Acord de modificare nr. 2
la Acordul de împrumut dintre Republica Moldova și Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare în vederea realizării Proiectului „Securitatea furnizării gazelor naturale", semnat la Chișinău la 23 iunie 2022

Chișinău, 6 martie 2025

(Cifrele operațiunii 53417 și 54782)

ACORD DE MODIFICARE NR.2
la Acordul de Împrumut din data de 23 iunie 2022

(Proiect privind securitatea energetică)

între

REPUBLICA MOLDOVA

și

BANCA EUROPEANĂ
PENTRU RECONSTRUCȚIE ȘI DEZVOLTARE

Data [_____]

ACORD DE MODIFICARE NR.2
la Acordul de Împrumut din data de 23 iunie 2022

Prezentul Acord de modificare, din data [ ], ("**Acordul de modificare**") este încheiat de către şi între:

(1) **REPUBLICA MOLDOVA** ("**Debitor**"); şi

(2) **BANCA EUROPEANĂ PENTRU RECONSTRUCŢIE ŞI DEZVOLTARE**, organizaţie internaţională înfiinţată prin tratat (" "**BERD**").

Întrucât:

(A) Părţile la prezentul Acord de Modificare au încheiat un Acord de Împrumut din data de 23 iunie 2022 după cum a fost modificat pe 13 octombrie 2023 ("**Acord Iniţial**") pentru a oferi finanţare Moldovei;

(B) BERD şi SA Energocom **("Entitatea Proiectului")** au încheiat un Acord de Proiect din 12 iulie 2022 **("Acord de Proiect")** în conformitate cu care Entitatea Proiectului a convenit să sprijine Proiectul; şi

(C) Debitorul şi BERD doresc să modifice Acordul Iniţial în anumite privinţe, cu referire şi sub rezerva dispoziţiilor prezentului Acord de Modificare.

ACUM, PRIN URMARE, părţile convin prin prezenta după cum urmează:

Secţiunea 1. Definiţii şi interpretare

(a) În acest Acord de Modificare:

"**Acord modificat**" înseamnă acordul iniţial, astfel cum a fost modificat prin prezentul Acord de Modificare.

"**Modificări**" înseamnă modificările efectuate sau care urmează să fie efectuate în conformitate cu Secţiunea 2 din prezentul Acord de Modificare.

"**Data intrării în vigoare**" are înţelesul atribuit în Secţiunea 3 din prezentul Acord de Modificare.

"**Acordul Iniţial**"are înţelesul atribuit în Preambulul A.

"Acordul de Proiect" are înţelesul atribuit în Preambulul B

"Entitatea Proiectului" are înţelesul atribuit în Preambulul B

(b) Termenii definiţi în Acordul Iniţial (fie direct, fie prin referire la orice alt acord sau instrument) vor avea, cu excepţia cazului în care sunt definiţi altfel în prezentul Acord, acelaşi înţeles în acest Acord de Modificare. Dispoziţiile Secţiunii 1.01 şi a Secţiunii 2.01 din Acordul

Inițial produc efecte ca și cum ar fi prevăzute în prezentul Acord de Modificare în întregime, *mutatis mutandis*.

(c) Acordul Inițial și prezentul Acord de Modificare se citesc și se interpretează ca un singur document.

Secțiunea 2. Amendamentul

Între Debitor și BERD și cu efect la și de la Data intrării în vigoare, Acordul Inițial va fi modificat prin modificările prevăzute în Anexa I la prezentul Acord de Modificare, iar părțile convin, de asemenea, că textul stabilit în Anexa II la prezentul Acord de Modificare este textul Acordului inițial, astfel cum a fost modificat prin prezentul Acord de Modificare.

Secțiunea 3. Condiții anterioare Datei intrării în vigoare

Data intrării în vigoare este data la care BERD confirmă faptul că următoarele condiții anterioare au fost îndeplinite sau, la discreția exclusivă a BERD, la acestea s-a renunțat, integral sau parțial:

(a) Banca va fi primit două originale executate în mod corespunzător ale prezentului Acord de Modificare;

(b) Banca a recepționat două documente în original ale Acordului de Modificare în privința Acordului de Proiect;

(c) prezentul Acord de Modificare trebuia să fi fost ratificat de Parlament;

