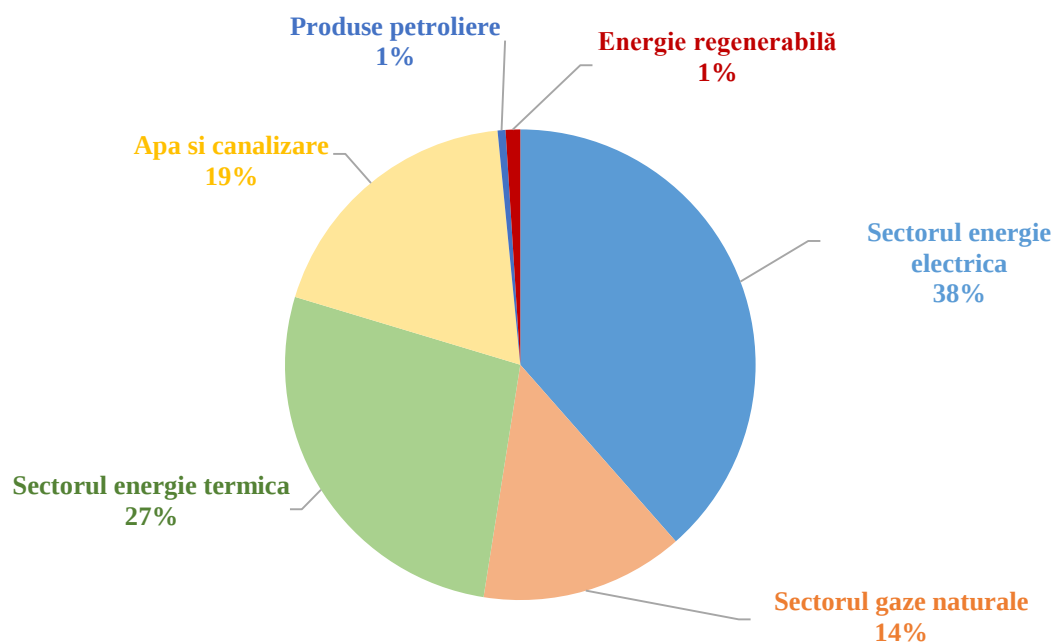


Figura 95. Ponderea petițiilor consumatorilor examinate de ANRE în anul 2025, în raport cu sectoarele reglementate.

Analiza petițiilor recepționate pe parcursul anului 2025 denotă că probleme reclamate frecvent de către consumatorii din sectoarele reglementate sunt similare anilor precedenți, după cum urmează:

1) *Facturarea pentru serviciile prestate* (energie electrică, gaz, energie termică, apă și canalizare), citirea datelor contoarelor și accesul personalului operatorilor la contor, recalcularea facturilor eronate, aplicarea corectă a tarifelor în vigoare etc.;

Similar anului 2024, în anul de referință contestarea facturilor pentru energia termică a constituit obiectul numeroaselor petiții formulate de către deținătorii apartamentelor debranșate de la sistemul centralizat de alimentare cu energie termică (SACET), ca urmare a aplicării noului mecanism legal de repartizare a consumului direct/indirect de energie termică dintre unități în cadrul unui bloc locativ conectat la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică, adoptat prin Hotărârea Guvernului nr. 281/2024 privind aprobarea Regulamentului cu privire la prestarea și achitarea serviciilor comunale și necomunale, în vigoare din data de 30.06.2024.

Este de menționat, că în rezultatul examinării petițiilor respective s-a constatat că în majoritatea cazurilor, de către deținătorii apartamentelor debranșate de la SACET, nu a fost asigurată balanța energetică a blocului de locuit, contrar prevederilor legale care impun necesitatea asigurării temperaturii minime de +18 °C în locuință. Subsecvent, a fost constatat că repartizarea plății pentru energia termică locatarilor blocurilor de locuit se efectuează în limita consumului de energie termică înregistrat de contorul de la bransamentul blocurilor respective.

La fel, legat de facturarea energiei termice urmează a fi evidențiate și pretențiile locatarilor care au revendicat calitatea serviciului public respectiv (încălzirea insuficientă a încăperilor/apartamentelor sau unei părți/odăi), solicitând reducerea plății pentru energia termică. În rezultatul examinării petițiilor respective, s-a constatat că majoritatea problemelor invocate în acest sens sunt determinate de realizarea nesatisfăcătoare de către gestionarii fondului locativ (GFL), în majoritatea cazurilor ÎMGFL-urilor (întreprinderilor municipale de gestionare a fondului locativ), a atribuțiilor legale ce țin de administrarea și exploatarea blocurilor locative, soluționarea reclamațiilor locatarilor, constatarea și întocmirea actelor corespunzătoare în caz de încălzire insuficientă a locuințelor și prezentarea acestora în adresa furnizorului de energie termică pentru efectuarea recalculului facturilor pentru energia termică.

Potrivit Legii nr. 187/2022 cu privire la condominiu, GFL sunt responsabili de întreținerea conform normelor de exploatare (inclusiv, neadmiterea intervențiilor și modificărilor neautorizate la sistemul colectiv de încălzire din partea locatarilor prin montarea corpurilor de încălzit, demontarea coloanelor tranzitorii etc), cât și de organizarea reglării sistemelor și utilajelor ingineresti din interiorul blocului (pentru economisirea energiei termice și asigurarea confortului locatarilor) sunt responsabili gestionarii fondului locativ, care pot interveni prin diminuarea debitului de calcul, prin aplicarea reglării cantitative sau chiar intermitentă (închiderea vanelor integral pe parcursul zilelor cu temperaturi ridicate).

Conform Regulamentului cu privire la furnizarea energiei termice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 23/2017, **furnizorul este responsabil de distribuția, furnizarea fiabilă și continuă a energiei termice consumatorilor până în punctul de delimitare.**

Privitor la petițiile legate de facturarea celorlalte servicii publice reglementate de către ANRE (energie electrică, gaze naturale, apă și canalizare), în majoritatea cazurilor Agenția nu a stabilit abateri esențiale din partea furnizorilor, multe dintre petiții fiind soluționate de către furnizorii în cadrul procedurii administrative demarate de ANRE (ex. corectarea facturilor eronate).

2) Facturarea incorectă a serviciilor intermediare (apă și canalizare, inclusiv, pentru apa caldă menajeră) reprezintă o altă categorie de pretenții frecvente formulate de către locatarii blocurilor de locuit.

Majoritatea petițiilor respective au fost înaintate de către locatarii blocurilor din gestiunea ÎMGFL-urilor din mun. Chișinău, care la fel denotă încălcări admise de către gestionarii fondului locativ GFL (ÎMGFL, CCL, APC, APLP) la facturarea serviciilor intermediare (apă și canalizare, inclusiv, pentru apa caldă menajeră), refuzul recalculării facturilor în baza indicilor reali ai contorului prezentate de către consumator, lipsa contractelor încheiate între locatarii blocurilor și GF locativ după cum prevede Legea nr. 75/2015 cu privire la locuințe, neîndeplinirea obligațiilor legale privind întreținerea condominiului, a instalațiilor și rețelelor ingineresti de care depinde calitatea serviciilor comunale prestate.

În pofida faptului că atribuțiile ANRE nu vizează activitatea GFL-urilor, la examinarea petițiilor respective de către ANRE au fost întreprinse acțiunile necesare în vederea stabilirii circumstanțelor cauzelor reclamate și verificării gradului de îndeplinire a obligațiilor de către operatorii/furnizorii licențiați la prestarea serviciului respectiv în limita hotărului de delimitare. Adicional, la examinarea reclamațiilor respective ANRE a oferit informații exhaustive petiționarilor referitoare la cadrul legal aplicabil speței, încălcărilor constatate, **sesizând după caz GFL și autoritățile publice locale privind necesitatea soluționării problemelor semnalate.**

Subsecvent, în scopul soluționării problemelor cu care se confruntă consumatorii de servicii intermediare, Agenția a înaintat în cadrul grupului de lucru instituit de Ministerul Dezvoltării Economice și Digitalizării, propuneri cu privire la responsabilizarea GFL (APC, ÎMGFL altor agenți economici specializați în prestarea serviciilor de gestiune/administrare a condominiilor) în cadrul Programului național privind protecția consumatorilor pentru perioada 2026-2030, cu responsabilități clare în privința GFL în raport cu unitățile administrate și locatari, inclusiv instituirea răspunderii individualizate în privința factorilor de decizie ai GFL (răspunderea contravențională) pentru neîndeplinirea obligațiilor ce le revin conform legii.

3) Racordarea și extinderea rețelelor electrice, de gaze naturale, de alimentare cu apă și de canalizare, reprezintă o categorie de petiții frecvent adresate ANRE, în special de către persoanele interesate din zonele/cartierele noi ale unor localități (preponderent din mun. Chișinău).

Conform procedurii legale, autoritățile publice locale în cazul dezvoltării localității urmează să elaboreze proiectele rețelelor edilitare (energie electrică, gaze naturale, apă și canalizare, energie termică) și să le prezinte spre coordonare operatorilor serviciilor respective. În baza proiectelor prezentate de autoritățile publice locale și coordonate în modul stabilit, operatorii urmează să includă în planurile lor de dezvoltare realizarea proiectelor respective, cu executarea nemijlocită a acestora după aprobarea investițiilor respectivă de către ANRE. La examinarea acestor adresări

ANRE a identificat situații în care autoritățile publice locale nu și-au realizat pe deplin obligațiile de elaborare/coordonare a proiectelor pentru extinderea rețelelor edilitare în zonele noi, fapt ce pune solicitanții/potențialii consumatori în dificultate.

La fel, urmează a fi evidențiate și petițiile parvenite de la locatarii blocurilor locative noi, care nu au încheiate contracte individuale de furnizare a energiei electrice cu furnizorul, pe motive imputabile antreprenorului/dezvoltatorului care le-a construit. În baza informațiilor acumulate, ANRE a oferit informațiile necesare pentru a facilita procedura legală de încheiere a contractelor individuale cu furnizorul de energie electrică, statuând obligația antreprenorului prevăzută de lege de a transmite rețelele ingineresti aferente blocului de locuit în gestiunea asociației proprietarilor în condominiu (APC).

În scopul soluționării problemelor legate de tergiversarea transmiterii în gestiunea asociațiilor de locatari a rețelelor electrice aferente complexelor rezidențiale nou construite, la inițiativa ANRE a fost completat Codul urbanismului și construcțiilor (CUC), în sensul neadmiterii recepției finale a blocurilor locative fără racordarea la rețelele edilitare ale operatorilor de sistem. Astfel, fiind specificat la art. 192 alin. (6) al CUC, interdicția de utilizare a construcțiilor nerecepționate, precum și recepția blocurilor locative/complexelor rezidențiale fără dotarea acestora cu rețele edilitare (ingineresti) interioare și/sau fără racordarea rețelelor respective la rețelele edilitare (ingineresti) gestionate de operatorii de sistem. Totodată, a fost propusă instituirea răspunderii contravenționale pentru neexecutarea de către dezvoltatorii complexelor rezidențiale a obligației de a transmite către gestionarii blocurilor locative a rețelelor electrice aferente imobilelor edificate.

Este de menționat, că prevederile noii Legii cu privire la energia electrică, nr. 164/2025, la art. 73 alin. (7) stabilesc expres, obligația antreprenorului/investitorul care a edificat blocul/complexul locativ să transmită, în termen de 3 luni de la finalizarea construcției și darea în exploatare a blocului/complexului de blocuri locative, operatorului sistemului de distribuție și/sau asociației de proprietari în condominiu, rețelele și instalațiile electrice aferente blocului/complexului respectiv conform proiectului. Se interzice darea în exploatare și recepția blocurilor/complexurilor de blocuri locative racordate pe scheme temporare de aprovizionare cu energie electrică puse în funcțiune pentru asigurarea construcției blocului/complexului de blocuri locative. Pentru încălcarea obligației stabilite în prezenta lege, antreprenorul/investitorul poartă răspundere contravențională în conformitate cu prevederile Codului contravențional.

În mod aparte urmează a fi evidențiată problema legată de construcția rețelelor de apă și canalizare noi, precum și evidența/exploatarea rețelelor existente. Astfel, în procesul examinării numeroaselor petiții Agenția a constatat că, multe dintre APL-uri nu a actualizat informația privind transmiterea către operatorii serviciilor publice de alimentare cu apă și de canalizare a rețelelor publice respective, ceea ce creează dificultăți în executarea obligațiilor de către operatorii, întrucât aceștia urmează să exploateze rețelele respective reieșind din stabilirea punctului de delimitare prevăzut de lege.

Conform prevederilor art. 8 alin. (1) al Legii nr. 303/2013 privind serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare, autoritățile administrației publice locale de nivelul întâi, înființează, organizează, coordonează, monitorizează și controlează funcționarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, în condițiile legii; administrează sistemul public de alimentare cu apă și de canalizare ca parte a infrastructurii tehnico-edilitare a unităților administrativ-teritoriale respective; delegă gestiunea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare și a bunurilor publice corespunzătoare conform legislației în vigoare.

Respectiv, autoritățile publice locale de nivelul întâi sunt responsabile nu doar de planificarea, proiectarea și construcția rețelelor de apă și canalizare în zonele urbanistice noi, ci și de delegarea gestiunii serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare și a bunurilor publice corespunzătoare. La modul practic, la semnarea contractului de delegare a gestiunii serviciului public de apă și de canalizare, între APL și operatorul delegat sunt menționate în anexă separată infrastructura edilitară (rețelele de apă și canalizare) care se transmite spre gestiune operatorului și

care urmează a fi exploatată în continuare pentru prestarea serviciilor de alimentare cu apă și de calizare.

4) *Strămutarea rețelelor electrice, de gaze naturale, energie termică* de pe terenurile proprietate privată reprezintă unul dintre subiectele frecvent abordate în petițiile recepționate de către ANRE.

În cadrul procedurilor administrative de examinare a petițiilor respective, de către ANRE a fost examinată legalitatea construirii rețelelor a căror strămutare se solicită, existența acordului proprietarului terenului la momentul construcției rețelelor respective, etc. Reieșind din prevederile cadrului legal în vigoare, dacă rețelele au fost legal amplasate pe terenul respectiv la etapa de construcție a acestora, solicitantul strămutării rețelelor respective urmează să suporte toate cheltuielile aferente procesului de strămutare. Litigiile legate de contestarea/valabilitatea unui eventual acord cu privire la amplasarea rețelelor respective și/sau de obligarea strămutării acestora, quantumul cheltuielilor pentru strămutare, poartă un caracter civil, urmând a fi soluționate de către părți pe cale amiabilă sau de către instanța de judecată competentă.

5) *Calitatea serviciului de distribuție a energiei electrice* (deconectări frecvente, întreruperi frecvente, nerespectarea parametrilor de calitate, șocurile de tensiune etc.), în perioada de referință a fost abordată de către petiționari la fel de frecvent precum în anii precedenți. La examinarea acestora ANRE a verificat respectarea de către operatorii de sistem a exigențelor stabilite în actele normative de reglementare și a parametrilor de calitate, iar în cazul constatării unor abateri de la normele ce țin de calitatea serviciului prestat, operatorii/furnizorii au achitat compensațiile pecuniare ce se impun, în adresa consumatorilor afectați.

6) *Repararea prejudiciului cauzat (ieșirea din funcțiune a receptorilor electrici) ca urmare a defecțiunilor tehnice, precum șocurile de tensiune în rețelele de energie electrică.* În cazul petițiilor respective, de către ANRE a fost verificată temeinicia refuzului operatorului de sistem de a compensa prejudiciul cauzat consumatorului. În procesul examinării petițiilor respective, au fost solicitate de la operatorul de sistem informații exhaustive cu privire la incidentul reclamat, actele privind examinarea stării tehnice a rețelelor operatorului, a rețelelor interne și instalațiilor de utilizare a consumatorului, pentru elucidarea cauzelor ieșirii din funcțiune a receptoarelor. Nu în toate cazurile de ieșire din funcțiune a receptoarelor consumatorului a survenit răspunderea operatorului de sistem, pe motiv că în cazurile condițiilor meteo speciale (furtuni, vânturi de intensitate sporită, formarea chiciurii pe conductoare cu ruperea acestora etc.) operatorul este exonerat de răspundere. În cazurile în care s-a confirmat legătura causală dintre ieșirea din funcțiune a receptoarelor și starea tehnică necorespunzătoare a rețelelor operatorului de sistem, operatorii de sistem au fost avertizați referitor la necesitatea reparării prejudiciilor cauzate consumatorilor.

7) *Deconectarea/reconectarea energiei electrice locurilor de consum* - la examinarea reclamațiilor cu acest obiect ANRE a verificat procedura legală de încheiere/ rezoluțiune a contractului de furnizare a energiei electrice la locul de consum vizat, în baza informațiilor pertinente solicitate de la furnizor și operatorul sistemului de distribuție, în scopul neadmiterii unei eventuale deconectări nejustificate a locului de consum. În cazurile în care la etapa de inițiere a procedurii administrative, au existat suspiciuni rezonabile privind o eventuală deconectare nejustificată, fie încălcarea procedurii legale de deconectare din partea operatorului serviciului respectiv, de către Agenția a fost dispusă reluarea furnizării serviciului către locul de consum pe durata examinării în fond a petiției.

Examinarea de către ANRE a petițiilor consumatorilor a fost realizată în strictă conformitate cu procedura stabilită de Codul administrativ, fiind înștiințate despre inițierea procedurii administrative toate persoanele interesate pentru a oferi explicațiile de rigoare. La solicitarea consumatorilor este asigurat accesul la dosarele administrative inițiate în baza petițiilor înaintate de către aceștia, în conformitate cu prevederile art. 83 al Codului administrativ, iar la necesitate se eliberează copiile solicitate din dosar.

Totodată, în cazurile în care în rezultatul examinării petițiilor s-au constatat anumite încălcări din partea operatorilor/furnizorilor, care cad sub incidența Codului contravențional, ANRE a inițiat conform competenței procedura de atragere la răspundere contravențională a persoanelor culpabile.

Examinarea petițiilor din partea consumatorilor oferă ANRE posibilitatea de a analiza din prima sursă problemele sistemice sau lacunele existente în cadrul normativ de reglementare, ceea ce permite ajustarea neîntârziată a acestora, fie sesizarea autorităților publice responsabile (în cazurile în care actul normativ urmează a fi adoptat/modificat de către alte autorități).

7.2 Serviciul de consultare „Linia de informare” și CUAC

Pe parcursul anului 2025, la „Linia de informare” a ANRE au fost înregistrate **1252 apeluri telefonice**, la care cetățenii au abordat diverse probleme precum: asigurarea cu energie electrică, gaze naturale, serviciul alimentare cu apă și de canalizare, energie termică, produse petroliere etc.

Apelurile la liniile telefonice specializate ale ANRE de informare au loc prin intermediul numărului de telefon  **0 8001 0008 (apel gratuit)**, afișat pe pagina web oficială a ANRE, care dispune de posibilitatea tehnică de readresare a apelului către linia specializată necesară, prin tastarea de către apelant a butonului corespunzător, conform indicațiilor robotului pentru „Linia Verde” *butonul 1* pentru asistență de specialitate și consultații de profil consumatorilor din sectoarele reglementate de către ANRE, pentru linia anticorupție *butonul 2* sau la numărul  **0 8001 0007 (apel gratuit)**, care are drept scop recepționarea informației privind comiterea de către angajații ANRE a unor fapte de comportament cu caracter corupțional.

Toate apelurile parvenite la linia de informare pentru consultații de profil sunt preluate de către subdiviziunea ANRE responsabilă de protecția consumatorilor, fiind înregistrate în Registrul de evidență a apelurilor la linia verde, iar apelurile la linia anticorupție sunt preluate de către subdiviziunea ANRE responsabilă de securitatea internă, fiind înregistrate în Registrul de evidență a apelurilor la linia națională anticorupție. Totodată, apelurile preluate sunt înregistrate audio în format digital.

Este de menționat, că funcționarea serviciului de informare „Linia de informare” în cadrul ANRE se efectuează în baza Regulamentului privind liniile telefonice de informare ale Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 182/2019.

Totodată, începând cu 01.01.2025 a fost lansat Centrul Unic de Apel pentru Consumatori (CUAC), proiect realizat cu suportul financiar al Uniunii Europene. Inițiativa își propune să îmbunătățească protecția drepturilor consumatorilor din Republica Moldova prin centralizarea și eficientizarea serviciilor de consultanță. CUAC este gestionat de Inspectoratul de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare și Protecția Consumatorilor.

Apelurile la numărul **(număr unic: 022 51 51 51)**, sunt recepționate de luni până vineri, între orele 08:30 și 16:30.

Conform instrucțiunilor preprogramate ale robotului, consumatorul este ghidat să tasteze comenzile corespunzătoare conform tematicii către autoritățile competente respective. Pentru **redirecționarea apelurilor** către ANRE, **consumatorii** urmează să selecteze **tasta nr. 3** din lista respectivă.

Pe parcursul anului 2025, prin intermediul CUAC, de către ANRE au fost recepționate 815 apeluri din partea consumatorilor.

Respectiv, în total pe parcursul anului 2025, la Linia de informare și CUAC au fost recepționate și oferite consultații la 2067 apeluri din partea consumatorilor.

Numărul consultațiilor oferite prin intermediul serviciului liniei de informare a ANRE, 2020 - 2025

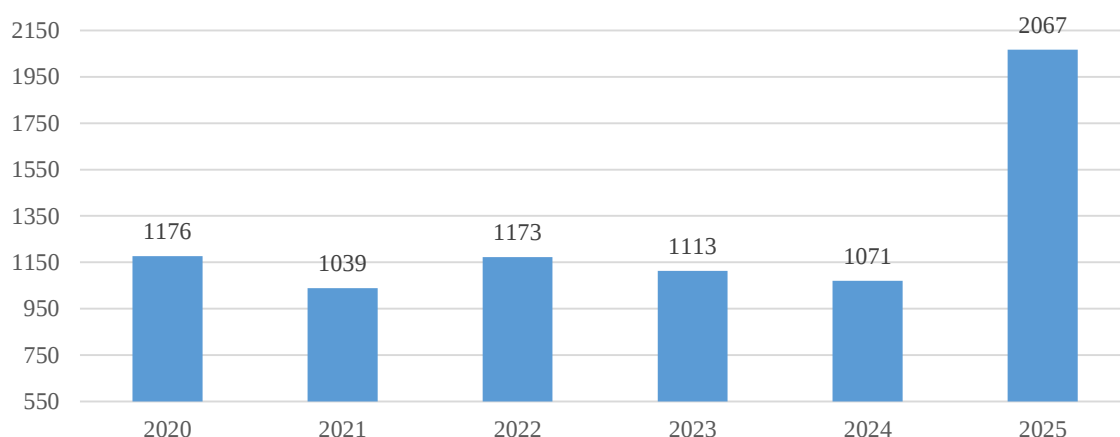


Figura 96. Statistica comparativă a numărului de apeluri la linia de informare a ANRE, 2020-2025

Pe parcursul ultimilor patru ani se menține o dinamică constantă a numărului de apeluri recepționate la Linia de informare, iar începând cu 2025 și prin intermediul CUAC. Prin intermediul Liniei de informare consumatorii pot obține operativ consultații, precum și pot reclama anumite încălcări admise de către prestatorii serviciilor reglementate de către ANRE, având în vedere că potrivit art. 72 alin. (2) lit. c) al Codului administrativ, procedura administrativă poate fi inițiată inclusiv în baza reclamațiilor adresate telefonic. Statistica constantă a apelurilor preluate la Linia de informare denotă faptul că consumatorii cunosc despre acest instrument de informare și utilizează tot mai frecvent această modalitate de informare.

Pe parcursul anului 2025, de la consumatorii de *energie electrică* au fost înregistrate 391 *apeluri telefonice*, printre problemele reclamate frecvent fiind facturarea consumului de energie electrică și tarifele/prețurile reglementate aprobate de ANRE. Printre alte subiecte abordate de către consumatori pot fi menționate neînțelegerile survenite în raport cu operatorii de sistem în procedura de racordare, deconectările locurilor de consum de la energia electrică, căderile de tensiune, durata și frecvența deconectărilor, modul de facturare în cazul locurilor de uz comun, procedura de schimbare a furnizorului etc.

La fel, au fost recepționate 57 de *apeluri* privind solicitarea consultațiilor legate de instalarea și/sau exploatarea instalațiilor fotovoltaice.

De la consumatorii *serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare* au fost recepționate 124 *apeluri telefonice*. Printre apelurile recepționate urmează a fi evidențiate reclamațiile ce țin de facturarea serviciului public respectiv, în special, în cazul prestării acestuia prin intermediul gestionarului fondului locativ, facturarea apei calde menajere, efectuarea recalculului pentru perioadele anterioare în cazul neprezentării la timp a datelor contoarelor; procedura de încheiere a contractelor individuale cu locatarii blocurilor de locuit; verificarea metrologică a contoarelor de apă; calitatea serviciilor, întreruperile serviciului public etc.

De la consumatorii de *energie termică* au parvenit 77 *apeluri telefonice*, problema frecvent abordată fiind facturarea energiei termice pentru apartamentele debranșate de la sistemul centralizat de încălzire (SACET). Legat de acest subiect, a fost înregistrat un număr semnificativ de apeluri la linia de informare prin intermediul cărora consumatorii și-au exprimat dezacordul față de facturile pentru consumul de energie termică în cazul locuințelor debranșate de la SACET. În acest sens, angajații ANRE au oferit explicațiile privitor la aplicabilitatea prevederilor Regulamentului cu privire la prestarea și achitarea serviciilor comunale și necomunale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 281/17.04.2024, în partea ce vizează Metodologia (Normele) privind repartizarea consumului direct/indirect de energie termică dintre unități în cadrul unui bloc locativ conectat la sistemul de alimentare centralizată cu energie termică, principalele aspecte ale acesteia, precum și posibilitatea de a solicita furnizorului și/sau gestionarului fondului locativ informații complete

privitor la consumurile de energie termică înregistrate de contorul de la bransamentul blocului locativ și modalitatea de repartizare a consumului către locatari.

Cu referire la *serviciul de furnizare a gazelor naturale* au fost recepționate *120 apeluri telefonice*, printre cele mai frecvente subiecte abordate de către apelanți au fost facturarea consumului de gaze naturale și deconectarea locurilor de consum pentru neachitarea în termen a facturilor.

Printre alte subiecte abordate frecvent pot fi distinse solicitările de informații privind acordarea compensațiilor pentru energie în perioada rece a anului – *88 de apeluri*, privind datele de contact ale electricienilor autorizați – *144 apeluri*, modul de administrare a fondului locativ – *104 apeluri*, comercializarea produselor petroliere – *22 apeluri*, alte solicitări – *125 apeluri*.

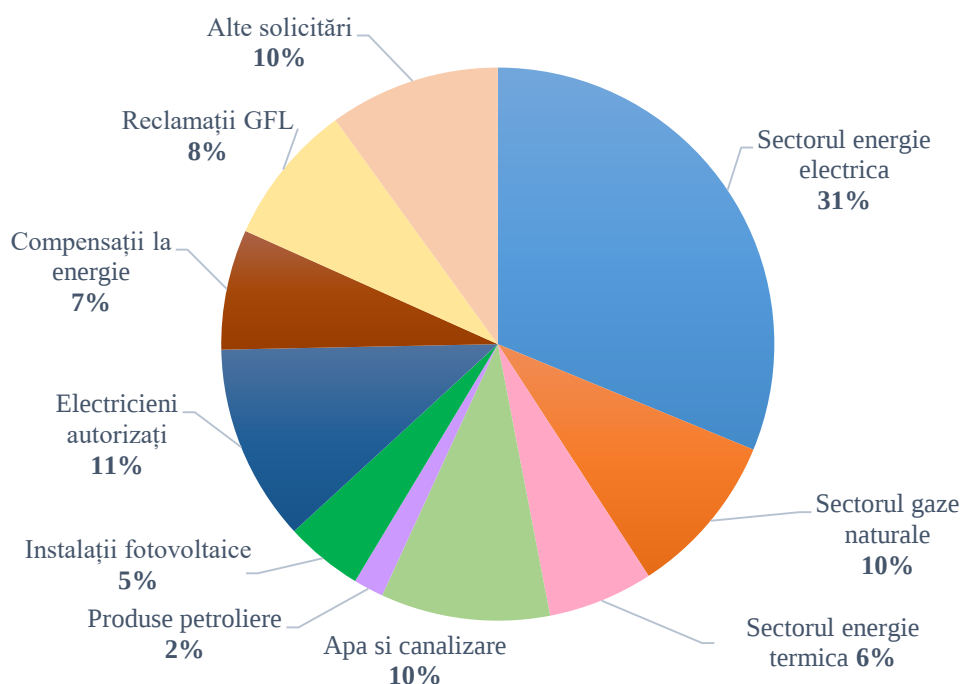


Figura 97. Ponderea apelurilor consumatorilor la Linia de informare ANRE în anul 2025, în raport cu sectoarele reglementate

În procesul examinării subiectelor abordate de către apelanții serviciului gratuit „Linia de informare”, angajații ANRE depun eforturi pentru soluționarea problemelor reclamate, prin oferirea informațiilor/consultațiilor solicitate, a explicațiilor exhaustive legate de cadrul normativ de reglementare, acțiunile ce urmează a fi întreprinse.

În cazul în care este abordată o problemă mai complexă, ce nu poate fi soluționată telefonic și necesită o examinare minuțioasă, consumatorul este îndemnat să depună o petiție în scris la ANRE (prin poștă sau la adresa electronică), în care să expună detaliat problema invocată, cu anexarea actelor doveditoare, eventual, corespondenței cu titularul de licență respectiv.

Pentru a asigura preluarea tuturor apelurilor la Linia verde a fost dublată linia telefonică, ceea ce permite preluarea simultană a mai multor apeluri. La fel, au fost delegate mai multe persoane din cadrul ANRE pentru recepționarea apelurilor, astfel încât să fie asigurată eficiența și operativitatea funcționării serviciului respectiv.

Având în vedere utilitatea și comoditatea pentru consumatori de informație prin intermediul Liniei telefonice de informare și CUAC, ANRE în continuare va acorda o atenție sporită funcționării acestui serviciu.

7.3 Audiența consumatorilor

Personalul ANRE asigură constant, în incinta sediului ANRE, activitatea de audiență și consultare a consumatorilor, care se confruntă cu diferite probleme în sectoarele reglementate de ANRE. La fel, în cadrul examinării petițiilor din partea consumatorilor, aceștia pot fi invitați pentru audieri suplimentare sau pentru a participa la ședințele organizate de către ANRE cu titularilor de licențe pe subiectele abordate în petiții. Audiența consumatorilor este realizată în limita orelor de program ale ANRE, de luni până vineri, de la orele 8.00 până la 17.00 (pauză: 12.00 – 13.00), fără a se impune o programare prealabilă.

Pe parcursul anului 2025, a fost asigurată audiența unui număr de 132 consumatori, similar anului precedent, care rămâne a fi sub nivelul mediei din perioada 2018 – 2019 (378 audiențe și respectiv 221 audiențe). Acest fapt se datorează soluționării multor solicitări de informații/consultații prin intermediul apelurilor la linia de informare a ANRE.

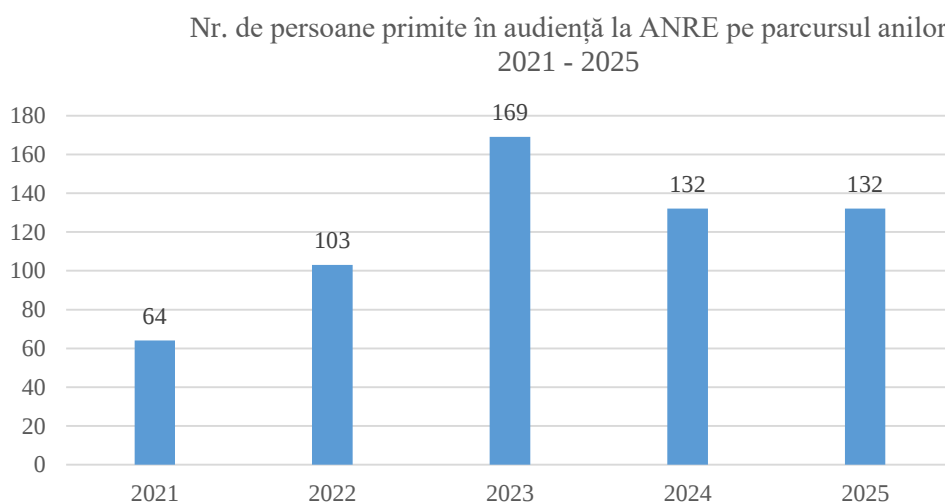


Figura 98. Numărul de audiențe desfășurate în perioada 2021 - 2025

În cadrul audiențelor au fost examinate problemele consumatorilor și materialele prezentate, fiindu-le acordate consultații privind modul de soluționare a acestora, suport tehnic și informațional referitor la procedura de depunere a petițiilor la prestatorii de servicii sau la ANRE. În majoritatea cazurilor se atestă că, de către consumatori nu a fost în prealabil reclamată problema nemijlocit în adresa furnizorului/operatorului de servicii, după cum prevede procedura legală. Astfel, consumatorii au fost informați referitor la procedurile de soluționare a neînțelegerilor survenite între aceștia și întreprinderile reglementate, iar în cazul unui refuz din partea prestatorilor de servicii publice în soluționarea problemei, să sesizeze ANRE.

În procesul audienței, în caz de necesitate, consultații sunt oferite de către specialiștii tuturor departamentelor de profil din cadrul ANRE.

În cazul în care se constată existența unei probleme complexe ce nu poate fi soluționată în cadrul audienței sau este necesară implicarea operatorilor/furnizorilor de servicii publice, consumatorul este îndemnat să depună o petiție în scris pentru a fi expuse toate detaliile relevante soluționării cazului, fiind asistat de către un reprezentant al ANRE la întocmirea acesteia.

În cadrul subdiviziunii dedicate relațiilor cu consumatorii este ținut registrul privind audiențele consumatorilor, în care se menționează identitatea persoanelor, problemele sesizate, rezultatul consultației și, după caz, soluțiile oferite.

7.4. Activitatea de informare a consumatorilor

În activitatea ANRE privind promovarea și protecția drepturilor consumatorilor, un rol important îi revine informării consumatorilor pentru familiarizarea acestora cu drepturile lor legitime, pornind de la premisa că un consumator informat este un consumator protejat.

ANRE a asigurat actualizarea în permanență a informațiilor plasate pe pagina web a ANRE, care prezintă interes pentru consumatori, fiind aduse la cunoștință publicului principalele evenimente legate de activitatea instituției. Pe parcursul anului 2025 pe pagina web a ANRE au fost plasate 230 de comunicate cu informații de interes pentru consumatori.

Pagina web oficială a ANRE (anre.md) reprezintă un instrument efectiv de informare a consumatorilor, care conține informații utile pentru vizitatorii acesteia, precum: tarifele și prețurile reglementate aprobate de către ANRE, cadrul normativ de reglementare, numărul de telefon al liniei de informare, datele de contact și adresa electronică pentru depunerea petiției electronice, structura ANRE, lista electricienilor autorizați, domeniile de reglementare, pagina consumatorului etc. Totodată, la rubrica pagina consumatorului, pot fi vizualizate cele mai utile informații destinate consumatorului, privind drepturile și obligațiile consumatorului, furnizorului, operatorului de sistem, informații privind racordarea și contractarea. La fel, poate fi accesat Ghidul consumatorului, care cuprinde informații esențiale pentru consumatori, compartimentate pe domeniile serviciilor reglementate de ANRE (energie electrică, gaze naturale, energie termică, apă și canalizare). De asemenea, la rubrica întrebări/răspunsuri pot fi găsite soluțiile pentru cele mai frecvente situații cu care se confruntă consumatorii.

La fel, pe parcursul anului 2025, în scopul promovării protecției drepturilor consumatorilor Agenția organizat mai multe acțiuni cu participarea reprezentanților instituțiilor media. La data de 04.11.2025, în incinta ANRE a avut loc Clubul de presă cu tematica: ”Rolul ANRE în protecția drepturilor consumatorilor”, eveniment organizat în parteneriat cu Centrul Analitic Expert-Grup. La fel, pe parcursul anului reprezentanții ANRE au participat la diferite emisiuni ce au abordat subiecte de interes pentru consumatori conform domeniului de activitate al autorității de reglementare.

În anul 2025, ANRE a continuat colaborarea cu alte autorități publice, inclusiv pe dimensiunea consolidării eforturilor în scopul promovării drepturilor consumatorilor. În acest context, în perioada de referință reprezentanții ANRE au participat la diferite ședințe de lucru organizate de către autoritățile publice, precum conferința organizată de Inspectoratul de Stat pentru Supravegherea Produselor Nealimentare și Protecția Consumatorilor cu prilejul marcării Zilei internaționale a protecției consumatorilor în data de 15 martie.

Totodată, ANRE este reprezentantă în cadrul Grupului de lucru privind piața cu amănuntul și consumatorii din cadrul Secretariatului Comunității Energetice Europene, precum și în cadrul Grupului de lucru privind protecția consumatorilor din cadrul Asociației Regionale a Reglementatorilor din domeniul Energetic (ERRA). În cadrul respectivelor grupuri de lucru, angajații ANRE fac schimb de cele mai bune practici în domeniul de activitate, pe care ulterior le implementează în procesele administrative interne, în interesul consumatorilor finali.



ACTIVITATEA DE LICENȚIERE ȘI CONTROL

8. Activitatea de Licențiere și Control

Procesul de licențiere se asigură în prezent prin recepționarea cererilor direct la sediul ANRE, prin scrisoare recomandată sau prin intermediul Sistemului Informațional Automatizat de Gestionare și Eliberare a Actelor Permisive (SIA GEAP). Solicitanții de licențe/autorizații pot beneficia de următoarele servicii acordate de ANRE prin intermediul sistemului informațional dedicat:

1. *Licență pentru importul și comercializarea cu ridicata și/sau cu amănuntul a benzinei, motorinei și/sau a gazului lichefiat la stațiile de alimentare;*

2. *Licență pentru producerea energiei electrice; stocarea energiei; operarea pieței energiei electrice; transportul energiei electrice; conducerea centralizată a sistemului electroenergetic; distribuția energiei electrice; tradingul cu energie electrică; furnizarea energiei electrice; agregare;*

3. *Licență pentru producerea gazelor naturale; transportul gazelor naturale; distribuția gazelor naturale; stocarea gazelor naturale; furnizarea gazelor naturale; tradingul de gaze naturale; vânzarea gazelor naturale comprimate pentru vehicule la stațiile de alimentare;*

4. *Licență pentru furnizarea/prestarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare;*

5. *Licență pentru activitatea de producere, distribuție și furnizare a energiei termice;*

6. *Licență pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile; producerea energiei termice din surse regenerabile; producerea biogazului ce urmează a fi livrat în rețelele de gaze naturale;*

Pe parcursul anului 2025, prin intermediul SIA GEAP au fost procesate **256** dosare de licențiere, dintre care **120** dosare de eliberare și prelungire a licențelor și **136** dosare de reperfectare a licențelor. De asemenea prin intermediul sistemului, la cererea titularilor au fost procesate **39** dosare privind retragerea licențelor.

8.1 Licențierea pe piața produselor petroliere

În scopul realizării funcției de licențiere, ANRE a eliberat în total **35** licențe pentru activitățile pe piața produselor petroliere și a prelungit alte **9** licențe pentru activitățile în domeniu pentru următorii 5 ani (Tabelul 62).

Pentru perioada raportată au fost reperfectate **65** licențe în vederea includerii sau excluderii din Anexa nr. 2 a adreselor autorizate de desfășurare a activității licențiate pe piața produselor petroliere. Concomitent, au fost retrase **11** licențe la solicitările depuse de către titularii actelor permise.

Tabelul 62. Licențe eliberate/prelungite pentru desfășurarea activităților pe piața produselor petroliere în 2025

Nr d/o	Genurile de activitate	Numărul licențelor eliberate	Numărul licențelor prelungite
1	Importul și comercializarea cu ridicata a benzinei și motorinei	11	2
2	Importul și comercializarea cu ridicata a gazului lichefiat	6	1
3	Comercializarea cu amănuntul a benzinei și motorinei la stațiile de alimentare	10	2
4	Comercializarea cu amănuntul a gazului lichefiat la stațiile de alimentare	8	4
	Total	44	

Sursa: Registrul de licențiere al ANRE

La situația din data de 31.12.2025, un număr de **80** de titulari de licențe își desfășurau activitatea de comercializare cu amănuntul a benzinei și motorinei, operând prin intermediul a **569** de stații de alimentare cu carburanți (SAC).

Pentru desfășurarea activității de comercializare cu amănuntul a gazului lichefiat, au fost autorizați **73** de titulari de licență, care își desfășurau activitatea prin intermediul a **485** de stații de alimentare cu gaz lichefiat (SAAG).

