

Raport semestrial

privind îndeplinirea condițiilor de plată din Agenda de reforme

Introducere

Republica Moldova a semnat cu Uniunea Europeană Acordul de Facilitate dintre Republica Moldova și Uniunea Europeană privind modalitățile specifice de punere în aplicare a sprijinului acordat de Uniunea Europeană în cadrul Mecanismului de Reformă și Creștere pentru Republica Moldova, ratificat prin Legea nr. 98/2025 (denumit în continuare – Acordul de Facilitate), care reprezintă baza juridică a cooperării financiare între Comisia Europeană și Republica Moldova, în temeiul Regulamentului (UE) 2025/535. Acordul reglementează, printre altele, dispozițiile detaliate privind gestionarea, controlul, supravegherea, monitorizarea, evaluarea, raportarea și auditarea fondurilor aferente Mecanismului de Reformă și Creștere, precum și măsurile necesare pentru prevenirea, detectarea, corectarea și raportarea eficientă a neregulilor, fraudei, corupției și altor activități ilegale care afectează interesele financiare ale Uniunii, inclusiv conflictele de interese, precum și asigurarea integrării și urmăririi eficiente a acestora de către autoritățile competente ale Uniunii și/sau naționale..

Acordul de Facilitate stabilește angajamentele dintre părți, precum și principiile și cerințele de bază pentru debursarea fondurilor puse la dispoziție de Comisia Europeană prin Mecanismul de Reformă și Creștere pentru Republica Moldova, în urma unei evaluări pozitive privind îndeplinirea satisfăcătoare, de către Republica Moldova, a condițiilor de plată prevăzute în Agenda de reforme, în conformitate cu regulile acestui Acord și cu Acordul de împrumut dintre Republica Moldova, reprezentată de Ministerul Finanțelor în calitate de împrumutat, și Banca Națională a Moldovei în calitate de agent al împrumutatului, și Uniunea Europeană, reprezentată de Comisia Europeană în calitate de creditor, ratificat prin Legea nr. 118/2025.

Conform articolului 14 din Acordul de Facilitate, cu excepția prefinanțării, Republica Moldova va transmite Comisiei Europene de două ori pe an o solicitare justificată privind eliberarea fondurilor, utilizând modelul prevăzut în Anexa A la Acord. Fiecare solicitare de plată va include raportarea privind condițiile de plată aferente măsurilor cantitative și calitative prevăzute în Agenda de reforme, planificate spre implementare până la sfârșitul perioadei semestriale precedente, în conformitate cu calendarul indicativ inclus în Agenda de reforme. Aceste perioade semestriale se încheie la 30 iunie și 31 decembrie ale fiecărui an, începând cu 30 iunie 2025 și până la 31 decembrie 2027. Fiecărei solicitări de plată, transmise Comisiei Europene, i se vor anexa dovezile necesare care atestă îndeplinirea satisfăcătoare a măsurilor cantitative și calitative stabilite în anexa relevantă la Decizia de implementare a Comisiei Europene..

În acest context, prezentul Raport însoțește cererea de plată (Anexa A) și oferă o evaluare detaliată a: (i) nivelului de implementare a măsurilor de reformă cu termen de realizare până la 30 iunie 2025; (ii) măsurilor de reformă cu termen de realizare în decembrie 2025, dar care au fost realizate integral până la 30 iunie 2025, precum și perspectivele de progres în ceea ce privește implementarea măsurilor de reformă cu termen de realizare în decembrie 2025, prevăzute în

Agenda de reforme. Raportul oferă o imagine clară asupra stadiului de implementare a măsurilor de reformă, în baza indicatorilor aferenți, a reperelor stabilite și a măsurilor calitative și cantitative convenite..

Raportul este structurat în două părți:

1. Informații detaliate privind măsurile de reformă finalizate în perioada de raportare:

Această parte a Raportului conține descrierea detaliată a fiecărei măsuri de reformă implementate și finalizate în semestrul de raportare, în conformitate cu Anexa 2 la Anexa A la Acordul de Facilitate, pentru care se solicită debursarea fondurilor din partea Uniunii Europene, inclusiv a măsurilor de reformă cu termen de realizare în decembrie 2025, care au fost realizate integral până la 30 iunie 2025.