(d) Acordul de Împrumut subsidiar trebuia să fi fost modificat în formă și conținut satisfăcătoare pentru bancă și toate condițiile anterioare intrării sale în vigoare sau în privința dreptului Entității de Proiect de a face trageri în temeiul acestuia, cu excepția doar a intrării în vigoare a prezentului Acord de Modificare, au fost îndeplinite;

(e) niciun eveniment de suspendare prevăzut în Secțiunea 7.01 (a) sau eveniment de accelerare prevăzut în secțiunea 7.06 din Termenii și Condițiile Standard nu trebuia să fi avut loc și să continue;

(f) Banca trebuia să fi primit avizul juridic emis în numele Debitorului de către Ministrul Justiției al Debitorului care confirmă, printre altele, că Acordul de Modificare a fost autorizat sau ratificat în mod corespunzător și prezentat în numele Debitorului și că Împrumutul în temeiul Acordului Inițial de Împrumut, astfel cum a fost modificat prin prezentul Acord de Modificare, acoperă obligația Debitorului în temeiul Acordului Inițial de Împrumut, astfel cum a fost modificat prin Acordul de Modificare, și constituie obligații valabile și obligatorii din punct de vedere juridic ale Debitorului, executorii în conformitate cu termenii acestora.

Prezentul Acord de Modificare încetează dacă Data Intrării în vigoare nu a survenit după 180 de zile de la data încheierii prezentului Acord de Modificare, cu excepția cazului în care Banca, după examinarea motivelor întârzierii, stabilește o dată ulterioară în sensul prezentei Secțiuni. Banca va notifica imediat Debitorul și Entitatea Proiectului cu privire la această dată ulterioară.

Secțiunea 4. Asigurări Suplimentare

Debitorul, la cererea BERD și pe cheltuiala proprie, va întreprinde toate acțiunile și lucrările necesare sau dezirabile pentru a pune în aplicare modificările efectuate sau care urmează să fie efectuate în conformitate cu prezentul Acord de Modificare.

Secţiunea 5. Diverse

(a) Toate trimiterile la "Acord " din Acordul Iniţial şi toate trimiterile la Acordul Iniţial din toate instrumentele şi acordurile executate în temeiul acestuia se referă la Acordul Iniţial, astfel cum a fost modificat prin prezentul Acord de Modificare.

(b) Prezentul Acord de Modificare şi documentele menţionate aici constituie întreaga obligaţie a părţilor cu privire la obiectul acestuia şi înlocuiesc orice exprimare anterioară a intenţiei sau înţelegerilor cu privire la obiectul acestora.

(c) Prezentul Acord de Modificare poate fi întocmit în mai multe exemplare, fiecare din ele va fi considerat original, dar toate împreună vor constitui unul şi acelaşi acord.

(d) Drepturile şi obligaţiile părţilor la prezentul Acord de Modificare şi la Acordul Iniţial de Împrumut, astfel cum au fost modificate prin prezentul Acord de Modificare, sunt valabile şi aplicabile în conformitate cu termenii acestora, fără a aduce atingere oricărei legi locale în mod contrar. Nici o parte la oricare dintre aceste acorduri nu va avea dreptul, în nici un caz, să invoce vreo pretenţie că oricare prevedere a unui astfel de acord este invalidă sau inaplicabilă din orice motiv.

(e) Dispoziţiile Secţiunii 6.01 din Acordul Iniţial şi ale Secţiunii 10.01 din Termenii şi Condiţiile Standard reglementează transmiterea notificărilor în temeiul prezentului Acord de Modificare.

Secţiunea 6. Soluţionarea litigiilor

Prevederile Secţiunii 8.04 din Termenii şi Condiţiile Standard vor avea efect ca şi cum ar fi stabilite în prezentul Acord de Modificare în întregime, *mutatis mutandis*, cu condiţia ca orice trimitere la Acordul Iniţial de Împrumut din acesta să fie interpretată ca incluzând şi prezentul Acord de Modificare.

SERVICIU SECRETARIAT

DREPT CARE, părţile la prezentul acord, acţionând prin reprezentanţii lor autorizaţi în mod corespunzător, au determinat ca prezentul Acord de modificare să fie executat şi livrat la Chişinău, Moldova, la prima dată scrisă mai sus.