Tabelul 63. Numărul titularilor de licențe care activează pe piața produselor petroliere la 31.12.2025

Nr d/o	Genurile de activitate	Numărul titularilor de licențe	Nr. copiilor autentificate de pe licență, eliberate titularilor de licențe pentru fiecare stație de alimentare
1	Importul și comercializarea cu ridicata a benzinei și motorinei	45	-
2	Importul și comercializarea cu ridicata a gazului lichefiat	17	-
3	Comercializarea cu amănuntul a benzinei și motorinei la stațiile de alimentare	80	569
4	Comercializarea cu amănuntul a gazului lichefiat la stațiile de alimentare	73	485
	Total	215	1054

Sursa: Registrul de licențiere al ANRE

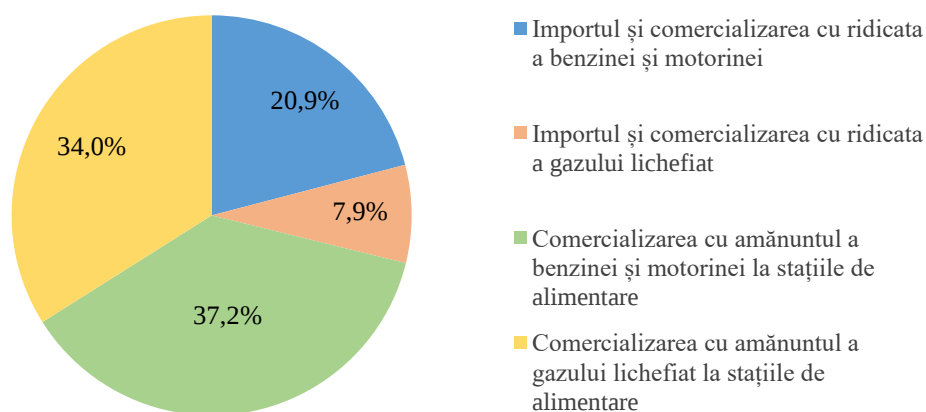


Figura 99. Ponderea titularilor de licențe care activează pe piața produselor petroliere

Sursa: Registrul de licențiere al ANRE

Așadar, din numărul total de **607** stații de alimentare a produselor petroliere la situația din 31.12.2025, putem evidenția **447** de stații mixte, **122** de stații de alimentare cu benzină și motorină și **38** stații de alimentare cu gaz lichefiat.

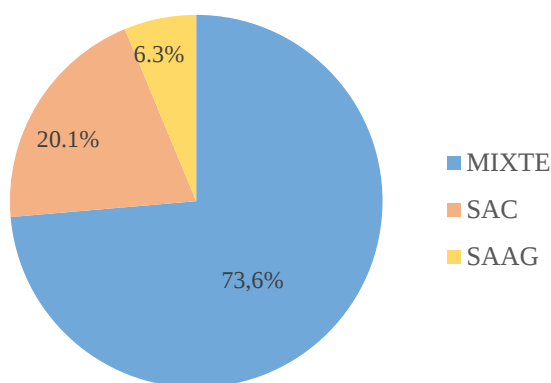


Figura 100. Ponderea stațiilor de alimentare în funcție de produsele petroliere comercializate

Totodată, la data de 05.09.2025 în Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 467–470/629 a fost publicată Legea nr. 227/2025 pentru modificarea unor acte normative (privind optimizarea

proceselor de obținere a actelor permise), prin care a fost exclusă „*autorizația de import al motorinei*”, ca act permisiv din Legea nr. 160/2001.

În temeiul Hotărârii Guvernului Republicii Moldova nr. 815 din 02.08.2005 cu privire la regularizarea fluxurilor de mărfuri ce constituie obiectul activității de comerț exterior a agenților economici din regiunea transnistreană, ANRE a eliberat pe parcursul anului 2025 – 2 licențe pentru importul și comercializarea cu ridicata a benzinei și motorinei și 3 licențe pentru importul și comercializarea cu ridicata a gazului lichefiat. Licențele au fost eliberate pentru o perioadă de 6 luni.

Concomitent, ținem să menționăm că prin Legea nr. 227/2025 a fost instituită și „*declarația pe propria răspundere*” prin care solicitantul de licență confirmă îndeplinirea cumulativă a unor cerințe la depunerea actelor pentru obținerea de acte permise, prin care ANRE va verifica veridicitatea informației incluse în declarație prin intermediul platformei de interoperabilitate, fără a solicita prezentarea unui document confirmativ, în conformitate cu Legea nr. 142/2018 cu privire la schimbul de date și interoperabilitate.

Pe parcursul anului 2025, gestionarea și operarea sistemului informațional eCarburanți a avut un rol esențial în asigurarea transparenței pieței produselor petroliere. Sistemul a permis ANRE să monitorizeze stabilirea prețurilor pentru produsele petroliere principale, contribuind astfel la identificarea și prevenirea posibilelor abuzuri de piață și protejând interesul public și al consumatorilor. În ceea ce privește relațiile cu consumatorii, eCarburanți a îmbunătățit accesul acestora la informații esențiale privind prețurile și disponibilitatea carburanților, prin vizualizarea acestora pe harta interactivă, consolidând astfel încrederea publicului în funcționarea pieței. De asemenea, ANRE a putut interveni rapid pentru protejarea drepturilor consumatorilor, pe baza datelor obținute din sistem.

8.2 Licențierea în sectorul electroenergetic

Pe parcursul anului 2025, ANRE a eliberat **17** licențe pentru furnizarea energiei electrice, **12** licențe pentru tradingul cu energie electrică și 3 licențe pentru agregare. Totodată, a fost prelungită licența ÎCS „Premier Energy Distribution” SA pentru distribuția energiei electrice și licența ÎS „Nodul Hidroenergetic Costești” pentru producerea energiei electrice, pe un termen de 25 ani.

De menționat că, la data de 19.08.2025, a intrat în vigoare Legea nr. 164 din 26.06.2025 cu privire la energia electrică, prin care a fost extins cadrul de reglementare prin licențiere în sectorul electroenergetic. În acest sens, au fost introduse trei noi tipuri de activități și anume: activitatea de stocare a energiei, activitatea de agregare și activitatea de trading cu energie electrică.

Astfel, reglementării prin licențiere au fost supuse 3 activități noi din sectorul electroenergetic: stocarea energiei, tradingul cu energie electrică, agregarea.

Urmare a modificărilor unor date reflectate în actele permise, au fost reperfectate **7** licențe și au fost retrase **24** licențe la solicitările depuse de către titularii actelor permise.

Tabelul 64. Nr. titularilor de licențe care activează în sectorul electroenergetic la 31.12.2025

Nr	Genurile de activitate	Numărul titularilor de licență
1	Producerea energiei electrice	4
2	Transportul energiei electrice	1
3	Conducerea centralizată a sistemului electroenergetic	1
4	Operarea pieței energiei electrice	1
5	Distribuția energiei electrice	2
6	Furnizarea energiei electrice	78
7	Tradingul cu energie electrică	12
8	Agregarea	3
Total		102

În perioada raportată, ANRE a realizat în continuare măsurile necesare transpunerii în practică a prevederilor art. 62 al Legii nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, care obligă

operatorii sistemului de distribuție a energiei electrice să elaboreze și să prezinte ANRE pentru aprobare programul de conformitate și proiectul contractului cu persoana fizică sau juridică, denumit agent de conformitate, care va monitoriza acest program.

Astfel, ANRE a examinat programele de conformitate a 3 operatori din sector, care reprezintă un set de măsuri menite să garanteze excluderea de comportament și/sau de practici discriminatorii în relațiile cu utilizatorii de sistem, precum și obligațiile specifice impuse angajaților pentru realizarea obiectivului de independență.

În scopul verificării monitorizării condițiilor de independență a agenților de conformitate a operatorilor sistemelor de distribuție a energiei electrice, ANRE a aprobat 2 propuneri privind desemnarea agenților de conformitate.

Procesul de înregistrare în Registrul participanților la piața angro de energie

În contextul modificărilor operate la Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, prin care au fost transpuse prevederile Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a aprobat, prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 26 din 31 ianuarie 2023, Regulamentul privind Registrul participanților la piața angro de energie, care a intrat în vigoare pentru energia electrică la 27 iulie 2024.

Respectiv, participanții la piața angro a energiei electrice care efectuează tranzacții cu produse energetice angro sau care manifestă interesul de a participa la astfel de tranzacții prin intermediul notificărilor de tranzacționări sunt obligați să se înregistreze în Registrul participanților la piața angro de energie.

Astfel, în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025, au fost înregistrați 33 participanți din sectorul energiei electrice, iar informațiile relevante despre participanți au fost remise inclusiv către Comitetul de Reglementare al Comunității Energetice, în vederea înregistrării acestora în Registrul central al participanților la piața angro de energie <https://www.energy-community.org/implementation/REMIT.html>.

Totodată, pe parcursul anului 2025, ANRE a desfășurat un amplu proces de dezvoltare și testare a sistemului informațional „Registrul participanților la piața angro de energie”. Acest sistem va permite participanților din sectorul gazelor naturale și al energiei electrice să depună cereri online, eficientizând astfel procesul de înregistrare și conformare.

Etapele următoare vizează adoptarea cadrului normativ secundar, digitalizarea proceselor și consolidarea cooperării cu Părțile Contractante ale Comunității Energetice, elemente esențiale pentru integrarea pieței energetice din Republica Moldova în cea europeană.

Înregistrarea participanților din Republica Moldova în registrul participanților la piața angro de energie le aduce multiple beneficii, printre care accesul la o piață transparentă și conformă cu reglementările europene, îmbunătățirea credibilității și a reputației în fața altor participanți și autorităților de reglementare, precum și protecția împotriva practicilor abuzive. De asemenea, înregistrarea facilitează accesul la informații corecte și actualizate despre piață, eficientizează procesul de raportare și reduce riscurile de nerespectare a cerințelor legale.

Autorizarea sistemelor de distribuție închise a energiei electrice

La situația din 31.12.2025, ANRE are eliberate **17** autorizații pentru sistemele de distribuție închise a energiei electrice, drept rezultat al confirmării de către operatorii acestora a faptului că din motive tehnice sau de securitate specifice, procesul de exploatare sau procesul de producție în cadrul respectivelor sisteme de distribuție este unul integrat și acestea alimentează cu energie electrică persoana care îl deține cu titlu de proprietate, persoana care exploatează acest sistem sau întreprinderile lor înrudite.

8.3. Licențierea în sectorul gazelor naturale

Pentru perioada raportată ANRE a eliberat 7 licențe pentru furnizarea gazelor naturale și 6 licențe pentru tradingul de gaze naturale. De asemenea, au fost prelungite 2 licențe pentru distribuția gazelor naturale pe un termen de 25 ani și au fost reperfectate 4 licențe, urmare a modificărilor unor date reflectate în actele permissive.

Tabelul 65. Numărul titularilor de licențe care activează în sectorul gazelor naturale la 31.12.2025

Nr	Genurile de activitate	Nr. titularilor de licențe
1	Transportul gazelor naturale	1
2	Tradingul de gaze naturale	6
3	Distribuția gazelor naturale	18
4	Furnizarea gazelor naturale	35
5	Vânzarea gazelor naturale comprimate pentru vehicule la stațiile de alimentare	5
	Total	65

Comercializarea gazului natural comprimat pentru vehicule la stațiile de alimentare (GNCV) este desfășurată de 5 titulari de licențe prin intermediul a 21 stații de alimentare.

În perioada raportată, ANRE a realizat în continuare măsurile necesare transpunerii în practică a prevederilor art. 34 și 45 ale Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, care obligă operatorii sistemului de transport și de distribuție a gazelor naturale, precum și operatorii depozitelor de stocare a gazelor naturale să elaboreze și să prezinte ANRE pentru aprobare programul de conformitate și proiectul contractului cu persoana fizică sau juridică, denumit agent de conformitate, care va monitoriza acest program.

În acest context, ANRE a examinat programele de conformitate a 13 operatori din sector, care reprezintă un set de măsuri menite să garanteze excluderea de comportament și/sau de practici discriminatorii în relațiile cu utilizatorii de sistem, precum și obligațiile specifice impuse angajaților pentru realizarea obiectivului de independență.

În scopul verificării monitorizării condițiilor de independență a agenților de conformitate a operatorilor sistemului de transport și de distribuție a gazelor naturale, ANRE a aprobat 13 propuneri privind desemnarea agenților de conformitate.

Procesul de înregistrare în Registrul participanților la piața angro de energie

În contextul modificărilor operate la Legea nr. 108/2016 privind gazele naturale, prin care au fost transpuse prevederile Regulamentului (UE) nr. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței angro de energie, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a aprobat, prin Hotărârea Consiliului de Administrație nr. 26 din 31 ianuarie 2023, Regulamentul privind Registrul participanților la piața angro de energie, care a intrat în vigoare pentru gazele naturale la 10 martie 2023.

Respectiv, participanții la piața angro a energiei electrice care efectuează tranzacții cu produse energetice angro sau care manifestă interesul de a participa la astfel de tranzacții prin intermediul notificărilor de tranzacționări sunt obligați să se înregistreze în Registrul participanților la piața angro de energie.

Astfel, în perioada 01.01.2025 – 31.12.2025, au fost înregistrați 22 participanți din sectorul gazelor naturale, iar informațiile relevante despre participanți au fost remise inclusiv către Comitetul de Reglementare al Comunității Energetice, în vederea înregistrării acestora în Registrul central al participanților la piața angro de energie <https://www.energy-community.org/implementation/REMIT.html>.

Totodată, pe parcursul anului 2025, ANRE a desfășurat un amplu proces de dezvoltare și testare a sistemului informațional „Registrul participanților la piața angro de energie”. Acest sistem

va permite participanților din sectorul gazelor naturale și al energiei electrice să depună cereri online, eficientizând astfel procesul de înregistrare și conformare.

Etapile următoare vizează adoptarea cadrului normativ secundar, digitalizarea proceselor și consolidarea cooperării cu Părțile Contractante ale Comunității Energetice, elemente esențiale pentru integrarea pieței energetice din Republica Moldova în cea europeană.

Înregistrarea participanților din Republica Moldova în registrul participanților la piața angro de energie le aduce multiple beneficii, printre care accesul la o piață transparentă și conformă cu reglementările europene, îmbunătățirea credibilității și a reputației în fața altor participanți și autorităților de reglementare, precum și protecția împotriva practicilor abuzive. De asemenea, înregistrarea facilitează accesul la informații corecte și actualizate despre piață, eficientizează procesul de raportare și reduce riscurile de nerespectare a cerințelor legale.

În același timp, ANRE pe parcursul anului 2025 a intensificat cooperarea cu Părțile Contractante ale Comunității Energetice, un element esențial pentru asigurarea unei alinieri complete a pieței energetice din Republica Moldova la standardele și reglementările europene. În acest sens, ANRE a colaborat mai strâns cu autoritățile din statele membre ale Comunității Energetice, precum și cu organizațiile internaționale relevante, pentru a dezvolta politici comune, pentru a implementa bunele practici și pentru a asigura coerența reglementărilor în domeniul energiei, în scopul consolidării unui sistem energetic regional integrat și funcțional.

Autorizarea sistemelor de distribuție închise a gazelor naturale

La situația din 31.12.2025, ANRE are eliberate 5 autorizații pentru sisteme de distribuție închise drept rezultat al confirmării de către operatorii acestora a faptului că din motive tehnice sau de securitate specifice, procesul de exploatare sau procesul de producție în cadrul respectivelor sistemele de distribuție este unul integrat și acestea alimentează cu gaze naturale persoana care îl deține cu titlu de proprietate, persoana care exploatează acest sistem sau întreprinderile lor înrudite.

8.3.1 Licențierea în domeniul serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

Pe parcursul anului 2025, au fost reperfectate 43 licențe pentru furnizarea/prestarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, urmare intrării în vigoare a Legii nr. 133 din 27.06.2024 pentru modificarea unor acte normative (*perfecționarea guvernantei și reglementării sectorului de alimentare cu apă și de canalizare*), prin care au fost operate modificări și completări la Legea nr. 303 din 13.12.2013 privind serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare, inclusiv în partea ce ține de termenul de valabilitate a actelor permissive, condițiile de licențiere și a denumirii genului de activitate supus licențierii.

Potrivit situației din data de 31.12.2025, în sectorul furnizării/prestării serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare activau 44 titulari de licențe.

8.3.2 Licențierea în sectorul termoelectric

În contextul publicării în Monitorul Oficial al Republicii Moldova nr. 467–470/629 din 05.09.2025 a Legii nr. 227/2025 pentru modificarea unor acte normative (*privind optimizarea proceselor de obținere a actelor permissive*), a fost modificat articolul 20 alin. (3) lit. c) al Legii nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării.

Conform noii redacții, administratorul întreprinderii care solicită licența trebuie să prezinte o declarație pe proprie răspundere prin care confirmă că nu a fost condamnat pentru infracțiuni comise cu intenție prevăzute de Codul penal.

Pe parcursul anului 2025, ANRE nu a eliberat licențe pentru desfășurarea activității de producere, distribuție și furnizare a energiei termice.

La situația din 31.12.2025 în sectorul energiei termice activau 8 titulari de licențe.

8.3.3. Licențierea în sectorul energiei regenerabile

Pe parcursul anului 2025, ANRE a eliberat **23** licențe pentru producerea energiei electrice din surse regenerabile. Totodată, **12** licențe au fost reperfectate în vederea majorării capacității de producere a centralelor electrice. Potrivit situației din 31.12.2025, în sectorul energiei regenerabile activau **32** titulari de licențe.

8.4 Activitatea de control

În conformitate cu prevederile art.12 alin. (1) lit. (b) din Legea nr. 174 din 21.09.2017 cu privire la energetică, ANRE monitorizează și controlează respectarea de către titularii de licențe și autorizații, a condițiilor stabilite pentru desfășurarea activităților licențiate, autorizate, a prevederilor legilor sectoriale, inclusiv ale celor menite să asigure protecția drepturilor consumatorilor și calitatea serviciilor prestate. Totodată, în conformitate cu art.15 aliniatele (2) și (3) din Legea nr. 174 din 21.09.2017 ANRE efectuează controale planificate, în baza planului de control aprobat de Consiliul de administrație al ANRE sau controale inopinate din oficiu sau la cerere.

La situația din 31.12.2025, au fost finalizate 8 misiuni de control din cele planificate pentru anul 2025 și au fost finalizate 5 misiuni de control inițiate în anul 2024, din care 2 planificate (SRL „Bălți-gaz”; ÎM „Antermo”) și 3 inopinate (ÎS „Moldelectrica”; ÎCS „Premier Energy Distribution” SA; SA „Red-Nord”). Totodată, alte 4 controale (FPC „Lăcătuș” SRL; SA „Apă Termo”; ÎM „Termotrans Taraclia”; SRL „Rompetrol Moldova”) au fost inițiate în anul 2025 și finisate în anul 2026.

Tabelul 66. Lista titularilor de licențe supuși controlului în anul 2025

Nr.	Denumirea titularului de licență supus controlului	Genul de activitate	Perioada supusă controlului	Statut
1	SRL „Bălți Gaz”	Distribuția gazelor naturale	2021-2024 (6 luni)	finalizat
2	ÎS „Moldelectrica”	Transportul energiei electrice	2021-2024 (10 luni)	finalizat
3	SA „Premier Energy Distribution”	Distribuția energiei electrice	2021-2024 (10 luni)	finalizat
4	SA „Red-Nord”	Distribuția energiei electrice	2021-2024 (10 luni)	finalizat
5	ÎM „Antermo”	Producerea, distribuția și furnizarea energiei termice	2022-2024	finalizat
6	SRL „Vestmoldtransgaz”	Transportul gazelor naturale	2022-2024	finalizat
7	SRL „Fox Petrol”	Importul și comercializarea cu ridicata a benzinei și motorinei	2022-2024	finalizat
8	SRL „Vitoil Trading”	Importul și comercializarea cu ridicata a benzinei și motorinei	2022-2024	finalizat
9	SA „Termoelectrica”	Producerea energiei electrice; Producerea, distribuția și furnizarea energiei termice	2022 - I sem.2025	finalizat
10	SRL „Imas Company”	Furnizarea gazelor naturale	2023 - I sem.2025	finalizat
11	SA „Apă Canal Cahul”	Activitatea de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și/sau de canalizare la nivel de raion/regiune (oraș, comună, sat)	2024 - I sem.2025	finalizat
12	SRL „Găgăuz Gaz”	Distribuția gazelor naturale	2022-2024	finalizat
13	SA „Regia Apă Canal Orhei”	Activitatea de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și/sau de canalizare la nivel de raion/regiune (oraș, comună, sat)	2022-2024	finalizat

Misiunile de control planificate au fost desfășurate la titularii de licențe pentru perioadele de activitate ale acestora cuprinse între anii 2021- I sem. 2025, iar cele inopinate pentru perioada 2021-2024 (10 luni).

Toate misiunile de control au fost desfășurate prin aplicarea procedurii de prezentare la fața locului, fiind în același timp utilizate în măsură maximală mijloacele de acces de la distanță la informațiile contabile și de evidență a proceselor de lucru în cadrul entităților controlate.

Misiunile de control au fost desfășurate la titularii de licențe care activează în sectoarele energiei electrice, gazelor naturale, alimentare cu apă și canalizare și a pieței produselor petroliere, având drept scop verificarea respectării de către aceștia a legislației în domeniul reglementat, a condițiilor licenței pentru activitatea desfășurată, asigurării principiului costurilor necesare și justificate la calcularea și prezentarea spre aprobare a prețurilor și tarifelor pentru activitățile reglementate și principiului eficienței maxime la cheltuieli minime în cadrul procedurilor de achiziții, asigurării obligațiunilor achitării taxei pentru licență, corectitudinii formării și aplicării prețurilor la produsele petroliere, precum și verificarea corectitudinii și plenitudinii raportării veniturilor și cheltuielilor pe diferite genuri de activități licențiate desfășurate în cadrul activității agenților economici. Constatările de control, abaterile și încălcările de la prevederile legale au fost

documentate, prin întocmirea Rapoartelor de control, în baza cărora Consiliul de administrație al ANRE a aprobat hotărâri, cu înaintarea cerințelor de înlăturare a încălcărilor sau recomandărilor de rigoare în adresa operatorilor economici.

Printre cele mai importante constatări reflectate în Rapoartele de control din anul 2025 pot fi menționate la:

1) SRL „Bălți-gaz”:

- a admis prestarea neautorizată a serviciilor de distribuție a gazelor naturale în unele localități, în volum de 129 223 m³, cu valoarea de 491,6 mii lei;
- în unele cazuri au fost eliberate avize de racordare fără acordul proprietarului rețelei de gaze naturale;
- nu a asigurat separarea contabilă cu un grad de detaliere care să permită determinarea exactă a elementelor de costuri pentru fiecare activitate;
- a ratat posibilitatea recuperării prin intermediul tarifelor reglementate a investițiilor realizate în sumă de 768,1 mii lei, urmare a organizării insuficiente a procesului de planificare și realizare a investițiilor.

2) ÎM „Antermo”:

- nu dispune de o politică contabilă unde să fie prevăzute proceduri de separare a conturilor aferente activității reglementate de alte activități, care ar permite de a obține prompt și veridic informații generalizate a situației economico-financiare a întreprinderii, precum și informații pe genuri de activități;
- nu a respectat obligativitatea de a prezenta spre aprobare Planul anual de investiții;
- nu a prezentat în termenul stabilit cererile și calculele aferente aprobării costurilor de bază și a tarifului reglementat pentru anul 2025.

3) ÎS „Moldelectrica”:

- nu dispune de norme interne unde să fie descrise exact subdiviziunile precum și funcțiile de execuție/coordonare/decizie, care sunt responsabile de procesul intern de înregistrare a cererilor de eliberare a avizelor de racordare, de prelungire și de gestionare a listelor de așteptare;
- a admis emiterea unor avize de racordare fără a fi întrunite cerințele obligatorii pentru eliberarea acestora;
- contrar prevederilor pct. 43 din Regulamentul privind racordarea la rețelele electrice și prestarea serviciilor de transport și de distribuire a energiei electrice, aprobat prin HCA al ANRE nr. 168/2019, a fost acceptată schimbarea denumirii deținătorului a unui aviz de racordare prin înlocuirea cu alt titular, în lipsa unor acte care să ateste reorganizarea întreprinderii;
- au fost eliberate avize de racordare ignorând solicitanții incluși în lista de așteptare, nefiind respectat principiul „primul venit, primul servit”, contrar pct. 46 din Regulamentul nr. 168/2019;
- nu a actualizat lunar informația privind avizele de racordare eliberate și cererile respinse pe site-ul web oficial.

4) ÎCS „Premier Energy Distribution” SA:

- a admis eliberarea avizelor de racordare pentru 3 agenți economici fără a fi întrunite cerințele obligatorii pentru eliberarea acestora;
- contrar pct. 37 din Regulamentul nr. 168/2019, a admis prelungirea neargumentată a termenului de valabilitate a 2 avize de racordare.

5) SA „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 racordare, de prelungire și de gestionare a listelor de așteptare;
- la eliberarea unui aviz de racordare în anul 2024, nu a fost coordonat cu operatorul sistemului de transport existența capacității în rețeaua electrică pentru racordarea puterii de generare;
- în anul 2023, contrar prevederilor pct. 15 subpct. 2) lit. b) din Regulamentul nr. 168/2019, la eliberarea unui aviz de racordare nu a fost anexată copia actului care atestă dreptul de proprietate sau calitatea de posesor limitat asupra imobilului pe care urmează a fi amplasat locul de producere;

- în 11 cazuri au fost eliberate avize de racordare în lipsa studiilor de soluții;
- contrar prevederilor pct. 41 și pct. 43 din Regulamentul nr. 168/2019, în 2 cazuri a fost înlocuit deținătorul avizului cu alt titular, în lipsa unor acte care să ateste reorganizarea întreprinderii sau schimbarea numelui în cazul persoanei fizice;
- 11 deținători de avize de racordare nu au prezentat, în termen de 12 luni din data eliberării avizului, proiectul instalației de racordare.

6) S.R.L. „Vestmoldtransgaz”:

- nu a îndeplinit integral obligațiunile impuse prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 513/2024 cu privire la certificarea operatorului sistemului de transport al gazelor naturale, implicit condițiile nr. (ii) și nr.(v) din Avizul nr. 2/24 al Secretariatului Comunității Energetice;
- nu a reflectat în registrele de evidență contabilă rețelele de transport al gazelor naturale primite prin documente justificative;
- nu a gestionat prompt situația privind dezechilibrele negative formate de către „East Gas Energy Trading” S.R.L. în perioada ianuarie-octombrie 2024, fiind admisă acumularea unui dezechilibru negativ la sfârșitul lunii octombrie în volum total de 4 387 082 m³, cu valoarea de 37 652 355,0 lei;
- nu a asigurat pe deplin documentarea procesului de monitorizare și verificare a serviciilor de mentenanță prestate de către terți;
- nu și-a onorat pe deplin obligația de a prezenta ANRE informații veridice necesare pentru monitorizarea pieței gazelor naturale, evaluarea rezultatelor și analizei situației economico-financiare și tehnice, determinarea exactă a elementelor de costuri incluse în calculul tarifelor, fiind prezentate unele rapoarte cu date eronate;
- nu a asigurat eficiența deplină a achizițiilor sectoriale.

7) S.R.L. „Fox Petrol”:

- a admis multiple neconformități exprimate prin neasigurarea raportării corecte către ANRE a volumelor produselor petroliere, consumurilor și cheltuielilor aferente activității licențiate.

8) S.R.L. „Vitoil Trading”:

- nu a asigurat raportarea corectă a cheltuielilor aferente activității licențiate, exprimată prin repartizarea incorectă a cheltuielilor suportate în cadrul activității licențiate și alte activități;
- pentru anii 2022-2023, a raportat cu abateri valorile produselor petroliere importate;
- a atribuit eronat cheltuielile de transport la valoarea produselor petroliere procurate în Republica Moldova, în timp ce acestea urmau a fi reflectate la categoria corespunzătoare din formularul de raportare.

9) S.R.L. „Imas-Company”:

- nu a întreprins măsurile prevăzute de legislație și nu a îndeplinit cerințele Agenției privind conformarea condițiilor de licențiere în partea ce ține de respectarea prevederilor legale privind dispunerea pentru toată perioada de valabilitate a licenței de suma de 1 000 000 lei;
- nu și-a onorat în termen și în totalitate obligațiile ce țin de raportarea informațiilor către Agenție;
- nu a contractat și achiziționat servicii de transport și distribuție necesare pentru asigurarea livrării gazelor naturale până la locul de consum al consumatorilor finali deserviți, astfel după cum este prevăzut de cadrul normativ aplicabil;
- s-a stabilit existența unor dubii rezonabile privind veridicitatea unei tranzacții de cumpărare a rețelelor de distribuție a gazelor naturale cu lungimea totală de 72 km cu valoarea de 85,0 mii lei, situate în satele Ciobalaccia, Baimaclia, Cîietu, Dimitrova și Suhat din raionul Cantemir de la S.R.L. „BV Group Company”.

10) S.A. „Apă-Canal Cahul”:

- a gestionat sistemele publice de alimentare cu apă și de canalizare utilizate pentru furnizarea/prestarea serviciului public de alimentare cu apă potabilă și de canalizare în municipiul Cahul, în lipsa documentelor primare de transmitere;

- nu a ținut o evidență separată a bunurilor primite în gestiune inclusiv a modificării în timp a valorii sau a înlocuirii complete a acestora. Totodată, nu a reflectat la un cont extrabilanțier rețelele de apeduct și canalizare primite în gestiune de la autoritățile publice locale;

- nu a fost asigurat monitorizarea calității apelor uzate recepționate de la consumatori prin intermediul sistemelor publice de canalizare în raport cu concentrațiile maximal admisibile a substanțelor poluante;

- nu a fost calculat și aplicat plăți suplimentare pentru depășirea normativelor la deversarea apelor uzate în rețelele publice de canalizare de către consumatorii noncasnici, ratând astfel posibilitatea de a obține venituri suplimentare;

- nu a fost ținută evidența contabilă separată pe fiecare tip de activitate desfășurată;

- a admis prezentarea către ANRE a rapoartelor care conțin informații eronate;

- în anii 2022 și 2024, S.A. „Apă-Canal Cahul” a procurat bunuri materiale în valoare de 947,65 mii lei și respectiv 913,60 mii lei, fără aplicarea procedurilor de achiziție prevăzute de cadrul normativ;

- în anul 2024, Societatea a procurat contoare de apă în sumă de 498,50 mii lei în lipsa aplicării prevederilor Regulamentului cu privire la achizițiile publice de valoare mică, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 870/2022.

11) S.A. „Termoelectrica”:

- în cadrul procesului de achiziție desfășurat de către S.A. „Termoelectrica” în perioada anilor 2022-2025 (sem. I), au fost constatate unele neconformități, care au compromis respectarea principiului eficienței maxime la costuri minime stabilit în mod imperativ la art. 6 alin. (2) lit. b) și art. 21 alin. (2) lit. b) al Legii nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării, manifestată prin:

- planificarea irațională, condiționată de lipsa unui mecanism bine definit privind estimarea valorii bunurilor ce urmează a fi achiziționate, a generat o supraevaluare a prețurilor indicate în caietele de sarcini, în unele cazuri de până la 5 ori, creându-se astfel premise pentru majorarea prețurilor de către operatorii economici ofertanți;

- achiziționarea bunurilor materiale la care furnizorii, inclusiv prin intermediari, au aplicat adaosuri majorate de până la 250%, fapt care a determinat S.A. „Termoelectrica” să suporte cheltuieli suplimentare în sumă totală de 27 065,14 mii lei;

- a fost admis efectuarea unor investiții ineficiente privind extinderea noilor rețele termice, modernizarea sistemelor colective de alimentare cu energie termică, inclusiv prin instalarea echipamentelor de măsurare a cantității de energie termică, fără a asigura fiabilitatea și continuitatea în livrarea energiei termice către consumatori. Investițiile realizate de către S.A. „Termoelectrica” în valoare de 10 879,82 mii lei nu au generat venituri, întrucât energia termică nu a fost în final furnizată beneficiarilor.

12) S.R.L. „Găgăuz-gaz”:

- a suportat cheltuieli suplimentare la procurarea radiomodulelor pentru citirea la distanță a datelor contoarele de gaze naturale în sumă totală de 3 662,39 mii lei.

13) S.A. „Apă Canal-Orhei”:

- nu a ținut evidența separată a bunurilor primite în gestiune. Societatea nu a reflectat la un cont extra-bilanțier rețelele de apeduct și canalizare primite în gestiune până în anul 2023 de la autoritățile publice locale;

- nu a respectat pe deplin obligația de prezentare a rapoartelor cu informații veridice către ANRE.

În rezultatul controalelor efectuate au fost emise hotărâri ale Consiliului de administrație al ANRE, cu indicarea încălcărilor stabilite și măsurile ce urmează a fi întreprinse de titularii de licențe pentru corectarea acestora și neadmiterea lor pe viitor.



REPREZENTARE ȘI ASISTENȚĂ JURIDICĂ

9. Activitatea de reprezentare și asistență juridică

Accesul la justiție reprezintă un principiu fundamental într-un stat de drept, care garantează dreptul oricărei persoane fizice sau juridice, care se consideră lezată prin activitatea unei autorități publice, să solicite controlul judecătoresc asupra actelor emise de către autoritatea publică respectivă, precum și verificarea legalității acțiunilor sau inacțiunilor acesteia.

Corespunzător, având în vedere că funcțiile de bază ale ANRE țin de reglementarea domeniului energiei și cel al aprovizionării cu apă și de canalizare, prin emiterea actelor administrative cu caracter individual sau normativ, persoanelor care se consideră afectate prin activitatea desfășurată de către ANRE, pot să-și exercite dreptul de a le contesta atât la autoritatea publică emitentă, cât și în instanțele de judecată în conformitate cu Codul administrativ al Republicii Moldova.

Astfel, pe parcursul anului 2025, de către ANRE au fost examinate 47 cereri prelabile, majoritatea depuse de către titularii de licențe din sectoarele reglementate de către ANRE, prin care au solicitat suspendarea executării și/sau anularea actelor administrative emise de către ANRE în privința acestora. Printre cele mai frecvente acte administrative contestate au fost hotărârile ANRE care au avut ca obiect: rezultatele controlului activităților licențiate; aplicarea taxei de nevalorificare a avizelor de racordare, precum și de aprobare a tarifelor/prețurilor reglementate.

Subsecvent, în perioada de referință pe rolul instanțelor de judecată naționale s-au aflat **96 de cauze în ordine de conțențios administrativ** privind contestarea actelor emise de către ANRE.

Totodată, în perioada de raportare, Agenția a fost implicată în **91 cauze civile**, dintre care: în **2 cauze** a deținut calitatea de pârât (care se referă la litigii de muncă), iar în **13 cauze** calitatea de reclamant (care au ca obiect suspendarea/retragerea licențelor, suspendarea instalării iluminatului public stradal, anularea deciziilor altor autorități publice, privind restituirea plăților), iar în celelalte **76 litigii de judecată** dintre consumatorii finali și întreprinderile reglementate, ANRE a avut calitatea de intervenient accesoriu sau autoritate publică, prezentând referințe și concluzii referitor la speța dedusă judecării.

În total, reprezentarea judiciară a intereselor ANRE pe parcursul anului 2025 a fost asigurată în cadrul a **197 de cauze judiciare**, cu prezentarea în toate cazurile a referințelor (concluziilor), pledoariilor, etc și participarea la **265 ședințe de judecată**.

Conform tipului cauzelor judiciare derulate cu participarea ANRE în anul de referință, acestea pot fi clasificate după cum urmează.

Tabelul 67. Clasificarea litigiilor judiciare cu participarea ANRE în funcție de tipul cauzei (2018 - 2025)

Anul	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Contencios administrativ	26	27	41	41	56	58	80	96
Civile*	24	35	36	60	39	48	62	91
Insolvabilitate	1	4	3	4	5	8	9	8
Penale (parte vătămată și civilă)						2	2	2
Total	51	66	80	105	100	116	153	197

* Din cele 91 de cauze civile, ANRE are calitatea de reclamant în 13 cauze, pârât în 2 cauze, iar în restul 76 de cauze, – intervenient accesoriu sau autoritate publică.

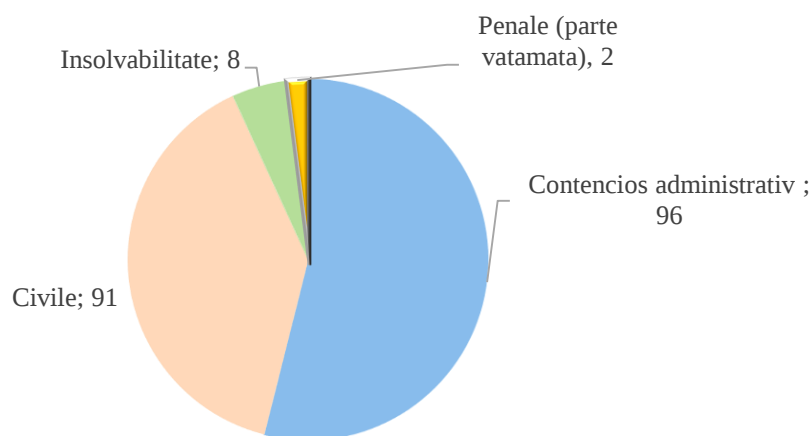


Figura 101. Clasificarea litigiilor

Procesul de reprezentare a autorității de reglementare în litigiile judiciare nu se limitează doar la susținerea poziției ANRE în ședințele de judecată, ci implică multiple activități complexe desfășurate de către reprezentanții autorității pentru soluționarea corectă și obiectivă a litigiilor aflate pe rolul instanțelor de judecată, materializat în principal prin pregătirea strategiei de apărare a poziției autorității în fiecare cauză, redactarea actelor procesuale (cereri de chemare în judecată, referințe, întocmirea dosarelor administrative, concluzii scrise, pregătirea poziției în cazul exercitării căilor de atac ordinare și/sau extraordinare etc.), asigurarea reprezentării autorității de reglementare în instanță de judecată, monitorizarea circuitului actelor procedurale emise în dosarele judiciare. Din numărul total de **197 cauze judiciare**, 23 cauze au fost finalizate definitiv și irevocabil în anul 2025.

Adițional, reprezentanții ANRE asigură participarea la ședințele de lucru organizate de alte autorități publice, în care este necesară implicarea subdiviziunii cu profil juridic. Astfel, pe parcursul anului 2025 a fost asigurată participarea la mai multe ședințe de lucru interne organizate de către ANRE, dar și de către alte autorități publice.

În cadrul activității de avizare a proiectelor de acte normative elaborate de către alte autorități publice, pe parcursul anului 2025, a fost asigurată examinarea a cca 73 proiecte, fiind formulate propuneri și recomandări în limitele competenței ANRE, conform procedurii prevăzute de Legea nr. 100/2017 cu privire la actele normative.

La fel, în perioada de către ANRE au fost recepționate și examinate 146 solicitări de acces la informațiile de interes public în corespundere cu prevederile Legii nr. 148/2023, dintre care 143 au fost soluționate pozitiv și în termenul prevăzut de legislație, una a fost respinsă, iar 2 au fost remise conform competenței altor autorități publice.

Totodată, activitatea juridică în cadrul ANRE s-a realizat inclusiv prin acordarea asistenței de specialitate atât subdiviziunilor ANRE, cât și persoanelor interesate (consumatorilor, titularilor de licențe, altor entități publice și private) privind aplicabilitatea cadrului normativ-legal în vigoare în procesul activității de reglementare.

Examinarea și soluționarea faptelor contravenționale

Pe parcursul anului 2025, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică, în calitate de autoritate abilitată cu dreptul de a examina și soluționa faptele contravenționale din sectoarele energeticii și al serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, a continuat procesul de monitorizare și sancționare a abaterilor de la cadrul normativ aplicabil.

În exercitarea competențelor sale legale privind examinarea și soluționarea cauzelor contravenționale, activitatea instituției a fost axată pe sporirea gradului de conformare de către întreprinderile reglementate precum și de către proprietarii sau gestionarii instalațiilor electrice.

Astfel, în cursul anului 2025, agenții constatatori ai ANRE au examinat un număr total de **473 de cauze contravenționale**, care s-au finalizat prin emiterea deciziilor emise de către Directorii Consiliului de administrație al ANRE.

Similar anilor precedenți, în anul de referință sectorul energetic cu cele mai multe cauze contravenționale înregistrate a fost cel al *energiei electrice*, fiind examinate **372 dosare contravenționale**. Acest fapt se datorează în mare parte exercitării de către ANRE a atribuțiilor de organ al supravegherii energetice de stat, care implică constatarea contravențiilor legate de neîndeplinirea prescripțiilor emise în vederea excluderii abaterilor și a încălcărilor documentelor normativ-tehnice de amenajare și de exploatare a instalațiilor și rețelelor electrice precum și a încălcării Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice.

Respectiv, numărul dosarelor contravenționale repartizat pe sectoarele reglementate, este reprezentat după cum urmează:

- *Sectorul energie electrică* – 373 dosare contravenționale, ceea ce reprezintă 78.86%
- *Serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare* – 51 dosare contravenționale, ceea ce reprezintă 10.78 %;
- *Sectorul termoelectric* – 18 dosare contravenționale, ceea ce reprezintă 3.81 %;
- *Sectorul gazelor naturale* – 17 dosare contravenționale, ceea ce reprezintă 3.59 %;
- *Piața produselor petroliere* – 14 dosare contravenționale, ceea ce reprezintă 2.96%.