2. Perspective privind implementarea măsurilor de reformă necesare pentru următoarea tranșă de plată: Această secțiune oferă o evaluare a probabilității de îndeplinire a condițiilor necesare pentru debursarea următoarei tranșe de plată, în baza stadiului actual al implementării. Secțiunea include descrierea măsurilor de reformă planificate, cu termen de realizare în decembrie 2025.

1. Măsurile de reformă finalizate în perioada de raportare, pentru care se solicită plata

Conform situației la 30 iunie 2025, **4 măsuri de reformă au fost realizate integral**, dintre care una cu termen de realizare în iunie 2025 și trei cu termen de realizare în decembrie 2025:

- 6.1.4. Este nominalizat operatorul pieței de energie electrică desemnat - Iunie 2025
- 6.1.7. Parlamentul adoptă Legea privind TVA, care este armonizată cu legislația UE pentru integrarea pieței angro - Decembrie 2025
- 6.2.9. Furnizorul de ultima opțiune / obligației de serviciu public este desemnat de ANRE, pe baza procedurii transparente și nediscriminatorii - Decembrie 2025
- 6.3.11. ANRE hotărăște cu privire la avizul prezentat din nou de minister și ia în considerare redeschiderea certificării Vestmoldtransgaz în ceea ce privește proprietatea asupra sistemului de transport - Decembrie 2025

Reforma 6.1. Piața energiei electrice deschisă și competitivă

Pentru implementarea reformei **6.1. Piață de energie electrică deschisă și competitivă** și în vederea realizării obiectivului de *creare a unei piețe de energie electrică eficiente, sigure și pe deplin integrate, care să asigure stabilitatea rețelei, să faciliteze comerțul transfrontalier, să sprijine integrarea energiei din surse regenerabile și să promoveze concurența prin mecanisme transparente, bazate pe piață, prin alinierea cadrului juridic, de reglementare și fiscal al Republicii Moldova la standardele UE, în vederea stimulării investițiilor, eficienței și protecției consumatorilor*, au fost realizate 2 măsuri.

Prin Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 370 din 29.06.2025, cu privire la desemnarea SRL „Operatorul Pieței de Energie

M” în calitate de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED)¹ (Anexa 1), SRL „Operatorul Pieței de Energie M” a fost desemnat în calitate de operator al pieței de energie electrică, având sarcina de a realiza cuplarea internațională a pieței energiei electrice pentru ziua următoare și a pieței intrazilnice a energiei electrice. **(măsura 6.1.4.)**

Fișa de raportare pentru măsura 6.1.4.

Măsura analizată	Pilonul 6 Securitate și eficiență energetică Subdomeniu - Energie Reforma 1 - Piața de energie electrică deschisă și competitivă Măsura 4 - OPEED este desemnat să îndeplinească sarcini legate de cuplarea unică pentru ziua următoare și de cuplarea unică intrazilnică în conformitate cu Regulamentul (UE) 2015/1222 al Comisiei de stabilire a unei linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor (CACM). Condiția de plată – Operator al pieței de energie electrică desemnat.
Linia de referință	În prezent nu este desemnat niciun OPEED.
Termen de punere în aplicare	Iunie 2025
Rezultate obținute	La 29 iunie 2025, SRL „Operatorul Pieței de Energie M” a fost desemnată de Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică (ANRE) în calitate de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED), având responsabilitatea de a realiza cuplarea pieței energiei electrice pentru ziua următoare și a pieței intrazilnice. Desemnarea a fost efectuată în conformitate cu prevederile art. 82¹ alin. (3) din Legea nr. 107/2016 cu privire la energia electrică și ale art. 16 din Legea nr. 174/2017 cu privire la energetică, precum și în conformitate cu Decizia Consiliului Ministerial al Comunității Energetice D/2022/03/MC-EnC, care prevede transpunerea Regulamentului (UE) 2015/1222 al Comisiei din 24 iulie 2015 de stabilire a unor linii directe privind alocarea capacităților și gestionarea congestiilor, în urma examinării cererii nr. 8 din 19 iunie 2025, depusă de SRL „Operatorul Pieței de Energie M”.
Dovezi și confirmare	Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 370 din 29 iunie 2025, „Cu privire la desemnarea SRL «Operatorul Pieței de Energie M» în calitate de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED)”, este publicată în Registrul hotărârilor Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică. Link direct către Registrul hotărârilor Consiliului de administrație al ANRE:

¹ <https://anre.md/registrul-hotararilor-consiliului-de-administrare-al-anre-3-358>

	https://anre.md/registrul-hotararilor-consiliului-de-administrare-al-anre-3-358
Verificări efectuate și constatările aferente	Realizarea măsurii a fost verificată de Cancelaria de Stat și Ministerul Finanțelor și validată de Comitetul Interministerial pentru Planificare Strategică.
Respectarea principiilor generale și a principiului DNSH	Implementarea măsurii nu contravine principiilor generale prevăzute la articolul 4 și la articolul 9 alineatul (4) din Regulamentul (UE) 2025/535 și la articolul 3 din Acordul de facilitare. Implementarea măsurii nu contravine principiului „a nu provoca daune semnificative” (DNSH*).
Finanțare dublă	Contribuții din partea terților nu au fost raportate în sprijinul realizării acestei măsuri.
Concluzie cu privire la realizarea măsurii	Realizat integral

În vederea eliminării denaturărilor pieței și asigurării securității juridice, Republica Moldova și-a aliniat legislația în domeniul TVA la cadrul Uniunii Europene. Astfel, a fost adoptată Legea nr. 139/2025 *pentru modificarea unor acte normative (Codul fiscal nr. 1163/1997 și Legea nr. 1417/1997 pentru punerea în aplicare a titlului III al Codului fiscal)*.² (Anexa 2).

Ca urmare a adoptării Legii, procedurile fiscale au fost simplificate prin introducerea mecanismului de taxare inversă, ceea ce va reduce sarcina administrativă pentru participanții la piața energiei și va contribui la creșterea gradului de conformare. Totodată, modificările introduse vor contribui la integrarea în SDAC, SIDC și platformele UE de echilibrare, abordând riscurile de neimpozitare și de fraudă în ceea ce privește dubla impunere. (măsura 6.1.7)

Fișa de raportare pentru măsura 6.1.7.

Măsura analizată	Pilonul 6 Securitate și eficiență energetică Subdomeniu - Energie Reforma 1 - Piața de energie electrică deschisă și competitivă Măsura 7 - Alinierea parțială a legislației Republicii Moldova privind TVA la cea a UE este necesară pentru a elimina, în cea mai mare măsură, factorii care pot denatura condițiile de concurență pe piață și care pot conduce la incertitudine privind procesul de aplicare a TVA. În special, integrarea în platformele de echilibrare SDAC, SIDC și UE necesită un nivel ridicat de armonizare a regimurilor de TVA aplicabile pentru a preveni neimpozitarea, dubla impunere, evaziunea fiscală și fraudă fiscală. Acest regim armonizat de taxare inversă a TVA este, de asemenea, prevăzut de Acordul de asociere Uniune a Europeană - Moldova ca una dintre condițiile prealabile pentru crearea unor condiții de
-------------------------	---