REPUBLICA MOLDOVA

De către: _____

Nume:
Funcţie:

BANCA EUROPEANĂ
PENTRU RECONSTRUCŢIE ŞI DEZVOLTARE

De către: _____

Nume:
Funcţie:

SERVICIU SECRETARIAT

Anexa 1

MODIFICĂRI ALE ACORDULUI INIȚIAL

Acordul Inițial se modifică după cum urmează:

(a) Pe copertă, fraza „(Numărul operațiunii 53417)" se elimină și se înlocuiește cu „(Cifrele operațiunii 53417 și 54782)".

(b) Pe copertă, sintagma „(Proiectul privind securitatea aprovizionării cu gaze)" se elimină și se înlocuiește cu „(Proiectul privind securitatea energetică)".

(c) Al doilea Preambul se elimină și se înlocuiește cu următorul text:

ÎNTRUCÂT, Debitorul intenționează să implementeze Proiectul, așa cum este descris în Anexa 1, care este conceput pentru a ajuta Debitorul în vederea îmbunătățirii aprovizionării cu gaze naturale și energie electrică prin crearea unui suport creditar în vederea achiziționării de gaze naturale și energie electrică de la comercianți precalificați prin intermediul platformei eligibile de tranzacționare;

(d) Secțiunea 1.02 a Acordului Inițial de Împrumut va fi suplimentată cu următoarele definiții noi:

„BERD„ înseamnă, Banca

„Cont Eligibil„ înseamnă un cont în EUR al unui Furnizor Eligibil situat în afara Moldovei, în privința căruia BERD, a fost înștiințat de către Debitor în timpul procesului de precalificare prevăzut în partea (B) a Procedurilor de Achiziții sau în Contul de Proiect al Entității de Proiect.

"ESA (CFE)„ înseamnă contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între Entitatea Proiectului și OPCOM în cadrul Acordului de Participare" cu o valoare minimă de 5 milioane EUR.

„Platforma Eligibilă de Tranzacționare"
înseamnă platforma electronică de tranzacționare operată de Operatorul Pieței de Energie Electrica si de Gaze Naturale S.A «OPCOM», Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale din România, care a creat o piață electronică unde energia poate fi tranzacționată într-un mod transparent

(e) Definiția "Reprezentantului Autorizat al Debitorului" din Secțiunea 1.02 a Acordului Inițial de Împrumut se modifică, în sensul prezentului Acord, după cum urmează:

înseamnă Ministrul Finanțelor al Debitorului

(f) Definiția "Contractului Eligibil" din secțiunea 1.02 din Acordul Inițial de Împrumut, în sensul acestui Acord, se modifică după cum urmează:

înseamnă un format de contract EFET care a primit lipsa de obiecţii din partea BERD în conformitate cu partea (C) a Procedurilor de Achiziţii de Gaze Naturale sau acordul de participare standard al OPCOM în conformitate cu partea (A) a Procedurilor de Achiziţii a Energiei Electrice sau în cazul unor proceduri alternative de achiziţii, un contract în formă şi conţinut acceptabile pentru BERD.

(g) Definiţia de „Furnizor Eligibil" din Secţiunea 1.02 din Acordul de Împrumut Iniţial se modifică, în sensul prezentului Acord, după cum urmează:

„Furnizor eligibil" înseamnă un furnizor care îndeplineşte cerinţele stabilite în Procedurile de Achiziţie de Gaze Naturale sau în Procedurile de Achiziţie de Energie Electrică.

(h) Definiţia de „AFG" din Secţiunea 1.02 al Acordului de Împrumut Iniţial se modifică, în sensul prezentului Acord, după cum urmează:

„AFG" înseamnă acordul de furnizare de gaze naturale încheiat între Entitatea de Proiect şi furnizorii precalificaţi acceptaţi de BERD, licitat în conformitate cu politicile de achiziţii ale BERD, care încorporează Acordul cadru standard privind gazele naturale al Federaţiei Europene a Comercianţilor de Energie (EFET) şi anexele sale, pentru o durată minimă de o lună şi o valoare minimă de 5 milioane EUR.

(i) Definiţia de "Acord de vânzare a bunurilor viitoare" în secţiunea 1.02 se modifică după cum urmează:

înseamnă un acord între Entitatea Proiectului şi un cumpărător, care prevede vânzarea şi transferul către cumpărător sau către o altă entitate a tuturor gazelor naturale sau a electricităţii achiziţionate în cadrul AFG sau AFE, precum şi plata pentru acestea, acord care trebuie să aibă o formă şi un conţinut satisfăcătoare pentru Bancă.