Dosare contravenționale examinate în sectoarele reglementate

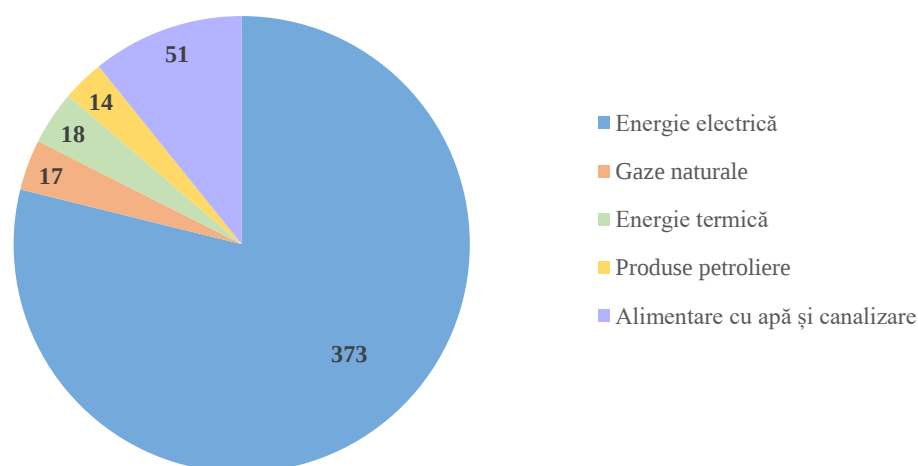


Figura 102. Repartizarea cauzelor contravenționale pe sectoare reglementate

Din numărul total de cauze contravenționale examinate (473 dosare), Directorii Consiliului de administrație al ANRE, în baza proceselor verbale cu privire la contravenție întocmite de către agenții constatatori ai ANRE, au emis **308 de decizii de aplicare a sancțiunilor**, în cuantum total de **40713 unități convenționale**, care constituie suma de **2035650 lei**.

Deciziile de aplicare a sancțiunilor contravenționale au fost emise în baza următoarelor articole din Codul contravențional, specificate după cum urmează:

Articolul	Denumire articol	Numărul sancțiunilor
161	Deconectarea neautorizată a energiei electrice, a energiei termice sau a gazelor natural	5
162 (1)	Provocarea din imprudență a unui deranjament în rețelele electrice cu tensiune până la 1000 de volți	9
162 (2)	Provocarea intenționată a unui deranjament în rețelele electrice cu tensiune până la 1000 de volți	1
163	Încălcarea Regulamentului cu privire la protecția rețelelor electrice	137
163 ¹ (1)	Nêndeplinirea prescripțiilor emise de ANRE	184
164 (1)	Folosirea ilegală a energiei electrice, a energiei termice sau a gazelor naturale prin racordarea neautorizată la rețeaua electrică, la rețeaua termică sau la rețeaua de gaze naturale, prin evitarea echipamentului de măsurare ori prin intervenția în funcționarea acestuia prin diferite metode care conduc la omiterea înregistrării sau la înregistrarea incompletă a consumului de energie electrică, de energie termică sau de gaze naturale	14
164 (2)	Conectarea ilegală la instalația de utilizare a energiei termice sau a gazelor naturale a unui consumator final, folosirea energiei electrice prin conectarea ilegală la instalația de utilizare a unui consumator final	9
164 (3)	Folosirea ilegală a energiei electrice, a energiei termice sau a gazelor naturale prin reconectarea neautorizată, după deconectare, la rețeaua electrică, la rețeaua termică sau la rețeaua de gaze naturale	11
165	Încălcarea dreptului de acces la echipamentele de măsurare și/sau la instalațiile operatorului	1
168	Deteriorarea rețelelor termice sau a utilajelor acestora	11
169 lit.b	Neprezentarea în termen a datelor, a informațiilor solicitate de autoritatea de reglementare și control de stat în domeniul energiei sau furnizarea de date și informații incorecte sau incomplete;	7
169 lit.d	Aplicarea incorectă a tarifelor reglementate, a prețurilor reglementate la energia electrică, la gazele naturale, la serviciul public de alimentare cu apă și/sau de canalizare și la energia termică sau aplicarea tarifelor pentru serviciile auxiliare prestate care nu au fost avizate sau aprobate de autoritatea de reglementare și control de stat în domeniul energiei;	1
169 lit.e	Refuzul nejustificat al furnizorilor care îndeplinesc obligații de serviciu public de a încheia contract de furnizare a energiei electrice, a gazelor naturale, a serviciului public de alimentare cu apă și/sau de canalizare, de distribuție și/sau furnizare a energiei termice;	1
169 lit.i	Nerespectarea de către operatorii sistemelor de distribuție a obligației privind verificarea metrologică periodică a echipamentelor de măsurare ale consumatorilor casnici cu care au încheiat contracte de furnizare a serviciului public nominalizat;	1
169 lit.j	Deconectarea nejustificată a instalațiilor electrice, a instalațiilor de gaze naturale ale consumatorilor finali de la rețeaua electrică, de la rețeaua de gaze naturale, de la rețeaua de alimentare cu apă și/sau de canalizare, de la rețeaua de distribuție a energiei termice sau limitarea, întreruperea nejustificată a livrării energiei electrice, a gazelor naturale, a apei, a energiei termice către consumatori;	1
169 lit. l	Practicarea fără licență, fără autorizație a genurilor de activitate licențiate, autorizate în conformitate cu actele normative care reglementează piața energiei electrice și piața gazelor naturale, furnizarea serviciului public de alimentare cu apă și/sau de canalizare și producerea, distribuția și furnizarea energiei termice sau delegarea atribuțiilor și a funcțiilor licențiate, autorizate către un terț care nu deține licență, autorizație pentru desfășurarea genului de activitate respectiv;	2
169 lit.m	Neexecutarea în termen a măsurilor dispuse, prin decizii sau prin hotărâri, de autoritatea de reglementare și control de stat în domeniul energiei ori nêndeplinirea în termen a prevederilor prescripției privind lichidarea încălcărilor constatate de această autoritate;	41
169 lit. p	Nerespectarea de către operator a prevederilor Legii nr.303/2013 privind serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare, a contractelor încheiate, a Regulamentului privind exploatarea tehnică a sistemelor și instalațiilor publice de	3

	alimentare cu apă și de canalizare la exploatarea, întreținerea, reparația, dezvoltarea sau modificarea rețelelor publice de alimentare cu apă și/sau de canalizare, precum și a rețelelor interne de alimentare cu apă și/sau de canalizare din blocurile locative;	
169 lit.q	nerespectarea de către operatorii de sistem a prevederilor Regulamentului cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, ale Regulamentului cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a energiei electrice, precum și ale Regulamentului-cadru cu privire la indicatorii de performanță ai serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare;	2
169 lit. r	nerespectarea altor condiții stabilite în licențele, în autorizațiile eliberate pentru desfășurarea activităților de pe piața energiei electrice sau a gazelor naturale, la furnizarea serviciului public de alimentare cu apă și/sau de canalizare și la producerea, distribuția și/sau furnizarea energiei termice;	18
169 ¹ lit. b	neprezentarea în termen a datelor, a informațiilor solicitate de autoritatea de reglementare și control de stat în domeniul energiei sau furnizarea de date și informații incorecte sau incomplete;	3
169 ¹ lit.c	practicarea fără licență, fără autorizație a genurilor de activitate licențiate, autorizate în conformitate cu actele normative care reglementează piața produselor petroliere sau delegarea atribuțiilor și a funcțiilor licențiate, autorizate către un terț care nu deține licență, autorizație pentru desfășurarea genului de activitate respectiv;	1
169 ¹ lit.g	nerespectarea altor condiții stabilite în licențele, în autorizațiile eliberate pentru desfășurarea activităților de pe piața produselor petroliere	10

În cadrul proceselor contravenționale, agenții constatatori ai ANRE au desfășurat acțiuni procesuale în vederea stabilirii existenței sau inexistenței faptelor contravenționale. Astfel, în cazurile în care au fost identificate temeuri de încetare a proceselor conform prevederilor art. 441 din Codul contravențional, persoanele abilitate să soluționeze cauza contravențională au emis decizii de încetare a procesului contravențional în **165 de cazuri**. Principalele temeuri de încetare a proceselor contravenționale au fost legate, în mare parte, de lipsa faptei contravenționale și de constatarea faptelor în cadrul controlului de stat, fără ca acestea să fie catalogate drept încălcare gravă sau foarte gravă a Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat (art. 441 alin. (1) lit. g) al Codului contravențional).

În anul 2025, au fost înaintate **23 de contestații** în instanța de judecată împotriva deciziilor emise în cauze contravenționale de către agenții constatatori ai ANRE. În urma examinării acestora, instanțele de judecată au respins 12 contestații, iar în 3 cazuri au dispus anularea deciziilor contestate, hotărârile fiind atacate și aflându-se în prezent pe rolul Curții de Apel Centru. Celelalte 8 cauze se află în curs de examinare în instanța de fond.

De asemenea, în procesul de examinare a cauzelor contravenționale, agenții constatatori ai ANRE au stabilit competența altor autorități în 8 cazuri, materialele acumulate fiind expediate pentru examinare în adresa acestora.

Totodată, în alte 17 cazuri, având drept temei prevederile art. 441 lit. a) al Codului contravențional, agenții constatatori ai ANRE au emis acte de refuz în pornirea proceselor contravenționale.



SUPRAVEGHEREA ENERGETICĂ DE STAT

10. Supravegherea energetică de stat

1. Realizarea planului controalelor tehnice

În conformitate cu prevederile art. 14 alin. (1) lit. (o) al Legii nr. 174/2017 cu privire la energetică, ținând cont și de prevederile Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat, precum și a Metodologiei de evaluare a criteriilor de risc pentru realizarea controalelor tehnice ale instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice, aprobată prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 586/2024, a fost elaborat Planul controalelor tehnice pentru anul 2025, care a fost aprobat de Consiliul de administrație al ANRE prin Hotărârea nr. 749 din 19.12.2024 și plasat pe pagina web oficială a Agenției.

Pentru anul 2025 au fost planificate 850 controale tehnice, dintre care 436 controale tehnice ale rețelelor electrice ale operatorilor de sistem, 260 controale tehnice ale instalațiilor electrice din posesia agenților economici și 154 controale tehnice ale instalațiilor electrice din posesia instituțiilor publice.

Pe parcursul anului 2025, din cele 850 controale tehnice planificate, au fost efectuate 849 controale tehnice, 1 control tehnic nefiind realizat din cauza restricționării accesului la instalațiile electrice (*în acest sens fiind aplicate prevederile art. 169 lit. a) al Codului contravențional*).

Suplimentar, în anul 2025, au fost efectuate 17 de controale tehnice inopinate, dintre care 8 controale tehnice inopinate ale instalațiilor electrice din posesia agenților economici, 8 controale tehnice inopinate ale instalațiilor electrice din posesia instituțiilor publice și 1 control tehnic inopinat al rețelelor electrice interne din blocurile locative din gestiunea ÎCS "Premier Energy Distribution" SA.

Din cele 17 controale tehnice inopinate, 11 controale au fost efectuate urmare a solicitării directe din partea proprietarilor instalațiilor electrice, 4 controale - la autosesizarea ANRE în urma constatării stării tehnice nesatisfăcătoare a instalațiilor electrice din posesia consumatorilor și urmare a petițiilor depuse la ANRE și 2 controale - urmare a sesizărilor operatorului sistemului de distribuție referitor la starea tehnică a instalațiilor de racordare a consumatorilor finali.

Ponderea controalelor tehnice efectuate este reprezentată în Figura 103.

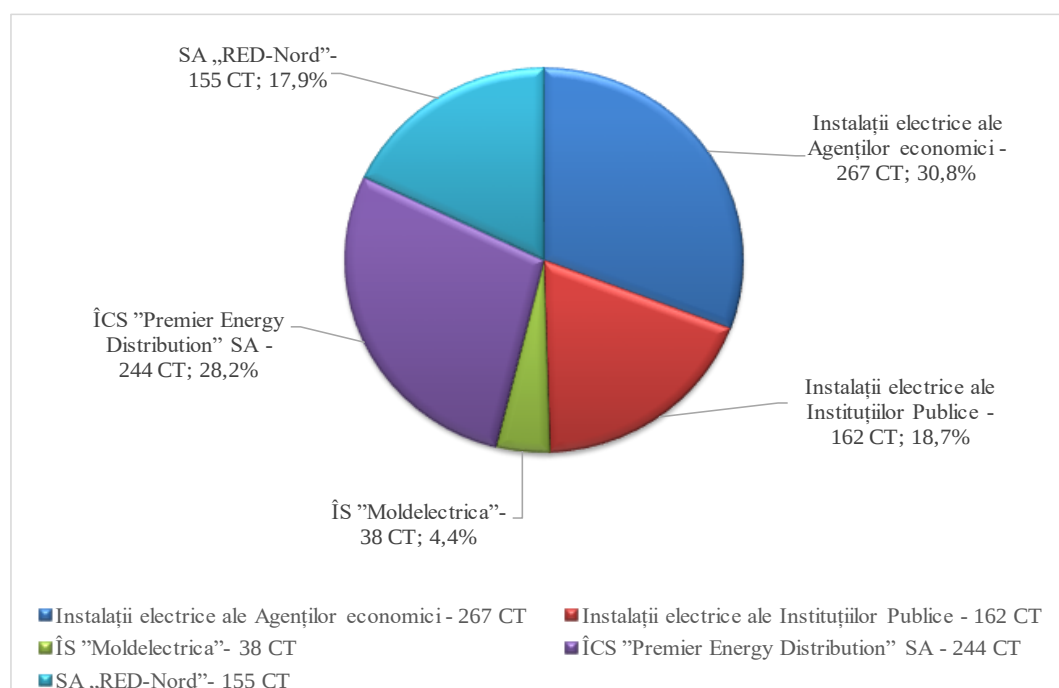


Figura 103. Ponderea numărului de controale tehnice efectuate în anul 2025

În Tabelul 68 este prezentată distribuția controalelor tehnice efectuate la consumatorii finali și la operatorii de sistem pe Servicii teritoriale.

Tabelul 68. Numărul controalelor tehnice efectuate pe Servicii teritoriale.

Efectuate controale		Servicii Teritoriale								Total
		Chișinău	Călărași	Bălți	Edineț	Soroca	Cahul	Comrat	Căușeni	
Instalații electrice ale Agenților economici	Planificate (un)	63	16	75	21	28	24	16	16	259
	Inopinate (un)	5	-	-	-	-	-	1	2	8
Instalații electrice ale Instituțiilor publice	Planificate (un)	42	11	38	11	14	16	11	11	154
	Inopinate (un)	2	1	-	-	-	2	3	-	8
Stații electrice ale ÎS "Moldelectrica"	Planificate (un)	3	3	14	3	4	5	3	3	38
Stații electrice ale ÎCS "Premier Energy Distribution" SA	Planificate (un)	9	-	-	-	-	-	-	-	9
Rețelele electrice de distribuție din Primării ale ÎCS "Premier Energy Distribution" SA	Planificate (un)	113	16	-	-	-	45	30	30	234
	Inopinate (un)	1	-	-	-	-	-	-	-	1
Rețelele electrice de distribuție din Primării ale SA „RED-Nord”	Planificate (un)	4	14	83	24	30	-	-	-	155
TOTAL	Planificate (un)	234	60	210	59	76	90	60	60	849
	Inopinate (un)	8	1	0	0	0	2	4	2	17

În rezultatul controalelor tehnice au fost întocmite 866 Rapoarte privind rezultatele controalelor tehnice.

Pentru înlăturarea abaterilor de la prevederile documentelor normativ-tehnice depistate au fost emise 856 Prescripții. În 10 cazuri nu au fost emise Prescripții, dat fiind faptul că gestionarii instalațiilor electrice au înlăturat operativ abaterile depistate până la data dispunerii emiterii Prescripțiilor de către Consiliul de administrație al ANRE.

De asemenea, în cadrul controalelor tehnice au fost emise 42 Prescripții în perioada de control în privința încălcărilor ce prezintă pericol iminent pentru viața sau sănătatea oamenilor, clasificate la nivelul încălcărilor „foarte grave” conform prevederilor Legii nr. 131/2012 privind controlul de stat, după cum urmează:

1) Consumatorilor finali:

- Agenți economici – 10 Prescripții;
- Instituții publice – 9 Prescripții;

2) Operatorilor sistemelor de distribuție – 23 Prescripții.

Prescripțiile emise în perioada de control au fost realizate integral în termenele stabilite.

Astfel, Planul controalelor tehnice pentru anul 2025, aprobat de Consiliul de administrație al ANRE prin Hotărârea nr. 749 din 19.12.2024, a fost implementat cu succes, fiind realizate toate controalele planificate în cadrul accesului permis la instalațiile electrice.

2. Analiza stării tehnice a rețelelor electrice de transport și de distribuție

Controlul tehnic al rețelelor electrice de distribuție

În anul 2025 au fost efectuate 390 controale tehnice ale rețelelor electrice din posesia operatorilor sistemelor de distribuție (OSD), amplasate în 558 localități, fiind examinate 4814 posturi de transformare (PT)-10(6)/0,4 kV. Abaterile de la cerințele documentelor normativ-tehnice constatate în cadrul controalelor tehnice au fost reflectate în Rapoartele privind rezultatele controalelor tehnice, fiind emise și Prescripții în acest sens, cu indicarea termenelor de înlăturare a lor.

În Tabelul 69 sunt prezentate cele mai frecvente abateri ale prevederilor documentelor normativ-tehnice depistate și numărul de puncte-prescripții emise și realizate la finele anului 2025. Numărul de prescripții la care termenul de realizare nu era expirat la finele anului 2025 sunt reflectate la capitolul 5 al prezentului Raport.

Tabelul 69. Rezultatele controalelor tehnice efectuate la OSD.

Tipul încălcării	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA		SA „RED Nord”		TOTAL	
	Puncte-prescripții		Puncte-prescripții		Puncte-prescripții	
	emise	realizate	emise	realizate	emise	realizate
Lipsa documentației tehnice de proiect și de exploatare	1153	121	253	178	1406	299
Lipsa măsurărilor și încercărilor de laborator electrotehnic	11717	1131	2136	1333	13853	2464
Lipsa inspectărilor vizuale	2444	451	259	187	2703	638
Echipamente cu tensiunea mai mare de 1000 V						
Stâlpii LEA 10 (6) kV care nu corespund DNT, inclusiv lipsa legăturii duble a conductoarelor	1013	405	410	182	1423	587
Lipsa lucrărilor de curățire a traseului LEA 10(6) kV de arbori, vegetație	274	167	43	27	317	194
Lipsa protecției împotriva supratensiunii atmosferice LEA 10(6) kV	30	24	6	5	36	29
Corpuri de iluminat public amenajate pe stâlpii LEA cu tensiunea mai mare de 1000 V	21	2	8	5	29	7
LEC 10(6) kV care se exploatează cu abateri de la cerințele DNT	31	10	29	21	60	31
Necorespunderea aparatelor de protecție în PT, ID pe partea de 10(6) kV (majorate, deteriorate etc.)	55	28	36	12	91	40
Scurgeri de ulei din transformatoare	446	278	352	220	798	498
Lipsa protecției împotriva supratensiunii atmosferice la PT	314	200	134	69	448	269
Abateri de la DNT aferente instalației de legare la pământ la PT	69	47	99	46	168	93
Accesul liber la părțile active ale PT, ID, inclusiv lipsa barierelor contra atingerii directe	195	149	116	77	311	226
Construcțiile capitale în zona de protecție LEA-10(6) kV	72	1	156	62	228	63
Încălcările distanței minime admisibile până la LEA-10(6) kV (construcții capitale)	20	0	6	5	26	5
PT, LEA 10(6) kV, LEA 0,4 kV pe teritoriile instituțiilor preșcolare și de învățământ	17	6	1	0	18	6
Echipamente cu tensiunea mai mică de 1000 V						
Necorespunderea aparatului de protecție în amonte de LE 0,4 kV (conform PV, majorate, deteriorate etc.), inclusiv conectări directe	230	157	75	33	305	190
Stâlpii LEA 0,4 kV care nu corespund DNT	1955	674	460	247	2415	921
Lipsa legăturilor repetate ale conductorului PEN la priza de pământ	120	77	67	49	187	126
Lipsa lucrărilor de curățire a traseului LEA 0,4 kV de arbori, vegetație	1305	837	506	342	1811	1179
Necorespunderea săgeții conductoarelor LEA 0,4 kV	146	71	30	10	176	81
Necorespunderea bransamentelor consumatorilor casnici prevederilor DNT	1824	1021	408	283	2232	1304
Necorespunderea sau lipsa aparatelor de protecție în tablourile de evidență la consumatorii casnici	360	138	0	0	360	138
Construcțiile capitale în zona de protecție LEA-0,4 kV	70	5	44	10	114	15
Depozitări, parcuri, terenuri sportive, livezi etc. în zona de protecție a LEA	22	2	4	3	26	5
Încălcările distanței minime admisibile până la LEA 0,4 kV	55	5	50	21	105	26

În cadrul controalelor tehnice ale rețelelor electrice de distribuție din 2025, ANRE a emis 37.175 puncte-prescripții, dintre care 29.322 către ÎCS „Premier Energy Distribution” SA și 7.853 către SA „RED Nord”.

La monitorizarea executării prescripțiilor „grave”, conform Legii nr. 131/2012, cel mai ridicat grad de realizare s-a înregistrat la lipsa aparatelor de protecție contra supratensiunilor pe LEA 10 kV – 29 din 36 cazuri (80,5%), precum și la eliminarea accesului liber la părțile active din PT și ID – 226 din 311 cazuri (72,7%).

Un nivel redus de executare s-a constatat la construcțiile în zonele de protecție ale LEA: 10 kV – 63 din 228 cazuri (27,6%), 0,4 kV – 15 din 114 cazuri (13,1%), precum și la încălcarea distanțelor minime față de LEA 0,4 kV – 26 din 105 cazuri (24,7%). Aceste rezultate indică o remediare insuficientă a abaterilor din zonele de protecție, cu impact asupra siguranței populației și necesitatea intensificării măsurilor corective și a monitorizării.

În 2025, la ÎCS „Premier Energy Distribution” SA au fost efectuate 9 controale tehnice la stații electrice 35–110 kV, inclusiv SE 110/10 kV (4), SE 35/10 kV (1), SE 110/35/10 kV (2) și SE 110/10/6 kV (2).

Tabelul 70. Stațiile electrice examinate din posesia ÎCS ”Premier Energy Distribution” SA

Nr.	Denumirea Stațiilor electrice
1	SE 35/10 kV „Holercani”, r-nul Dubăsari, s. Holercani
2	SE 110/10 kV „Criuleni”, or. Criuleni
3	SE 110/35/10 kV „Pădurilor”, s. Dubăsarii Vechi, r-nul Criuleni
4	SE 110/10/6 kV „Albișoara”, mun. Chișinău, str. Fabricinaia
5	SE 110/35/10 kV „Cricova”, or. Cricova
6	SE 110/10/6 kV „Muncești”, mun. Chișinău, str. Valea Bîcului
7	SE 110/10 kV „Alfa”, mun. Chișinău, str. Alba Iulia
8	SE 110/10 kV „Crasnoarmeiscoe”, r-nul Hîncești, s. Crasnoarmeiscoe
9	SE 110/10 kV „Ghidighici”, mun. Chișinău, s. Ghidighici

În cadrul efectuării controalelor tehnice ale SE au fost depistate 38 abateri de la prevederile documentelor normativ-tehnice care au fost reflectate în Rapoartele privind rezultatele controalelor tehnice, fiind emise și Prescripții în acest sens, cu indicarea termenelor de înlăturare a lor.

Gradul de realizare a prescripțiilor emise ÎCS „Premier Energy Distribution” SA pentru remediarea abaterilor depistate la SE 110/10 kV și SE 35/10 kV este de 100 %.

Tipurile de încălcări stabilite în cadrul controalelor tehnice la SE din posesia ÎCS „Premier Energy Distribution” SA sunt prezentate în Tabelul 71.

Tabelul 71. Rezultatele controalelor tehnice efectuate la rețelelor electrice de distribuție cu tensiunea 35-110 kV din posesia ÎCS „Premier Energy Distribution” SA.

Tipul încălcării	Puncte-prescripții emise
Echipamente electrice deteriorate sau exploatate cu abateri de la DNT	4
Lipsa măsurărilor și încercărilor de laborator electrotehnic	8
Lipsa lucrărilor de protecție anticorozivă a echipamentelor	1
Lipsa lucrărilor de mentenanță a construcțiilor stațiilor electrice	1
Lipsa dispozitivelor de protecție la curent diferențial rezidual	4
Lipsa instalațiilor automate de stingere și semnalizare a incendiilor	1
Scurgeri de ulei din transformatoarele de forță	3
Protejarea insuficientă a uleiului electroizolant împotriva umidității și oxidării	4
Lipsa lucrărilor de salubritate și curățire a vegetației perene	2
Defecțiuni ale sistemelor de iluminat a stațiilor electrice	5
Alte încălcări aferente modului de exploatare a IE	5

Controlul tehnic al rețelelor electrice de transport

În perioada de referință, au fost efectuate 38 controale tehnice ale SE din posesia operatorului sistemului de transport (OST) ÎS „Moldelectrica” cu scopul verificării respectării prevederilor documentelor normativ-tehnice privind modul de exploatare a acestora.

Astfel, conform Planul controalelor tehnice au fost realizate 38 controale tehnice, fiind examinate: SE 400/110/35 kV – 1 un., SE 110/35/10 kV – 15 un., 10 SE 110/10 kV, SE 330/110/10 kV- 2 un., SE 330/110/35 kV – 1 un., SE 110/10/6 kV – 1 un., SE 110/6 kV – 1 un., SE 35/10/6 kV – 1 un., SE 35/10 kV – 6 un.

Tabelul 72. Stații electrice examinate din posesia ÎS ”Moldelectrica”

Nr.	Denumirea Stațiilor electrice
	SE 400-330 kV
1	SE 400/330/110 kV „Vulcănești”, r-nul Cahul, s. Burlăceni
2	SE 330/110/10 kV „Bălți”, mun. Bălți
3	SE 330/110/10 kV „Chișinău”, mun. Chișinău, s. Brăila
4	SE 330/110/10 kV „Strășeni” mun. Strășeni
	SE 110 kV
5	SE 110/10 kV „Basarabasca”, or. Basarabasca
6	SE 110/10 kV „Cahul CÎP”, mun. Cahul
7	SE 110/10 kV „Biliceni”, r-nul Sîngerei, s. Biliceni Vechi
8	SE 110/10 kV „Șerpeni”, r-nul Anenii Noi, s. Speia
9	SE 110/10 kV „Bașcalia”, r-nul Basarabasca, s. Bașcalia
10	SE 110/10 kV „Pelenia”, r-nul Drochia, s. Pelinia
11	SE 110/35/10 kV „Alexandreni”, r-nul Sîngerei, s. Alexăndreni
12	SE 110/35/10 kV „Cimișlia”, or. Cimișlia
13	SE 110/35/10 kV „Fălești”, or. Fălești
14	SE 110/6 kV „Briceni F.Z.”, or. Briceni
15	SE 110/35/10 kV „Călărași”, or. Călărași
16	SE 110/10 kV „Centrala”, mun. Bălți
17	SE 110/35/10 kV „Căușeni”, or. Căușeni
18	SE 110/35/10 kV „Edineț”, or. Edineț
19	SE 110/35/10 kV „Rîșcani”, or. Rîșcani
20	SE 110/35/10 kV „Hîncești”, or. Hîncești
21	SE 110/10 kV „Cinișeuți”, r-nul Rezina, s. Cinișeuți
22	SE 110/35/10 kV „Nisporeni”, or. Nisporeni
23	SE 110/10 kV „Briceni”, or. Briceni
24	SE 110/35/10 kV „Cahul Sud”, or. Cahul
25	SE 110/10 kV „Rădulenii”, r-nul Florești, Rădulenii Vechi
26	SE 110/35/10 kV „Ungheni”, or. Ungheni
27	SE 110/35/10 kV „Ștefan-Vodă”, or. Ștefan Vodă
28	SE 110/35/10 kV „Vulcănești – Raională”, or. Vulcănești
29	SE 110/35/10 kV „Glodeni”, or. Glodeni
30	SE 110/10/6 kV „Gura Căinarului”, r-nul Florești, s. Gura Căinarului
31	SE 110/35/10 kV „Etulia – I”, r-nul Vulcănești, s. Etulia Nouă
	SE 35 kV
32	SE 35/10 kV „UBA” or. Șoldănești
33	SE 35/10/6 kV „Călinești”, r-nul Fălești, s. Călinești
34	SE 35/10 kV „Glodeni Fabrica de zahăr”, or. Glodeni
35	SE 35/10 kV „Rîșcani”, or. Rîșcani
36	SE 35/10 kV „Rădoaia”, r-nul Sîngerei, s. Rădoaia
37	SE 35/10 kV „Clococeni”, r-nul Glodeni, s. Clococeni Vechi
38	SE 35/10 kV „Sîngerei”, or. Sîngerei

În urma efectuării controalelor tehnice ale SE au fost emise 139 puncte-prescripții pentru înlăturarea abaterilor și încălcări depistate.

De menționat, că în 8 cazuri, neajunsurile depistate în cadrul controalelor tehnice au fost înlăturate până la data dispunerii emiterii Prescripțiilor de către Consiliul de administrație al ANRE.

Gradul de realizare a prescripțiilor de către ÎS „Moldelectrica” este aproximativ 93,1 %.

Tipurile de încălcări stabilite în cadrul controalelor tehnice la SE din posesia ÎS „Moldelectrica” sunt prezentate în Tabelul 73.

Tabelul 73. Tipurile de încălcări stabilite în cadrul controalelor tehnice efectuate la SE din posesia ÎS „Moldelectrica”.

Tipul încălcării	Puncte-prescripții emise
Lipsa lucrărilor de mentenanță a echipamentelor și construcțiilor stațiilor electrice	33
Protejarea insuficientă a uleiului electroizolant împotriva umidității și oxidării	5
Defecțiuni ale sistemelor de iluminat a stațiilor electrice	8
Lipsa măsurărilor și încercărilor de laborator electrotehnic	13
Scurgeri de ulei din transformatoarele de forță	25
Echipamente electrice deteriorate sau exploatate cu abateri de la DNT	20
Lipsa lucrărilor de protecție anticorozivă a echipamentelor	7
Lipsa lucrărilor de curățire de crengile arborilor și de vegetație în apropiere de rețelele electrice	3
Lipsa documentației tehnice de proiect și de exploatare	4
Lipsa dispozitivelor de protecție la curent diferențial rezidual	4
Alte încălcări aferente modului de exploatare a IE	17

Gradul ridicat de realizare a prescripțiilor, de aproximativ 93,1 %, evidențiază o performanță bună a ÎS „Moldelectrica”, reflectând capacitatea operatorului de a gestiona eficient măsurile corective și de a menține fiabilitatea rețelei electrice.

Supravegherea respectării cerințelor Regulamentului privind zonele de protecție a rețelilor electrice

Nerespectarea cerințelor Regulamentului privind zonele de protecție a rețelilor electrice nr. 852 din 18.12.2024 în cadrul rețelilor electrice ale operatorilor de sistem este o problemă care rămâne nesoluționată.

În Tabelul 74 este prezentată analiza privind numărul cazurilor de încălcări a zonelor de protecție, depistate în cadrul controalelor tehnice ale rețelilor electrice ale operatorilor de sistem pentru perioada anilor 2021-2025 și repartizarea acestora pe nivele de tensiune a rețelei electrice.

Tabelul 74. Analiza numărului cazurilor de încălcări ale Regulamentului privind zonele de protecție a rețelilor electrice

Încălcări ale Regulamentului privind zonele de protecție a rețelilor electrice, din care:	Anul	2021	2022	2023	2024	2025
Construcții capitale neautorizate în zona de protecție a LEA:	un	2139	1939	2102	1410	2496
- cu tensiunea de până la 0,4 kV	un	714	645	505	189	342
- cu tensiunea de până la 10 kV	un	324	320	267	67	114
Depozitări, parcări, terenuri sportive, livezi etc. în zona de protecție a LEA	un.	381	313	227	122	228
Lipsa lucrărilor de curățire a traseului LEA de crengile copacilor	un.	57	69	28	14	26
	un.	1368	1225	1569	1207	2128

După cum este prezentat în Tabelul 74 se constată o creștere a numărului de cazuri de încălcare a prevederilor Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice stabilite în cadrul controalelor tehnice de inspecții ANRE. Astfel, în anul 2025, în cadrul controalelor tehnice au fost depistate cu 1086 mai multe cazuri de acest gen decât în perioada anului 2024.

În Figura 104 este prezentat numărul cazurilor depistate în cadrul controalelor tehnice de nerespectare a Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice pentru perioada anilor 2021-2025.

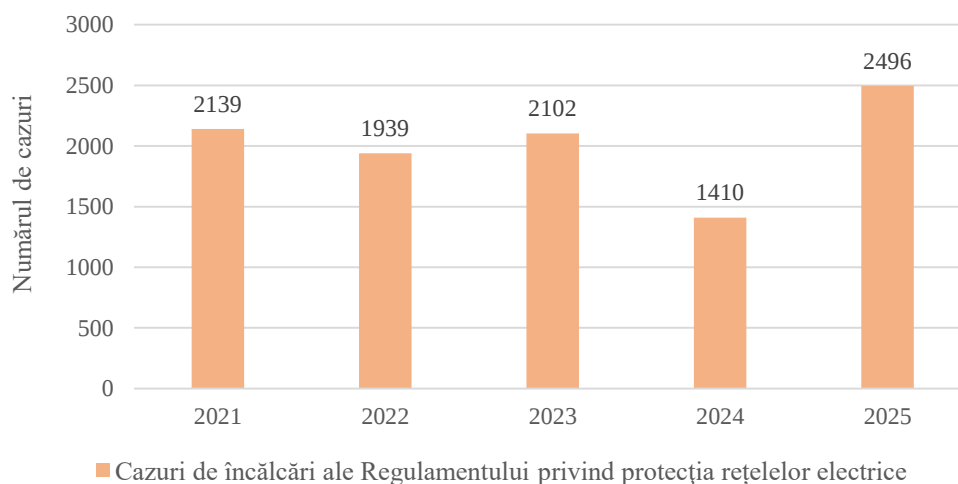


Figura 104. Analiza cazurilor de nerespectare a Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice depistate în cadrul controalelor tehnice la operatorii de sistem pentru perioada anilor 2021-2025

Cele mai frecvente încălcări ale cerințelor Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice constau în edificarea construcțiilor capitale (locuințe, garaje, anexe) și plantarea arborilor în zonele de protecție ale LEA, precum și neasigurarea curățării traseelor de vegetație.

Cauza principală o reprezintă nerespectarea prevederilor regulamentare de către autoritățile administrației publice locale, care, la emiterea autorizațiilor de construcție, nu informează solicitanții despre restricțiile existente și obligația coordonării cu operatorii de sistem. Totodată, operatorii de distribuție nu întreprind măsuri suficiente pentru prevenirea și eliminarea acestor încălcări.

În anul 2025 au fost constatate 2496 cazuri de încălcare, fiind emise prescripții pentru remediere conform cadrului normativ aplicabil. Ca urmare a intervențiilor ANRE au fost remediate 78 cazuri, preponderent în cadrul lucrărilor de reconstrucție a LEA.

Problematica respectării zonelor de protecție rămâne una prioritară, necesitând aplicarea unui set complex de măsuri pentru prevenire și conformare.

3. Analiza stării tehnice a instalațiilor electrice de utilizare ale consumatorilor

3.1 Examinarea instalațiilor electrice de utilizare din posesia instituțiilor publice

În anul 2025 au fost efectuate 162 controale tehnice ale instalațiilor electrice de utilizare din posesia instituțiilor publice (instituții de învățământ, sociale, medicale, culturale, ș.a.), din care 154 planificate și 8 inopinate, cu privire la verificarea respectării prevederilor documentelor normativ-tehnice la exploatarea acestora.

Abaterile de la cerințele documentelor normativ-tehnice constatate în cadrul controalelor tehnice, au fost reflectate în Rapoartele privind rezultatele controalelor tehnice, fiind emise și Prescripții în acest sens, cu indicarea termenelor de înlăturare a lor.

Tabelul 75. Rezultatele controalelor tehnice efectuate la instituțiile publice

Denumirea abaterii	Puncte-prescripții emise	Puncte-prescripții realizate
Lipsa documentației tehnice de proiect și de exploatare	215	47
Acces liber în instalațiile electrice	47	27
Lipsa aparatelor de protecție sau necorespunderea acestora sarcinilor existente și după I _{sc} , inclusiv neasigurarea selectivității acționării protecțiilor	128	44
Lipsa aparatelor de protecție contra supratensiunilor atmosferice	27	13
Posturi de transformare care se exploatează cu abateri de la DNT, inclusiv ID-10 (6)/04 kV	76	28
LEC (6-10 kV) care se exploatează cu abateri de la DNT	16	1
LEA (6-10 kV) care se exploatează cu abateri de la DNT	21	3
LEA 0,4 kV care se exploatează cu abateri de la DNT	88	40
Surse autonome de energie electrică care se exploatează cu abateri de la DNT	13	3
Instalații de legare la pământ care nu corespunde prevederilor DNT	32	13
Rețelele electrice de grup care se exploatează cu abateri de la DNT	273	88
Cazuri de deconectare a receptoarelor electrice starea cărora pot provoca avarii, incendii sau electrocutări	26	3
Neasigurarea categoriei I de alimentare a receptoarelor	0	0
Neasigurarea categoriei II de alimentare a receptoarelor	4	0
Lipsa personalului electrotehnic autorizat sau contractelor de deservire a IEU	144	21
Lipsa măsurărilor și încercărilor de laborator electrotehnic	432	59
Lipsa mijloacelor de protecție electroizolante	81	15
Nerespectarea graficului de reparații planificate	92	18
Lipsa indicatoarelor de securitate, afișarea schemelor electrice sau aplicarea inscripțiilor	426	95

În cadrul controalelor tehnice a instalațiilor electrice de utilizare din posesia instituțiilor publice realizate pe parcursul anului 2025, ANRE a emis 3007 puncte-prescripții, dintre care 14 puncte-prescripții pentru înlăturarea abaterilor ce prezintă pericol iminent de șoc electric sau electrocutări. Rata de executare a prescripțiilor cu pericol iminent constituie 100 %.

În procesul de monitorizare a executării prescripțiilor la instituțiile publice, cel mai înalt grad de realizare s-a înregistrat la asigurarea accesului liber în IEU – 27 din 47 cazuri (57%). Un nivel relativ bun s-a constatat și la instalarea protecțiilor contra supratensiunilor atmosferice – 13 din 27 cazuri (48,15%).

Un grad foarte redus de conformare s-a înregistrat la remedierea neajunsurilor LEC 6–10 kV – 1 din 16 cazuri (6,25%).

Analiza a evidențiat că doar 18 instituții dispun de personal electrotehnic sau contracte de deservire, în timp ce 144 (88,89%) nu asigură exploatarea conform cerințelor, activitatea fiind realizată ocazional și fără planuri de mentenanță. Din prescripțiile emise în acest sens au fost realizate 21 (14,58%). De asemenea, la 4 instituții alimentarea receptoarelor de categoria II se realiza dintr-o singură sursă, contrar cerințelor de siguranță, fără ca prescripțiile emise pentru remediere să fie executate.

3.2 Examinarea instalațiilor electrice de utilizare din posesia agenților economici

Conform planului controalelor tehnice, precum și inopinat, în anul 2025 au fost efectuate 267 controale tehnice la agenții economici cu privire la verificarea respectării prevederilor documentelor normativ-tehnice la exploatarea instalațiilor electrice de utilizare.

Tabelul 76. Rezultatele controalelor tehnice efectuate la agenții economici

Denumirea abaterii	Puncte-prescripții emise	Puncte-prescripții realizate
Lipsa documentației tehnice de proiect și de exploatare	396	90
Accesul liber în instalațiile electrice de utilizare	96	43
Lipsa aparatelor de protecție sau necoresponderea acestora sarcinilor existente și după Isc, inclusiv neasigurarea selectivității acționării protecțiilor	176	57
Lipsa aparatelor de protecție contra supratensiunilor atmosferice	41	13
Posturi de transformare care se exploatează cu abateri de la DNT, inclusiv ID-10 (6)/04 kV	251	74
LEC (6-10 kV) care se exploatează cu abateri de la DNT	42	8
LEA (6-10 kV) care se exploatează cu abateri de la DNT	37	13
LEA 0,4 kV care se exploatează cu abateri de la DNT	112	36
Surse autonome de energie electrică care se exploatează cu abateri de la DNT	18	6
Instalații de legare la pământ care nu corespunde prevederilor DNT	76	24
Rețelele electrice de grup care se exploatează cu abateri de la DNT	458	170
Cazuri de deconectare a receptoarelor electrice starea cărora pot provoca avarii, incendii sau electrocutări	20	11
Neasigurarea categoriei I de alimentare a receptoarelor	0	0
Neasigurarea categoriei II de alimentare a receptoarelor	2	2
Lipsa personalului electrotehnic autorizat sau contractelor de deservire a instalațiilor electrice	223	31
Lipsa măsurărilor și încercărilor de laborator electrotehnic	632	114
Lipsa mijloacelor de protecție electroizolante	118	19
Nerespectarea graficului de reparații planificate	148	26
Lipsa indicatoarelor de securitate, afișarea schemelor electrice sau aplicarea inscripțiilor	682	185

Abaterile de la cerințele documentelor normativ-tehnice constatate în cadrul controalelor tehnice, au fost reflectate în Rapoartele privind rezultatele controalelor tehnice, fiind emise și Prescripții în acest sens.