² https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=149259&lang=ro

	concurență echitabilă între toți participanții la piața de energie electrică și gaze naturale din Republica Moldova. Condiția de plată – Legea TVA din Moldova, armonizată parțial cu legislația UE, este adoptată de Parlament.
Linia de referință	Proiectul de lege existent nearmonizat cu legislația UE privind TVA.
Termen de punere în aplicare	Decembrie 2025
Rezultate obținute	A fost adoptată Legea nr. 139/2025 pentru modificarea unor acte normative (<i>Codul fiscal nr. 1163/1997 și Legea nr. 1417/1997 pentru punerea în aplicare a Titlului III al Codului fiscal</i>). Principalele prevederi ale Legii includ: - clarificarea noțiunilor de TVA colectată și TVA deductibilă; - introducerea unui regim special aplicabil importurilor și livrărilor de gaze naturale prin intermediul rețelelor de gaze naturale și de energie electrică; - prevederi privind locul livrării energiei electrice și gazelor naturale; - prevederi privind locul prestării serviciilor; - implementarea mecanismului de taxare inversă pentru livrările de energie electrică și gaze naturale; - definirea noțiunii de „comerciant” în contextul aplicării mecanismului de taxare inversă livrărilor de energie electrică și gaze naturale pe teritoriul țării; - acordarea dreptului la restituirea TVA pentru livrările efectuate în cadrul măsurilor simplificate (taxare inversă). Beneficiile acestor modificări sunt următoarele: - Alinierea la legislația UE: armonizarea legislației naționale cu acquis-ul UE va facilita integrarea pieței energetice a Republicii Moldova în piața internă a energiei a UE, va preveni denaturarea concurenței și va evita dubla impunere sau neimpunerea. - Simplificarea procedurilor fiscale: introducerea mecanismului de taxare inversă va reduce sarcina administrativă pentru participanții la piața energiei și va contribui la creșterea gradului de conformare fiscală. - Promovarea concurenței: un cadru fiscal clar și previzibil va stimula concurența pe piețele energiei electrice și gazelor naturale, generând, în cele din urmă, beneficii pentru consumatori.
Dovezi și confirmare	Legea nr. 139/2025 pentru modificarea unor acte normative (Codul fiscal nr. 1163/1997 și Legea nr. 1417/1997 pentru punerea în aplicare a Titlului III al Codului fiscal) Link direct către Legea publicată pe pagina web oficială a Parlamentului: https://www.parlament.md/material-details-md.nspx?param=0ad12c51-d27a-4a06-a2fb-9259b09f5d3c Link direct către Legea publicată în Registrul de stat al actelor juridice:

	https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=149259&lang=ro
Verificări efectuate și constatările aferente	Realizarea măsurii a fost verificată de Cancelaria de Stat și Ministerul Finanțelor și validată de Comitetul Interministerial pentru Planificare Strategică.
Respectarea principiilor generale și a principiului DNSH	Implementarea măsurii nu contravine principiilor generale prevăzute la articolul 4 și la articolul 9 alineatul (4) din Regulamentul (UE) 2025/535 și la articolul 3 din Acordul de facilitare. Implementarea măsurii nu contravine principiului „a nu provoca daune semnificative” (DNSH*).
Finanțare dublă	Contribuții din partea terților nu au fost raportate în sprijinul realizării acestei măsuri.
Concluzie cu privire la realizarea măsurii	Realizat integral

Reforma 6.2. Piață a gazelor naturale deschisă și competitivă

Pentru implementarea reformei **6.2. Piață a gazelor naturale deschisă și competitivă naturale** și în vederea realizării obiectivului de *creare a unei piețe deschise și competitive a gazelor naturale, aliniată la principiile UE, prin liberalizare, eliminarea regimurilor preferențiale, asigurarea unui cadru de reglementare echilibrat și facilitarea accesului furnizorilor, inclusiv prin proceduri transparente de selectare a furnizorilor de serviciu universal și a furnizorilor de ultimă opțiune*, a fost realizată o măsură.

În acest sens, Agenția Națională pentru Reglementare în Energetică a aprobat Hotărârea nr. 248/2025 *cu privire la impunerea obligațiilor de serviciu public*.³ (Anexa 3), prin care Societății pe Acțiuni „Energocom” i-au fost impuse, pentru o perioadă de 3 (trei) ani, obligațiile de serviciu public prevăzute la art. 89 și 90 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale, aceasta fiind obligată să asigure furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali, cu respectarea parametrilor de calitate stabiliți și aplicarea unor prețuri reglementate, transparente, nediscriminatorii și ușor comparabile, în limitele teritoriale de valabilitate ale licențelor operatorilor sistemelor de distribuție. (**măsura 6.2.9**)

Fișa de raportare pentru măsura 6.2.9.