(j) Definiţia „Procedurilor de achiziţii" din Secţiunea 1.02 din Acordul Iniţial de Împrumut se modifică, în sensul prezentului Acord, după cum urmează:

înseamnă procesul şi criteriile de precalificare a Furnizorului Eligibil şi de desfăşurare a licitaţiilor, astfel cum sunt descrise în Anexa 3 şi Anexa 4, cu modificările care pot fi aprobate periodic de BERD.

(k) Prima sintagmă din Secţiunea 2.02(d) din Acordul Iniţial de Împrumut se elimină şi se înlocuieşte cu următorul text:

Tragerile privind achiziţiile de gaze naturale vor fi efectuate de BERD direct în Conturile Eligibile ale Furnizorilor Eligibili pentru plată în conformitate cu condiţiile de plată specificate în fiecare licitaţie şi confirmate în fiecare Cerere de Tragere.

Următorul text nou va fi adăugat în calitate de Secţiunea 2.02(e) nouă (iar actuala Secţiune (2.02 (e) fiind renumerotată ca 2.02 (f)), iar sub-secţiunile ulterioare ale Secţiunii 2.02 fiind numerotate în mod corespunzător):

> Tragerile pentru achiziţiile de energie electrică vor fi efectuate de BERD direct în Contul de Proiect al Entităţii Proiectului pentru rambursare în conformitate cu condiţiile de plată specificate în fiecare ESA (AFE) şi confirmate în fiecare cerere de Tragere a Împrumut

este de acord că se consideră că fiecare tragere efectuată în temeiul prezentului document a fost efectuată în favoarea Debitorului ca Împrumut, iar Debitorul confirmă că va fi răspunzător pentru orice astfel de Tragere. În cazul în care Debitorul intenționează să solicite Trageri pentru mai mult de un Contract Eligibil în aceeași zi, acesta va îmbina Tragerile într-o singură cerere.

(m) Secțiunea 2.02(e) din Acordul Inițial de Împrumut (numerotată cu (f) în secțiunea de mai sus) se modifică după cum urmează:

Suma Disponibilă poate fi trasă periodic în conformitate cu dispozițiile Anexei 2 pentru a acoperi achizițiile de gaz natural și electricitate efectuate în conformitate cu Procedurile de Achiziții.

(n) Titlul Secțiunii 3.02 din Acordul Inițal de Împrumut se modifică după cum urmează:

Achiziționarea de AFG și AFE

(o) Primele două fraze ale Secțiunii 3.02 din Acordul Inițial de Împrumut vor fi modificate după cum urmează:

Debitorul urmează și va determina Entitatea Proiectului să îndeplinească în mod corespunzător obligațiile care îi revin în temeiul Procedurilor de Achiziție de Gaze Naturale și a Procedurilor de Achiziție de Electricitate. Valoarea maximă a sumei neexecutate a contractului în orice moment în cadrul tuturor AFG și AFE achiziționate în cadrul proiectului nu va depăși Sumele Disponibile în cadrul Împrumutului sau al Tranșei relevante.

(n) Secțiunea 3.02 (a) din cadrul Acorduui Inițial de Împrmut va fi modificată după cum urmează:

își respectă obligațiile care îi revin în temeiul termenilor din AFG și AFE și nu modifică termenii niciunui AFG sau AFE finanțate din mijloacele împrumutului fără acordul BERD.

(o) Secțiunea 3.02 (b) din Acordul Inițial de Împrumut se modifică după cum urmează:

furnizează BERD, în termen de 30 de zile de la sfârșitul lunii de funizare, o confirmare a îndeplinirii integrale și satisfăcătoare a obligațiilor, inclusiv (i) Raportul (rapoartele) Comercial (comerciale) privind livrarea și acceptarea gazelor naturale și a electricității și (ii) Raportul Tehnic privind livrarea și acceptarea gazelor naturale (altele decât pentru livrările la PVT) și a electricității.