În cadrul controalelor tehnice ale instalațiilor electrice de utilizare din posesia agenților economici realizate pe parcursul anului 2025, ANRE a emis 4797 puncte-prescripții, din care 30 puncte-prescripții pentru înlăturarea abaterilor ce prezintă pericol iminent de șoc electric sau electrocutare. Rata de executare a prescripțiilor cu pericol iminent constituie 100 %.

În cadrul controalelor s-a constatat că la 20 agenți economici se exploatau receptoare electrice neconforme, cu risc de avarii și incendii, acestea fiind deconectate la solicitarea inspectorilor. Totodată, au fost evidențiate responsabilitățile conducătorilor privind exploatarea instalațiilor neconforme.

Analiza a relevat că doar 44 agenți economici dispun de personal electrotehnic sau contracte de deservire, în timp ce 223 (83,52%) nu asigură mentenanța conform cerințelor, activitatea fiind realizată ocazional și fără planuri de reparații. Pentru aceste neconformități au fost emise 223 prescripții, dintre care realizate doar 31 (13,9%).

Un grad redus de conformare s-a înregistrat și la remedierea neajunsurilor LEC 6–10 kV (19,05%) și la asigurarea cu mijloace de protecție electroizolante (16,1%).

3.3 Pregătirea instalațiilor electrice și termice ale instituțiilor publice către sezonul rece

În conformitate cu Hotărârea Guvernului nr. 516/2025 cu privire la aprobarea Planului de măsuri pentru pregătirea de sezonul de încălzire 2025-2026, ANRE a asigurat realizarea măsurilor necesare a fi întreprinse în vederea pregătirii de sezonul de încălzire 2025-2026, prin verificarea activităților întreprinse de instituții/autorități în scopul pregătirii obiectelor și a sistemelor de alimentare cu energie termică și energie electrică ale instituțiilor publice, precum și ale operatorilor de sistem, unităților termoelectrice.

Despre rezultatele realizării măsurilor ANRE a informat Ministerul Energiei prin scrisorile nr. 03-02/4889 din 03.09.2025 și nr. 04-01/5507 din 06.10.2024.

În perioada lunilor septembrie-noiembrie 2025, în cadrul activității de supraveghere energetică, o atenție deosebită a fost acordată pregătirii instalațiilor electrice și termice din posesia instituțiilor publice pentru funcționare în perioada rece a anului.

Astfel, în cadrul pregătirii instalațiilor electrice ale instituțiilor publice către sezonul rece au fost efectuate lucrări de restabilire a categoriei de alimentare cu energie electrică la ÎMSP Spitalul raional Telenesti, fiind instalate suplimentar trei surse autonome noi. De asemenea, s-au instalat surse autonome de energie electrică la IP Gimnaziul s. Săiți, r-nul Căușeni și la IMSP Centrul de Sănătate Leova.

Totodată, în perioada lunilor octombrie și noiembrie instituțiile publice au desfășurat lucrări de profilaxie și reglare a cazanelor din centralele termice. În majoritatea cazurilor aceste lucrări au fost efectuate de întreprinderi specializate în reparația și deservirea centralelor termice.

De asemenea au fost reconstruite centralele termice cu înlocuirea cazanelor vechi pe cazane noi la IP Gimnaziul „B. Coșciuc”, s. Dominteni r-nul Drochia și IP Gimnaziul „V. Coțofană”, s. Drochia, r-nul Drochia.

3.4 Examinarea instalațiilor electrice din posesia instituțiilor de învățământ în vederea pregătirii către noul an de studii

În luna august 2025, inspectorii Serviciilor teritoriale, la cerere, au participat în cadrul comisiilor instituite de către autoritățile administrațiilor publice locale în scopul evaluării gradului de pregătire și funcționarea inofensivă a instalațiilor electrice ale instituțiilor educaționale în noul an de studii 2025-2026.

În total au fost examinate instalațiile electrice și termice din **119** instituții de învățământ, inclusiv grădinițe de copii (conform tabelului de mai jos).

Tabelul 77. Participarea în cadrul Comisiilor de evaluare a gradului de pregătire a instituțiilor de învățământ către anul de studii 2025-2026

ST	Ordinul/ Dispoziția de instituire a comisiei	Raion	Nr. instituții examinate (per raion/total)	
Călărași	Dispoziția nr. 63 din 12.08.2025	Nisporeni	7	7
Edineț	-	Edineț	18	52
	Dispoziția nr. 68 din 05.08.2025	Ocnîța	14	
	-	Briceni	20	
Soroca	Dispoziția nr. 86 din 15.08.2025	Soroca	22	22
Cahul	Ordinul nr. 240 din 18.08.2025	Cahul	15	26
	Ordinul nr. 170A din 19.08.2025	Cantemir	7	
	-	Taraclia	4	
Căușeni	Ordinul nr. 372-A din 16.07.2025	Căușeni	12	12

Abaterile documentelor normativ-tehnice depistate în cadrul examinărilor au fost notate în Procesele-verbale ale ședințelor Comisiilor de evaluare.

De menționat că, din partea autorităților administrațiilor publice locale **din raza de activitate a ST Chișinău, ST Bălți și ST Comrat, nu au parvenit solicitări** cu privire la delegarea

reprezentanților ANRE pentru participare în cadrul comisiilor în scopul evaluării gradului de pregătire a instituțiilor de învățământ.

Urmare a concluziilor comisiilor menționate supra, IEU din posesia instituțiilor de învățământ examinate erau pregătite pentru funcționare fiabilă în noul an de studii 2025-2026.

4. Supravegherea pregătirii instalațiilor electrice de utilizare și rețelelor electrice de distribuție și transport pentru funcționare în sezonul de intensificare a supratensiunilor atmosferice

Pentru atenționarea consumatorilor finali despre necesitatea pregătirii instalațiilor electrice de utilizare pentru funcționare în sezonul de intensificare a supratensiunilor atmosferice, la data de 13.02.2025, pe pagina web oficială a Agenției, a fost publicat comunicatul de presă care conține un set minim de măsuri tehnice și organizatorice ce urmează a fi realizate de consumatorii finali, precum și modalitatea de raportare a măsurilor întreprinse în acest sens.

În conformitate cu graficele lucrărilor de reparație ale consumatorilor finali au fost elaborate Planuri de acțiuni și măsuri, aprobate de conducătorii întreprinderilor, pentru pregătirea IE către perioada intensificării supratensiunilor atmosferice a anului 2025, respectiv au fost emise Ordine cu privire la numirea persoanelor responsabile de îndeplinirea acestor lucrări.

În Tabelul 78 este prezentat un extras din Raportul cu privire la pregătirea pentru funcționare în sezonul de intensificarea a supratensiunilor atmosferice a instalațiilor electrice ale consumatorilor.

Tabelul 78. Pregătirea pentru funcționare în sezonul de intensificarea a supratensiunilor atmosferice a instalațiilor electrice ale consumatorilor

Nr.	Date informaționale	Total
1	Nr. consumatorilor, care necesită pregătirea IEU către sezonul de intensificare a supratensiunilor atmosferice (SISA)	5040
1.1.	Nr. consumatorilor examinați în perioada de referință (de la SISA precedent), un.	309
1.2.	Puncte-prescripții cu privire la protecția IEU în SISA (în perioada de referință), un.	553
	emise	181
	executate	
2	Protejarea ieșirilor (fiderelor) 6,10 kV de la SE 35-110 kV.	82
2.1.	total fidere examinate, un	82
2.2.	fidere neprotejate, un	0
3	Nr. PT, care necesită pregătire către SISA	5367
3.1.	Nr. PT examinate, în perioada de referință, un.	366
3.2.	Nr. PT care nu sunt dotate cu descărcătoare, limitatoare, un.	10 kV
		0,4 kV
3.3.	Nr. PT la care Instalația de legare la pământ nu corespunde prevederilor DNT, un.	12
3.4.	Nr. PT care nu sunt pregătite pentru funcționare normală în SISA, un.	35
4	Nr. total LEA-(6)10 kV, un/km	2765/1018,4
4.1.	Nr. LEA-(6)10 kV examinate în perioada de referință, un/km	235/84,245
4.2.	Nr. LEA-(6)10 kV cu traseele necurățite de crengile copacilor, un/km	22/7
4.3.	Nr. LEA-(6)10 kV la care starea tehnică a izolatoarelor, traverselor, conductoarelor nu corespunde prevederilor DNT, un/km	8/1,238
4.4.	Nr. LEA-(6)10 kV care nu sunt pregătite pentru funcționare în SISA, un/km	38/8,723
5	Nr. total LEA-0,4 kV, un/km	2795/717,79
5.1.	Nr. LEA-0,4 kV examinate în perioada de referință, un/km	272/113,07
5.2.	Nr. LEA-0,4 kV cu traseele necurățite de crengile copacilor, un.	38/13,57
5.3.	Nr. LEA-0,4 kV la care starea tehnică a izolatoarelor, traverselor, conductoarelor nu corespunde prevederilor DNT, un/km	10/3,64
5.4.	Nr. LEA-0,4 kV care nu sunt pregătite pentru funcționare în SISA, un/km	52/17,83
6	Tronsoane de LEC-(6)10 kV, care necesită pregătire către SISA, un/km	275/122,6
6.1.	Tronsoane de LEC-(6)10 kV, examinate în perioada de referință, un/km	84/26,13
6.2.	Tronsoane de LEC-(6)10 kV care nu sunt dotate cu aparate de protecție contra supratensiunilor atmosferice, un/km	1/0,06
6.3.	nr. LEC-(6)10 kV, care nu sunt pregătite pentru funcționare în SISA, un/km	1/0,006
7.	Nr. consumatorilor care nu au efectuat măsurări și încercări de laborator de profilaxie, nr.	2285
8.	Nr. consumatorilor, care nu sunt pregătiți integral pentru funcționare în SISA conform prevederilor documentelor normativ-tehnice, un.	126

Pentru înlăturarea încălcărilor depistate în cadrul activității de monitorizare a pregătirii instalațiilor electrice pentru funcționare în perioada sezonului de intensificări a supratensiunilor atmosferice, proprietarilor au fost emise prescripții, inclusiv prescripții repetate cu coordonarea termenelor de executare.

Conform pct. 893 NMECRE, înaintea acestui sezon se impune verificarea stării tehnice și a funcționalității instalațiilor de protecție. Astfel, la 23.01.2025, ANRE a inițiat procedura de control, solicitând operatorilor de sistem elaborarea și implementarea planurilor de măsuri organizatorice și tehnice, cu raportare până la 02.05.2025.

Concomitent, au fost efectuate inspecții selective la stații electrice, puncte de distribuție și celule de plecare ale fiderelor LEA 6–10 kV, în comisii mixte cu operatorii de sistem. În urma controalelor, au fost identificate instalații din rețelele de distribuție la care nu era asigurată protecția eficientă împotriva supratensiunilor atmosferice, rezultatele fiind reflectate în Tabelul 79.

Tabelul 79. Evoluția situațiilor în care rețele electrice de distribuție nu sunt protejate împotriva supratensiunilor atmosferice pentru anii 2023-2025

Anul	Operator de sistem	Rețele electrice de distribuție ale OSD			
		PT 10(6)/0,4 kV	LEA 10 kV	LEA 0,4 kV	Total, un.
2025	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	314	30	120	464
	SA „RED Nord”	134	6	67	207
	Total	448	36	187	671
2024	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	214	14	85	313
	SA „RED Nord”	80	3	106	189
	Total	294	17	191	502
2023	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	453	25	147	625
	SA „RED Nord”	90	53	112	255
	Total	543	78	259	880

După cum este prezentat în Tabelul 79 în anul 2025 se atestă o creștere a numărului de cazuri de neasigurare a protecției contra supratensiunilor atmosferice în comparație cu anul 2024, atât la SA „RED Nord” – de la 189 până la 207 cazuri, cât și la ÎCS „Premier Energy Distribution” SA – de la 313 cazuri la 464 cazuri.

În cadrul activității de supraveghere asupra pregătirii și funcționării rețelelor electrice în perioada de intensificare a supratensiunilor atmosferice s-au stabilit următoarele:

ÎS „Moldelectrica”

În vederea pregătirii rețelelor electrice de transport pentru SISA 2025, a fost emis Ordinul nr. 32/28.01.2025, fiind constituite comisii de control la nivel central și în filiale. Au fost elaborate planuri de măsuri tehnico-organizatorice (35 măsuri), orientate spre asigurarea siguranței și fiabilității SEN. Gradul de realizare raportat la 06.05.2025 a constituit 97%.

În baza controalelor tehnice și a monitorizării prescripțiilor ANRE, s-a constatat un nivel înalt de pregătire a rețelelor de transport, lucrările restante din programele de mentenanță neafectând continuitatea și siguranța alimentării.

SA „RED Nord”

Pentru pregătirea RED în SISA 2025, a fost emis Ordinul nr. 28-I/28.01.2025, fiind instituite comisii de control și elaborate planuri ce au inclus 340 măsuri tehnico-organizatorice. Implementarea acestora a fost monitorizată de ANRE, inclusiv executarea prescripțiilor anterioare.

Au fost efectuate verificări în comisii mixte (cu ÎS „Moldelectrica”) asupra fiderelor LEA 6–10 kV din SE 110/35/10 kV și 35/10 kV. Gradul de realizare raportat la 02.05.2025 a fost de 99,87%, confirmând un nivel satisfăcător de pregătire, cu existența unor prescripții restante.

ÎCS „Premier Energy Distribution” SA

Prin Ordinul nr. 02/61/24.01.2025 au fost dispuse măsuri de pregătire a rețelelor de distribuție pentru SISA, fiind planificate cca 1400 măsuri pentru rețelele de JT, MT și IT. La 01.05.2025, gradul de realizare a constituit 66% (925 măsuri), iar executarea prescripțiilor ANRE a fost de 33%. Lucrările de defrișare a culelor LEA au fost realizate parțial (~75% din volumul planificat, reprezentând doar 11,7% MT și 15,6% JT din total rețea), indicând un nivel insuficient de acoperire. Verificările echipamentelor de protecție la intrările LEA în SE au evidențiat neconformități izolate, remediate în proporție de 99,5%.

Deși au fost întreprinse acțiuni pentru creșterea fiabilității, neexecutarea integrală a măsurilor și a prescripțiilor denotă un nivel insuficient de pregătire. Rețelele rămân vulnerabile la supratensiuni atmosferice, cu risc sporit de avarii și întreruperi în alimentare.

Astfel, se constată că ÎS „Moldelectrica” și SA „RED Nord” au asigurat un nivel satisfăcător de pregătire pentru SISA 2025. În schimb, ÎCS „Premier Energy Distribution” SA înregistrează un grad redus de realizare (66% vs. 99,87%), ceea ce evidențiază necesitatea intensificării măsurilor. Tendința de creștere a cazurilor de neasigurare a protecției la supratensiuni indică riscuri sporite pentru siguranța și continuitatea alimentării.

5. Emiterea prescripțiilor și analiza executării lor

5.1 Analiza executării prescripțiilor emise OSD

În anul 2025, în adresa OSD au fost emise 37213 puncte-prescripții în urma controalelor tehnice ale rețelelor electrice de distribuție, din care au fost executate 12769 puncte-prescripții. Gradul de executare a prescripțiilor la finele anului 2025 **constituie 53,1 %**.

În Tabelul 80 este prezentată analiza numărului total de puncte-prescripții emise și gradul de executare acestora, în dinamică pe parcursul anilor 2020-2025.

Tabelul 80. Evoluția numărului de puncte-prescripții emise și a gradului de executare în perioada 2020–2025

Anul de referință	Numărul total de puncte-prescripții			Grad de executare
	Total emise (cumulativ)	Executate (cumulativ)	Cu termen neexpirat	%
2025	37213	12769	13169	53,1
2024	20982	10822	6008	72,3
2023	23905	11696	7874	72,9
2022	12931	5217	2477	49,9
2021	12197	7113	1939	69,34
2020	8639	2212	1970	33,17

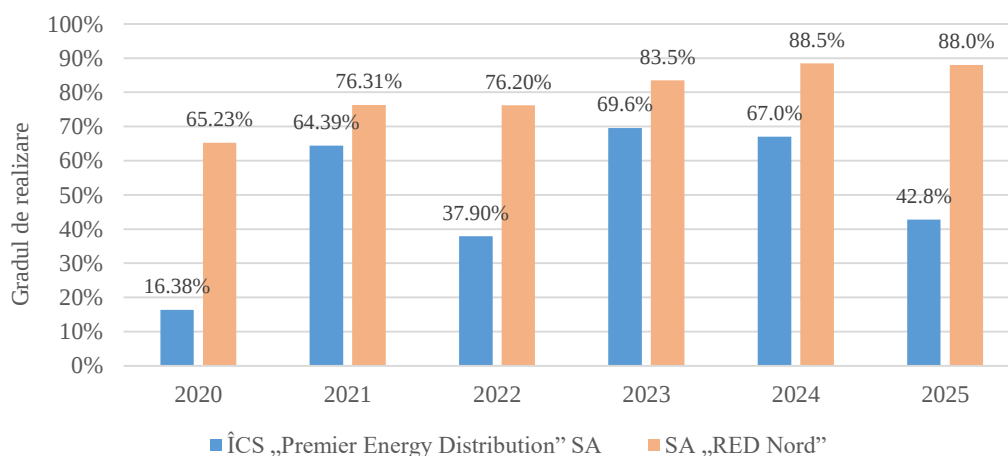
Prescripțiile emise OSD, în mare măsură, țin de neajunsuri legate de realizarea intervențiilor de profil tehnic precum: înlăturarea accesului liber la PT; asigurarea protecției fiderelor 0,4 și 10 kV; înlăturarea scurgerilor de ulei din transformatoare de putere; asigurarea PT-10/0,4 kV cu aparate de protecție împotriva supratensiunilor; curățarea traseelor LEA de crengile arborilor în zona de protecție; restabilirea legăturilor repetate a conductorului de protecție cu priza repetată de pământ; înlocuirea stâlpilor cu grad de putrefacție avansat și/sau deteriorați; efectuarea măsurărilor și încercărilor de laborator a echipamentelor electrice etc.

Gradul de executare a prescripțiilor de către fiecare OSD, precum și numărul total de puncte-prescripții emise și executate în urma controalelor tehnice ale rețelelor electrice de distribuție, sunt prezentate în Tabelul 81.

Tabelul 81. Numărul total de puncte-prescripții emise pentru fiecare OSD și procentul de executare

Anul	Operatorul sistemului de distribuție	Numărul total de puncte-prescripții			Procentul de executare a prescr. (%)
		Total emise	Executate	Cu termen neexpirat	
2025	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	29360	7945	10796	42,8
	SA „RED NORD”	7853	4824	2373	88,0
2024	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	16368	7581	5057	67,0
	SA „RED NORD”	4614	3241	951	88,5
2023	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	18528	8435	6401	69,6
	SA „RED NORD”	5377	3261	1473	83,5
2022	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	8539	2728	1348	37,90
	SA „RED NORD”	4392	2489	1129	76,20
2021	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	7298	3860	1303	64,39
	SA „RED NORD”	4899	3253	636	76,31
2020	ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	5903	694	1579	16,38
	SA „RED NORD”	2736	1518	391	65,23

În Figura 105 este reprezentată evoluția gradului de executare a prescripțiilor emise în urma controalelor tehnice ale rețelelor electrice de distribuție ale OSD ÎCS „Premier Energy Distribution” SA și SA „RED Nord”, pe perioada anilor 2020-2025.

**Figura 105.** Dinamica gradului de executare a prescripțiilor emise OSD separat în perioada anilor 2020-2025

În urma analizei gradului de executare a prescripțiilor emise OSD, SA „RED Nord” menține un nivel înalt și stabil de realizare, comparativ cu anul precedent, în timp ce ÎCS „Premier Energy Distribution” SA înregistrează o scădere semnificativă de 24,2%.

Această diminuare indică eficiență redusă în implementarea măsurilor corective și neexecutarea integrală a lucrărilor planificate, ceea ce menține vulnerabilități în rețelele de distribuție de medie și joasă tensiune și afectează continuitatea alimentării și calitatea serviciului.

Pe parcursul anului 2025 au fost executate suplimentar prescripții restante din 2024: SA „RED Nord” – 1300 puncte (grad 98,6%), iar ÎCS „Premier Energy Distribution” SA – 2089 puncte (grad 59% după expirarea termenelor).

Din 2025, monitorizarea prescripțiilor este realizată de ANRE conform nivelurilor de încălcare prevăzute la art. 51 alin. (3) din Legea nr. 131/2012 privind controlul de stat.

În Tabelul 82 este prezentat numărul punctelor-prescripții emise OSD în anul 2025 conform nivelurilor de încălcări.

Tabelul 82. Numărul prescripțiilor emise OSD în anul 2025 conform nivelurilor de încălcări.

Operatorul sistemului de distribuție	Numărul total de puncte-prescripții								Procentul de executare a prescripțiilor (%)		
	Total emise			Executate			Cu termen neexpirat				
	Foarte grave	Grave	Minore	Foarte grave	Grave	Minore	Grave	Minore	Foarte grave	Grave	Minore
ÎCS „Premier Energy Distribution” SA	50	9073	20237	50	5548	2347	2513	8283	100	84,57	19,63
SA „RED Nord”	5	3562	4286	5	1962	2857	1168	1205	100	81,95	92,73

Pe parcursul anului 2025, ANRE a emis către OSD 55 puncte-prescripții cu nivel „foarte grave”, privind încălcări cu pericol iminent pentru viață și sănătate, toate fiind executate (100%). Aproximativ 85% au vizat accesul liber la părțile active, restul referindu-se la neajunsuri ale instalațiilor de racordare și lipsa mijloacelor de protecție, contribuind la prevenirea incendiilor și electrocutărilor.

În același timp, gradul redus de realizare a prescripțiilor minore (sub 20% la ÎCS „Premier Energy Distribution” SA) indică o abordare selectivă a remedierilor, cu prioritate pentru prescripțiile grave și foarte grave, ceea ce menține neconformități persistente și afectează pe termen lung fiabilitatea rețelelor de distribuție.

În cadrul executării punctelor-prescripții cu nivel de încălcare „grave” emise de ANRE au fost efectuate lucrări de reconstrucții și reparații a rețelelor electrice în scopul asigurării funcționării fiabile a acestora și în scopul prevenirii cazurilor de avarii, incendii sau electrocutări, inclusiv:

1) Primăria s. Gordinești, r-nul Edineț – reconstrucția LEA-10 kV, fiderul 16 de la SE Edineț 110/35/10 kV, în deschizătura stâlpilor nr. 284/43-284/44, nr. 284/108-284/111, 314/28-314/36 în scopul asigurării respectării zonei de protecție a LEA-10 kV;

2) Primăria mun. Soroca – reconstrucția în cablu subteran a LEA-10 kV, F3SR de la PD2SR7 până la PT391ZTO5 pe lungimea căreia erau multiple încălcări a zonei de protecție, pe un segment de circa 1,3 km, precum și a LEA-10 kV, F4ZS, pe o lungime de circa 1 km;

3) Primăria s. Hlina, r-nul Briceni – reconstrucția LEA 10 kV, fiderul 7 de la SE Lipcani 110/10 kV, în deschizătura stâlpilor 183-184, în scopul asigurării respectării zonei de protecție a LEA-10 kV;

4) Primăria Bahmut, r-nul Călărași – reparația tronsonului dintre stâlpii nr. 241-248, LEA-10 kV, fiderul 5, PDC 183, cu asigurarea legăturii duble a conductoarelor electrice;

5) Primăria s. Mașcăuți, r-nul Criuleni – amenajarea unui post de transformare 10/0,4 kV aerian nou în schimbul unui post de transformare neconform;

6) Primăria s. Mereșeuca, r-nul Ocnița – reconstrucția LEA 10 kV, Fiderul nr. 7 de la SE Lencăuți 110/10 kV, în deschizătura stâlpilor nr. 87-88, în scopul asigurării respectării zonei de protecție a LEA-10 kV;

Totodată, pe parcursul anului 2025, în scopul excluderii pericolului de avarii, incendii sau electrocutări, în adresa OSD au fost emise 33 Prescripții ca urmare a examinării circumstanțelor producerii incendiilor, electrocutărilor sau examinării petițiilor, din care 25 au fost finalizate, iar 6 aveau termen neexpirat la finele anului 2025.

5.2 Analiza executării prescripțiilor emise OST

În perioada de referință, Departamentul supraveghere energetică a efectuat 38 controale tehnice ale rețelelor electrice de transport ale operatorului sistemului de transport ÎS „Moldelectrica”.

În rezultatul examinării rețelelor electrice de transport au fost emise 139 puncte-prescripții, în scopul înlăturării încălcărilor cerințelor documentelor normativ-tehnice în vigoare. Din numărul de prescripții emise au fost executate 122 puncte-prescripții, ceea ce constituie 93,1 %, ținând cont de faptul că 8 puncte-prescripții aveau termenul de executare neexpirat la finele anului 2025.

Numărul de puncte-prescripții emise și executate în urma controalelor rețelelor electrice de transport, pentru perioada anilor 2020-2025 este prezentat în Tabelul 83.

Tabelul 83. Evoluția numărului de puncte-prescripții emise și a gradului de executare în perioada 2020–2025

Anul	Numărul total de puncte-prescripții			Gradul de executare a prescripțiilor (%)
	Total emise	Executate	Cu termen neexpirat	
2025	139	122	8	93,1
2024	65	46	12	86,8
2023	104	53	36	77,9
2022	261	189	32	82,50
2021	178	118	35	82,52
2020	34	24	7	88,88

Din analiza evoluției gradului de executare a prescripțiilor emise ÎS „Moldelectrica” se atestă o creștere a acestuia cu cca 6 %, în comparație cu anul precedent.

În același timp, pe parcursul anului 2025, ÎS „Moldelectrica” a continuat executarea prescripțiilor emise și neexecutate în anul 2024, gradul de realizare la finele anului 2025 fiind de 89,2 %.

Începând cu anul 2025, monitorizarea prescripțiilor emise în urma controalelor tehnice este efectuată de ANRE conform nivelurilor de încălcări specificate la art. 5¹ alin. (3) din Legea 131/2012 privind controlul de stat.

În Tabelul 84 este prezentată analiza punctelor-prescripții emise instituțiilor publice în anul 2025 conform nivelurilor de încălcări.

Tabelul 84. Monitorizarea executării prescripțiilor emise OST conform nivelurilor de încălcări

Anul	Numărul total de puncte-prescripții								Procentul de executare a prescripțiilor (%)	
	Total emise			Executate			Cu termen neexpirat			
	Foarte grave	Grave	Minore	Foarte grave	Grave	Minore	Grave	Minore	Grave	Minore
2025	0	94	45	0	85	37	5	3	95,51	88,10

5.3 Analiza executării prescripțiilor emise instituțiilor publice

Pentru înlăturarea neajunsurilor depistate în cadrul controalelor tehnice, pe parcursul anului 2025 de către inspectori au fost emise instituțiilor publice 3007 puncte-prescripții, pentru asigurarea inofensivității exploatării instalațiilor electrice din posesie.

Tabelul 85. Evoluția gradului de executare a prescripțiilor emise instituțiilor publice

Instituții publice	Anul de referință					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Puncte-prescripții emise	5346	6772	8206	4474	1592	3007
din care cu termenul neexpirat la finele anului	1097	1531	1646	1107	447	1139
executate puncte-prescripții	2143	3259	3624	1617	615	764
% de realizare a prescripțiilor	49,3 %	62,1 %	55,2 %	48,0 %	53,7 %	40,9 %

După cum este prezentat în Tabelul 85, gradul de realizare a prescripțiilor emise instituțiilor publice a scăzut în anul 2025 cu 12,8 % comparativ cu anul 2024.

În același timp, pe parcursul anului 2025, instituțiile publice au continuat executarea prescripțiilor emise și neexecutate în anul 2024, gradul de realizare la finele anului 2025 fiind de 54,5 %.

Începând cu anul 2025, monitorizarea prescripțiilor emise în urma controalelor tehnice este efectuată de ANRE conform nivelurilor de încălcări specificate la art. 5¹ alin. (3) din Legea 131/2012 privind controlul de stat.

În Tabelul 86 este prezentată analiza punctelor-prescripții emise instituțiilor publice în anul 2025 conform nivelurilor de încălcări.

Tabelul 86. Monitorizarea executării prescripțiilor emise instituțiilor publice conform nivelurilor de încălcări

Anul de referință	Numărul total de puncte-prescripții								Procentul de executare a prescripțiilor (%)		
	Total emise			Executate			Cu termen neexpirat				
	Foarte grave	Grave	Minore	Foarte grave	Grave	Minore	Grave	Minore	Foarte grave	Grave	Minore
2025	14	1005	1988	14	343	407	414	725	100	58,04	32,22

Pe parcursul anului 2025, ANRE a emis în adresa instituțiilor publice 14 puncte-prescripții cu nivel „foarte grave”, în privința încălcărilor ce prezintă pericol iminent pentru viața sau sănătatea oamenilor, rata de realizare fiind de 100 %. Din abaterile depistate, care au o pondere mai mare, pot fi menționate: acces liber la părțile active ale IEU, lipsa aparatelor de protecție, precum și exploatarea receptoarelor electrice starea cărora pot provoca avarii, incendii sau electrocutări.

Având în vedere gradul integral de realizare a prescripțiilor emise, se constată că, prin executarea prescripțiilor cu nivel „foarte grave”, au fost prevenite situații de avarii, incendii sau electrocutări.

Totodată, pe parcursul anului 2025, în scopul excluderii pericolului de avarii, incendii sau electrocutări, în adresa instituțiilor publice au fost emise 18 Prescripții ca urmare a examinării circumstanțelor producerii incendiilor, electrocutărilor sau examinării petițiilor, din care 14 au fost finalizate, iar 4 aveau termen neexpirat la finele anului.

5.4 Analiza executării prescripțiilor emise agenților economici

Pentru înlăturarea neajunsurilor depistate în cadrul controalelor tehnice, pe parcursul anului 2025 de către inspectori au fost emise agenților economici 4797 puncte-prescripții, pentru asigurarea inofensivității exploatării instalațiilor electrice din posesie.

Tabelul 87. Evoluția gradului de executare a prescripțiilor emise instituțiilor publice

Agenți economici	Anul de referință					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Puncte-prescripții emise	5899	5571	6319	4002	5391	4797
din care cu termenul neexpirat la finele anului	829	781	1279	949	1989	2009
executate puncte-prescripții	3577	3513	3438	2239	1871	1222
% de realizare a prescripțiilor	69,5 %	73,3 %	68,2 %	73,3 %	55,0 %	43,8 %

În același timp, pe parcursul anului 2025, agenții economici au continuat executarea prescripțiilor emise și neexecutate în anul 2024, gradul de realizare la finele anului 2025 fiind de 61,2 %.

Începând cu anul 2025, monitorizarea prescripțiilor emise în urma controalelor tehnice este efectuată de ANRE conform nivelurilor de încălcări specificate la art. 5¹ alin. (3) din Legea 131/2012 privind controlul de stat.

În Tabelul 88 este prezentată analiza punctelor-prescripții emise agenților economici în anul 2025 conform nivelurilor de încălcări.

Tabelul 88. Monitorizarea executării prescripțiilor emise agenților economici conform nivelurilor de încălcări

Anul	Numărul total de puncte-prescripții								Procentul de executare a prescripțiilor (%)		
	Total emise			Executate			Cu termen neexpirat				
	Foarte grave	Grave	Minore	Foarte grave	Grave	Minore	Grave	Minore	Foarte grave	Grave	Minore
2025	30	1503	3264	30	523	669	646	1363	100	61,03	35,19

Pe parcursul anului 2025, ANRE a emis în adresa agenților economici 30 puncte-prescripții cu nivel „foarte grave”, în privința încălcărilor ce prezintă pericol iminent pentru viața sau sănătatea oamenilor, rata de realizare fiind de 100 %. Din abaterile depistate, care au o pondere mai mare, pot fi menționate: acces liber la părțile active ale IEU, exploatarea receptoarelor electrice starea cărora pot provoca avarii, incendii sau electrocutări, precum și lipsa aparatelor de protecție.

Având în vedere gradul integral de realizare a prescripțiilor emise, se constată că, prin executarea prescripțiilor cu nivel „foarte grave”, au fost prevenite situații de avarii, incendii sau electrocutări.

În cadrul executării punctelor-prescripții cu nivel de încălcare „grave” emise de ANRE au fost efectuate lucrări de reconstrucții și reparații a instalațiilor electrice ale consumatorilor în scopul prevenirii cazurilor de avarii, incendii sau electrocutări, inclusiv:

1) SA „Apa Canal Nisporeni” - au fost efectuate lucrări de reparație a clădirii PT-382, aflat în proprietatea consumatorului;

2) SA „Apă Canal Cahul” din mun. Cahul - au fost efectuate lucrări de reconstrucție și modernizare a instalațiilor electrice de utilizare din cadrul Stației de pompare nr. 1 (nivelul nr. 1) din mun. Cahul. La fel, au fost efectuate lucrări de profilaxie și reparații curente a transformatorului de putere T-1 din postul de transformare PT-458;

3) SC „Urchir-Agro” SRL, or. Căușeni - s-au executat lucrări de mentenanță la transformatorul de forță de la PT-440;

4) SA „Refplast”, or. Anenii Noi - s-au executat lucrări de mentenanță în ID-10 kV a PT-479;

5) SRL „Plantagor” - au fost conectate prin dispozitive de protecție la curent diferențial rezidual prizele electrice monofazate destinate alimentării cu energie electrică a receptoarelor electrice portabile;

Totodată, pe parcursul anului 2025, în scopul excluderii pericolului de avarii, incendii sau electrocutări, în adresa agenților au fost emise 60 Prescripții ca urmare a examinării circumstanțelor producerii incendiilor, electrocutărilor sau examinării petițiilor, din care 56 au fost finalizate, iar 4 aveau termen neexpirat la finele anului.

6. Admiterea în exploatare a centralelor și instalațiilor electrice și emiterea Actelor de corespundere

Conform prevederilor art. 14 alin. (1) lit. m¹) din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, art. 69 alin. (4), art. 72 alin. (19) și art. 73 alin. (5) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, ANRE în calitate de organ al supravegherii energetice de stat emite Acte de corespundere.

Pe parcursul anului 2025 ANRE a examinat 858 de cereri pentru eliberarea Actelor de corespundere.

În procesul examinării documentației prezentate de solicitanți, precum și a examinărilor la locul amplasării instalației/centralei electrice s-au constatat 221 de cazuri când documentația tehnică sau instalația/centrala electrică nu corespund cerințelor Regulamentului de admitere în exploatare a instalațiilor electrice. În aceste cazuri ANRE a notificat solicitanții despre neajunsurile

depistate și măsurile care urmează a fi întreprinse pentru inițierea procedurii de emitere a actului de corespundere. Dintre acestea, 212 de cereri au fost depuse repetat și respectiv emise Acte de corespundere.

Astfel, pe parcursul anului 2025 ANRE a emis în total 637 Acte de corespundere, dintre care 69 acte pentru IEU noi sau reconstruite a instituțiilor publice, 67 de acte pentru IEU noi sau reconstruite a agenților economici, 405 de acte pentru centralele electrice fotovoltaice, 23 acte pentru centralele electrice eoliene și 56 acte de corespundere a IE pentru transmiterea în proprietatea OSD (Tabelul 89).

Tabelul 89. Numărul Actelor de corespundere emise pe parcursul anilor 2023 - 2025

Tipul instalației		2023		2024		2025	
		Nr. Acte	P, MW	Nr. Acte	Nr. Acte	Nr. Acte	P, MW
IE de utilizare noi sau reconstruite	Instituții publice	31	2,93	78	3,584	69	2,496
	Agenți economici	80	26,6	76	36,27	67	18,766
Centrale electrice fotovoltaice		926	111,61	610	209,1	405	225,5
Centrale electrice eoliene		8	30,5	21	45	23	57,69
IE pentru transmiterea în proprietatea OSD		53	5,33	45	5,267	56	5,39
IE a consumatorilor pentru obținerea autorizației de sistem de distribuție închis		6	19,12	1	0,32	1	5
IE de utilizare provizorii		10	4,11	2	0,45	16	1,323
Total		1114	200,21	833	299,9	637	316,16

În Figura 106 este reprezentată ponderea numărului Actelor de corespundere emise de ANRE în cazurile prevăzute de Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică.

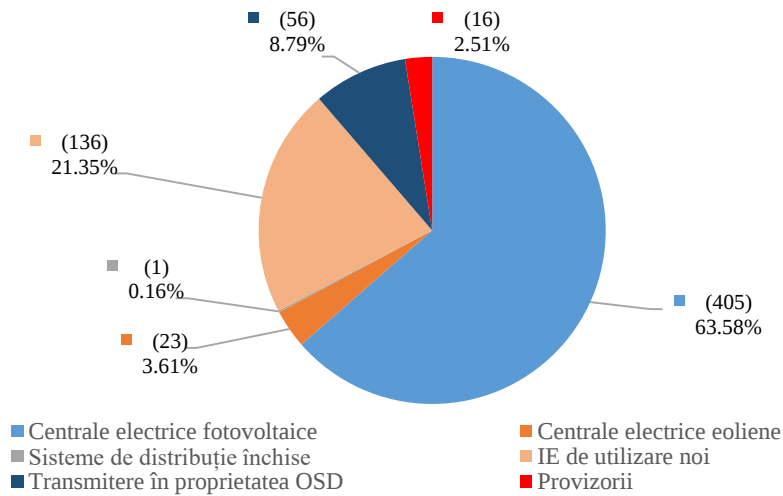


Figura 106. Ponderea numărului actelor de corespundere eliberate în 2025 după tipul de instalații

De menționat că, în cadrul procedurii de eliberare a Actelor de corespundere deseori se constată abateri de la prevederile documentelor normativ-tehnice admise de proiectanți la elaborarea proiectelor de execuție a centralelor sau instalațiilor electrice și/sau lipsa detaliilor de execuție a instalațiilor electrice, precum și abateri de la cerințele avizelor de racordare eliberate de operatorii de sistem.

Printre cele mai frecvent întâlnite neajunsuri în proiectele de execuție pot fi menționate următoarele:

1. Proiectul de execuție este elaborat cu abateri de la cerințele Avizului de racordare;
2. Proiectul de execuție este elaborat cu abateri de la cerințele Normelor de amenajare ale instalațiilor electrice;

3. Informația tehnică inclusă la capitolul „Date generale” al proiectului nu corespunde cu schema electrică;
4. Proiectele nu sunt coordonate cu părțile interesate (proprietarii terenurilor, administrația publică locală, gestionarii rețelelor ingineresti – apă, gaz, telecomunicații etc), inclusiv în cazurile suspendării în comun cu rețelele electrice ale agenților economici;
5. Se includ referințe la acte normative abrogate etc.

În acest sens, ANRE, prin scrisoarea nr. 08-01/2359 din 25.04.2025 a sesizat Inspectoratul Național pentru Supraveghere Tehnică, care conform atribuțiilor instituționale stabilite în Codul Urbanismului și Construcțiilor, asigură controlul calității în construcții.

7. Autorizarea și monitorizarea electricienilor autorizați și laboratoarelor electrotehnice

7.1 Autorizarea electricienilor autorizați și laboratoarelor electrotehnice

În conformitate cu prevederile art. 14 alin. (1), lit. l), m) din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, ANRE eliberează, suspendă sau retrage autorizațiile electricienilor autorizați și ale laboratoarelor electrotehnice. Procesul de autorizare include verificarea cunoștințelor de către Comisia de examinare, constituită prin Ordinul Directorului general al ANRE nr. 50-a din 18.10.2023, cu adoptarea deciziilor privind rezultatele.

Începând cu anul 2022, examinarea se desfășoară prin test la calculator, în cadrul Sistemului Informațional automatizat „Examen-Electricieni”, cu afișarea imediată a rezultatelor, fiind implementată și procesarea digitală a cererilor și eliberarea autorizațiilor electronice.

Conform Regulamentelor aplicabile, sesiunile de examinare se organizează lunar, iar în anul 2025 au fost desfășurate 12 sesiuni pentru electricieni autorizați și 10 sesiuni pentru șefii de laboratoare electrotehnice. Situația rezultatelor pentru perioada 2020–2025 este prezentată în Tabelul 90.

Tabelul 90. Rezultatele sesiunilor de verificare a cunoștințelor solicitanților de Autorizații de electrician autorizat.

Anul	Persoane examinate	Decizia Comisiei de examinare									
		Calificativ ”Satisfăcător”					Calificativ ”Nesatisfăcător”				
		Grad I	Grad II	Grad III	Grad IV	Total	Grad I	Grad II	Grad III	Grad IV	Total
2020	104	8	18	33	3	62	10	19	11	2	42
2021	85	4	19	24	2	49	1	21	14	0	36
2022	74	4	19	30	1	54	6	8	6	0	20
2023	78	7	14	30	2	53	2	13	9	1	25
2024	90	2	22	26	6	56	0	16	14	4	34
2025	81	1	19	34	2	56	0	12	10	3	25

În cadrul procedurii de autorizare a laboratoarelor electrotehnice, inspectorii Serviciilor teritoriale ANRE au efectuat 18 verificări la fața locului privind dotarea LET (încăperi, aparate de măsurare și încercări, mijloace de protecție verificate și încercate). În urma acestora au fost emise Acte de examinare, cu concluzii privind corespunderea cerințelor documentelor normativ-tehnice.