Măsura analizată	Pilonul 6 Securitate și eficiență energetică Subdomeniu - Energie Reforma 2 - Piață a gazelor naturale deschisă și competitivă Măsura 9 – ANRE organizează o procedură, într-o manieră transparentă și nediscriminatorie, având ca element principal prețul activității pentru un
-------------------------	--

³ https://www.legis.md/cautare/getResults?doc_id=148607&lang=ro

	furnizor de ultimă opțiune/furnizor desemnat cu obligația de serviciu public de furnizare a gazelor naturale prevăzute la art. 89 din Legea 108/2016 cu privire la gazele naturale. Condiția de plată – Furnizorul de ultimă opțiune și furnizorul cu obligația de serviciu public de furnizare a gazelor naturale prevăzute la art. 89 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale sunt desemnați de ANRE, pe baza procedurii transparente și nediscriminatorii.
Linia de referință	Cadrul juridic existent.
Termen de punere în aplicare	Decembrie 2025
Rezultate obținute	Agencia Națională pentru Reglementare în Energetică a adoptat Hotărârea nr. 248/2025 <i>privind impunerea obligațiilor de serviciu public</i>, prin care Societății pe Acțiuni „Energocom” i-au fost impuse, pentru o perioadă de 3 (trei) ani, obligațiile de serviciu public prevăzute la art. 89 și 90 din Legea nr. 108/2016 cu privire la gazele naturale. În temeiul acestei Hotărâri, SA „Energocom” este obligată să asigure furnizarea gazelor naturale anumitor categorii de consumatori finali, cu respectarea parametrilor de calitate stabiliți și aplicarea unor prețuri reglementate, transparente, nediscriminatorii și ușor comparabile, în limitele teritoriale de valabilitate ale licențelor operatorilor sistemelor de distribuție.
Dovezi și confirmare	Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 248 din 23 mai 2025, „<i>privind impunerea obligațiilor de serviciu public</i>”, este publicată în Registrul hotărârilor Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică.. Link direct către Registrul hotărârilor Consiliului de administrație al ANRE: https://anre.md/registrul-hotararilor-consiliului-de-administrare-al-anre-3-358?page=11&
Verificări efectuate și constatările aferente	Realizarea măsurii a fost verificată de Cancelaria de Stat și Ministerul Finanțelor și validată de Comitetul Interministerial pentru Planificare Strategică.
Respectarea principiilor generale și a principiului DNSH	Implementarea măsurii nu contravine principiilor generale prevăzute la articolul 4 și la articolul 9 alineatul (4) din Regulamentul (UE) 2025/535 și la articolul 3 din Acordul de facilitare. Implementarea măsurii nu contravine principiului „a nu provoca daune semnificative” (DNSH*).
Finanțare dublă	Contribuții din partea terților nu au fost raportate în sprijinul realizării acestei măsuri.
Concluzie cu privire la	Realizat integral

realizarea măsurii	
-----------------------	--

Reforma 6.3. Garantarea securității energetice

Pentru implementarea reformei **6.3. Garantarea securității energetice** și în vederea realizării obiectivului de *consolidare a securității energetice a Republicii Moldova prin instituirea condițiilor juridice și de reglementare pentru stocarea gazelor naturale, promovarea în continuare a cerințelor de separare în cadrul pieței gazelor naturale, realizarea proiectului în curs de interconectare a rețelelor de energie electrică dintre Republica Moldova și România și lansarea unui nou proiect, precum și prin dezvoltarea rapidă a unor capacități suplimentare de producere internă a energiei*, a fost realizată o măsură.

În acest sens, prin scrisoarea nr. 07-606 din 4 martie 2025 a fost prezentat avizul Ministerului Energiei privind situația referitoare la securitatea aprovizionării cu gaze naturale (Anexa 4). De asemenea, a fost aprobată Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 178 din 8 aprilie 2025 cu privire la modificarea Hotărârii nr. 513 din 23 august 2024 privind certificarea operatorului sistemului de transport al gazelor naturale SRL „Vestmoldtransgaz”, IDNO 1014600024244, adresa juridică: MD-2088, șoseaua Balcani 7/E, s. Ghidighici, mun. Chișinău ⁴ (Anexa 5). (măsura 6.3.11)

Fișa de raportare pentru măsura 6.3.11.