În anul 2025, în rezultatul verificării cunoștințelor de către Comisia de examinare, au promovat 19 șefi de laborator, fiind eliberate 18 autorizații pentru laboratoare electrotehnice (o cerere vizând doar schimbarea șefului LET).

La finele anului 2025, pe teritoriul Republicii Moldova erau înregistrate 94 de laboratoare electrotehnice autorizate pentru efectuarea măsurărilor și încercărilor profilactice și de reglare-recepție în instalațiile electrice.

Tabelul 91. Verificarea cunoștințelor șefilor laboratoarelor electrotehnice

Anul	Persoane examinate (inclusiv pentru verificarea repetată a cunoștințelor)	Decizia Comisiei de examinare	
		Calificativ "Satisfăcător"	Calificativ "Nesatisfăcător"
2020	83	75	8
2021	30	23	7
2022	5	4	1
2023	55	49	6
2024	37	32	5
2025	22	19	3

Autorizațiile de laborator electrotehnic și electrician autorizat se eliberează de ANRE după aprobarea Hotărârii de către Consiliul de administrație al ANRE și semnarea acestora de către Directorul general al ANRE.

Numărul autorizațiilor eliberate de ANRE în anul 2025:

- Electricieni autorizați – 56;
- Laboratoare electrotehnice – 18.

Pe parcursul anului 2025 a fost retrasă o autorizație de electrician autorizat din motivul eliberării autorizației cu grad superior și o autorizație cu privire la laboratorul electrotehnic la cererea titularului.

7.2 Monitorizarea activității electricienilor autorizați și laboratoarelor electrotehnice

În conformitate cu art. 14 alin. (1), lit. l), m) din Legea nr. 174/2017, ANRE monitorizează activitatea electricienilor autorizați și a laboratoarelor electrotehnice.

Monitorizarea electricienilor autorizați se realizează prin examinarea Declarațiilor pentru lucrările executate (înregistrate prin „E-examen”, conform informațiilor operatorilor de sistem și în cadrul activității de supraveghere energetică de stat, inclusiv petiții și demersuri) și prin verificarea documentației tehnice și a instalațiilor în teren, în cadrul procedurii de admitere în exploatare a instalațiilor electrice noi sau reconstruite.

Monitorizarea laboratoarelor electrotehnice se efectuează prin examinarea Rapoartelor tehnice privind măsurările și încercările, transmise lunar în format electronic, precum și în cadrul procedurii de admitere în exploatare a instalațiilor electrice.

În anul 2025, electricienii autorizați au raportat 8389 Declarații (1080 în T1, iar 7309 ulterior înregistrate în SIA „Examen-Electricieni”). ANRE a evaluat 3245 Declarații, dintre care 2477 în sistemul informațional. Totodată, au fost verificate circa 4630 Rapoarte tehnice, cu 15180 procese-verbale emise de laboratoarele electrotehnice.

Abaterile constatate au fost comunicate electricienilor autorizați și laboratoarelor electrotehnice pentru remediere. În acest context, în 2025 au fost organizate 34 ședințe de examinare a abaterilor (cu 25 electricieni autorizați și 7 șefi de laboratoare), finalizate cu procese-verbale de constatare și avertizarea privind respectarea cerințelor normativ-tehnice aferente exploatarea instalațiilor electrice.

8. Verificarea cunoștințelor personalului electrotehnic în scopul acordării grupei de securitate electrică

În conformitate cu art. 14 alin. (1) lit. n) din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, ANRE verifică, la solicitare, cunoștințele membrilor comisiilor întreprinderilor electroenergetice și ale agenților economici prestatori de servicii în domeniul electroenergetic și eliberează talonul de autorizare.

În anul 2025, ANRE a organizat 19 ședințe ale Comisiei de examinare pentru verificarea cunoștințelor personalului electrotehnic din întreprinderile electroenergetice, termoelectrice și prestatorii de servicii, fiind întocmite 81 procese-verbale.

În același timp, pe parcursul anului 2025 ANRE a verificat, la solicitare, cunoștințele personalului electrotehnic al agenților economici, acordând grupe de securitate electrică și eliberând taloane de autorizare în acest sens.

Tabelul 92. Verificarea cunoștințelor personalului electrotehnic al consumatorilor în Comisiile Serviciilor teritoriale ANRE

Grupa de Securitate electrică	Numărul de persoane					
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
II	305	351	312	378	397	325
III	1405	1305	1209	1291	1177	1126
IV	834	727	665	811	723	658
V	744	660	669	841	811	804
Total autorizați	3288	3043	2855	3321	3115	2913
neautorizați	20	22	6	24	33	48
Total solicitanți	3308	3065	2861	3345	3149	2961

De asemenea, pe parcursul anului 2025 Comisia de examinare a ANRE a efectuat verificarea ordinară a cunoștințelor personalului și verificarea neordinară în vederea cunoașterii prevederilor Regulamentului privind zonele de protecție a rețelelor electrice, aprobate prin Hotărârea Guvernului Republicii Moldova nr. 852 din 18.12.2024. În rezultat au fost acordate grupe de securitate electrică la 46 persoane.

9. Examinarea circumstanțelor producerii accidentelor în rețelele și instalațiile electrice

9.1 Examinarea circumstanțelor producerii șocurilor electrice și electrocutărilor

În conformitate cu prevederile art. 14, alin. (1), lit. i), din Legea nr. 174 din 21.09.2017 cu privire la energetică, ANRE participă la examinarea circumstanțelor și a cauzelor electrocutărilor provocate de instalațiile electrice.

Pe parcursul anului 2025 ANRE a examinat circumstanțele a 19 accidente în rețelele electrice de distribuție sau în instalațiile electrice ale consumatorilor:

- 6 cazuri de electrocutări soldate cu decesul a 6 persoane;
- 13 cazuri de șocuri electrice soldate cu arsuri a 13 persoane.

Tabelul 93. Statistica cazurilor de electrocutări sau șoc electric

Categorია de accidentații			2020	2021	2022	2023	2024	2025
Cu populația	Copii	Cazuri	-	3	1	2	6	6
		Șoc electric	-	3	1	2	5	6
		Electrocutare	-	2	1	1	2	-
	Maturi	Cazuri	8	9	13	17	17	8
		Șoc electric	9	9	13	18	8	4
		Electrocutare	8	9	11	13	9	4
Cu personal angajat			Cazuri	9	3	4	4	3
			Șoc electric	10	3	4	4	2
			Electrocutare	6	1	2	3	1
Cu personal electrotehnic			Cazuri	3	1	2	1	2
			Șoc electric	3	1	2	1	2
			Electrocutare	1	-	2	-	1
TOTAL			Cazuri	17	16	20	24	19
			Șoc electric	19	16	20	25	14
			Electrocutare	14	12	16	17	6

În rezultatul examinărilor circumstanțelor producerii cazurilor de electrocutare de către inspectorii ANRE au fost elaborate Procese-verbale de examinare a circumstanțelor producerii șocului electric sau electrocutării și Buletine Informative cu circumstanțele producerii accidentelor și măsuri necesare pentru evitarea acestora pe viitor.

După cum este reflectat în Tabelul 93, se atestă reducerea numărului de cazuri de electrocutări sau șocuri electrice de la 34 cazuri în 2024 până la 19 cazuri în anul 2025, iar cazuri de electrocutări cu copii nu au avut loc în anul 2025.

Cauzele principale ale electrocutării persoanelor:

- Efectuarea lucrărilor în zonele de protecție a liniilor electrice aeriene;
- Efectuarea lucrărilor în instalațiile electrice de persoane neinstruite și neautorizate;
- Nerespectarea cerințelor de securitate electrică la exploatarea receptoarelor electrice;
- Intervenția neautorizată în instalațiile electrice;
- Exploatarea prelungitoarelor electrice și receptoarelor electrice cu izolație deteriorată.

În cazurile în care au fost depistate abateri de la cerințele documentelor normativ-tehnice în cadrul instalațiilor sau rețelelor electrice care au provocat electrocutări sau șocuri electrice, de către ANRE au fost emise Prescripții în scopul prevenirii pe viitor a cazurilor similare.

9.2 Examinarea circumstanțelor producerii incendiilor provocate de instalațiile electrice

În conformitate cu prevederile art. 14 alin. (1) lit. i) din Legea nr. 174 din 21.09.2017 cu privire la energetică, ANRE participă la examinarea circumstanțelor incendiilor provocate de instalațiile electrice.

În urma sesizărilor Inspectoratului General pentru Situații de Urgență (IGSU), cât și a informațiilor parvenite din partea Serviciului național unic pentru apelurile de urgență 112, în baza Acordului de colaborare încheiat cu ANRE la data de 12 octombrie 2021, inspectorii ANRE au participat la examinarea circumstanțelor producerii a 213 incendii, în urma cărora au fost elaborate 213 Procese-verbale, dintre care 180 Procese-verbale cu concluzii ce confirmă implicarea instalațiilor electrice sau receptoarelor electrice la cauzele producerii incendiilor, 19 Procese-verbale cu concluzii ce exclud implicarea instalațiilor electrice la cauzele producerii incendiilor și 14 Procese-verbale în care nu a fost posibil de determinat cauza producerii incendiului.

În Tabelul 94 este prezentată evoluția cazurilor de incendii la care ANRE a cercetat versiunea izbucnirii din cauza instalațiilor sau rețelelor electrice.

Tabelul 94. Cazuri de incendii ale căror circumstanțe de izbucnire au fost cercetate de ANRE

Anul	Total cazuri examinate	Cu implicarea instalațiilor sau rețelelor electrice	Fără implicarea instalațiilor sau rețelelor electrice	Nu a fost stabilit
2021	88	66	22	-
2022	106	94	12	-
2023	106	85	21	-
2024	151	111	14	27
2025	213	180	19	14

Cele 180 cazuri de implicare a instalațiilor electrice la cauzele producerii incendiilor țin de:

- 116 cazuri – starea tehnică nesatisfăcătoare a instalațiilor electrice de utilizare din posesia consumatorilor casnici;
- 44 cazuri – starea tehnică nesatisfăcătoare a instalațiilor electrice de utilizare din posesia consumatorilor noncasnici;
- 16 cazuri – starea tehnică nesatisfăcătoare a rețelelor electrice din posesia OSD;

- 4 cazuri – lipsa lucrărilor de mentenanță a centralelor electrice din surse de energie regenerabilă.

În Procesele-verbale au fost stabilite circumstanțele și cauzele producerii incendiilor, au fost menționate încălcările documentelor normativ-tehnice care au dus la producerea incendiilor.

De asemenea, în Procese-verbale au fost stabilite măsuri de lichidare a consecințelor incendiilor și de prevenire pe viitor a acestor cazuri.

În cazurile în care au fost depistate abateri de la cerințele documentelor normativ-tehnice în cadrul instalațiilor sau rețelelor electrice care au provocat incendii, de către ANRE au fost emise Prescripții în scopul prevenirii pe viitor a cazurilor similare.

10. Activități de informare referitor la securitatea electrică

În anul 2025, în scopul promovării securității electrice în rândul populației, inspectorii ANRE, pe parcursul lunii mai, au desfășurat activități cu tema „Securitatea electrică” în 80 de instituții de învățământ, cu participarea a **cca 5600** elevi. În cadrul acestor instruirii au fost discutate regulile de securitate electrică atât în perioada vacanței de vară, precum și în perioada anului școlar. De asemenea, către direcțiile de învățământ au fost transmise prin e-mail materiale ilustrative cu măsuri de securitate electrică destinate elevilor, care au fost distribuite ulterior către instituțiile de învățământ din subordine.

Totodată, autorităților administrației publice locale, în cadrul controalelor tehnice planificate, le-au fost distribuite și Buletinele informative cu privire la cazurile de electrocutări ce au avut loc în rândul populației pe parcursul anului 2025.

În perioada lunilor noiembrie-decembrie ANRE a desfășurat o ediție nouă a concursului de desene cu tema „Securitatea electrică în viziunea copiilor”, în cadrul căruia au fost prezentate aproximativ 3600 de desene. Cele mai reușite desene realizate în cadrul concursului au fost premiate cu cadouri și vor fi utilizate pentru elaborarea materialelor informative tematice ale ANRE, care vor fi distribuite în instituțiile de învățământ din întreaga țară, contribuind astfel la consolidarea culturii securității electrice.

De asemenea, pe paginile oficiale ale Agenției de pe rețelele de socializare au fost difuzate secvențe video cu măsuri de securitate electrică referitor la utilizarea receptoarelor electrice.

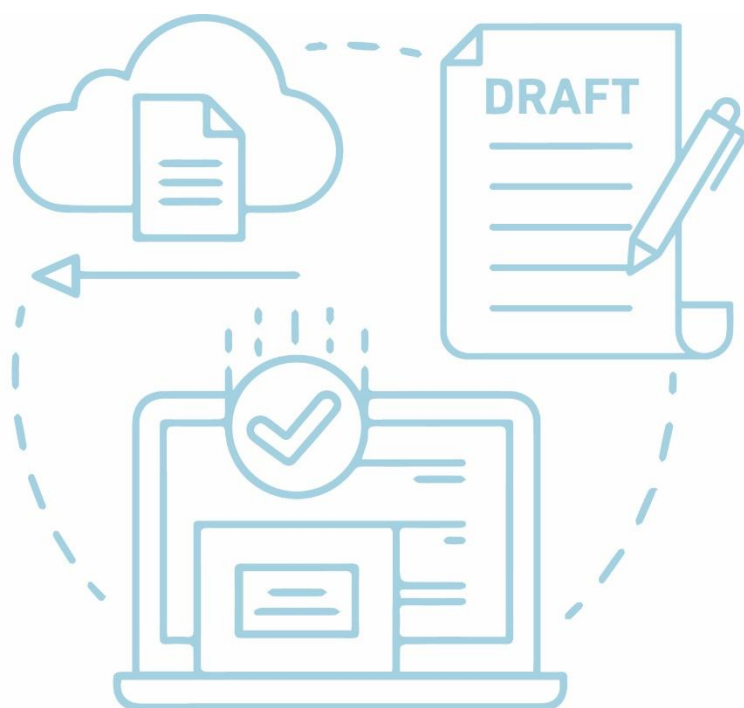
În același timp, pe pagina web a ANRE, la compartimentul Supraveghere energetică au fost plasate 14 Buletine informative cu circumstanțele producerii cazurilor de electrocutări și șocuri electrice, în care sunt specificate atât prevederile documentelor normativ-tehnice care au fost încălcate, cât și măsuri întreprinse pentru evitarea cazurilor similare pe viitor.

11. Conlucrarea cu autoritățile administrației publice locale și alte autorități

Pe parcursul anului 2025, inspectorii ANRE au participat la:

- 1 ședință a Consiliului Consultativ al Cancelariei de Stat;
- 7 ședințe ale Comisiilor pentru Situații Excepționale din raioane;
- 10 ședințe ordinare ale Consiliilor raionale;
- 53 ședințe în cadrul altor autorități.

În cadrul ședințelor s-a adus la cunoștință informații cu privire la starea tehnică a instalațiilor electrice de utilizare din posesia instituțiilor publice, modalitatea de amenajare a iluminatului public stradal, modul de deservire a instalațiilor electrice și s-au prezentat Buletine informative privind cazurile de electrocutare recente etc.



ACTIVITATEA NORMATIVĂ

11. Activitatea Normativă

Reglementarea sectorului energie electrică

1. Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 247 din 16.05.2025 cu privire la aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice.

Principalele obiective urmărite prin aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice au fost următoarele:

1. Stabilirea unui cadru transparent, echidistant și justificat necesar calculării, aprobării și aplicării tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a energiei electrice;
2. Reflectarea în cadrul metodologiei noi a tuturor costurilor justificate rezultate din modificarea cadrului normativ primar și secundar național (legi sectoriale, coduri de rețea, linii directe și regulamente), precum și în contextul noilor obligații aferente aderării la ENTSO-E.

Impactul

Aprobarea noii metodologii a urmărit următoarele efecte:

- Reflectarea tuturor cheltuielilor strict necesare și argumentate ale operatorilor sistemelor de distribuție, cu considerarea cheltuielilor și componentelor noi, necesare pentru realizarea sarcinilor și atribuțiilor impuse acestora;
- Stabilirea unui tarif pentru serviciul de distribuție pe nivele de tensiune justificat care să reflecte cheltuielile necesare pentru consumatorii racordați la fiecare nivel de tensiune, sau în funcție de puterea contractată dacă se aplică tariful binom;
- Asigurarea faptului că OSD-urile o să fie capabile să desfășoare o activitate viabilă și o să recupereze costurile legate de mentenanța, operarea și dezvoltarea rețelelor electrice de distribuție.

2. Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 276 din 30.05.2025 privind lansarea pieței serviciilor de sistem și pieței energiei electrice de echilibrare.

În conformitate cu prevederile pct. 420 din Regulile pieței energiei electrice aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 283/2020, piața serviciilor de sistem este o piață organizată de energie electrică prin intermediul căreia OST asigură achiziția unei cantități suficiente de servicii de sistem, prin mecanisme nediscriminatorii de piață (licitații pe perioade determinate) și/sau pe baza unor sarcini obligatorii, stabilite în conformitate cu Codurile rețelelor electrice.

Piața serviciilor de sistem și piața energiei electrice de echilibrare reprezintă instrumente tehnice bazate pe mecanisme concurențiale de piață pentru asigurarea stabilității sistemului electroenergetic național, iar lansarea acestora reprezintă o necesitate stringentă mai ales prin prisma creșterii puterii instalate a capacităților de generare din surse regenerabile de energie.

Impactul

Impactul urmărit de aprobarea Hotărârii respective și lansarea propriu zisă a pieței serviciilor de sistem și pieței energiei electrice de echilibrare a fost următorul:

- Asigurarea existenței mecanismelor de realizare a procesului de echilibrare a sistemului electroenergetic național;
- Garantarea securității sistemului electroenergetic național și livrării neîntrerupte a energiei electrice la parametrii de calitate stabiliți;
- Contractarea serviciilor de sistem și respectiv achiziția energiei electrice de echilibrare prin intermediul unor platforme concurențiale în condiții de piață, la costuri cât mai reduse;

- Creșterea interesului participanților actuali la piața energiei electrice, precum și a celor potențiali față de prestarea serviciilor de sistem prin crearea cadrului normativ aferent necesar achiziției acestor servicii de către operatorului sistemului de transport.

3. Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 277 din 30.05.2025 privind garanțiile financiare de bună execuție a avizelor de racordare.

Aprobarea prin intermediul Hotărârii ANRE nr. 277/2025 a Instrucțiunii aferentă garanțiilor financiare de bună execuție a avizelor de racordare (*în continuare – Instrucțiunea*) a urmărit responsabilizarea titularilor de avize de racordare și stimularea solicitării și eliberării avizelor de racordare doar în cazul în care există o intenție reală de construcție a centralelor electrice și anume instituirea cerinței obligatorii de depunere a unei garanții financiare de bună execuție de către titularii avizelor de racordare a centralelor electrice cu puterea mai mare de 200 kW.

Instrucțiunea a fost aprobată în conformitate cu cerințele art. 47 alin. (10) din Legea nr. 107/2025 cu privire la energia electrică, în cadrul acesteia fiind detaliată procedura de calculare, depunere și de executare a garanției financiare de bună execuție de către operatorul de sistem care a eliberat avizul de racordare, în cazul în care titularul acestuia nu a valorificat avizul în termenul de valabilitate.

Impactul

Impactul așteptat al instituirii unei garanții financiare pentru avizele de racordare a centralelor electrice cu puterea mai mare de 200 kW este următorul:

- Creșterea gradului de realizare al avizelor de racordare eliberate de operatorii de sistem;
- Reducerea fenomenului de blocare a capacităților de rețea și respectiv eliberarea acestora pentru investitorii care au intenții reale privind edificarea capacităților de generare;
- Creșterea numărului de centrale electrice efectiv construite de titularii avizelor de racordare și respectiv creșterea gradului de securitate energetică a statului, precum și creșterea competiției și formarea unor prețuri concurențiale;
- Creșterea numărului de instalații de generare a consumatorilor activi racordați la joasă tensiune, ca rezultat al deblocării capacităților din medie și înaltă tensiune.

4. Hotărârea ANRE nr. 528 din 03.09.2025 cu privire la modificarea Regulilor pieței energiei electrice, aprobate prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 283/2020.

Modificarea RPEE a ținut în principal compartimentele aferente contractării serviciilor de sistem și energiei electrice de echilibrare, și anume:

- Ajustarea mecanismului de stabilire a prețurilor pentru energia electrică de echilibrare, prin introducerea prețurilor maxime/minime, care se corelează cu prețul pentru energia electrică tranzacționată pe piața zile următoare (PZU);
- Modificarea prevederilor aferente procesului de ofertare pe piața energiei electrice de echilibrare (PEE), a tipurilor de oferte tranzacționate pe aceasta;
- Detalierea conținutului și formatului ofertelor pe PEE;
- Abrogarea capitolului IV – „Transmiterea ofertelor fixe” prevederile acestuia fiind învechite și în contradicție cu noile principii de ofertare pe PEE;
- Au fost aduse ajustări compartimentelor aferente selectării benzii de reglaj;
- S-au ajustat prevederile aferente regulilor pieței serviciilor de sistem, prin detalierea drepturilor și obligațiilor unităților de furnizare a rezervelor și grupurilor de furnizare a rezervelor, procesului de achiziție a acestora.

Impactul

Din impacturile potențiale identificate din implementarea modificărilor propuse la RPEE ar putea fi evidențiate următoarele:

- Reducerea prețurilor la energia electrică rezultată din reducerea costurilor pentru dezechilibrele provocate de participanții la piață, precum și din creșterea lichidității și competitivității pe piața angro de energie electrică;
- Potențiala creștere a veniturilor producătorilor de energie electrică în particular, considerând cuplarea piețelor și posibilitatea de tranzacționare pe piața Uniunii Europene;
- Creșterea fluxurilor financiare și a capitalului ca rezultat al necesității finanțării proiectelor de infrastructură energetică.

5. Hotărârea ANRE nr. 561 din 29.09.2025 cu privire impunerea operatorului sistemului de transport al energiei electrice Î.S. „Moldelectrica” a obligației temporare de serviciu public de achiziție a capacităților de echilibrare prin alte mecanisme decât mecanismul de piață.

Cu toate că în conformitate cu responsabilitățile sale funcționale operatorul sistemului de transport este obligat să asigure achiziționarea serviciilor de sistem și respectiv a energiei electrice de echilibrare în acest sens fiind lansată piața serviciilor de sistem și piața energiei electrice de echilibrare, datorită lipsei totale a unităților de furnizare a rezervelor și grupurilor de furnizare a rezervelor calificate conform procedurilor elaborate de OST și aprobate de autoritatea de reglementare, OST nu a avut capacitatea de a realiza obligațiile respective utilizând mecanismele de piață disponibile.

În acest sens, considerând prevederile pct. 416 din RPEE care stipulează că în condițiile prevederilor Legii cu privire la energia electrică, Agenția va stabili obligații de serviciu public pentru OST aferent achiziționării capacităților pentru serviciile de sistem de echilibrare, prin alte mecanisme decât mecanismul de piață, precum și luând în considerare faptul că OST este lipsit integral de orice instrumente necesare asigurării echilibrului sistemului electroenergetic, autoritatea de reglementare a aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 561/2025 impunerea operatorului sistemului de transport al energiei electrice Î.S. „Moldelectrica” a obligației temporare de serviciu public de achiziție a capacităților de echilibrare prin alte mecanisme decât mecanismul de piață.

Impactul

- Instituirea unor mecanisme temporare alternative celor de piață pentru achiziția serviciilor de echilibrare;
- Creșterea gradului de securitate a funcționării sistemului electroenergetic în rezultatul apariției unor furnizori de servicii de echilibrare noi;
- Promovarea dezvoltării surselor de generare flexibile, capabile să asigure tot spectrul de servicii de sistem necesare asigurării echilibrării sistemului electroenergetic;
- Reducerea costurilor pentru energia electrică de echilibrare, decontată participanților la piața angro de energie electrică.

6. Hotărârea ANRE nr. 641 din 04.11.2025 cu privire la aprobarea Liniilor directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor

Liniile directoare respective fac parte din așa numitul pachet de integrare al energiei electrice (*eng. „EiP” – electricity integration package*), care este compus din 4 Regulamente și Directive a Uniunii Europene și 5 Linii directoare și Coduri de rețea, adaptate și adoptate în cadrul aquis-ului Comunității Energetice (prin Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice 2022/03/MC-EnC), care reprezintă obligații ferme de transpunere în cadrul național al Republicii Moldova.

Liniile directoare privind alocarea capacității și gestionarea congestiilor reglementează mecanismele de cuplare a piețelor prin metode de calcul bazate pe fluxuri de putere (flow-based) sau pe capacitatea netă de transfer (NTC), prioritizând utilizarea algoritmului unic de cuplare a

prețurilor la nivel european. Concomitent, acestea prevăd obligația OST de a stabili zone de ofertare optime și de a implementa metodologii de calcul care să ia în considerare limitele de siguranță operațională, incluzând contingentele critice și măsurile de remediere costisitoare (precum redispatching-ul sau tranzacțiile de compensare). Din punct de vedere tehnic, liniile directoare respective definesc cerințele pentru calculul capacității interzonale în intervale de timp foarte scurte, asigurând că energia este tranzacționată acolo unde valoarea ei este maximă, respectând în același timp integritatea fizică a rețelei.

Impactul

- Cuplarea piețelor pe termen scurt prin instituirea unui cadru legal pentru integrarea pieței de energie electrică din Moldova cu piețele vecine (România/UE) pentru segmentele „Ziua Următoare” și „Intrazilnic”;
- Optimizarea fluxurilor transfrontaliere prin introducerea unor algoritmi comuni de calcul care maximizează capacitatea de transport disponibilă pentru participanții la piață, reducând riscul de congestie;
- Formarea prețurilor de referință care facilitează stabilirea unor prețuri de piață transparente și competitive, bazate pe cerere și ofertă la nivel regional;
- Acces nediscriminatoriu la rețeaua transfrontalieră care asigură reguli armonizate pentru toți operatorii, eliminând barierele tehnice în tranzacționarea energiei la frontieră.

7. Hotărârea ANRE nr. 642 din 04.11.2025 cu privire la aprobarea Liniilor directoare privind echilibrarea sistemului electroenergetic.

Liniile directoare respective fac parte din așa numitul pachet de integrare al energiei electrice (eng. „EiP” – electricity integration package), care este compus din 4 Regulamente și Directive a Uniunii Europene și 5 Linii directoare și Coduri de rețea adaptate și adoptate în cadrul aquis-ului Comunității Energetice (prin Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice 2022/03/MC-EnC), și care reprezintă obligații de transpunere în cadrul național al Republicii Moldova.

Prevederile Liniilor directoare privind echilibrarea sistemului electroenergetic stabilesc un cadru tehnic pentru achiziția și activarea rezervelor de stabilizare a frecvenței (FCR), de restabilire a frecvenței (aFRR, mFRR) și a rezervelor de înlocuire (RR) printr-un proces de licitație transparent. Detaliile tehnice vizează procesul de precalificare a unităților de furnizare a rezervelor, care trebuie să demonstreze capacități dinamice de răspuns sub un anumit timp de activare completă (full activation time). Liniilor directoare introduc, de asemenea, „Mecanismul de Compensare a Dezechilibrelor” (Imbalance Netting), care permite OST-urilor să evite activarea contra-direcțională a rezervelor prin compensarea dezechilibrelor opuse între zonele de control vecine, optimizând astfel costurile sistemului și menținând frecvența la 50 Hz.

Impactul

- Piață de echilibrare competitivă: stabilește principii comune pentru achiziționarea și decontarea rezervelor de stabilizare a frecvenței, oferind un cadru transparent pentru toți furnizorii de servicii de echilibrare;
- Roluri clar definite care reglementează responsabilitățile OST, OSD și ale furnizorilor de servicii de echilibrare;
- Eficientizarea costurilor prin introducerea metodologiilor pentru activarea rezervelor de înlocuire și restabilire a frecvenței, optimizând resursele disponibile la nivel de sistem;
- Responsabilitate financiară: reglementează mecanismele de decontare a dezechilibrelor, asigurând că participanții la piață sunt stimulați să își mențină echilibrul între producție și consum;
- Integrare regională: permite cooperarea cu alți operatori de transport pentru utilizarea transfrontalieră a rezervelor de echilibrare, crescând siguranța alimentării la costuri minime.

8. Hotărârea ANRE nr. 643 din 04.11.2025 cu privire la aprobarea Liniilor directoare privind alocarea capacităților pe piață pe termen lung.

Liniile directoare respective fac parte din așa numitul pachet de integrare al energiei electrice (eng. „EiP” – electricity integration package), care este compus din 4 Regulamente și Directive a Uniunii Europene și 5 Linii directoare și Coduri de rețea adaptate și adoptate în cadrul aquis-ului Comunității Energetice (prin Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice 2022/03/MC-EnC), și care reprezintă obligații de transpunere în cadrul național al Republicii Moldova.

Acest act normativ reglementează calculul și alocarea capacităților pentru orizonturile de timp anuale și lunare, utilizând un model de rețea comun pentru a anticipa disponibilitatea interconexiunilor pe perioade extinse. Acesta prevede implementarea „Drepturilor de Transport Financiare” (FTR) sau a „Drepturilor de Transport Fizice” (PTR) cu clauza „folosești sau pierzi” (UIOSI), oferind traderilor un instrument de acoperire a riscului de bază (hedging) împotriva diferențelor de preț dintre zonele de piață. Tehnic, liniile directoare privind alocarea capacităților pe piață pe termen lung stabilește modul de funcționare a Platformei Unice de Alocare (SAP), unde se desfășoară licitațiile explicite, și definește regulile pentru colateralizarea tranzacțiilor și gestionarea veniturilor din congestie destinate investițiilor în rețea.

Impactul

1. Predictibilitate pentru traderi: permite participanților la piață să rezerve capacitate de transport pe termene lungi (luni, ani), facilitând contractele de import/export stabile;
2. Gestionarea riscului de preț: oferă instrumente (drepturi de transport) care protejează comercianții împotriva volatilității prețurilor între zonele de ofertare diferite;
3. Platformă unică de licitații: aliniaza Moldova la sistemul european de licitații pentru capacități, oferind o interfață unică și reguli de participare standardizate;
4. Lichiditate sporită: prin posibilitatea de a transfera sau returna drepturile de transport, se creează o piață secundară a capacităților, crescând eficiența utilizării interconexiunilor.

9. Hotărârea ANRE nr. 644 din 04.11.2025 cu privire la aprobarea Liniilor directoare privind operarea sistemului de transport.

Liniile directoare respective fac parte din așa numitul pachet de integrare al energiei electrice (eng. „EiP” – electricity integration package), care este compus din 4 Regulamente și Directive a Uniunii Europene și 5 Linii directoare și Coduri de rețea adaptate și adoptate în cadrul aquis-ului Comunității Energetice (prin Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice 2022/03/MC-EnC), și care reprezintă obligații de transpunere în cadrul național al Republicii Moldova.

Liniile directoare privind operarea sistemului de transport reprezintă coloana vertebrală a siguranței operaționale, definind stările de funcționare ale sistemului (Normală, Alertă, Urgență, Blackout și Restaurare) și criteriile tehnice de trecere între acestea. Prevede obligații stricte pentru controlul tensiunii, stabilitatea unghiulară și gestionarea curentului de scurtcircuit, impunând totodată un Model de Rețea Comun (CGM) pentru întreaga regiune, care permite simulări de securitate de tip N-1 la nivel transfrontalier. Detaliile tehnice includ și cerințe pentru disponibilitatea datelor de telemetrie în timp real, coordonarea planificată a mentenanței activelor critice din rețea și proceduri de instruire continuă pe simulatoare pentru operatorii centrelor de dispecer.

Impactul

- Standarde de siguranță europeană: impune cerințe stricte pentru menținerea siguranței în funcționare și a calității frecvenței în cadrul sistemului interconectat;
- Coordonare tehnică avansată: stabilește reguli clare pentru schimbul de date în timp real între operatorul de transport (OST), operatorii de distribuție (OSD) și utilizatorii semnificativi de sistem;

- Profesionalizarea personalului: introduce norme obligatorii pentru formarea și certificarea personalului operațional care gestionează rețelele de transport;
- Planificare riguroasă: definește procedurile pentru coordonarea retragerilor din exploatare a elementelor de rețea și a programelor de schimb între zonele de control.

10. Hotărârea ANRE nr. 645 din 04.11.2025 cu privire la aprobarea Codului rețelilor electrice privind starea de urgență și restaurarea sistemului electroenergetic.

Codul de rețea respectiv face parte din așa numitul pachet de integrare al energiei electrice (eng. „EiP” – electricity integration package), care este compus din 4 Regulamente și Directive a Uniunii Europene și 5 Linii directe și Coduri de rețea adaptate și adoptate în cadrul aquis-ului Comunității Energetice (prin Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice 2022/03/MC-EnC), și care reprezintă obligații de transpunere în cadrul național al Republicii Moldova.

Codul NCER detaliază protocoalele tehnice extreme, cum ar fi Schema de Deconectare Automată a Sarcinii la sub-frecvență și gestionarea generării în cazul unor abateri majore de frecvență. Acesta prevede specificațiile tehnice pentru unitățile de producție cu capacitate de pornire autonomă (black-start), care trebuie să poată energiza porțiuni de rețea fără alimentare externă pentru a crea „insule” de alimentare. De asemenea, reglementează procedurile de resincronizare a zonelor de sistem separate și definește standardele de comunicare securizată între OST, OSD și utilizatorii critici, asigurând că Planul de Apărare și Planul de Restaurare sunt testate periodic prin simulări hardware și software.

Impactul

- Prevenirea colapsului: instituie un set de cerințe pentru gestionarea situațiilor critice, prevenind propagarea incidentelor majore și protejând sistemul împotriva blackout-ului;
- Planuri de restaurare rapidă: obligă la elaborarea unor proceduri clare pentru repornirea sistemului electroenergetic și revenirea la starea normală după un incident major;
- Testare și pregătire: impune efectuarea de simulări și teste periodice pentru a garanta că instalațiile și instrumentele de restaurare sunt funcționale în orice moment;
- Cooperare în criză: asigură coordonarea operativă cu operatorii de transport din țările vecine (UE și Comunitatea Energetică) în timpul stărilor de urgență.

11. Hotărârea ANRE nr. 646 din 04.11.2025 cu privire la modificarea Codului rețelilor electrice, aprobat prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 423/2019.

Raționamentul intervenției propuse rezidă din următoarele:

1. necesitatea ajustării titlului Codului rețelilor electrice, pentru asigurarea corespunderii referințelor existente în codurile de rețea (parte a „EIP” – eng. „Electricity Integration Package”);
2. asigurarea unei abordări similare cu privire la titlurile codurilor de rețea care urmează a fi utilizate de participanții la piața de energie electrică din Republica Moldova;
3. abrogarea prevederilor din Codul rețelilor electrice existent care sunt reflectate în alte coduri de rețea (parte a EiP), pentru excluderea paralelismului în actele normative.

Impactul

Prin realizarea intervenției în actul normativ, a fost exclusă situația de paralelism legislativ în cadrul Codurilor rețelilor electrice, s-a efectuat alinierea titlului Codului rețelilor electrice cu titlurile celorlalte coduri de rețea, prin includerea în cadrul acestuia a informațiilor generice privind domeniul de aplicare al acestuia. A fost asigurată concordanța și coerența referințelor existente între Codurile rețelilor electrice.

12. Hotărârea ANRE nr. 853 din 29.12.2025 cu privire la aprobarea Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare și a Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare

Regulamentului privind clauzele și condițiile pentru furnizorii de servicii de echilibrare are drept scop stabilirea regulilor pentru achiziția și utilizarea capacității de echilibrare și a energiei electrice necesare pentru echilibrarea sistemului electroenergetic național în timp real, precum și pentru realizarea decontărilor și efectuarea plăților pentru tranzacțiile corespunzătoare.

Regulamentul privind clauzele și condițiile pentru părțile responsabile pentru echilibrare se aplică tuturor participanților la piața angro a energiei electrice, în scopul stabilirii regulilor pentru aspecte precum înregistrarea în calitate de parte responsabilă pentru echilibrare, retragerea/revocarea înregistrării în calitate de parte responsabilă pentru echilibrare, transmiterea datelor și informațiilor care urmează să fie livrate către operatorul sistemului de transport, determinarea dezechilibrului generat de către o parte responsabilă pentru echilibrare în sistemul electroenergetic național în fiecare interval de decontare a dezechilibrelor, și altele.

Ambele regulamente menționate reprezintă Termeni, Condiții și Metodologii aferente Liniilor directe privind echilibrarea sistemului electroenergetic.

Impactul

1. Modernizarea pieței de echilibrare și alinierea acesteia la standardele europene;
2. Asigurarea unei funcționări eficiente a pieței serviciilor de echilibrare prin utilizarea platformelor comune ale piețelor europene;
3. Promovarea Concurenței și Transparenței prin mecanisme echitabile, obiective și bazate pe piață pentru achiziția serviciilor, eliminând barierele nejustificate pentru noii participanți și prevenind distorsiunile pe piața internă;
4. Facilitarea participării resurselor noi prin includerea în piață a locurilor de consum, a instalațiilor de agregare și de stocare a energiei, garantând condiții de concurență echitabile pentru acestea;
5. Creșterea responsabilității financiare prin definirea clară a regulilor de decontare și responsabilitatea fiecărui participant pentru menținerea echilibrului și suportarea financiară a eventualelor dezechilibre.

13. Hotărârea ANRE nr. 854 din 29.12.2025 cu privire la aprobarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de către furnizorul de ultima opțiune și furnizorul serviciului universal.

Principalele obiective urmărite de intervenția de reglementare sunt următoarele:

1. Considerarea și includerea integrală a costurilor strict necesare a furnizorilor serviciului universal și serviciului de ultimă opțiune, considerând ultimele evoluții a piețelor organizate de energiei electrică;
2. Introducerea mecanismului de determinare separată a prețurilor reglementate pentru furnizarea energiei electrice de către furnizorul de ultima opțiune – concomitent cu intrarea în vigoare a actului normativ și ajustarea prețurilor pentru furnizarea energiei electrice.

Concomitent obiectivele specifice ale prezentei inițiative de reglementare sunt:

- Asigurarea faptului că furnizorii cărora li se va impune obligația de furnizare de ultimă opțiune vor avea posibilitatea să își recupereze integral costurile aferente;
- Evitarea expunerii la riscurile asociate preluării unor consumatori care și-au pierdut furnizorul în anumite condiții;
- Aprobarea unei metodologii transparente, corecte și justificate, care țină cont de tranziția care are loc în sectorul energiei (inclusiv electrice) care să permită realizarea unei activități economice profitabile dar în același timp rezonabile în condiții reglementate.

Impactul

La determinarea prețurilor pentru energia electrică furnizată de furnizorul de ultima opțiune consumatorilor finali va fi asigurată transparentizarea procesului de calculare a prețurilor pentru energia electrică, luând în considerare cheltuielile strict necesare și justificate suportate de către furnizorul de ultima opțiune. Considerarea în cadrul actului normativ a unor elemente noi, necesare de a fi reflectate pentru a asigura desfășurarea unei activități de furnizare eficiente și fiabile.

Reglementarea sectorului energie regenerabilă

1. Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 402 din 15.07.2025 cu privire la aprobarea Regulamentului privind garanțiile de origine

Modificarea Legii nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile a introdus în atribuțiile Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică obligația de a emite, la cererea producătorilor, garanții de origine pentru energia produsă din surse de energie regenerabilă. Astfel, a apărut necesitatea abrogării Hotărârii Consiliului de administrație al ANRE nr. 376/2017 cu privire la aprobarea Regulamentului privind garanțiile de origine pentru energia electrică produsă din surse regenerabile de energie și a aprobării unui nou regulament în acest sens. De asemenea, pentru a asigura emiterea, transferul și anularea garanțiilor de origine, Agenția are obligația de a institui Registrul garanțiilor de origine.

Astfel, prin Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 402/2025 cu privire la aprobarea Regulamentului privind garanțiile de origine se stabilește modul de înregistrare și gestionare a informațiilor referitoare la garanțiile de origine, procedura de deschidere a contului și înregistrarea unităților de producere în sistemul informațional, procedura de solicitare și condițiile de emisie a garanțiilor de origine, procedura de transferare, utilizare și anulare a garanțiilor de origine, procedura de recunoaștere a garanțiilor de origine emise de autoritățile statelor membre ale Uniunii Europene și de autoritățile părților contractante la Tratatul de constituire a Comunității Energetice, dar și alte aspecte aferente garanțiilor de origine.

Impactul

Aprobarea noului Regulament privind garanțiile de origine are un impact semnificativ asupra sectorului energetic din Republica Moldova, în special în domeniul energiei din surse regenerabile, prin crearea unui cadru normativ modern și aliniat la cerințele europene, ce contribuie la dezvoltarea unui mecanism eficient de evidență și monitorizare a garanțiilor de origine emise producătorilor pentru energia produsă din surse regenerabile. Astfel, prin instituirea Registrului garanțiilor de origine și stabilirea unor proceduri clare de emisie, transfer și anulare a acestora, se consolidează încrederea consumatorilor în ceea ce privește originea energiei consumate.

Totodată, implementarea unui sistem informațional aliniat la standardul SM EN 16325+A1 și conectat la sistemele europene și ale Comunității Energetice va facilita integrarea Republicii Moldova în piața regională și europeană a garanțiilor de origine. Aceasta va permite recunoașterea reciprocă a garanțiilor de origine și va stimula comerțul transfrontalier cu energie produsă din surse regenerabile. În cele din urmă, aprobarea regulamentului contribuie la încurajarea investițiilor în sectorul energiei regenerabile, oferind mecanisme suplimentare de valorificare a producției de energie electrică prin comercializarea garanțiilor de origine aferente acesteia.

Reglementarea sectorului gazelor naturale

1. Hotărârea ANRE nr. 328/2025 cu privire la modificarea unor Hotărâri ale ANRE

1) *Codul rețelelor de gaze naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 420/2019 (Codul rețelelor);*

2) *Regulamentul privind racordarea la rețelele de gaze naturale și prestarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 112/2019;*

3) *Regulamentul cu privire la calitatea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 422/2019.*

Prin modificările operate se asigură implementarea art. 72 alin. (3) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale (Legea nr. 108/2016), potrivit căreia, operatorul sistemului de transport (OST) poate oferi capacitate condiționată. În acest sens, s-a asigurat reglementarea condițiilor și procedurii de alocare a capacității condiționate, contractarea serviciilor de transport și de distribuție a gazelor naturale. OST poate oferi capacitate condiționată la punctele de intrare ieșire, în condițiile Capitolului VI¹ din Codul rețelelor de gaze naturale, iar utilizatorii de sistem pot utiliza simultan capacitatea punctelor de interconectare de intrare/ieșire stabilite, pe direcția - instalațiile de stocare din Ucraina.

Impactul

Scopul intervenției este sporirea ratei de utilizare a capacităților rețelelor de transport naționale ca parte componentă a *Coridorului vertical de gazele naturale*. Urmare a reconfigurării rutelor de aprovizionare cu gaze naturale regionale, a apărut necesitatea modificării cadrului normativ existent pentru a permite oferirea de către OST a unor produse noi de capacitate, cum ar fi produsul de capacitate condiționată. Pe termen lung, utilizarea eficientă și la nivel maxim a capacităților rețelelor de transport existente cresc securitatea aprovizionării cu gaze naturale și reduc tarifele pentru serviciul de transport al gazelor naturale.

2. Hotărârea ANRE nr. 329/2025 privind modificarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de transport al gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 535/2019.

Prin modificări operate la art. 72 alin. (3) din Legea nr. 108/2016 s-a stabilit dreptul OST de a oferi capacitate condiționată la punctele de interconectare. În acest sens, ANRE a modificat cadrul normativ metodologic pentru a stabili modalitatea de determinare a tarifului și a costurilor OST pentru oferirea produsului de capacitate condiționată. Reducerea constantă a volumelor de gaze naturale transportate prin sistemul de transport al gazelor naturale din Republica Moldova în ultimii ani, afectează direct veniturile OST și implicit tariful reglementat pentru serviciul de transport al gazelor naturale achitat de utilizatorii de sistem.

Impactul

Intervenția aduce beneficii atât pentru OST, cât și utilizatorilor de sistem. Veniturile acumulate de OST de la oferirea produsului de capacitate condiționată poate genera diminuarea tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale pentru perioada următoare de reglementare.

3. Hotărârea ANRE nr. 785/2025 privind modificarea Metodologiei de calculare, de aprobare și de aplicare a tarifelor reglementate pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 443/2020

Elementul de noutate al acestei modificări constă în introducerea tarifului uniform de distribuție a gazelor naturale aprobat de Agenție. Prin implementarea tarifului uniform de distribuție se stabilește un mecanism prin care toți Operatorii sistemelor de distribuție (OSD) vor aplica același tarif pentru prestarea aceluiași tip de serviciu, diferențiat în funcție de nivelul de presiune din rețelele de distribuție a gazelor naturale. Plata compensatorie de egalizare se achită de OSD către entitatea de reconciliere sau, de către entitatea de reconciliere către OSD în mărimea diferenței

dintre tariful uniform de distribuție și tariful de distribuție calculat în baza venitului reglementat al OSD.

Impactul

Implementarea tarifului uniform de distribuție al gazelor naturale de către toți OSD va contribui la liberalizarea pieței de gaze naturale, extinderea activității furnizorilor în noi zone de distribuție prin eliminarea barierelor legate de diferențele de tarife privind accesul la rețea. Modificările vor stimula concurența reală, contribuția la accelerarea procesului de liberalizare a pieței și oferirea consumatorilor a posibilității reale de a-și alege furnizorul indiferent de la rețeaua cărui OSD este racordat. În premieră pentru sectorul gazelor naturale din Republica Moldova, un consumator final din mun. Chișinău va plăti exact același tarif pentru serviciul de distribuție ca unul din mun. Bălți, mun. Comrat sau orice altă localitate din țară, pentru același nivel de presiune al rețelei. Uniformizarea tarifelor pentru serviciul de distribuție a gazelor naturale va facilita o distribuție mai echilibrată a activității economice pe teritoriul țării, reducând presiunea asupra orașelor mari și stimulând dezvoltarea regională.

4. Hotărârea ANRE nr. 820/2025 cu privire la modificarea termenilor și condițiilor aferente prestării serviciului de flexibilitate prin conductă de către operatorul sistemului de transport al gazelor naturale aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 701/2024

Serviciul de flexibilitate prin stocare în conductă reprezintă un serviciu prestat de operatorul sistemului de transport al gazelor naturale prin care se oferă posibilitatea părților responsabile de echilibrare (PRE) de a utiliza capacitatea de stocare a rețelelor de transport al gazelor naturale pentru reducerea dezechilibrului zilnic al PRE, provocat de diferența cantităților de gaze naturale livrate la punctele de intrare în rețelele de transport și celor alocate la punctele de ieșire din rețelele de transport ale OST. De asemenea, pct. 592 din Codul rețelelor, serviciul de flexibilitate prin stocare în conductă este limitat la nivelul de flexibilitate disponibil în rețeaua de transport și considerat ca nefiind necesar pentru îndeplinirea funcției de transport, în baza evaluării OST. Modificarea a avut loc la solicitarea PRE și constă în schimbarea mecanismului de atribuire a cotei de flexibilitate prin stocare în conductă alocată fiecărui furnizor, pentru a lua în considerație procesul de migrare a consumatorului final de la un furnizor la altul.

Impactul

Impactul modificării constă în îmbunătățirea mecanismului de atribuire a cotei de flexibilitate prin stocare în conductă, astfel încât acesta să reflecte modificările intervenite în portofoliile furnizorilor ca urmare a migrării consumatorilor finali. Prin noul mecanism, cota de flexibilitate alocată fiecărei părți responsabile de echilibrare este ajustată în funcție de consumatorii deserviți efectiv, ceea ce asigură o repartizare mai echitabilă a resursei de flexibilitate și reduce riscul apariției dezechilibrelor generate de schimbarea furnizorului. Totodată, modificarea facilitează procesul de echilibrare a sistemului de transport, sprijină funcționarea eficientă și concurențială a pieței gazelor naturale și poate contribui la diminuarea costurilor de echilibrare suportate de furnizori. În același timp, aceasta nu afectează nivelul total al flexibilității disponibile în rețeaua de transport, care rămâne limitat la nivelul stabilit de operatorul sistemului de transport în conformitate cu prevederile Codului rețelelor.

Acte de implementare a Legii nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale

5. Hotărârea ANRE nr. 137/2025 privind aprobarea platformei de tranzacționare a gazelor naturale operată de SRL „Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) Est”

La solicitarea operatorului sistemului de transport al gazelor naturale SRL „Vestmoldtransgaz”, ANRE a aprobat platforma de tranzacționare a gazelor naturale, operată de SRL „Bursa Română de Mărfuri (Romanian Commodities Exchange) Est” (BRM EST), pentru o perioadă de 10 ani.

BRM EST în calitate de operator al platformei de tranzacționare are un rol activ în procesul de liberalizare a pieței gazelor naturale ceea ce este în beneficiul consumatorilor finali și participanților la piața de gaze naturale.

Impactul

Platforma de tranzacționare joacă un rol important în facilitarea tranziției la o piață liberalizată de gaze naturale și de la prețuri reglementate la prețuri competitive. Platforma de tranzacționare va asigura continuitatea funcționării pieței gazelor naturale, facilitând tranzacțiile într-un mediu concurențial, într-un mediu sigur și aliniat la standardele europene în vigoare.

6. Hotărârea ANRE nr. 272/2025 privind aprobarea propunerii SRL „Vestmoldtransgaz” de a oferi produsul de capacitate lunară „Ruta 1”, în cadrul punctelor de interconectare aflate pe conducta Transbalcanică de transport al gazelor naturale între sistemele de transport al gazelor naturale ale Greciei, Bulgariei, României, Republicii Moldova și Ucrainei

Prin Hotărârea ANRE nr. 272/2025 s-a instituit produsul de capacitate agregată – „Ruta 1” oferit de comun acord de către OST din Grecia, Bulgaria, România, Republica Moldova și Ucraina în cadrul punctelor de interconectare existente pe conducta de transport Transbalcanică, și care derivă din necesitatea utilizării capacității de transport disponibile, în condițiile în care doar o parte din această capacitate este rezervată în cadrul licitațiilor lunare desfășurate pe Platforma Regională de Rezervare de capacitate (RBP).

Impactul

Lansarea produsului de capacitate „Ruta 1” consolidează poziția Republicii Moldova ca important coridor regional de tranzit pe direcția Grecia - Ucraina. Pe termen lung, utilizarea acestui produs poate genera creșterea volumelor de gaze naturale transportate prin sistemul național, ceea ce va contribui la optimizarea costurilor OST și la posibilitatea reducerii tarifelor în perioadele de reglementare următoare.

7. Hotărârea ANRE nr. 330/2025 cu privire la modificarea Hotărârii ANRE 624/2023 privind aprobarea Listei punctelor de intrare/ieșire, Listei grupurilor de puncte de intrare/ieșire și Listei punctelor relevante ale rețelei de transport al gazelor naturale operate de SRL „Vestmoldtransgaz”.

La solicitarea operatorului sistemului de transport al gazelor naturale SRL „Vestmoldtransgaz”, ANRE a modificat lista punctelor de intrare/ieșire în/din rețeaua de transport al gazelor naturale pornind de la prevederile Acordului adițional nr. 4 din 26.12.2024 la Acordul de interconectare din 30.12.2019 încheiat între SRL „Vestmoldtransgaz” și LLC „Gas TSO of Ukraine” cu modificările ulterioare, precum și cu Acordul de interconectare nr. 12/2020 din 13.07.2020 încheiat între SRL „Vestmoltransgaz” și SA S.N.T.G.N. „Transgaz”.

Impactul

Intervenția modifică capacitatea tehnică la punctul de interconectare (ieșire) PI Grebeniki (RI, ȘDKRI), constituind 7000000 m³ în zi, și asigură obligația încheierii contractelor de prestare a serviciilor de transport de către utilizatorii de sistem atât cu SRL „Vestmoldtransgaz” cât și cu „Gas TSO of Ukraine”.

8. Hotărârea ANRE nr. 425/2025 privind stabilirea pragurilor de consum al gazelor naturale pentru identificarea și atribuirea categoriilor de consumatori noncasnici

În scopul promovării dezvoltării în continuare a liberalizării treptate a pieței gazelor naturale și creșterii lichidității acesteia, Agenția a stabilit pragurile de consum pentru identificarea și atribuirea categoriilor de consumatori în funcție de consumul de gaze naturale al acestora după cum urmează: consumatori mari, consumatori mijlocii și consumatori mici, care în dependență de categoria de consum urmează treptat să achiziționeze gaze naturale doar pe piață liberă. Doar consumatorii casnici, consumatorii noncasnici mici, precum și întreprinderile și instituțiile care prestează servicii sociale esențiale vor avea dreptul de a fi aprovizionați cu gaze naturale de către furnizorii cărora le-a fost impusă obligația de serviciu public prevăzută la art. 89 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale.

Impactul

Hotărârea creează cadrul necesar pentru segmentarea consumatorilor noncasnici în funcție de volumul consumului de gaze naturale și pentru aplicarea etapizată a procesului de liberalizare a pieței. Stabilirea pragurilor de consum asigură transparență și predictibilitate în atribuirea categoriilor de consumatori, facilitează dezvoltarea concurenței pe piața gazelor naturale și contribuie la creșterea lichidității acesteia. Totodată, măsura permite direcționarea mecanismelor de serviciu public către categoriile de consumatori care necesită un nivel sporit de protecție, respectiv consumatorii casnici, consumatorii noncasnici mici și prestatorii de servicii sociale esențiale.

9. Hotărârea ANRE nr. 564/2025 cu privire la stabilirea calendarului privind restricționarea graduală a accesului consumatorilor noncasnici mari și mijlocii la furnizarea gazelor naturale, în contextul obligației de serviciu public prevăzute la art. 89 alin. (1) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale

După efectuarea unei analize a pieței cu amănuntul a gazelor naturale, Agenția a stabilit calendarul de liberalizare a pieței gazelor naturale pentru consumatorii mari și mijlocii. Astfel, începând cu 1 aprilie 2026, consumatorii mari urmează să procure gaze naturale doar de pe piața concurențială. De menționat că această dată limită (1 aprilie 2026) a fost stabilită expres de legiuitor. Totodată, consumatorii mijlocii au obligația de a achiziționa gaze naturale la prețuri negociate de pe piața liberă, începând cu 1 aprilie 2027.

Impactul

Hotărârea stabilește un calendar clar și predictibil pentru retragerea treptată a consumatorilor noncasnici mari și mijlocii din mecanismul de furnizare în regim de obligație de serviciu public și integrarea acestora pe piața concurențială. Măsura stimulează concurența între furnizori, încurajează negocierea directă a condițiilor comerciale și contribuie la maturizarea și dezvoltarea pieței gazelor naturale. De asemenea, aceasta optimizează aplicarea obligațiilor de serviciu public, concentrând măsurile de protecție asupra consumatorilor care au nevoie de acestea și consolidând procesul de aliniere a sectorului gazelor naturale la principiile pieței liberalizate.

10. Hotărârea ANRE nr. 426/2025 privind obligația de stocare a gazelor naturale pentru perioada rece a anului 2025-2026

În conformitate cu art. 1082 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, în vederea atenuării eventualelor majorări bruște ale prețurilor pentru gazele naturale și a asigurării funcționării sigure și fiabile a pieței gazelor naturale, furnizorii de gaze naturale de pe piața cu amănuntul urmează să creeze stocuri de gaze naturale.

Stocurile de gaze naturale care fac obiectul obligației de stocare trebuie să corespundă unui nivel de cel puțin 15 % din consumul mediu anual de gaze naturale al consumatorilor finali din Republica Moldova, racordați la rețelele de gaze naturale ale operatorilor de sistem licențiați, determinat pentru ultimii 5 ani calendaristici. Stocurile respective urmează să fie menținute în instalațiile de stocare din Țările Părți ale Comunității Energetice și/sau din Statele Membre ale Uniunii Europene. Cantitatea totală de gaze naturale care a fost stocată până la 1 noiembrie 2025, a fost mărime de 145 374,710 mii m³ sau 1 534 873,458 MWh.

Impactul

Constituirea și menținerea stocurilor obligatorii de gaze naturale contribuie la consolidarea securității energetice a Republicii Moldova și la sporirea rezilienței sectorului gazelor naturale în fața eventualelor întreruperi de aprovizionare sau fluctuații semnificative ale prețurilor pe piețele internaționale. Asigurarea unui nivel minim de stocuri permite reducerea riscurilor asociate sezonului rece, crește capacitatea de reacție în situații de urgență și susține funcționarea sigură și fiabilă a pieței gazelor naturale. Totodată, măsura contribuie la protejarea consumatorilor finali împotriva impactului unor eventuale crize de aprovizionare și la menținerea stabilității sistemului energetic național.

11. Hotărârea ANRE nr. 490/2025 privind desemnarea entității de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene

În conformitate cu art. 7 alin. (1) lit. f) din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, Agenția a fost investită cu atribuția de desemnare a entității propuse de organul central de specialitate al administrației publice în domeniul energiei pentru a asigura aprovizionarea cu gaze naturale a regiunii transnistrene în care activează operatorii de sistem nelicențiați, precum și monitorizare a activității acesteia.

În acest context, Ministerul Energiei a propus Agenției desemnarea S.A. „Moldovagaz” în calitate de entitate care va asigura aprovizionarea cu gaze naturale a regiunii transnistrene.

Impactul

Desemnarea S.A. „Moldovagaz” în calitate de entitate responsabilă de aprovizionarea cu gaze naturale a regiunii transnistrene asigură existența unui mecanism clar și reglementat pentru furnizarea gazelor naturale în teritoriul în care activează operatori de sistem nelicențiați. Măsura contribuie la consolidarea securității aprovizionării cu gaze naturale, la asigurarea continuității furnizării către consumatorii din regiune și la instituirea unui cadru de monitorizare și supraveghere din partea ANRE. Totodată, aceasta facilitează aplicarea unitară a prevederilor legislației din domeniul gazelor naturale și sporește transparența proceselor de aprovizionare cu gaze naturale în regiunea transnistreană.

12. Hotărârea ANRE nr. 502/2025 privind cantitatea de gaze naturale ce urmează a fi stocată de entitatea de aprovizionare cu gaze naturale a regiunii transnistrene pentru perioada rece a anului 2025 – 2026

Potrivit art. 851 alin (5) din Legea nr. 108/2016, entitatea de aprovizionare cu gaze naturale este obligată să creeze și să mențină stocuri de gaze naturale pentru a asigura acoperirea a cel puțin 15% din consumul mediu anual de gaze naturale al consumatorilor casnici, precum și al

întreprinderilor și instituțiilor care prestează servicii sociale esențiale din regiunea transnistreană în care activează operatorii de sistem nelicențiați.

Cantitatea gazelor naturale care face obiectul obligației de stocare se determină luând în considerare consumul din ultimii 5 ani calendaristici. Cantitatea totală de gaze naturale care a fost stabilită pentru a fi stocată până la 1 noiembrie 2025 a fost în mărime de 57 102 mii m³ sau 602 889 MWh.

Impactul

Instituirea obligației de creare și menținere a stocurilor de gaze naturale pentru consumatorii casnici și prestatorii de servicii sociale esențiale din regiunea transnistreană contribuie la sporirea securității aprovizionării cu gaze naturale și la reducerea riscurilor asociate eventualelor perturbări ale livrărilor. Măsura asigură disponibilitatea unor rezerve suficiente pentru acoperirea necesităților consumatorilor protejați în perioade de criză sau de volatilitate a pieței, contribuind la continuitatea furnizării gazelor naturale și la menținerea funcționării serviciilor sociale esențiale. Totodată, aceasta consolidează capacitatea de reacție a sectorului energetic și susține stabilitatea aprovizionării în regiunea transnistreană.

13. Hotărârea ANRE nr. 617/2025 cu privire la modificarea Hotărârii ANRE nr. 272/2025

În scopul asigurării securității energetice și aprovizionării cu gaze naturale a Ucrainei prin Hotărârea ANRE nr. 617/2025 a fost modificat produsul de capacitate „Ruta 1”. Modificarea prevede oferirea produsului de capacitate lunară „Ruta 1” în cadrul punctelor de interconectare aflate pe conducta Transbalcanică de transport al gazelor naturale între sistemele de transport al gazelor naturale ale Greciei, Bulgariei, României, Republicii Moldova și Ucrainei. Produsul de capacitate aferent „Rutei 1” se oferă pentru perioada noiembrie 2025 – aprilie 2026.

Impactul

Implementarea capacității Rutei 1 este oferită la un preț de rezervă egal cu suma prețurilor de rezervă, exprimate în EURO/kWh/zi (luând în considerare cursul de schimb publicat de banca națională a fiecărei țări, după caz, în ziua imediat anterioară zilei licitației) aplicabile pentru asigurarea de capacitate lunară la PI Kulata/Sidirokastron, Negru Vodă/Kardam, Isaccea/Orlovka, Căușeni și Grebenyky cu o reducere (discount) de 25 % pentru SA „DESFA” și SA „Bulgartransgaz”, 50 % pentru SA „Transgaz” și SRL „Vestmoldtransgaz” și 46 % pentru „GTSOU”, din cauza restricției impuse respectivilor deținători de capacitate în ceea ce privește accesul la PVT și punctele de ieșire naționale ale Bulgariei, României și Republicii Moldova.

14. Hotărârea ANRE nr. 712/2025 cu privire la modificarea Hotărârii ANRE nr. 272/2025

Prin Hotărârea nr. 712/2025, conform solicitării parvenite de la SRL „Vestmoldtransgaz”, Hotărârea ANRE nr. 272/2025 s-a completat cu produse speciale de capacitate - „Ruta 2” și „Ruta 3”.

Prin conectarea terminalelor GNL din Grecia și a resurselor din regiunea Caspică la sistemele de transport din Sud-Estul Europei, aceste rute asigură fluxuri stabile și predictibile către Ucraina.

Intervenția are ca scop crearea unui cadru competitiv unitar pentru toate cele trei rute, sporind transparența procesului de alocare, stimulând utilizarea eficientă a infrastructurii transbalcanice și asigurând condiții echitabile pentru participanții la piață.

Impactul

Produsele de capacitate aduc avantaje pentru OST și pentru utilizatorii de sistem din Republica Moldova prin creșterea volumelor de gaze tranzitate și reducerea în perspectivă a tarifelor pentru serviciul de transport al gazelor naturale.

15. Hotărârea ANRE nr. 756/2025 cu privire la aprobarea Raportului privind punerea în aplicare a măsurilor provizorii de echilibrare

Raportul prelungește aplicarea măsurilor provizorii de echilibrare, pornind de la nivelul insuficient de lichiditate pe piața angro de gaze naturale pe termen scurt. Documentul stabilește utilizarea în calitate de măsură provizorie a platformei de echilibrare, prin care participanții pot tranzacționa anonim cantitățile aferente dezechilibrelor zilnice. Raportul prevede, de asemenea, modalitatea de calculare a plății pentru dezechilibru și un calendar de reducere treptată a toleranței zilnice de la 9 % în 2026 la 1 % în 2030.

Impactul

Aplicarea măsurilor provizorii va asigura în continuare echilibrarea zilnică a sistemului de transport, protejând participanții la piața de gaze naturale de riscurile generate de lipsa de lichiditate și va contribui la consolidarea mecanismelor de formare a prețurilor prin interacțiunea cerere - ofertă. Totodată, acestea creează un cadru transparent și predictibil de funcționare, sprijinind dezvoltarea treptată a unei piețe angro mai lichide și mai concurențiale.

Reglementarea sectorului termoelectric

1. Hotărârea ANRE nr. 493/2025 cu privire la aprobarea Regulamentului privind dezvoltarea sectorului termoelectric

Regulamentul nou prevede modalitatea de planificare strategică pe termen lung a investițiilor în sectorul termoelectric, inclusiv procedura de elaborare, evaluare și aprobare a planurilor de dezvoltare a sectorului termoelectric, precum și etapele și procedurile de extindere a rețelelor termice și a capacităților de producere a energiei termice și/sau electrice. Documentul definește responsabilitățile tuturor părților implicate în dezvoltarea infrastructurii termoelectrice și se aplică producătorilor, și distribuitorilor de energie termică, autorităților administrației publice locale și investitorilor în capacități de producere. Investițiile anuale trebuie să fie conforme cu Planul de dezvoltare aprobat, facilitând astfel aprobarea proiectelor coerente cu strategiile pe termen lung a unităților termoelectrice.

Impactul

Regulamentul contribuie la creșterea eficienței și transparenței în planificarea dezvoltării infrastructurii termoelectrice pe termen lung, în beneficiul consumatorilor și titularilor de licență.

2. Hotărârea ANRE nr. 494/2025 cu privire la aprobarea Regulamentului privind planificarea, aprobarea și efectuarea investițiilor în sectorul termoelectric

Regulamentul nou stabilește criterii, transparente, previzibile, general aplicabile pentru planificarea și evaluarea planurilor anuale de investiții de către întreprinderile termoelectrice.

Impactul

Investițiile în modernizarea sistemelor de alimentare centralizată cu energie termică (SACET), inclusiv pentru modernizarea instalațiilor de producere a energiei termice și extinderea rețelelor termice reduce pierderile de energie termică, îmbunătățește eficiența energetică și generează beneficii, atât pentru consumatori, cât și pentru mediu.

3. Hotărârea ANRE nr. 757/2025 cu privire la modificarea unor hotărâri ale Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică

1) *Regulamentul privind furnizarea energiei termice, aprobat prin Hotărârea ANRE nr. 23/2017.*

2) *Normele tehnice ale rețelelor termice aprobate prin Hotărârea ANRE nr. 136/2018.*

ANRE a adus în concordanță actele normative cu prevederile Legii nr. 92/2014 cu privire la energia termică și promovarea cogenerării, modificată în anul 2025. Modificările la Regulamentul privind furnizarea energiei termice se referă la relațiile dintre unitățile termoelectrice, precum și unitățile termoelectrice și consumatorii de energie termică. Astfel, sunt individualizate atribuțiile distribuitorului de energie termică care este responsabil de citirea indicațiilor echipamentelor de măsurare, racordare, deconectare/reconectare, întocmirea actului de depistare a intervenției în funcționarea echipamentului de măsurare sau racordarea ilegală a instalațiilor de utilizare la rețeaua termică. Pe de altă parte, furnizorul este responsabil de furnizarea energiei termice, de facturare, examinarea și soluționarea reclamațiilor consumatorilor (contractarea, deconectarea, reconectarea, facturarea, calitatea serviciului prestat, întreruperea livrării energiei termice ș.a).

Modificările operate în Normele tehnice ale rețelelor termice, exclud prevederile referitoare la planificarea dezvoltării rețelelor termice și la delimitarea instalațiilor termice între părțile contractante, în vederea evitării paralelismelor juridice.

Impactul

Urmare a modificărilor, unitățile termoelectrice care dețin o singură licență pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice, sunt obligate să-și separe funcțional activitățile în cadrul întreprinderii precum și costurile aferente, pentru a putea stabili tarife corecte pentru fiecare tip de activitate. Modificările la Regulament au drept scop și reducerea numărului de reclamații ale consumatorilor, diminuarea timpului examinării petițiilor consumatorilor.

4. Hotărârea ANRE nr. 758/2025 privind modificarea Metodologiei de calculare, aprobare și aplicare a prețurilor reglementate de producere a energiei electrice de către centralele de termoficare urbane și tarifelor pentru producerea, distribuția și furnizarea energiei termice, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 396/2019.

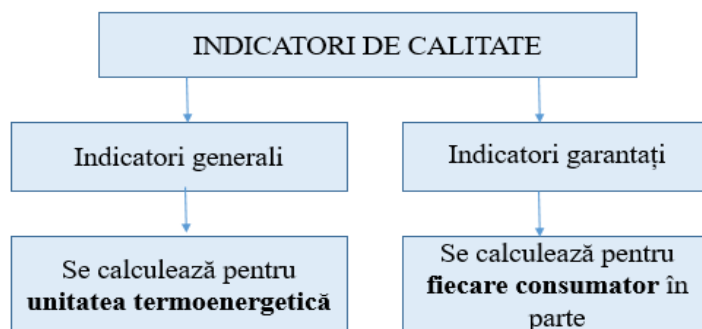
Prin modificările operate la Metodologie s-au stabilit **criteriile de acceptare a costurilor** și prevenirea includerii cheltuielilor nejustificate în tarife, plafonarea costurilor de procurare a gazelor naturale, îmbunătățirea regimului aplicării costurilor de bază, stabilirea, trendurilor individuale de reducere a pierderilor de energie termică pentru fiecare titular de licență, astfel încât să se atingă o scădere medie anuală de cel puțin 0,18 % în perioada 2025–2030.

Impactul

Implementarea modificărilor va duce la reducerea progresivă a pierderilor de energie termică, la creșterea eficienței economice și a disciplinei financiare a unităților termoelectrice, la protejarea consumatorilor prin prevenirea includerii costurilor nejustificate în tarife și la consolidarea unui cadru tarifar predictibil, transparent și aliniat obiectivelor naționale de eficiență energetică. Prin această inițiativă, ANRE și-a propus să fortifice rolul reglementării în interesul consumatorilor și să promoveze o practică tarifară bazată pe principii uniforme aplicabile la nivelul întregului sector.

5. Hotărârea ANRE nr. 759/2025 privind aprobarea Regulamentului cu privire la indicatorii de calitate a serviciilor de distribuție și furnizare a energiei termice

Regulamentul nou reglementează calitatea serviciilor de distribuție și furnizare a energiei termice, indicatorii generali și garanți de calitate ce reflectă continuitatea furnizării energiei termice și a apei calde menajere, parametrii tehnici de alimentare cu energie termică, calitatea relațiilor dintre distribuitori, furnizori și consumatorii, valorile minime ale indicatorilor. Consumatorii afectați pot primi compensații individuale incluse automat în factură de către furnizor (fără depunerea cererii de către consumator). Pentru încălcarea indicatorilor de calitate, ANRE poate aplica sancțiuni sub forma de reduceri de tarif și/sau stabili compensații individuale ce urmează a fi achitate de distribuitori, furnizori – consumatorilor.



Impactul

Implementarea Regulamentului va contribui la creșterea calității serviciului de distribuție și furnizare a energiei termice, continuității alimentării cu energie termică și apei calde menajere, sporirea responsabilității distribuitorilor și furnizorilor de energie termică în cazul examinării solicitărilor consumatorilor finali și reducerea numărului de petiții privind nerespectarea de către distribuitori și furnizori a obligațiilor privind indicatorii de calitate.

Reglementarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

1. Hotărârea ANRE nr. 50 din 4 februarie 2025 privind modificarea Metodologiei de determinare, aprobare și aplicare a tarifelor pentru serviciul public de alimentare cu apă, de canalizare și epurare a apelor uzate, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 489/2019

Modificările au avut drept scop aducerea cadrului normativ de reglementare în concordanță cu noile prevederi ale Legii nr. 303/2013 (modificată prin Legea nr. 133/2024), îmbunătățirea structurii componentelor tarifare prin reflectarea cât mai adecvată a cheltuielilor justificate, implicit includerea surselor suplimentare în tarif prin crearea fondului de dezvoltare, alte prevederi cu caracter de stimulare a efectuării investițiilor.

Impactul

Modificările menționate au impact pozitiv asupra sectorului public prin faptul, că au fost simplificate procedurile de aprobare a tarifelor prin eliminarea etapei de avizare, ce permite aprobarea direct de către Agenție și aplicarea operativă a tarifelor în cantumuri corecte și justificate. Un alt impact pozitiv este includerea în tariful pentru serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare a cotei de dezvoltare aprobată de consiliile locale, urmare a efectuării unui studiu tehnico-economic privind oportunitatea, valoarea și termenul de recuperare a investiției, impactul asupra suportabilității tarifului, precum și creșterea calității serviciilor publice de alimentare cu apă și de canalizare. La fel, stimularea activității de investiții și a eficienței în întreținerea și funcționarea la parametrii de calitate și continuitate a sistemului public de alimentare cu apă și de canalizare pentru operatori va duce la asigurarea unui serviciu public continuu și fiabil, din punct de vedere calitativ și cantitativ, pentru consumatori.

2. Hotărârea ANRE nr. 51 din 4 februarie 2025 privind modificarea Metodologiei privind aprobarea și aplicarea tarifelor la serviciile auxiliare prestate consumatorilor de către operatorii serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, aprobată prin Hotărârea ANRE nr. 270/2015

Modificarea Metodologiei a avut drept scop ajustarea prevederilor Metodologiei la noile prevederi ale legislației primare, precum excluderea procedurii de avizare a tarifelor și simplificarea procedurilor dificile și de tergiversare a aprobării tarifelor pentru serviciile auxiliare prestate consumatorilor de către operatorii serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare.

Impactul

Modificările menționate vor avea impact pozitiv asupra activității operatorilor din domeniul serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, precum și asupra tuturor consumatorilor serviciului dat din țară. Modificările la Metodologie stabilesc clar competențele Agenției de aprobare a tarifelor pentru operatorii titulari de licențe și ale autorităților administrației publice locale de aprobare a tarifelor pentru operatorii care nu sunt titulari de licențe. De relevat oportunitatea intervenției operative de aprobare și de aplicare a tarifelor pentru operatori.

3. Hotărârea ANRE nr. 169 din 8 aprilie 2025 cu privire la aprobarea Regulamentului privind principiile de efectuare a investițiilor în sectorul de alimentare cu apă și de canalizare

Obiectivele de bază privind aprobarea Regulamentului în redacție nouă au avut drept scop aducerea cadrului normativ în concordanță cu noile prevederi ale Legii nr. 303/2013 și îmbunătățirea cadrului de reglementare privind principiile de efectuare a investițiilor.

Impactul

Urmare a aprobării noului Regulament atât autoritățile administrației publice locale, cât și operatorii vor fi obligați să dezvolte sistemele publice de alimentare cu apă și de canalizare, ținând cont de asigurarea fiabilității și continuității alimentării cu apă a consumatorilor. Operatorii vor elabora atât planuri anuale de investiții, cât și planuri de dezvoltare pe un termen de 3 ani, ce le va oferi predictibilitate și viziune de perspectivă privind dezvoltarea infrastructurii tehnico-edilitare. Un impact pozitiv colateral, în condițiile unei priorizări raționale a investițiilor, îl va constitui reducerea consumului tehnologic și a pierderilor de apă în sistemele publice de alimentare cu apă, cu efecte financiare ulterioare benefice pentru operatori.

4. Hotărârea ANRE nr. 249 din 23 mai 2025 pentru aprobarea Regulamentului-cadru cu privire la indicatorii de performanță ai serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

Regulamentul-cadru cu privire la indicatorii de performanță ai serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare a fost aprobat în redacție nouă întru asigurarea concordanței cu noile prevederi ale Legii nr. 303/2013 (modificată prin Legea nr. 37/2024 și Legea nr. 133/2024) și a urmărit obiectivele de perfecționare a evaluării performanței sectorului de alimentare cu apă și de canalizare prin implementarea unui coeficient integral de performanță realizat de operatori, simplificarea mecanismului de completare și prezentare a rapoartelor privind indicatorii de performanță, și îmbunătățirea nivelului de realizare a indicatorilor de performanță, raportați anual de operatori.

Impactul

Impactul estimat al aprobării Regulamentului-cadru în redacție nouă este unul pozitiv, dat fiind o reglementare mai avansată și mai clară a relațiilor dintre operatori și consumatori/solicitanți (potențiali consumatori), asigurându-se continuitatea furnizării serviciului public la parametri calitativi și cantitativi stabiliți, obligatorii pentru operatori, prin eliberarea avizelor în termenul stabilit de Legea nr. 303, încheierea contractelor în termen normativ, examinarea detaliată a

petițiilor consumatorilor privind nivelurile de presiune și debit ale apei la punctele de delimitare, în termenele stabilite. Un alt impact pozitiv este extinderea aplicabilității Regulamentului-cadru deoarece, indiferent de deciziile autorităților publice locale de a aproba sau nu indicatorii de performanță ai serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, operatorii vor fi în drept să aplice Regulamentul-cadru în relațiile cu consumatorii.

5. Hotărârea ANRE nr. 319 din 13 iunie 2025 cu privire la aprobarea Regulamentului-cadru de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

Aprobarea Regulamentului-cadru în redacție nouă a avut drept scop aducerea cadrului normativ în concordanță cu noile prevederi ale Legii nr. 303/2013 și îmbunătățirea cadrului de reglementare privind organizarea și funcționarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, precum și executarea prevederilor Legii nr. 187/2022 cu privire la condominiu și a Regulamentului cu privire la prestarea și achitarea serviciilor comunale și necomunale, aprobat prin Hotărârea Guvernului nr. 281/2024 prin reglementarea furnizării/prestării serviciului public în blocurile locative în care contractele de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare sunt încheiate cu administratorul blocului locativ.

Impactul

Prevederile Regulamentului-cadru de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare se aplică obligatoriu de către operatorii care furnizează/prestează serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare. Operatorii vor avea posibilitate să aplice prevederile Regulamentului-cadru, chiar și în cazul în care autoritățile publice locale nu vor aproba Regulamentele proprii de organizare și funcționare a serviciului public, sau vor aproba regulamente ce nu corespund Regulamentului-cadru aprobat de Agenție. De asemenea, Regulamentul-cadru stabilește obligația operatorilor serviciului de alimentare cu apă și de canalizare de facturare directă a consumatorilor în baza contractelor de intermediere încheiate de GFL/Administratorul asociației. Facturarea serviciului se efectuează, pentru fiecare locatar în parte, în baza tarifelor aprobate pentru serviciul public de alimentare cu apă și pentru serviciul public de canalizare. Repartizarea pe apartamente a volumului de apă înregistrat de contorul comun instalat la bransamentul blocului locativ se efectuează în baza regulamentului aprobat de Guvern, conform prevederilor Legii nr. 187/2022.

6. Hotărârea ANRE nr. 320 din 13 iunie 2025 cu privire la aprobarea Contractului-cadru de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare

Finalitățile urmărite de ANRE în rezultatul aprobării Contractului-cadru de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, în redacție nouă rezidă în asigurarea contractării serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare în condițiile noilor prevederi legale și anume: Legea nr. 303/2013, Legea nr. 187/2022 cu privire la condominiu, Regulamentul-cadru de organizare și funcționare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare nr. 319/2025, Regulamentele aprobate prin Hotărârile Guvernului nr. 281/2024 și nr. 950/2013.

Impactul

Prevederile noului Contract-cadru de furnizare/prestare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare permit operatorilor din sectorul public de alimentare cu apă și de canalizare să stabilească reguli clare la contractarea serviciului public. De asemenea, au fost puse în executare prevederile art. 49 din Legea nr. 187/2022, ce ține de contractarea serviciilor intermediare și facturarea serviciului public.

Supraveghere energetică

1. Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 783 din 16 decembrie 2025 cu privire la aprobarea Normativului pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice, Cartea I

Normativul instituie reglementări unice și stabilește un set de cerințe tehnice minime de bază pentru realizarea amenajării, modernizării și re tehnologizării instalațiilor, rețelelor și centralelor electrice, reprezentând un document normativ-tehnic fundamental pentru sectorul electroenergetic al Republicii Moldova.

Normativul se aplică instalațiilor electrice ale consumatorilor finali, centralelor și rețelelor electrice de curent continuu și de curent alternativ, nou construite și reconstruite, cu tensiunea mai mică de 400 kV.

Elaborarea Normativului a fost condiționată de faptul că, la momentul actual, documentul normativ-tehnic care reglementează modul de amenajare a instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice este „Правила устройства электроустановок” din anul 2003, care a fost preluat din Federația Rusă. Denumirea utilizată a acestui document în limba română este „Normele de amenajare a instalațiilor electrice” (în continuare - NAIE), dar textul în ansamblu este numai în limba rusă. De asemenea, au trecut deja mai mult de 20 de ani de la aprobarea documentului respectiv fără actualizarea acestuia. Respectiv, elaborarea acestuia în redacție nouă era absolut necesară.

Aplicarea Normativului este obligatorie pentru executanții lucrărilor de amenajare a instalațiilor, rețelelor și centralelor electrice, pentru specialiștii care desfășoară activități de proiectare și de verificare a documentației de proiect, pentru specialiștii care realizează măsurări și încercări la punerea în funcțiune, precum și pentru specialiștii din cadrul organului supravegherii energetice de stat.

Un aspect important care trebuie evidențiat privind conținutul acestui Normativ ține de faptul că acesta cuprinde și domeniul centralelor și rețelelor electrice, domeniu care nu este prevăzut de Normele de amenajare a instalațiilor electrice.

În ceea ce privește domeniul centralelor electrice, Normativul instituie cerințe tehnice aplicabile centralelor electrice de producere a energiei electrice din surse regenerabile.

Impactul

Impactul promovării și adoptării Normativului pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice se va manifesta prin consolidarea cadrului de reglementare și a mecanismelor de supraveghere energetică de stat, în conformitate cu prevederile legislației din domeniul energetic. Implementarea cerințelor și normelor tehnice stabilite de Normativ va contribui la creșterea nivelului de siguranță, fiabilitate și eficiență în funcționarea instalațiilor, rețelelor și centralelor electrice, precum și la reducerea riscurilor asociate exploatarea acestora.

Adoptarea Normativului va asigura instituirea unui set unitar de reguli și cerințe minime de amenajare a instalațiilor electrice, oferind proiectanților, executanților, operatorilor și consumatorilor un cadru tehnic clar și predictibil pentru proiectarea, construirea, exploatarea și mentenanța obiectivelor electroenergetice. Totodată, aplicarea cerințelor prevăzute de Normativ va contribui la diminuarea numărului de instalații, rețele și centrale electrice care pot prezenta pericole pentru persoane, bunuri sau mediul înconjurător.