Măsura analizată	Pilonul 6 Securitate și eficiență energetică Subdomeniu - Energie Reforma 3 – Garantarea securității energetice Măsura 11 – ANRE adoptă o decizie, până în trimestrul 3 2025, privind transferul dreptului de proprietate asupra rețelei de la Moldovagaz, către o entitate care nu are legătură cu furnizarea, comercializarea sau distribuția de gaze naturale. Condiția de plată – ANRE adoptă o decizie asupra avizului retransmis de Ministerul Energiei și analizează posibilitatea reluării procesului de certificare pentru Vestmoldtransgaz în legătură cu dreptul de proprietate asupra sistemului de transport.
Linia de referință	Avizul existent.
Termen de punere în aplicare	Decembrie 2025
Rezultate obținute	Avizul Ministerului Energiei privind situația referitoare la securitatea aprovizionării cu gaze naturale a fost prezentat prin scrisoarea nr. 07-606 din 4 martie 2025. Ulterior, Consiliul de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică a aprobat Hotărârea nr. 178 din 8 aprilie 2025 cu privire la modificarea Hotărârii nr. 513 din 23 august 2024 privind certificarea

⁴ <https://anre.md/storage/upload/administration/hcareports/4037/HCA%20nr.%20178%20din%2008.04.2025.pdf>

	operatorului sistemului de transport al gazelor naturale SRL „Vestmoldtransgaz”, IDNO 1014600024244, cu adresa juridică: MD-2088, șoseaua Balcani 7/E, s. Ghidighici, mun. Chișinău.
Dovezi și confirmare	Avizul Ministerului Energiei privind situația referitoare la securitatea aprovizionării cu gaze naturale, prezentat prin scrisoarea nr. 07-606 din 4 martie 2025, este disponibil la următorul link: https://cs.cloud.gov.md/s/bdxykpMtEwenoeQ Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 178 din 8 aprilie 2025, cu privire la modificarea Hotărârii nr. 513 din 23 august 2024 <i>privind certificarea operatorului sistemului de transport al gazelor naturale SRL „Vestmoldtransgaz”</i>, este publicată în Registrul hotărârilor Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică. Link direct către Registrul hotărârilor Consiliului de administrație al ANRE: https://anre.md/registrul-hotararilor-consiliului-de-administrare-al-anre-3-358?page=18&
Verificări efectuate și constatările aferente	Realizarea măsurii a fost verificată de Cancelaria de Stat și Ministerul Finanțelor și validată de Comitetul Interministerial pentru Planificare Strategică.
Respectarea principiilor generale și a principiului DNSH	Implementarea măsurii nu contravine principiilor generale prevăzute la articolul 4 și la articolul 9 alineatul (4) din Regulamentul (UE) 2025/535 și la articolul 3 din Acordul de facilitare. Implementarea măsurii nu contravine principiului „a nu provoca daune semnificative” (DNSH*).
Finanțare dublă	Contribuții din partea terților nu au fost raportate în sprijinul realizării acestei măsuri.
Concluzie cu privire la realizarea măsurii	Realizat integral

Toate măsurile au fost verificate din perspectiva conformității cu principiile care stau la baza sprijinului acordat de Uniunea Europeană în cadrul Mecanismului. Astfel, cele 4 măsuri asigură respectarea principiilor „a nu aduce prejudicii semnificative” (DNSH) și „a nu lăsa pe nimeni în urmă”, precum și a abordării integrate a durabilității. Totodată, pentru cele 4 măsuri de reformă nu au fost raportate contribuții din partea terților în sprijinul realizării acestora.

2. Perspective privind implementarea măsurilor de reformă necesare pentru următoarea tranșă de plată

La situația din 30 iunie 2025, din totalul de 29 de măsuri de reformă cu termen de realizare în decembrie 2025:

- 3 măsuri au fost realizate integral (a se vedea capitolul precedent);
- 26 de măsuri sunt în curs de implementare