Un alt impact important îl constituie creșterea accesibilității și transparenței cadrului normativ, prin elaborarea și publicarea Normativului în limba română, precum și prin asigurarea accesului liber și nediscriminatoriu la conținutul acestuia. În același timp, includerea referințelor la actele normative și documentele normativ-tehnice aplicabile în Republica Moldova va contribui la uniformizarea practicilor din domeniu și la facilitarea aplicării coerente a cerințelor tehnice.

Pe termen mediu și lung, implementarea Normativului va avea un impact pozitiv asupra dezvoltării sectorului energiei electrice, prin crearea unor condiții favorabile pentru exploatarea sigură, eficientă și durabilă a infrastructurii electroenergetice, sporind totodată securitatea, calitatea și continuitatea serviciilor furnizate consumatorilor.

2. Hotărârea Consiliului de administrație al ANRE nr. 823 din 23 decembrie 2025 cu privire la aprobarea Normelor de securitate la exploatarea instalațiilor electrice

Temeiul juridic pentru elaborarea și aprobarea „Normelor de securitate la exploatarea instalațiilor electrice” este prevăzut în art. 9 alin. (2) lit. a) din Legea nr. 164/2025 cu privire la energia electrică, conform căruia, Agenția în calitate de organ al supravegherii energetice de stat, exercită atribuția de aprobare a Normelor de securitate la exploatarea instalațiilor electrice și monitorizează respectarea acestora.

Normele cuprind prevederi minime de bază pentru organizarea și desfășurarea în condiții de securitate a activităților în instalațiile electrice indiferent de nivelul lor de tensiune și sunt obligatorii pentru executanții lucrărilor de exploatare, mentenanță, montare, reglare, reparație, încercări și măsurări în instalațiile electrice, precum și pentru executanții manevrelor operative în aceste instalații.

Normele urmăresc actualizarea și consolidarea cadrului normativ privind securitatea la exploatarea instalațiilor electrice, prin detalierea cerințelor aplicabile lucrărilor executate de agenții economici contractați de operatorii de sistem, clarificarea atribuțiilor și responsabilităților personalului implicat în organizarea și executarea lucrărilor, precum și instituirea unor proceduri complete și coerente pentru desfășurarea acestora în condiții de securitate. Totodată, Normele sunt completate cu cerințe specifice pentru exploatarea, mentenanța și repararea centralelor electrice, inclusiv a celor din surse regenerabile, fiind introdus un capitol dedicat centralelor fotovoltaice. De asemenea, proiectul prevede actualizarea referințelor normative și a nivelurilor de tensiune în conformitate cu standardul SM EN 50160:2023, contribuind la armonizarea reglementărilor naționale cu standardele europene și la creșterea nivelului de securitate în exploatarea instalațiilor electrice.

Impactul

Prin aprobarea Normelor se asigură instituirea unui cadru unitar de securitate pentru exploatarea, mentenanța și realizarea lucrărilor în centralele electrice, inclusiv în cele de producere a energiei din surse regenerabile, ceea ce va contribui la creșterea nivelului de protecție a personalului, reducerea riscurilor de electrocutare, incendiu și accidentare, precum și la asigurarea unei exploatare sigure și fiabile a instalațiilor electrice. În acest sens, reglementarea detaliată a activităților desfășurate în centralele fotovoltaice, inclusiv a lucrărilor asupra echipamentelor de curent continuu aflate permanent sub tensiune, împreună cu stabilirea cerințelor privind calificarea și autorizarea personalului, procedurile de lucru, măsurile de protecție individuală și condițiile de desfășurare a activităților, va permite adaptarea cadrului normativ la evoluțiile tehnologice din sector și la extinderea surselor regenerabile, contribuind totodată la armonizarea practicilor de securitate cu standardele europene și la reducerea incidentelor pe durata exploatarei.

De asemenea, Normele consolidează claritatea organizării lucrărilor prin stabilirea expresă a cerințelor, atribuțiilor și responsabilităților persoanelor care pregătesc locul de muncă în instalațiile electrice la realizarea lucrărilor cu scoaterea tensiunii, eliminând interpretările neuniforme și asigurând aplicarea unitară a cerințelor de securitate, inclusiv în cazul lucrărilor executate în comun. Aceste prevederi vor contribui la îmbunătățirea coordonării activităților și la reducerea riscurilor generate de erori organizaționale, sporind nivelul de securitate al personalului implicat în exploatarea instalațiilor electrice.

Totodată, cadrul normativ va asigura o mai bună coordonare a lucrărilor realizate de agenții economici contractați de operatorii de sistem, prin clarificarea responsabilităților și obligațiilor tuturor părților implicate și prin stabilirea unor cerințe unitare de autorizare, instruire și supraveghere. Diferențierea cerințelor aplicabile lucrărilor electrice și neelectrice va permite aplicarea unor măsuri adecvate nivelului de risc, contribuind la prevenirea incidentelor și la consolidarea cooperării dintre operatori, executanți și consumatori finali, cu efect direct asupra creșterii securității electrice și a eficienței operaționale.

În același timp, actualizarea nivelurilor de tensiune în conformitate cu standardul SM EN 50160:2023 va asigura alinierea la practicile tehnice europene și modernizarea cadrului de reglementare, fără diminuarea cerințelor de securitate aplicabile lucrărilor în instalațiile electrice, menținând un nivel adecvat de protecție a personalului și de siguranță în exploatare. Suplimentar, introducerea unor reguli privind realizarea lucrărilor în ordinea exploatării curente, prin stabilirea unor sarcini de lucru clare pentru fiecare tură, va contribui la îmbunătățirea planificării, organizării și controlului activităților, la creșterea disciplinei operaționale și la consolidarea trasabilității lucrărilor, cu impact direct asupra securității în exploatarea instalațiilor electrice.

3. Elaborarea Normativului pentru amenajarea instalațiilor, centralelor și rețelelor electrice Cartea II, care urmează a fi aprobat în anul 2026.

Temeiul juridic pentru elaborarea și aprobarea prezentului Normativ este prevăzut în art. 14 alin. (1) lit. a) al Legii nr. 174/2017 cu privire la energetică, care prevede că ANRE, în calitate de organ al supravegherii energetice de stat, exercită atribuția de elaborare și aprobare a documentelor normativ-tehnice care reglementează modul de amenajare și de exploatare a centralelor electrice, rețelelor și instalațiilor electrice ale consumatorilor finali.

Normativul constituie reglementări unice, asigurând un set de cerințe minime de bază pentru efectuarea lucrărilor de amenajare a instalațiilor, rețelelor și centralelor electrice.

Problemele de bază care au stat la temelia elaborării Normativului tehnic cu privire la amenajarea centralelor, rețelelor și instalațiilor electrice țin de lipsa unui act normativ național care să reglementeze domeniul de amenajare a instalațiilor electrice publicat în Monitorul Oficial și care să fie în limba română, armonizat cât mai aproape de cerințele Comunității Energetice ale Uniunii Europene.

Impactul

Elaborarea și aprobarea Normativului tehnic cu privire la amenajarea centralelor, rețelelor și instalațiilor electrice Cartea II va avea un impact semnificativ asupra consolidării cadrului de reglementare în sectorul electroenergetic, prin instituirea unui act normativ aliniat cerințelor legislației în vigoare și capabil să asigure o amenajare corectă, sigură și uniformă a instalațiilor electrice. Totodată, acesta va crea premisele necesare pentru dezvoltarea și implementarea proiectelor de infrastructură energetică, inclusiv a celor cu impact transfrontalier, în concordanță cu standardele și cerințele Uniunii Europene, contribuind astfel la modernizarea și integrarea sistemului energetic național.

În același timp, aplicarea Normativului va conduce la reducerea numărului de instalații, rețele și centrale electrice care prezintă riscuri în exploatare, prin introducerea unor cerințe tehnice clare și actualizate privind proiectarea, execuția și exploatarea acestora. De asemenea, va fi asigurat accesul transparent, liber și nediscriminatoriu al tuturor persoanelor interesate la prevederile Normativului, prin publicarea acestuia în limba română în Monitorul Oficial al Republicii Moldova, pe pagina oficială a Agenției și în Registrul de stat al actelor juridice, contribuind astfel la creșterea transparenței și predictibilității cadrului normativ.



COOPERAREA INTERNAȚIONALĂ

12. Cooperarea internațională

În anul 2025, ANRE a continuat colaborarea dinamică și multilaterală cu asociațiile și instituțiile internaționale din sectorul energetic, dar și cu autoritățile de reglementare regionale, inclusiv prin încheierea de noi acorduri de colaborare.

Reprezentanții ANRE au participat activ la seminare și cursuri de instruire ce țin de reglementarea sectorului energetic, fapt ce a contribuit la preluarea de noi practici și experiențe de reglementare eficientă și dezvoltarea de soluții comune pentru provocările din sectorul energetic.

În cadrul angajamentelor de membru al **Comitetului de Reglementare al Comunității Energetice** (ECRB), ce includ un șir de activități comune și schimb de experiență în elaborarea și aplicarea actelor normative a Uniunii Europene, reprezentanții ANRE a continuat să participe la activitățile organizate de Comitet, inclusiv, în calitate de membri al *Grupului de lucru pentru electricitate (EWG)*, *Grupului de lucru cu privire la consumatori și piața cu amănuntul (CWG)*, *Grupului de lucru pentru gaze naturale (GWG)* și *Grupului de lucru pentru REMIT (REMIT WG)*.

În luna iunie 2025, directorul general al ANRE, Alexei Taran a participat la cea de-a 61-a Reuniune a ECRB, desfășurată la Atena. În cadrul reuniunii, autoritățile naționale de reglementare și reprezentanții sectorului energetic au analizat progresul în implementarea *Pachetului de Integrare a Pieței de Electricitate* (Electricity Integration Package – EIP). O componentă importantă a reuniunii a fost prezentarea activităților desfășurate de grupurile de lucru ale ECRB – CWG, EWG, GWG și REMIT WG, membrii a căroră sunt specialiștii ANRE.

Cooperarea în cadrul ECRB a continuat în luna decembrie 2025, în contextul desfășurării celei de-a 63-a Reuniune a ECRB de la Atena, în cadrul căreia au fost abordate subiecte prioritare pentru dezvoltarea cadrului de reglementare în sectoarele energiei electrice și gazelor naturale, inclusiv aprobarea rapoartelor sectoriale prezentate de cele 4 grupuri de lucru din cadrul ECRB.

Colaborarea cu Secretariatul Comunității Energetice

Pe parcursul anului ANRE a cooperat activ cu Secretariatul Comunității Energetice (Energy Community Secretariat), instituția care sprijină punerea în aplicare a Tratatului de constituire a Comunității Energetice și acordă asistența tehnică Republicii Moldova și altor 8 părți contractante la Tratat (țări non-UE) în procesul de transpunere și implementare a normelor acquis-ului european în domeniul energiei.

În cadrul reuniunii de la Atena din luna iunie 2025, reprezentanții ANRE au participat la cea de-a 30-a ediție a *Forumului pentru Energie Electrică*, care a oferit o platformă importantă de abordare a subiectelor prioritare ce țin de *integrarea piețelor de energie electrică, accesibilitatea energiei electrice, contribuția operatorilor de distribuție (OSD) la tranziția energetică etc.*

În luna septembrie 2025, directorul ANRE, Constantin Borosan și specialiștii din Departamentul gaze naturale și energie termică au participat la cea de-a 35-a *Reuniune a Subgrupului de Coordonare a Securității Aprovizionării cu Gaze, Forumul de gaze naturale și ședința GWG din cadrul ECRB* care s-au desfășurat la Viena. În cadrul reuniunii au fost abordate subiecte ce țin de securitatea aprovizionării cu gaze naturale în Comunitatea Energetică și în UE, rutele de suplینire a stocurilor, precum și modificările necesare pentru ajustarea Regulamentului de Stocare a gazelor naturale. Totodată, în cadrul *Forumul de gaze naturale* a fost prezentate concluziile studiului realizat de Secretariatul Comunității Energetice privind utilizarea coridorului Trans-Balcanic de gaze naturale, evidențiind cum această rută tradițională de tranzit poate fi transformată într-un coridor flexibil pentru LNG și gaze naturale din zona Caspică, conectând Grecia, Bulgaria, România, Moldova și Ucraina.

În luna octombrie 2025, specialiștii din Departamentul juridic al ANRE au participat la cea de-a 7-a ediție a *Atelierului trilateral CEER–ECRB–MEDREG* privind protecția și abilitarea consumatorilor, desfășurat la Viena. Participanții au abordat subiecte cu privire la consolidarea cadrului de protecție a consumatorilor, progresele Republicii Moldova în procesul de liberalizare a piețelor de gaze naturale și energie electrică și facilitarea procesului de schimbare a furnizorilor.

Acorduri de Colaborare

În luna mai 2025 directorul general Alexei Taran, și directorul Eugen Carpov au efectuat o vizită de lucru la Baku, Azerbaidjan în cadrul căreia a avut loc ședințe de lucru cu conducerea **Agenciei pentru Reglementarea Energiei din Azerbaidjan (AERA)**.

În cadrul întrevederilor de lucru părțile au abordat mai multe subiecte ce țin de provocările legate de integrarea surselor regenerabile, mecanismele de sprijin pentru atragerea investițiilor în sectorul energiilor regenerabile, creșterea ponderii energiei verzi în mixul energetic național, precum și posibilitățile de aprovizionare cu gaze naturale din Azerbaidjan către piețele est-europene, inclusiv prin Coridorul Vertical.

În cadrul vizitei ANRE și AERA au semnat un Memorandum de Înțelegere, care vizează consolidarea cooperării bilaterale în domeniul reglementării piețelor energetice prin organizarea de întruniri bilaterale și schimburi de experiență în elaborarea și implementarea reformelor de reglementare conform celor mai bune practici internaționale care să contribuie la consolidarea securității energetice și la tranziția către un sistem energetic sustenabil.

În luna septembrie 2025, o delegație a **Oficiului de Reglementare a Industriilor de Rețea din Slovacia (URSO)**, a vizitat ANRE. În cadrul reuniunii conducerea ANRE și URSO au abordat subiecte ce țin de dezvoltarea cadrului de reglementare, implementarea standardelor europene de reglementare, precum și dezvoltarea unui parteneriat durabil și constructiv între instituții. Ulterior, ANRE și URSO au semnat un Memorandum de Înțelegere pentru cooperare în domeniul reglementării energetice.

În cadrul vizitei oficiale din luna decembrie 2025, Excelența Sa Pavol Ivan, Ambasadorul Extraordinar și Plenipotențiar al Republicii Slovacia în Republica Moldova, a înmănat Memorandumul de Înțelegere semnat de URSO. Documentul reprezintă un instrument strategic de cooperare instituțională și reflectă angajamentul ambelor părți de a dezvolta un dialog direct privind modernizarea cadrului de reglementare.

În luna decembrie 2025, Alexei Taran, director general al ANRE și Wolfgang Urbantschitsch, Membru executiv al **Consiliului de Administrație al Energie-Control Austria (E-Control)**, au semnat un Memorandum de Înțelegere care oficializează și consolidează cooperarea bilaterală dintre cele două autorități de reglementare.

Memorandumul stabilește dezvoltarea unui dialog direct privind funcționarea și reglementarea piețelor energetice, armonizarea cadrului normativ național cu standardele europene, consolidarea mecanismelor de monitorizare și supraveghere a piețelor energetice, precum și organizarea de instruirii, inclusiv prin intermediul proiectelor de asistență tehnică ale UE sau altor organizații internaționale. Cooperarea cu E-Control Austria va sprijini ANRE în modernizarea cadrului de reglementare, în promovarea liberalizării piețelor energetice și în consolidarea transparenței și competitivității în sectorul energetic național.



Colaborarea cu Asociația Regională a Reglementatorilor în domeniul Energetic ERRA

În cadrul statutului său de membru fondator al *Asociației Regionale a Reglementatorilor în domeniul Energetic (ERRA)*, ANRE a participat activ la lucrările comitetelor permanente și grupurilor de lucru pentru licențiere și concurență, protecția consumatorilor și piețele energetice.

În luna aprilie 2025, Chișinăul a devenit gazda uneia dintre cele mai importante reuniuni regionale din sectorul energetic – întâlnirea *Comitetului privind Protecția Consumatorilor* al ERRA. Evenimentul a reunit reprezentanți ai autorităților de reglementare din Europa Centrală și de Est, Caucaz, Asia Centrală și Balcani. Agenda reuniunii a inclus prezentări despre acțiunile și procesele juridice întreprinse de autoritățile de reglementare, soluții de accelerare a schimbării furnizorului de energie în 24 de ore, obligațiile de serviciu public ale furnizorilor și alte subiecte actuale ce țin de protecția consumatorilor. Participanții au avut ocazia nu doar să își prezinte progresele naționale, dar și să contribuie activ la actualizarea Raportului ERRA privind stadiul actual al protecției consumatorilor.



Seria de evenimente ERRA organizate la Chișinău a inclus și *Reuniunea Comitetului pentru Tranziție Energetică (ET COM) al ERRA*, în cadrul căreia participanții au împărtășit experiența și strategiile lor de integrare a regenerabilelor în sistemul electroenergetic, oferind soluții inovatoare pentru depășirea a provocărilor comune.

Agenda discuțiilor a inclus o serie de subiecte, printre care: tranziția energetică în economiile emergente, eficiența energetică și provocările de reglementare asociate, tendințele pieței de stocare a energiei, procesele de autorizare a producătorilor de energie din surse regenerabile și rolul agențiilor de reglementare în dezvoltarea infrastructurii de mobilitate electrică. Schimbul de experiență a oferit reprezentanților ANRE informații utile despre ultimele tendințe de reglementare a pieței de energie electrică.



În luna mai 2025, ANRE au participat la cea de-a 22-a ediție a *Conferinței Anuale ERRA*, desfășurată în Muscat, Sultanatul Oman. Agenda conferinței a inclus sesiuni tematice axate pe: tranziția energetică, integrarea rețelelor și managementul sistemelor energetice, cooperarea transfrontalieră, reforma pieței energiei și rolul combustibililor de tranziție în decarbonizarea sectorului. Pe parcursul conferinței, au avut loc întrevederi bilaterale dintre ANRE și conducerea autorităților de reglementare din România, Lituania, Azerbaidjan, Armenia și Austria, în cadrul cărora au fost abordate subiecte de interes comun legate de dezvoltarea piețelor regionale și practicile de integrare a surselor regenerabile de energie.

Colaborarea cu Asociația Autorităților Europene de Reglementare în Domeniul Apei

În calitate sa de membru al Asociației Autorităților Europene de Reglementare în Domeniul Apei (WAREG), ANRE a participat pe parcursul anului la câteva evenimente desfășurate în regim online, dar și în format fizic.

În luna mai 2025, reprezentanții ANRE au participat la atelierul internațional „Accuracy and Reliability of Data in the Water Sector”, organizat la Roma de către WAREG, în cooperare cu autoritatea italiană de reglementare în domeniul energiei și mediului (ARERA), cu sprijinul instrumentului TAIEX al Comisiei Europene. Pe parcursul a 2 zile, participanții au discutat despre provocările actuale ce țin de monitorizarea performanței serviciilor publice de alimentare cu apă și canalizare, oferind soluții și bune practici privind definirea indicatorilor de performanță,



evaluarea fiabilității datelor, precum și tranziția de la metodele tradiționale de raportare către sisteme digitale integrate. Gazdele evenimentului au împărtășit experiența Italiei de implementare a instrumentelor moderne de management al datelor, precum și exemple de digitalizare aplicate cu succes de operatori regionali din Italia. Agenda evenimentului a inclus o vizită tehnică în teren la sistemul hidrotehnic Peschiera-Capore, una dintre cele mai importante surse de alimentare cu apă a orașului Roma, oferind participanților o perspectivă practică asupra infrastructurii și standardelor de calitate aplicate în gestionarea resurselor de apă.

În luna octombrie 2025, specialiștii ANRE au participat la seminarul „*Instrumente tehnice și economice de reglementare pentru reducerea pierderilor de apă și stabilirea tarifelor în țările candidate la extinderea UE*”, desfășurat în Skopje, Republica Macedonia de Nord. Evenimentul a fost organizat sub egida programului TAIEX al Comisiei Europene, cu sprijinul WAREG.

Participanții au abordat subiecte esențiale, printre care: *utilizarea instrumentelor de evaluare a investițiilor în scopul reducerii pierderilor de apă, stabilirea corectă și transparentă a tarifelor pentru serviciile de canalizare, protecția consumatorilor și gestionarea eficientă a plângerilor, elaborarea planurilor de management al activelor pentru asigurarea sustenabilității infrastructurii*. Seminarul a oferit un cadru de schimb de experiență și bune practici ce țin de strategiile de reducere a pierderilor, metodologii de stabilire a tarifelor corecte și transparente pentru apele uzate, precum și mecanismele de gestionare eficientă a reclamațiilor consumatorilor.

În cadrul cooperării regionale în domeniul de reglementare a serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare, ANRE a participat în luna iunie 2025 la cea de-a 25-a ediție a Forumului Regional al Apei „Dunăre-Europa de Est”, organizat de Asociația Română a Apei la Centrul Expozițional ROMEXPO. În cadrul forumului au fost abordate subiecte ce țin de efectele schimbărilor climatice asupra resurselor de apă, strategiile de adaptare și reziliența sectorului. Programul forumului a inclus: conferințe tehnico-științifice internaționale dedicate strategiilor de adaptare la schimbările climatice, mese rotunde pe subiecte actuale precum reutilizarea apei în agricultură, workshop-uri tematice axate pe sustenabilitate și pe rolul auditului în asigurarea performanței sectorului. Participarea reprezentanților ANRE la acest eveniment a contribuit la consolidarea dialogului regional și la racordarea reglementărilor din Republica Moldova la standardele și tendințele europene în domeniul apei.



Participarea ANRE la evenimentele organizate de partenerii regionali

În luna octombrie 2025, Constantin Borosan, director al ANRE, a participat la cea de-a 10-ea Reuniune a Grupului la nivel înalt pentru Conectivitatea Energetică în Europa Centrală și de Sud-Est (CESEC), desfășurată la București. Reuniunea CESEC a avut ca obiectiv consolidarea cooperării regionale și implementarea planurilor de acțiuni privind interconectările energetice, dezvoltarea piețelor de energie electrică și gaze naturale, precum și accelerarea tranziției verzi în regiune. În cadrul lucrărilor au fost aprobate planurile de acțiuni actualizate ale CESEC, iar participanții au adoptat concluzii comune privind prioritățile regionale. Discuțiile au vizat, printre altele, Coridorul Vertical de Gaze Naturale, element important al strategiei REPowerEU pentru eliminarea dependenței de gazele naturale rusești, precum și produsul de capacitate grupată „Ruta 1”, aprobat de autoritățile de reglementare din cinci state, inclusiv de ANRE Moldova. S-a convenit ca operatorii de transport



gaze, autoritățile naționale de reglementare, Comisia Europeană și Secretariatul Comunității Energetice să colaboreze pentru asigurarea continuității utilizării Gazoductului Trans-Balcanic.

În cadrul reuniunii, directorul ANRE, a purtat discuții cu Președintele ANRE România, George Niculescu, și Vicepreședintele ANRE Gabriel Andronache, axate pe consolidarea cooperării instituționale în baza Programului de Cooperare și Asistență, încheiat în anul 2019.

În luna noiembrie 2025, director al ANRE, Constantin Borosan a participat la *Forumul de politici EU4Energy privind securitatea energetică* care s-a desfășurat la Riga, Letonia. Forumul a abordat teme esențiale pentru sectorul energetic al Republicii Moldova, printre care: *viitorul securității energetice în contextul noilor tehnologii și provocări, cele 3 reguli de aur ale securității energetice (diversificarea, predictibilitatea și cooperarea), protecția infrastructurii energetice critice împotriva amenințărilor fizice și cibernetice și rolul stocării și al rezervelor în sistemul energetic*. În cadrul forumului, Constantin Borosan a susținut o prezentare dedicată experienței Republicii Moldova în domeniul stocării gazelor naturale. Expunerea a acoperit subiecte precum valoarea stocurilor de produse petroliere și gaze, modelul de stocare a gazelor în Moldova, situația dinaintea de constituirea stocurilor, managementul crizelor în sectorul gazelor naturale și presiunea în sistemul de transport al gazelor. Prezentarea a inclus, de asemenea, informații despre cadrul legal privind stocurile strategice de gaze, procesul de constituire a acestora și rolul ANRE în reglementarea și supravegherea stocurilor de securitate. Participarea la acest eveniment se înscrie în eforturile continue ale ANRE de a întări capacitățile instituționale și de a beneficia de experiența internațională în domeniul securității energetice.



În luna decembrie 2025, Constantin Borosan, director al ANRE, a participat la Reuniunea South-East European Gas Initiative (SEEGAS), organizată de Secretariatul Comunității Energetice la Viena, Austria. Participanții au abordat subiecte de interes regional, direcțiile strategice ale Inițiativei SEEGAS, inclusiv studiul de caz privind liberalizarea pieței gazelor naturale din Republica Moldova. În cadrul reuniunii directorul ANRE a prezentat rezultatele procesului de liberalizare a pieței gazelor naturale din Republica Moldova și rolul important care îl joacă Bursa Romană de Mărfuri (BRM EST) pe piața gazelor naturale, reiterând invitația adresată furnizorilor și traderilor internaționali de a intra pe piața Republicii Moldova.

Schimb de experiență

În aprilie 2025, o delegație oficială a Consiliului Național de Reglementare în Energetică din Lituania (VERT), a vizitat ANRE în cadrul unui program de schimb de experiență și bune practici în domeniul reglementării sectorului energetic. În cadrul întrevederilor, delegația din Lituania a împărtășit experiența de reglementare a capacităților de stocare a energiei electrice, activitatea de „arbitraj energetic”, cadrul de dezvoltare a instalațiilor de stocare și cerințele tehnice aferente, piața serviciilor de sistem, piața rezervelor de capacitate și piața energiei de echilibrare, precum și experiența de aplicare a contractelor pentru diferență și metodologia de calcul a prețului de referință.



Specialiștii ANRE au avut ocazia să adreseze întrebări tehnice privind modalitățile de depășire a provocărilor legate de integrarea capacităților de producție ale centralelor electrice care utilizează surse regenerabile de energie în sistemul electroenergetic.

Urmare a invitației din partea VERT Lituania, membrii Consiliului de Administrație al ANRE au efectuat o vizită de studiu în luna noiembrie 2025 la Vilnius, în cadrul colaborării continue stabilite prin Memorandumul de Cooperare semnat în 2024.

Discuțiile tehnice au vizat subiecte prioritare pentru ANRE precum: *reglementarea procesului de stocare a energiei electrice, mecanismele pentru facilitarea cadrului normativ privind participarea traderilor pe piața energiei electrice și reglementarea activității acestora, rolul agregatorilor ca noi actori pe piața energiei electrice, gestionarea sarcinii dispecerizabile și integrarea consumatorilor capabili să își ajusteze consumul la cerere, măsuri necesare pentru promovarea liberalizării pieței gazelor naturale, reducerea obligației de serviciu public (PSO) și mecanisme de integrare treptată a consumatorilor mari și mijlocii în piața liberă.*



Totodată, în cadrul vizitei, VERT a organizat o serie de vizite de lucru la operatori și entități strategice din sectorul energetic și cel al serviciilor publice de alimentare cu apă din Vilnius.

În cadrul vizitelor de lucru, delegația ANRE a fost familiarizată cu modul în care operatorul sistemului de distribuție integrează tehnologii avansate pentru modernizarea infrastructurii și pentru facilitarea accesului noilor actori pe piață. Totodată, au fost analizate cerințele tehnice pentru conectarea sistemelor de stocare la rețeaua electrică de distribuție, rezultatele simulărilor care demonstrează utilizarea bateriilor de stocare ca alternativă eficientă la reconstrucția rețelei, rolul acestora în procesul de integrare a prosumatorilor, precum și modul în care soluțiile de stocare contribuie la rezolvarea problemelor de rețea, cum ar fi fluctuațiile de tensiune pe liniile aeriene slabe.

Vizitele de lucru la operatorii lituanieni au oferit delegației ANRE o imagine directă asupra modului de operare a sistemului electroenergetic al Lituaniei și a abordărilor utilizate pentru gestionarea capacităților de stocare, integrarea surselor de energie regenerabilă și organizarea pieței de energie electrică în perioada de după sincronizarea cu rețeaua europeană ENTSO-E. Aceste vizite de lucru au oferit un acces valoros la bunele practici aplicate într-un stat membru al UE.

În luna noiembrie, directorul ANRE, Constantin Borosan, a efectuat o vizită de lucru la Comisia pentru Utilități Publice din Letonia (SPRK). În cadrul discuțiilor cu conducerea SPRK, au fost abordate subiecte ce țin de reformele din sectorul energetic, integrarea în piața unică energetică europeană, implementarea pachetelor energetice europene, precum și calendarul de liberalizare a piețelor gazelor naturale și energiei electrice. De asemenea, părțile au discutat subiecte legate de procesul de echilibrare, provocările asociate liberalizării și instrumentele de informare a consumatorilor, precum comparatorul de prețuri. Întrevederea a pus în evidență importanța cooperării regionale în cadrul platformelor ERRA și CEER, iar partea moldovenească a exprimat interesul de a valorifica experiența Letoniei în domeniul reglementării energetice.

Cursuri de instruire pentru tinerii specialiști

În luna iunie 2025, 3 tineri specialiști de la ANRE au participat la cea de-a 23-a ediție a *Școlii de Vară ERRA: „Introducere în reglementarea sectorului energetic”*, organizată de Asociația Regională a Reglementatorilor din domeniul Energetic (ERRA) la Budapesta, Ungaria. Școala de vară ERRA reprezintă un program de formare profesională de referință în Europa Centrală și de Est și oferă participanților o înțelegere aprofundată asupra principiilor și mecanismelor de reglementare a piețelor energetice. Agenda a cuprins subiecte precum: *reglementarea și concurența pe piața de energie electrică, metodologia tarifară, reglementările din sectorul gazelor naturale, contractele pe termen lung și soluțiile de tranziție energetică.*

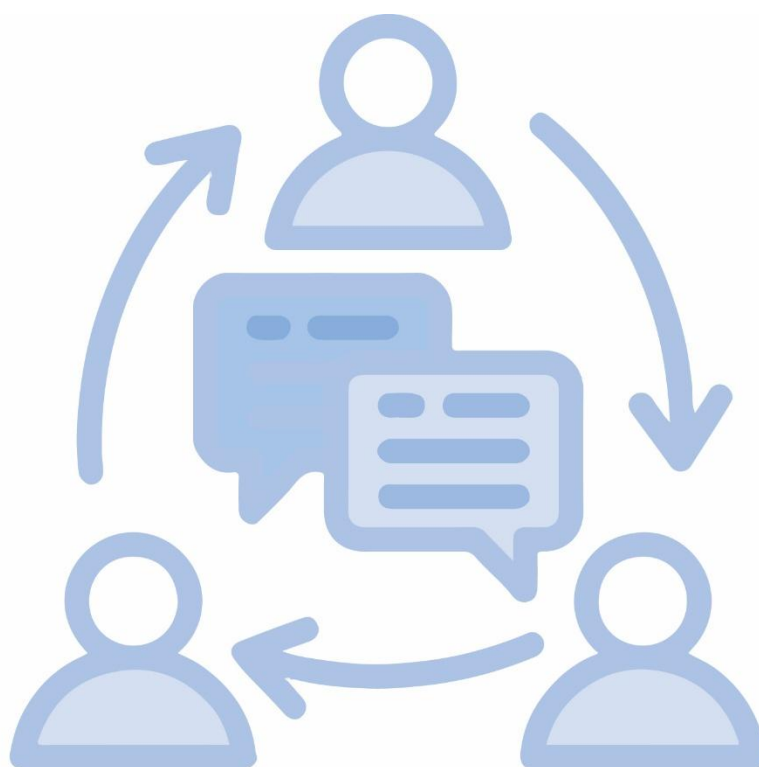
În luna august 2025, alți 2 specialiști de la ANRE au participat la *Școala de Vară a Comunității Energetice 2025*, desfășurată la Kotor, Muntenegru. Evenimentul, organizat anual de Secretariatul Comunității Energetice, este recunoscut drept una dintre cele mai importante inițiative de instruire din Europa de Sud-Est dedicate reglementării energetice. Programul cursului a inclus sesiuni specializate privind: *reglementarea și concurența pe piața de energie electrică (echilibrare, stocare, regenerabile), principiile de trading, monitorizarea piețelor în funcție de specificul local, impactul sectorului energetic asupra mediului și soluții sustenabile etc.*

În contextul parcursului european al Republicii Moldova, astfel de inițiative contribuie semnificativ la armonizarea reglementărilor cu acquis-ul comunitar și la fortificarea capacităților instituționale.

Colaborarea cu alți parteneri externi

Pe parcursul anului conducerea ANRE a avut întrevederi de lucru cu reprezentanții Fondului Monetar Internațional (FMI), în cadrul căreia au fost discutate evoluțiile prețurilor de import la gaze naturale și energie electrică, disponibilitatea resurselor energetice pentru sezonul rece, precum și riscurile care pot influența stabilitatea piețelor sau genera volatilitate de preț. În cadrul întrevederilor ANRE și-a reiterat angajamentul de a promova un proces de reglementare transparent, echilibrat și orientat spre stabilitatea piețelor energetice.

În luna noiembrie, reprezentanții Băncii Mondiale au vizitat ANRE pentru a discuta despre situația din sectoarele reglementate și acțiunile întreprinse de autorități pentru pregătirea infrastructurii energetice în vederea sezonului rece 2025–2026. Un subiect distinct l-a constituit procesul de liberalizare a pieței gazelor naturale și etapele de liberalizare a pieței energiei electrice.



COMUNICARE INSTITUȚIONALĂ

13. Comunicare instituțională

În anul 2025, ANRE a continuat să consolideze dialogul cu consumatorii, participanții la piață și mass-media, printr-o comunicare activă și transparentă privind activitatea instituției și deciziile adoptate în sectoarele reglementate.

Pentru asigurarea unei informări operative și accesibile, pe parcursul anului au fost elaborate și publicate **230 de comunicate de presă și informări** pe pagina web oficială a ANRE și pe canalele instituționale de comunicare. Subiectele de interes major pentru consumatori au fost distribuite suplimentar prin intermediul canalului oficial Telegram și transmise reprezentanților mass-media.

Un rol important în comunicarea publică a ANRE l-au avut conferințele de presă organizate pe marginea celor mai importante decizii și evoluții din sectoarele reglementate.

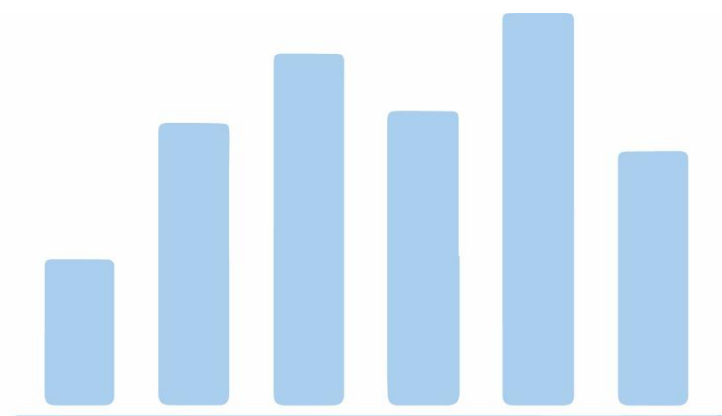
Totodată, membrii Consiliului de administrație al ANRE au participat la emisiuni televizate și radiofonice, interviuri și dezbateri publice, contribuind la informarea consumatorilor și la promovarea transparenței instituționale.

În vederea sporirii transparenței procesului decizional, ședințele publice ale Consiliului de administrație au fost transmise în direct pe canalul oficial YouTube al ANRE.

În anul 2025, ANRE a lansat campania de informare „Tranziția Republicii Moldova către piața concurențială a gazelor naturale”, destinată informării consumatorilor cu privire la procesul de liberalizare a pieței gazelor naturale, drepturile acestora și particularitățile funcționării unei piețe concurențiale.

De asemenea, ANRE a organizat cea de-a IV-a ediție a concursului de creație „Securitatea electrică în viziunea copiilor”, la care au participat aproximativ 3 000 de elevi din instituțiile de învățământ din Republica Moldova, contribuind la promovarea regulilor de securitate electrică și a utilizării responsabile a energiei electrice.

Prin activitățile de comunicare și informare realizate în anul 2025, ANRE a continuat să promoveze principiile transparenței, responsabilității și dialogului deschis cu consumatorii, participanții la piață, mass-media și societatea civilă, contribuind la creșterea nivelului de înțelegere a proceselor de reglementare și a deciziilor adoptate în sectoarele reglementate.



BUGETUL ANRE

14. Bugetul ANRE

Bugetul ANRE se aprobă anual în conformitate cu prevederile art. 11 din Legea nr. 174/2017 Cu privire la energetică și art. 25 lit. b) din Regulamentul de organizare și funcționare a Agenției, aprobat prin Hotărârea Parlamentului nr. 334/2018.

La elaborarea și fundamentarea bugetului sunt luate în considerare necesitățile financiare aferente exercitării atribuțiilor ANRE și asigurării funcționării eficiente. Acestea includ cheltuielile de personal, cheltuielile administrative și de întreținere și cele destinate achiziționării de bunuri și servicii necesare desfășurării activității. Procesul de elaborare a bugetului se desfășoară în conformitate cu cadrul normativ și de reglementare aplicabil, care stabilește principiile, normele și criteriile de determinare a costurilor și cheltuielilor necesare pentru exercitarea atribuțiilor prevăzute de legislație. În acest context, planificarea bugetară urmărește asigurarea continuității activității și consolidarea instituțională a ANRE.

Bugetul ANRE este asigurat integral din plățile regulatorii percepute de la titularii de licență care activează în sectoarele reglementate. Acest mecanism de finanțare garantează independența financiară a Agenției și îi permite exercitarea atribuțiilor în mod obiectiv, autonom și fără influențe externe.

Independența financiară a autorității de reglementare constituie o condiție esențială pentru asigurarea unei reglementări eficiente, transparente și conforme cu acquis-ul Uniunii Europene în domeniul energiei. În acest sens, potrivit articolul 57 alineatul (5) din Directiva (UE) 2019/944 a Parlamentului European și a Consiliului din 5 iunie 2019 privind normele comune pentru piața internă de energie electrică prevede că autoritatea națională de reglementare trebuie să dețină resursele umane și financiare de care are nevoie pentru a-și îndeplini atribuțiile, precum și de autonomie în executarea bugetului aprobat și în adoptarea deciziilor, fără influență externă. În același sens, articolul 39 alineatul (5) din Directiva (UE) 2009/73/CE a Parlamentului European și a Consiliului din 13 iulie 2009 privind normele comune pentru piața internă în sectorul gazelor naturale prevede că, pentru a proteja independența autorităților de reglementare, statele membre ale Comunității Energetice trebuie să asigure, în special, că autoritatea de reglementare poate adopta decizii în mod autonom și independent, are alocări bugetare separate. În acest context, asigurarea resurselor umane și financiare necesare, precum și a autonomiei în executarea bugetului propriu, reprezintă o garanție obligatorie a independenței autorității de reglementare și o cerință derivată din acquis-ul Uniunii Europene în domeniul energiei.

În concluzie menționăm, că respectarea aquis-ului comunitar privind independența autorității de reglementare în domeniul energiei, reprezintă o garanție a respectării angajamentelor asumate de către Republica Moldova prin aderarea la Tratatul de constituire a Comunității Energetice, ratificat prin Legea nr. 117/2009 pentru aderarea Republicii Moldova la Tratatul de constituire a Comunității Energetice.

Mărimea plăților regulatorii se determină după cum urmează:

a) pentru energia electrică – din venitul de vânzări al titularului de licență pentru producerea energiei electrice, al titularului de licență pentru operarea pieței energiei electrice, al titularului de licență pentru transportul energiei electrice, al titularului de licență pentru conducerea centralizată a sistemului electroenergetic, al titularului de licență pentru distribuția energiei electrice, precum și al titularului de licență pentru furnizarea energiei electrice;

b) pentru gazele naturale – din venitul de vânzări al titularului de licență pentru producerea gazelor naturale, al titularului de licență pentru transportul gazelor naturale, al titularului de licență pentru distribuția gazelor naturale, al titularului de licență pentru stocarea gazelor naturale, al titularului de licență pentru furnizarea gazelor naturale, precum și al titularului de licență pentru furnizarea gazelor naturale comprimate pentru vehicule la stațiile de alimentare;

c) pentru energia termică – din venitul de vânzări al titularului de licență pentru producerea energiei termice, al titularului de licență pentru distribuția energiei termice, precum și al titularului de licență pentru furnizarea energiei termice;

d) pentru produsele petroliere – din valoarea în vamă a produselor petroliere principale și al gazelor lichefiate importate;

e) pentru serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare – din venitul titularului de licență, obținut din furnizarea/prestarea serviciului public de alimentare cu apă și de canalizare.

Potrivit Hotărârii Consiliului de administrație al ANRE nr. 665 din 22 noiembrie 2024, privind aprobarea bugetului Agenției pentru anul 2025, la capitolul venituri a fost aprobată suma de 157870,00 mii lei. Pe parcursul anului 2025, veniturile calculate au constituit 211094,43 mii lei, dintre care suma de 58004,59 mii lei reprezentând plăți regulatorii aferente trimestrului IV anul 2025 (cu încasare în anul 2026). Veniturile efectiv încasate în 2025 au însumat 191046,90 mii lei, ceea ce indică un nivel mai mare decât cel planificat inițial.

Structura veniturilor aferente anului 2025 relevă faptul că activitatea ANRE a fost finanțată preponderent din plățile regulatorii percepute de la titularii de licență, acestea reprezentând 99,35% din totalul înregistrat. Cea mai mare pondere a fost generată de sectorul energiei electrice, urmat de cel al gazelor naturale și de plățile aferente importului de produse petroliere principale. Celelalte categorii de venituri au avut o contribuție mai mică în structura încasărilor. În anul de raportare, ANRE a înregistrat un rezultat financiar pozitiv, determinat de majorarea încasărilor din plățile regulatorii. Această dinamică se explică prin faptul că veniturile prezentate de către titularii de licență în prognoză, care au stat la baza calculării plăților regulatorii pentru elaborarea bugetului Agenției, au fost inferioare celor efectiv realizate în perioada de raportare. Prin urmare, valoarea plăților regulatorii calculate și încasate a depășit nivelul estimat inițial.

Tabelul 95. Structura veniturilor planificate / executat pentru anul 2025

Domeniile reglementate		Venituri planificate mii lei	Venituri calculate mii lei	Venituri * încasate mii lei
1	Plata regulatorie pentru activitatea sectorului energiei electrice	65301,00	87718,59	76473,91
2	Plata regulatorie pentru activitatea sectorului gazelor naturale	46907,00	74946,28	69223,54
3	Plata regulatorie pentru importul produselor petroliere	35764,00	34649,55	33389,59
4	Plata regulatorie pentru activitatea serviciul public de alimentare cu apă și de canalizare	3520,00	4100,27	3711,53
5	Plata regulatorie pentru activitatea sectorului termoelectric	6378,00	8314,12	6882,84
6	Alte venituri (casarea MF, diferența/comision, alte)		1365,49	1365,49
Total venituri		157870,00	211094,43	191046,90

* veniturile încasate include veniturile pentru tr.4 anul 2024, tr. 1 - 3 anul 2025, și alte venituri

Privită în ansamblu, structura veniturilor în anul 2025 atestă menținerea unui mecanism de finanțare stabil și predictibil, care a permis Agenției să-și exercite atribuțiile în condiții de independență financiară.

Pentru obținerea veniturilor planificate în anul 2025 ANRE a aplicat următoarele cote %:

Tabelul 96. Cotele % aplicate în anul 2025

Domeniile reglementate	Mărimea plății regulatorii, %
Sectorul energiei electrice	0,25
Sectorul gazelor naturale	0,25
Piața produselor petroliere principale importate	0,25
Serviciului public de alimentare cu apă, și de canalizare	0,25
Sectorul termoelectric	0,25

În vederea asigurării sustenabilității financiare și a acoperirii cheltuielilor, Agenția stabilește anual nivelul plăților regulatorii la un nivel corespunzător necesităților sale de finanțare. Pentru anul 2025, coeficientul plății regulatorii a fost stabilit la nivelul de 0,25% pentru toate domeniile reglementate, asigurând astfel veniturile necesare finanțării activității curente a Agenției.

Menționăm că, pentru anul 2026, coeficientul plății regulatorii a fost revizuit și stabilit la nivelul de 0,20%. Această ajustare a fost posibilă datorită existenței unor resurse financiare acumulate în exercițiul financiar 2025, care permit acoperirea parțială a cheltuielilor planificate pentru anul următor și implicit, diminuarea necesarului de încasare a plăților regulatorii.

Totodată, diminuarea coeficientului contribuie la reducerea sarcinii financiare suportate de titularii de licență, fără a afecta capacitatea Agenției de a-și îndeplini atribuțiile legale și de a-și desfășura activitatea în condiții normale. Măsura reflectă o abordare prudentă și eficientă în administrarea resurselor financiare, fiind fundamentată pe analiza execuției bugetare, a rezultatelor financiare obținute și a nivelului disponibilităților bănești acumulate la finele perioadei de gestiune.

Prin urmare, ajustarea nivelului plăților regulatorii pentru anul 2026 evidențiază existența unei poziții financiare stabile și aplicarea unor practici responsabile de gestionare a resurselor financiare, care permit menținerea continuității activității Agenției.

Conform Hotărârii Consiliului de administrație al ANRE nr. 665 din 22 noiembrie 2024, privind aprobarea bugetului pentru anul 2025, cheltuielile au fost bugetate (rectificate și precizate) în sumă de 157870,00 mii lei. Potrivit Raportului privind executarea bugetului pentru anul 2025, cheltuielile efectiv suportate au constituit 148654,43 mii lei, ceea ce reprezintă un nivel de executare de 94,16% față de planul precizat.

Nivelul de executare bugetară reflectă o utilizare eficientă a resurselor financiare alocate, în condițiile încadrării în limitele aprobate ale bugetului. Diferența dintre cheltuielile precizate și cele efectiv executate este determinată de economiile realizate pe parcursul perioadei de gestiune, rezultate din optimizarea achizițiilor, gestionarea prudentă a resurselor financiare.

Privit în ansamblu, gradul de executare a bugetului atestă existența unei discipline financiare adecvate și o gestionare eficientă a fondurilor publice, asigurând totodată realizarea integrală a atribuțiilor instituționale ale Agenției.

Structura cheltuielilor aprobate, precizate și executate este prezentată în tabelul de mai jos.

Tabelul 97. Descifrarea cheltuielilor aprobate

Denumire	Aprobat	Blocat	Precizat (mii lei)	Executat (mii lei)	Executat față de precizat ponderea (%)
1	2	3	4	5	6
Cheltuieli, totale	157 870,00		157 870,00	148 654,43	94,16
Remunerarea personalului conform statelor total dintre care:	137 918,80		137 918,80	130 801,25	94,84
prestații sociale				378,57	
indemnizații la concediere				222,63	
Bunuri și servicii inclusiv:	19 951,20		19 951,20	17 853,18	89,48
plăți pentru servicii	16 946,40		16 946,40	15 440,66	91,11
plăți pentru imobilizări corporale/necorporale	1 113,80		1 113,80	596,45	53,55
plăți pentru stocuri de materiale circulante, OMVSD	1 891,00		1 891,00	1 816,07	96,04

Tabelul 98. Descifrarea serviciilor

Denumire	Precizat (mii lei)	Executat (mii lei)	Executat față de precizat ponderea (%)
1	2	3	4
Servicii locațiune și comunale	9599,00	9522,00	99,20
Deplasări de serviciu	1444,00	1305,20	90,39
Deplasări CEER*		230,70	
Cotizații internaționale	200,00	220,00	110,00
Cotizații informaționale PLATTS	1600,0	1544,31	96,52
Formarea profesională	458,00	193,46	42,24
Servicii informaționale	614,20	465,90	75,85
Servicii de telecomunicații	276,00	235,25	85,23
Servicii poștale	66,00	52,16	79,03
Servicii de transport/întreținere auto	666,00	574,52	86,30
Servicii de reparații curente	0,0	0,0	
Servicii editoriale	180,0	13,88	7,71
Servicii de protocol	316,00	320,71	101,49
Servicii de pază	60,00	48,38	80,63
Servicii bancare comisioane	24,0	20,59	85,79
Servicii neatribuite altor alinate	1509,20	693,60	45,96
Total	16946,40	15440,66	91,11

**ANRE suportă cheltuieli pentru cazare și transportul personalului care participă la evenimentele organizate de către Comunitatea Energetică. Cheltuielile suportate de Agenție pentru cazare și transport se rambursează ulterior conform cerințelor de către Comunitatea Energetică în mărimea suportată de către Agenție însă nu mai mult de 800 Euro de persoană, suma depășită se achită de către ANRE.*

La subcapitolul achitarea cheltuielilor aferente serviciilor necesare pentru desfășurarea activității ANRE, pentru perioada de gestiune a fost precizată suma de 16946,40 mii lei, fiind executate cheltuieli în valoare de 15440,66 mii lei, ceea ce constituie 91,11% din totalul cheltuielilor precizate. Din informațiile prezentate se constată că, în anul 2025, cea mai mare pondere în totalul cheltuielilor pentru servicii o reprezintă achitarea serviciilor de locațiune și comunale, a serviciilor de transport, precum și a altor servicii. Menționăm că Agenția nu deține un imobil propriu și prin urmare, este nevoită să închirieze spații pentru desfășurarea activității atât a aparatului central, cât și a subdiviziunilor teritoriale. Această situație este determinată de modificările legislative prin care, în anul 2019, Agenției i-au fost atribuite competențele de supraveghere energetică de stat. Extinderea competențelor instituționale a determinat creșterea volumului activităților desfășurate și implicit, necesitatea contractării unui spectru mai larg de servicii pentru asigurarea exercitării eficiente a atribuțiilor pe întreg teritoriul Republicii Moldova.

Pentru deplasări în interes de serviciu aferente participării angajaților ANRE la cursuri de instruire, seminare și reuniuni oficiale organizate de partenerii externi și organizațiile internaționale în anul 2025, au fost precizate mijloace financiare în sumă de 1444,00 mii lei. Conform destinației aprobate au fost executate cheltuieli în valoare de 1305,20 mii lei. Participarea reprezentanților ANRE la evenimentele internaționale este determinată de angajamentele instituției asumate în procesul de implementare a legislației comunitare în domeniul energetic. În acest context, Republica Moldova este parte contractantă a Tratatului de instituire a Comunității Energetice, iar ANRE deține statutul de membru cu drepturi depline al Comitetului de Reglementare al Comunității Energetice (Energy Community Regulatory Board – ECRB).

În cadrul acestei cooperări, reprezentanții ANRE participă periodic la ședințele de lucru organizate de ECRB și de Secretariatul Comunității Energetice, fiind implicați activ în procesul de elaborare și armonizare a politicilor de reglementare în domeniul energetic. Activitatea în cadrul ECRB oferă posibilitatea schimbului de experiență și preluării celor mai bune practici europene în domeniul reglementării sectoarelor energetic și al serviciilor de utilitate publică. Totodată, prin participarea la grupurile de lucru specializate, ANRE contribuie la procesul de dezvoltare și implementare a cadrului de reglementare compatibil cu acquis-ul Uniunii Europene. În prezent, reprezentanții ANRE participă în calitate de membri al Grupului de lucru pentru electricitate (EWG), Grupului de lucru cu privire la consumatori și piața cu amănuntul (CWG), Grupului de lucru pentru gaze naturale (GWG) și Grupului de lucru pentru REMIT (REMIT WG).

Pe lângă colaborarea desfășurată în cadrul Comunității Energetice, ANRE dezvoltă relații de cooperare cu alte organizații internaționale relevante în domeniul reglementării, printre care Asociația Regională a Reglementatorilor din domeniul Energetic (ERRA), Consiliul Reglementatorilor Europeni în domeniul Energiei (CEER) și Rețeaua Autorităților de Reglementare a Serviciilor de Apă (WAREG). Aceste platforme facilitează schimbul de experiență, accesul la programe de instruire și dezvoltare profesională, precum și participarea la procese de consultare privind evoluțiile legislative și de reglementare la nivel european și regional.

În vederea menținerii calității de membru în cadrul acestor organizații, Agenția suportă anual cheltuieli aferente achitării cotizațiilor de membru. Pentru anul 2025 au fost precizate mijloace financiare în sumă de 200,00 mii lei, iar cheltuielile efectiv executate au constituit 220,00 mii lei. Diferența față de suma planificată a fost determinată de actualizarea cuantumului cotizațiilor stabilite de organizațiile respective. Toate aceste cheltuieli au fost acoperite din contul bugetului propriu al ANRE.

O categorie distinctă de cheltuieli este reprezentată de contractarea serviciilor informaționale necesare aplicării prevederilor legislației privind piața produselor petroliere. În urma intrării în vigoare a Legii nr. 54/2021 pentru modificarea Legii nr. 461/2001 privind piața produselor petroliere, ANRE i-au fost atribuite responsabilități suplimentare privind stabilirea și monitorizarea mecanismului de formare a prețurilor la produsele petroliere principale. Pentru implementarea acestor prevederi, Agenția a elaborat metodologia de calcul și aplicare a prețurilor maxime de comercializare cu amănuntul a produselor petroliere, bazată pe valoarea medie a cotațiilor internaționale Platts MED (Italy) pentru perioada de 14 zile anterioare efectuării importului. Aplicarea corectă a metodologiei presupune acces permanent la informații specializate și actualizate privind evoluția cotațiilor internaționale ale produselor petroliere. În acest scop, Agenția contractează anual servicii de furnizare a informațiilor și datelor specializate privind cotațiile Platts MED. Pentru anul 2025 au fost precizate mijloace financiare în sumă de 1600,00 mii lei, iar cheltuielile executate au constituit 1544,31 mii lei, reprezentând 96,52% din suma planificată. Aceste cheltuieli au fost acoperite integral din bugetul propriu al Agenției.

Privite în ansamblu, cheltuielile aferente serviciilor contractate în anul 2025 au fost orientate spre asigurarea funcționării eficiente a Agenției și exercitarea atribuțiilor de reglementare și supraveghere energetică de stat. Totodată gradul înalt de executare a cheltuielilor atestă utilizarea eficientă a resurselor financiare disponibile.

Tabelul 99. Prestații sociale

Denumire	Precizat (mii lei)	Executat (mii lei)	Executat față de precizat ponderea %
1	2	3	4
Indemnizații la încetarea contractului de munca, inclusiv:			
personalul		264,27	
membrii CA		114,30	
Indemnizații/incapacitate de muncă		222,63	
Total		601,20	

La subcapitolul prestații sociale, pentru anul 2025 nu au fost aprobate și respectiv, nu au fost precizate mijloace financiare în bugetul Agenției. Cu toate acestea, pe parcursul perioadei de gestiune au fost efectuate cheltuieli în sumă totală de 601,20 mii lei. Astfel, cheltuielile efectuate la acest subcapitol au fost acoperite integral din economiile disponibile la fondul de remunerare a muncii, fără a fi necesar de alocarea unor resurse financiare suplimentare față de bugetul aprobat.

Tabelul 100. Active nefinanciare

Denumire	Precizat (mii lei)	Executat (mii lei)	Executat față de precizat ponderea (%)
1	2	3	4
Procurarea mijloace fixe	1113,80	564,58	76,86
mijloace OMVSD		291,48	
Procurarea activelor nemateriale	0,00	0,00	0,00
Procurarea combustibilului	720,00	552,25	76,70
Procurarea bunuri de inventar, mobilier	150,00	147,10	98,07
Procurarea piese de schimb, materiale TI	231,00	202,88	80,79
Procurarea consumabilelor de protocol	36,00	36,00	100,0
Procurarea materialelor de uz gospodăresc, rechizite de birou	420,00	324,76	77,32
Procurarea altor materiale	334,00	261,60	80,60
Total	3004,80	2412,52	80,29

La subcapitolul active nefinanciare, pentru perioada de gestiune a anului 2025 au fost precizate mijloace financiare în sumă de 3004,80 mii lei. Conform datelor privind executarea bugetului, au fost efectuate cheltuieli în sumă de 2412,52 mii lei, ceea ce reprezintă 80,29% din totalul mijloacelor financiare precizate pentru această categorie de cheltuieli.

Structura cheltuielilor aferente activelor nefinanciare relevă faptul că cea mai mare pondere a fost destinată procurării mijloacelor fixe, combustibilului, materialelor de uz gospodăresc precum și altor materiale necesare desfășurării activității instituției. Aceste cheltuieli au fost orientate spre asigurarea funcționării eficiente a aparatului central și a subdiviziunilor teritoriale ale Agenției. Pentru procurarea mijloacelor fixe au fost precizate alocații în sumă de 1113,80 mii lei, fiind executate cheltuieli în valoare de 564,58 mii lei. Totodată, pentru procurarea obiectelor de mică valoare și scurtă durată (OMVSD) au fost utilizate mijloace financiare în sumă de 291,48 mii lei. Achizițiile efectuate au avut drept scop completarea Agenției cu bunuri TI, deoarece bunurile existente au un grad de uzură depășit. Pentru procurarea combustibilului au fost precizate mijloace financiare în sumă de 720,00 mii lei, fiind executate cheltuieli în valoare de 552,25 mii lei, ceea ce constituie 76,70% din suma planificată. Aceste cheltuieli au fost necesare pentru asigurarea deplasărilor de serviciu ale angajaților Agenției în teritoriu, în vederea realizării activităților de control, monitorizare și supraveghere a operatorilor din sectoarele energetice.

Necesitatea efectuării acestor achiziții este determinată inclusiv de extinderea competențelor instituționale ale Agenției, ca urmare a preluării în anul 2019 a atribuțiilor de supraveghere energetică de stat. Exercițarea acestor atribuții presupune desfășurarea activităților de control și monitorizare pe întreg teritoriul Republicii Moldova, ceea ce generează un consum sporit de combustibil și alte resurse necesare.

Pentru a-și îndeplini atribuțiile și a-și exercita competențele în mod eficient și eficace, prevăzute de cadrul legal, în anul 2025, activitatea Agenției s-a desfășurat în conformitate cu structura organizatorică și statele de personal aprobate în modul stabilit. Numărul total al unităților de personal aprobate pentru perioada de raportare a constituit 179 de unități. În ultimii ani, efectivul de personal al Agenției a fost majorat gradual, ca urmare a extinderii continue a atribuțiilor și responsabilităților instituționale. Un factor important care a influențat necesitatea consolidării capacităților instituționale îl constituie atribuțiile suplimentare conferite prin Legea nr. 10/2016 privind promovarea utilizării energiei din surse regenerabile. În acest context, Agenția exercită competențe privind emiterea, transferul, suspendarea și anularea garanțiilor de origine pentru

energia produsă din surse regenerabile, administrarea și actualizarea registrelor aferente, precum și integrarea și gestionarea acestora în cadrul sistemelor informaționale dezvoltate la nivelul Comunității Energetice. În același timp, Agenției i-au fost atribuite competențe noi și complexe în domeniul monitorizării și supravegherii pieței angro de energie. Aceste atribuții includ înregistrarea participanților la piața angro de energie, administrarea și actualizarea registrelor specifice, colectarea și analiza informațiilor privind tranzacțiile efectuate pe piață, monitorizarea respectării principiilor de integritate și transparență, desfășurarea investigațiilor în cazurile de suspiciune privind manipularea pieței sau utilizarea informațiilor privilegiate, precum și aplicarea măsurilor și sancțiunilor prevăzute de cadrul normativ. Implementarea noilor responsabilități necesită personal calificat, cu competențe, juridic, tehnic, energetic.

La data de 31 decembrie 2025, efectivul de personal încadrat în cadru Agenției constituie 158 de persoane, ceea ce reprezintă un grad de ocupare de 88,27% din numărul total aprobat.

Din totalul angajaților:

- 56 persoane sunt femei, reprezentând 35,44% din efectivul total de personal, inclusiv 4 angajate aflate în concediu pentru îngrijirea copilului până la vârsta de 3 ani;
- 102 persoane sunt bărbați, reprezentând 64,56% din efectivul total de personal.

Potrivit datelor raportate Biroului Național de Statistică, numărul mediu scriptic al personalului în anul 2025 a constituit 150,0 persoane. Nivelul de calificare al salariaților rămâne unul înalt, aproximativ 95% dintre acestea deținând studii superioare în domenii de specialitate. Pregătirea profesională a angajaților reprezintă un element esențial pentru asigurarea unui proces decizional fundamentat, pentru aplicarea eficientă a cadrului normativ și pentru îndeplinirea obligațiilor asumate în contextul implementării acquis-ului european în domeniul energetic. Pe parcursul anului 2025, Agenția a continuat să investească în dezvoltarea profesională a personalului prin participarea la programe de instruire, seminare, conferințe și schimburi de experiență organizate atât la nivel național, cât și internațional. Aceste activități au contribuit la consolidarea competențelor profesionale și la sporirea capacității instituționale. În ceea ce privește remunerarea personalului, venitul mediu lunar pe instituție în anul 2025 a constituit 55600,00 lei, conform datelor prezentate în raportul statistic M1 Câștigurile salariale pentru cele patru trimestre ale anului, raportate la nivel de entitate și incluzând membrii Consiliului de administrație. Nivelul remunerației reflectă complexitatea atribuțiilor exercitate de personalul Agenției, responsabilitatea deciziilor adoptate, precum și necesitatea atragerii și menținerii specialiștilor cu înaltă calificare într-un domeniu caracterizat printr-un grad ridicat de specializare și responsabilitate. În ansamblu, resursele umane ale Agenției reprezintă unul dintre principalele elemente care contribuie la realizarea obiectivelor instituționale.

Suplimentar în ceea ce privește remunerarea personalului ANRE, menționăm că potrivit „(...) articolul 35 alineatul (5a) din Directiva 2009/72/CE și 39 (5a) din Directiva 2009/73/CE, Moldova are obligația de a asigura ANRE cu personal calificat și specialiști corespunzători, necesari pentru exercitarea eficientă a atribuțiilor sale. În acest sens, Secretariatul Comunității Energetice a subliniat, în politica sa privind independența autorităților de reglementare, că această cerință poate fi garantată numai dacă nivelul de remunerare este suficient de atractivă. Astfel salariile personalului autorităților de reglementare nu trebuie, să fie mai mici decât nivelul salariilor în sectoarele reglementate, aceasta abordare derivă din principiul independenței autorității de reglementare în gestionarea propriului buget, inclusive din competența Consiliul de Administrație al ANRE de a stabili nivelul salariilor.” Aceeași poziție a fost expusă de către Secretariatul Comunității Energeticii în Raportul de evaluare a independenței ANRE întocmit în anul 2016 și anume că: „(...) salariile personalului Agenției nu trebuie să fie mai mici decât salariile existente în sectoarele reglementate (...)”, fiind recomandată majorarea treptată a acestora. Implementarea recomandărilor Secretariatului Comunității Energeticii privind nivelul de salarizare menționat în Raportul privind evaluarea independenței ANRE (an. 2016), a constituit un factor important în atragerea în cadrul Agenției a specialiștilor calificați pentru îndeplinirea sarcinilor cu grad de dificultate sporit pe care le implică activitățile de reglementare în sectoarele energeticii.

Din analiza bugetului aferent perioadei de gestiune a Agenției, evidențiază că cheltuielile

au fost direcționate preponderent pentru retribuirea muncii personalului, achitarea contribuțiilor de asigurări sociale de stat obligatorii și servicii de locațiune și comunale.

Structura cheltuielilor atestă faptul că activitatea Agenției este axată preponderent pe cheltuieli aferente cu personalul, specifice unei autorități de reglementare, în cadrul căreia resursul uman reprezintă principalul factor în realizarea atribuțiilor instituționale. Totodată, nivelul cheltuielilor administrative s-a menținut în limite rezonabile, contribuind la utilizarea eficientă a resurselor financiare disponibile.

Conform datelor din bilanțul Agenției, la situația din 31.12.2025, activele totale au constituit 104919,04 mii lei, având următoarea structură:

- valoarea de bilanț a mijloacelor fixe – 2966,97 mii lei;
- stocuri de materiale circulante – 545,67 mii lei;
- creanțe curente – 58004,59 mii lei (plata regulatorie calculată pentru tr. IV a.2025);
- alte active circulante – 436,90 mii lei;
- numerar la cont de decontare – 42964,91 mii lei.

Nivelul disponibilităților bănești existente la sfârșitul perioadei de gestiune este suficient pentru acoperirea cheltuielilor curente ale Agenției până la încasarea plăților regulatorii aferente perioadei următoare. În acest context, sunt aplicabile prevederile art. 11 al. (4) al Legii nr. 174/2017 Cu privire la energetică potrivit căroră **...Mijloacele neutilizate în exercițiul financiar curent se transferă în bugetul anului următor...**

La aceeași dată, datoriile curente ale Agenției au constituit 23,73 mii lei, fără termene de plată expirate, reprezentând datorii comerciale față de agenți economici, cu scadență în luna ianuarie 2026.

Bilanțul ANRE la finele perioadei de raportare la data de 31.12.2025

Nr.		Cod		Sold la
cpt.	ACTIV	rd.	Începutul perioadei de gestiune	Sfârșitul perioadei de gestiune
1	2	3	4	5
A.	Active imobilizate			
	I. Imobilizări necorporale			
	1.Imobilizari necorporale in curs de execuție (111)	010	208 000.00	
	2. Imobilizări necorporale in exploatare, total (112-113, 181-182) ,din care:	020	895 665.66	879 338.30
	2.1. concesiuni, licențe si mărci (1121-1131)	021		
	2.2. drepturi de autor si titluri de protecție (1122-1132)	022		
	2.3. programe informatice (1123-1133, 1125-1135)	023	895 665.66	879 338.30
	2.4. alte imobilizări necorporale (1124-1134, 1129-1139, 181-182)	024		
	3. Fond comercial (115-116-117)	030		
	4. Avansuri acordate pentru imobilizări necorporale (1631, 2241)	040		
	Total imobilizări necorporale (rd.010 + rd.020 + rd.030 + rd.040)	050	1 103 665.66	879 338.30
	II. Imobilizări corporale			
	1. Imobilizări corporale in curs de execuție (121-127)	060		
	2. Terenuri (122-128)	070		
	3. Mijloace fixe, total (123-124) , din care	080	2 446 406.59	2 087 626.93
	3.1. clădiri (1231-1241)	081	38 567.40	37 002.00
	3.2. construcții speciale (1232-1242)	082		
	3.3. mașini, utilaje si instalații tehnice (1233-1243)	083	1 678 030.89	1 731 086.46
	3.4. mijloace de transport (1234-1244)	084	614 748.12	263 043.00
	3.5. inventar si mobilier (1235-1245)	085	115 060.18	56 495.47
	3.6. alte mijloace fixe (1239-1249)	086		
	4. Resurse minerale (125-126)	090		
	5.Active biologice imobilizate (131,132-133)	100		
	6.Investitii imobiliare (151-152)	110		
	7.Avansuri acordate pentru imobilizări corporale (1632,2242)	120		
	Total imobilizări corporale (rd.060 + rd.070 + rd.080 + rd.090 + rd.100 + rd.110 + rd.120)	130	2 446 406.59	2 087 626.93
	III. Investiții financiare pe termen lung			
	1. Investiții financiare pe termen lung in părți neafiliate (141 -1431)	140		
	2. Investiții financiare pe termen lung in părți afiliate, total, din care (142 -1432) :	150		
	2.1. acțiuni si cote de participație deținute in părțile afiliate (1421)	151		
	2.2. împrumuturi acordate părților afiliate (1422-1432)	152		
	2.3. împrumuturi acordate aferente intereselor de participare (1423)	153		
	2.4. alte investiții financiare (1424)	154		
	Total investiții financiare pe termen lung (rd.140 + rd.150)	160		
	IV. Creanțe pe termen lung si alte active imobilizate			
	1. Creanțe comerciale pe termen lung (161)	170		
	2. Creanțe ale părților afiliate pe termen lung (162)	180		
	inclusiv: creanțe aferente intereselor de participare (1621)	181		
	3. Alte creanțe pe termen lung (1613)	190		
	4. Cheltuieli anticipate pe termen lung (171)	200		
	5. Alte active imobilizate (172)	210		
	Total creanțe pe termen lung si alte active imobilizate (rd.170 + rd.180 + rd.190 + rd.200 + rad. 210)	220		

	TOTAL ACTIVE IMOBILIZATE (rd.050 + rd.130 + rd.160 + rd.220)	230	3 550 072.25	2 966 965.23
B.	Active circulante			
	I. Stocuri			
	1. Materiale si obiecte de mica valoare si scurta durata (211-2181, 213-214-2183)	240	566 679.97	545 672.46
	2. Active biologice circulante (212-2182)	250		
	2. Producția în curs de execuție (215-2184)	260		
	3. Produse si mărfuri (216-2185, 217-2186)	270		
	4. Avansuri acordate pentru stocuri (1633, 2243)	280		
	Total stocuri (rd.240 + rd.250 + rd.260 + rd.270 + rd.280)	290	566 679.97	545 672.46
	II. Creanțe curente si alte active circulante			
	1. Creanțe comerciale curente (221)	300	36 950 016.66	58 004 591.53
	2. Creanțe ale părților afiliate curente (223)	310		
	inclusiv: creanțe aferente intereselor de participare (2231)	311		
	3. Creanțe ale bugetului (225)	320		
	4. Creanțele ale personalului (226)	330		
	5. Alte creanțe curente (234)	340	29 090.66	23 080.69
	6. Cheltuieli anticipate curente (261)	350	367 445.69	353 876.82
	7. Alte active circulante (135,231,232,233,262,2244)	360	5 006.60	59 943.54
	Total creanțe curente si alte active circulante (rd.300 + rd.310 + rd.320 + rd.330 + rd.340 + rd.350 + rd.360)	370	37 351 559.61	58 441 492.58
	III. Investiții financiare curente			
	1. Investiții financiare curente din părți neafiliate (251-2541)	380		
	2. Investiții financiare curente în părți afiliate, total (252-2542)	390		
	din care : 2.1. acțiuni si cote de participație deținute în părțile afiliate (2521)	391		
	2.2. Împrumuturi acordate părților afiliate (2522-2542)	392		
	2.3. Împrumuturi acordate aferente intereselor de participare (2523)	393		
	2.4. Alte investiții financiare în părți afiliate (2524)	394		
	Total investiții financiare curente (rd.380 + rad. 390)	400		
	IV. Numerar si documente bănești (241,242,243,244,245,246)	410	174 878.94	42 964 913.74
	TOTAL ACTIVE CIRCULANTE (rd.290 + rd.370 + rd.400 + rd.410)	420	38 093 118.52	101 952 078.78
	TOTAL ACTIVE (rd.230 + rd.420)	430	41 643 190.77	104 919 044.01

Nr.		Cod		Sold la
cpt.	PASIV	rd.	Începutul perioadei de gestiune	Sfârșitul perioadei de gestiune
1	2	3	4	5
C.	CAPITAL PROPRIU			
	I. Capital social si neînregistrat			
	1. Capital social (311)	440		
	2. Capital nevarsat (313)	450		
	3. Capital neînregistrat (314)	460		
	4. Capital retras (315)	470		
	5. Patrimoniul primit de la stat de proprietate (316)	480		
	Total capital social si neînregistrat (rd.440 + rd.450 + rd.460 + rd.470 + rd.480)	490		
	II. Prime de capital (317)	500		
	III. Rezerve			
	1. Capital de rezerva (321)	510		
	2. Rezerve statutare (322)	520		
	3. Alte rezerve (323)	530		
	Total rezerve (rd. 510 + rd. 520 + rd. 530)	540		
	IV. Profit			
	1. Corecții ale rezultatelor anilor precedenți (331)	550		1 122 812.76
	2. Profit nerepartizat (pierdere neacoperita) al anilor precedenți (332)	560	41 600 597.44	41 600 597.44
	3. Profit net (pierdere neta) al perioadei de gestiune (333)	570		62 124 185.24
	4. Profit utilizat al perioadei de gestiune (334)	580		
	Total profit (pierdere) (rd.550 + rd.560 + rd.570 + rd. 580)	590	41 600 597.44	104 847 595.44
	V. Rezerve din reevaluare (343)	600		
	VI. Alte elemente de capital propriu (344)	610		
	TOTAL CAPITAL PROPRIU (rd. 490 + rd. 500 + rd. 540 + rd. 590 + rd. 600 + rd. 610)	620	41 600 597.44	104 847 595.44
D.	DATORII PE TERMEN LUNG			
	1. Credite bancare pe termen lung (411)	630		
	2. Împrumuturi pe termen lung (412)	640		
	din care: 2.1 împrumuturi din obligațiuni (4123)	641		
	inclusiv: împrumuturile din emisiunea de obligațiuni convertibile (4121,4122,4124,4125)	642		
	2.2 alte împrumuturi pe termen lung (4126)	643		
	3. Datorii comerciale pe termen lung (421)	650		
	4. Datorii fata de părțile afiliate pe termen lung (422)	660		
	inclusiv: datorii aferente intereselor de participare (4221)	661		
	5. Avansuri primite pe termen lung (423)	670		
	6. Venituri anticipate pe termen lung (424)	680		
	7. Alte datorii pe termen lung (414,425,427,428)	690		
	TOTAL DATORII PE TERMEN LUNG (rd. 630+ rd. 640 +rd. 660 + rd. 670 + rd. 680 + rd. 690)	700		
E.	DATORII CURENTE			
	1. Credite bancare pe termen scurt (511)	710		
	2. Împrumuturi pe termen scurt, total (512)	720		
	din care: 2.1 împrumuturi din emisiunea de obligațiuni (5123)	721		
	inclusiv: împrumuturi din emisiunea de obligațiuni convertibile (5121,5122,5124,5126)	722		
	2.2 alte împrumuturi pe termen scurt (5125)	723		
	3. Datorii comerciale curente (521)	730	9 902.57	23 727.58
	4. Datorii fata de părțile afiliate (522)	740		
	inclusiv: datoriile aferente intereselor (5221)	741		

	5. Avansuri primite curente (523)	750	914.27	16 144.50
	6. Datorii fata de personal (531,532)	760		
	7. Datorii privind asigurările sociale si medicale (533)	770		
	8. Datorii fata de buget (534)	780		
	9. Datorii fata de proprietari (536)	790		
	10. Venituri anticipate curente (535)	800		
	11. Alte datorii curente (513,541,542,543,544,537)	810		
	TOTAL DATORII CURENTE (rd. 710 + rd. 720 + rd. 730 + rd. 740 + rd. 750 + rd. 760 + rd. 770 + rd. 780 + rd. 790 + rd. 800 + rd. 810)	820	10 816.84	39 872.08
F.	PROVIZIOANE			
	1. Provizioane pentru beneficiile angajaților (4261,5381)	830		
	2.Provizioane pentru garanții acordate cumpărătorilor/clientilor (4262, 5382)	840		
	3. Provizioane pentru impozite (426,3 5383)	850		
	4. Alte provizioane (222,253,4264, 5384)	860	31 776.49	31 576.49
	TOTAL PROVIZIOANE (rd. 830 + rd. 840 + rd. 850 + rd. 860)	870	31 776.49	31 576.49
	TOTAL PASIVE (rd. 620 + rd. 700 + rd. 820 + rd. 870)	880	41 643 190.77	104 919 044.01

Rezultatul financiar

Rezultatul financiar al Agenției se determină în conformitate cu principiile de planificare și executare a bugetului instituțional și reprezintă diferența dintre veniturile și cheltuielile efectiv realizate în perioada de gestiune, la care se adaugă soldul bugetar acumulat din anii precedenți. În acest sens, excedentul/deficitul bugetar acumulat în perioadele anterioare, corelat cu rezultatul exercițiului curent, constituie rezultatul financiar total al instituției.

Prin sold bugetar se înțelege diferența dintre veniturile încasate și cheltuielile efectuate în cadrul unui exercițiu financiar. În funcție de această diferență, soldul bugetului poate avea următoarele forme: sold pozitiv (excedent), sold negativ (deficit) sau sold nul (echilibru bugetar). În cazul unui sold pozitiv, veniturile depășesc cheltuielile, ceea ce conduce la formarea unui excedent financiar, în timp ce soldul negativ reflectă un deficit bugetar.

Din datele înregistrate în bilanțului contabil noțiunea de „profit net (pierdere netă) a perioadei de gestiune”, reprezintă rezultatul financiar al perioadei de gestiune, determinat ca diferență între veniturile și cheltuielile recunoscute în perioada de raportare, și nu poate fi interpretat ca „supraprofit”.

De menționat că, în baza principiului continuității activității și a echilibrului bugetar, excedentul/deficitul bugetar acumulat în perioadele de gestiune este utilizat în structura bugetului pentru anul următor.

În exercițiul financiar al anului 2025, Agenția a înregistrat un rezultat financiar pozitiv, determinat de o evoluție favorabilă a veniturilor încasate din plățile regulatorii comparativ cu nivelul planificat al acestora. Totodată, rezultatul financiar pozitiv a fost susținut de o gestionare prudentă și eficientă a cheltuielilor. Pe parcursul anului 2025, cheltuielile Agenției au fost menținute în limitele bugetului aprobat, fără depășiri ale alocațiilor stabilite. Respectarea strictă a limitelor bugetare a fost asigurată printr-un control riguros și efectuarea cheltuielilor strict necesare.

Privit în ansamblu, rezultatul financiar al anului 2025 confirmă o tendință de stabilitate financiară a Agenției, fiind influențat atât de dinamica pozitivă a veniturilor încasate, cât și de menținerea unui nivel eficient de administrare a cheltuielilor. Acest rezultat contribuie la consolidarea poziției financiare a instituției și la asigurarea resurselor necesare pentru desfășurarea activităților în perioadele următoare.

Totodată, în conformitate cu art. 11 alin. (7) din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, potrivit căruia „Raportul financiar se supune verificării de către o companie de audit independentă, recunoscută pe plan internațional și selectată pe bază de concurs de către Consiliul de

administrație”, prin urmare Raportul financiar al Agenției pentru perioada de gestiune a fost supus auditului extern independent.

Auditul a fost efectuat în conformitate cu Standardele Internaționale de Audit (ISA) și cu prevederile Legii nr. 271/2017 privind auditul situațiilor financiare. În conformitate cu cerințele Codului etic și cu normele de etică profesională aplicabile auditului situațiilor financiare individuale, compania de audit și auditorii implicați au fost independenți față de Agenție.

În cadrul misiunii de audit au fost prezentate probe de audit suficiente și adecvate pentru a furniza o bază pentru opinie.

Astfel, potrivit opiniei auditorului, situațiile financiare individuale ale Agenției prezintă fidel, sub toate aspectele semnificative, poziția financiară a acesteia la data de 31 decembrie 2025, precum și performanța financiară și fluxurile de numerar aferente exercițiului financiar încheiat la acea dată, în conformitate cu Standardele Naționale de Contabilitate (SNC), aprobate prin Ordinul Ministerului Finanțelor nr. 118/2013, cu modificările și completările ulterioare.

Inventarierea

Inventarierea anuală a patrimoniului Agenției a fost efectuată în conformitate cu prevederile Ordinului Ministrului Finanțelor nr. 60 din 29 mai 2012 cu privire la aprobarea și punerea în aplicare a Regulamentului privind inventarierea, cu modificările și completările ulterioare.

În cadrul ANRE, inventarierea pentru perioada de raportare a fost organizată și desfășurată în baza ordinului Directorului general nr. 27-a din 15 septembrie 2025, prin care au fost stabilite componența comisiei de inventariere și termenul de efectuare. Inventarierea a cuprins toate categoriile de active și pasive ale Agenției, inclusiv mijloacele fixe, stocurile de materiale, creanțele, datoriile, disponibilitățile bănești și alte elemente patrimoniale reflectate în evidența contabilă. Rezultatele inventarierii au confirmat concordanța deplină dintre datele evidenței contabile și situația reală a patrimoniului Agenției.

Principiul continuității activității

Conform prevederilor standardelor de raportare financiară aplicabile, situațiile financiare ale Agenției sunt întocmite în baza principiului continuității activității, presupunând că instituția își va continua funcționarea într-un viitor previzibil, fără intenția sau necesitatea de a-și reduce în mod semnificativ volumul activității ori de a-și înceta activitatea. În acest context, la data raportării nu au fost identificate incertitudini semnificative care să afecteze capacitatea Agenției de a-și desfășura activitatea în condiții normale din punct de vedere operațional și financiar.

Asigurarea continuității activității este strâns legată de mecanismul de finanțare al Agenției, bazat preponderent pe încasarea plăților regulatorii de la titularii de licență. Acest mecanism asigură resursele financiare necesare pentru acoperirea cheltuielilor aferente exercitării atribuțiilor stabilite prin cadrul normativ. În vederea menținerii sustenabilității financiare și a echilibrului bugetar, Agenția stabilește anual nivelul procentual al plăților regulatorii astfel încât veniturile estimate să fie suficiente pentru acoperirea cheltuielilor planificate.

Pentru anul 2026, nivelul procentual al plăților regulatorii a fost revizuit și stabilit la 0,20%, comparativ cu 0,25% în anul 2025. Diminuarea coeficientului a fost posibilă datorită disponibilității unor resurse financiare acumulate în exercițiul financiar 2025, care permit acoperirea parțială a cheltuielilor planificate pentru perioada următoare și implicit, diminuarea necesarului de încasare a plăților regulatorii. Decizia de ajustare a nivelului plăților regulatorii reflectă o abordare prudentă și responsabilă în administrarea resurselor financiare ale Agenției, fiind fundamentată pe rezultatele financiare ale exercițiului precedent, nivelul disponibilităților bănești existente și necesitatea menținerii unui echilibru între veniturile colectate și cheltuielile efectuate.

În concluzie, aplicarea consecventă a principiului continuității activității, confirmată de existența unui mecanism stabil de finanțare și cu o gestionare prudentă a resurselor financiare, oferă premise suficiente pentru asigurarea stabilității financiare și a sustenabilității instituționale a ANRE pe termen mediu și lung.