În urma analizei aspectelor tehnice și instituționale ale procesului de implementare a reformelor planificate, se constată că acestea se află, în cea mai mare parte, pe traiectoria corespunzătoare de implementare pentru a fi realizate în termenul stabilit și în conformitate cu indicatorii aprobați. Totodată, în urma analizei eventualelor blocaje și constrângeri care ar putea afecta realizarea integrală a măsurilor, se anticipează constrângeri de ordin legislativ generate de procesele electorale din toamna anului 2025 (alegerile parlamentare ordinare), precum și constrângeri de ordin administrativ, pentru depășirea cărora ar fi necesară mobilizarea unui sprijin și a unei expertize suplimentare. Unele dintre măsurile deja întreprinse în acest sens, în comun cu Delegația Uniunii Europene în Republica Moldova, sunt: (i) extinderea Echipei de Sprijin pentru Reforme, gestionată de BERD și finanțată de Comisia Europeană, în vederea consolidării capacităților instituționale ale ministerelor de resort, prin oferirea de sprijin juridic și consultanță în domeniul politicilor publice ministerelor și instituțiilor implicate în implementarea Agendei de reforme aferente Planului de creștere al Republicii Moldova; (ii) cartografierea necesităților de asistență TAIEX pentru cele mai urgente măsuri din Agenda de reforme aferente anilor 2025 și 2026 și eficientizarea eforturilor de accesare a expertizei disponibile din partea statelor membre ale UE.

În vederea asigurării unei abordări sistematice, consecvente și responsabile în implementarea fiecărei măsuri, până în septembrie 2025, Guvernul va aproba mecanismul de implementare, monitorizare și raportare a Agendei de reforme aferente Planului de creștere al Republicii Moldova pentru anii 2025–2027.

Raportul privind progresul în implementarea măsurilor de reformă cu termen de realizare în decembrie 2025 este prezentat în Anexa 6 la prezentul Raport.

Concluzii

În conformitate cu cerințele prevăzute la articolul 14 din Acordul de Facilitate, toate măsurile calitative și cantitative prevăzute în Agenda de reforme, planificate spre implementare până la 30 iunie 2025, au fost realizate integral (o măsură).

Suplimentar, 3 măsuri au fost realizate integral înainte de termenul stabilit – decembrie 2025.

Dovezile necesare care atestă realizarea măsurilor calitative și cantitative sunt incluse în Anexele 1–5 la prezentul Raport.

Pentru perioada de raportare nu au fost planificate măsuri de reformă aferente procesului de negociere pentru Capitolul 32 – *Control financiar*.

Prezentul Raport a fost verificat de Cancelaria de Stat și Ministerul Finanțelor și validat de Comitetul Interministerial pentru Planificare Strategică, prezidat de Prim-ministru, în cadrul ședinței din 15.07.2025 (*Procesul-verbal nr. 11 al ședinței Comitetului Interministerial pentru Planificare Strategică (CIPS) din 15.07.2025*⁵) (Anexa 7).

⁵ <https://gov.md/ro/comitetul-interministerial-pentru-planificare-strategica>

Anexe

Anexa 1 - Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 370 din 29.06.2025 cu privire la desemnarea SRL „Operatorul Pieței de Energie M” în calitate de operator al pieței de energie electrică desemnat (OPEED) (*Anexa 1_6.1.4.pdf*)

Anexa 2 - Legea nr. 139/2025 pentru modificarea unor acte normative (Codul fiscal nr. 1163/1997 și Legea nr. 1417/1997 pentru punerea în aplicare a Titlului III al Codului fiscal) (*Anexa 2_6.1.7.pdf*)

Anexa 3 - Hotărârea nr. 248/2025 privind impunerea obligațiilor de serviciu public (*Anexa 3_6.2.9.pdf*)

Anexa 4 - Avizul Ministerului Energiei privind situația referitoare la securitatea aprovizionării cu gaze naturale, prezentat prin scrisoarea nr. 07-606 din 4 martie 2025 (*Anexa 4_6.3.11.pdf*)

Anexa 5 - Hotărârea Consiliului de administrație al Agenției Naționale pentru Reglementare în Energetică nr. 178 din 8 aprilie 2025 cu privire la modificarea Hotărârii nr. 513 din 23 august 2024 privind certificarea operatorului sistemului de transport al gazelor naturale SRL „Vestmoldtransgaz” (*Anexa 5_6.3.11.pdf*)

Anexa 6 - Raportul privind progresul în implementarea măsurilor de reformă cu termen de realizare în decembrie 2025

Anexa 7 - Procesul-verbal nr. 11 al ședinței Comitetului Interministerial pentru Planificare Strategică (CIPS) din 15.07.2025 (*Anexa 7_CIPS.pdf*)