(p) Secțiunea 4.01(a) a Acordului Inițial de Împrumut va fi modificată după cum urmează:

Cadrul legislativ și de reglementare aplicabil sectoarelor gazului natural și energiei electrice de pe teritoriul Debitorului a fost modificat, suspendat, abrogat sau renunțat într-un alt mod decât cel aprobat în scris de Bancă;

(q) Secțiunea 5.01(f) al Acordului Inițial de Împrumut va fi modificată în felul în care urmează:

Moldova a întreprins toți pașii necesari pentru a implementa Legea Nr 108 din 27 mai 2016 cu privire la gazul natural conform căreia cumpărătorul (sau o altă entitate) este obligat să achiziționeze gazul natural de la Entitatea Proiectului în conformitate cu obligațiile de servicii publice și să îndeplinească activitățile de distribuție, fapt care ar include (i) implementarea întregului cadru normativ necesar pentru funcționarea legii (ii) durata obligației se extinde peste data finală de rambursare în conformitate cu Împrumutul, și

SERVICIUL SECRETARIAT

(r) Anexa 1 (Descrierea Proiectului) se modifică după cum urmează:

1. Scopul Proiectului este de a fortifica securitatea energetică a Republicii Moldova prin furnizarea unei tranșe de finanțare de urgență și a unui mecanism de finanțare pe termen lung pentru a atenua riscul de întreruperi, precum și pentru a acumula rezerve strategice de gaze naturale și a sprijini diversificarea furnizorilor de gaze naturale și a rutelor de livrare în conformitate cu Legea nr. 108/2016 privind gazele naturale, precum și achiziționarea de energie electrică.

"2. Proiectul constă din trei tranșe de 100 de milioane de euro, 200 de milioane de euro și 165 de milioane de euro, fiecare va fi utilizată pentru achiziționarea de gaze naturale și energie electrică pentru diversificare și în scopuri de urgență."

(s) Tabelul anexat la Anexa 2 se completează după cum urmează:

Categorie	**Suma Împrumutui alocată în Valuta Debitorului**	**Procentul cheltuielilor care urmează să fie finanțate**
(1) Plata pentru furnizarea de gaze naturale și energie electrică către Entitatea Proiectului în baza Contractelor Eligibile.	465 milioane EUR	Până la 100% din valoarea Contractelor Eligibile, excluzând orice Comisioane
Total	**465 milioane EUR**	**100%**

(t) Titlul Anexi 3 va fi modificat după cum urmează:

"ANEXA 3 – PROCEDURILE DE ACHIZIȚIE ALE GAZELOR NATURALE"

(u) Primul paragraf al Anexei 3 va fi modificat după cum urmează:

"**Generalități:** Achiziționarea de către Energocom (denumită în continuare "Parte interesată" a gazelor naturale care urmează să fie finanțate din mijloacele împrumutului BERD se va efectua în conformitate cu Politicile și Regulile de achiziții ale BERD (PP&R) din 15 mai 2022 (a se vedea - https://www.ebrd.com/work-with-us/procurement/policies-and-rules.html - - inclusiv, fără a se limita la punctele 2.7 - Eligibilitate, punctele 2.10 și 2.11 - Practici interzise, punctele 2.12-2.14 - Revizuiri și reclamații legate de achiziții, punctul 2.15 - Achiziții necorespunzătoare, punctele 3.25 și 3.57 - Produse de bază, punctele 3.46 și 3.47 - Participarea la licitații și punctul 3.66 - Administrarea contractelor. În ceea ce privește în special punctele 3.25 și 3.57 - Produse de bază, se vor aplica procedurile de achiziții cuprinse în prezenta anexă, care au fost considerate acceptabile pentru BERD.

(v) Anexa 3 partea (B)(6)(a)-(c) va fi modificată după cum urmează:

SERVICIUL SECRETARIAT

a. Solicitantul a demonstrat capacitatea de a transporta și de a furniza volume suficiente de gaze naturale, demonstrând furnizarea a minim 150 milioane metru cubi de gaz sau echivalentul acestui volum pe an în ultimii trei ani.

b. Solicitantul a demonstrat capacitatea de a transporta și de a furniza volume suficiente de gaze naturale, demonstrând furnizarea a minim 50 milioane metri cubi de gaz sau echivalentul acestui volum într-o singură lună în ultimii trei ani.

c. Solicitantul a furnizat dovezi satisfăcătoare pentru Partea Interesată, confirmând că are capacitatea de a livra gaze naturale la punctele de livrare relevante unde Partea Interesată are capacitatea de a prelua gazele naturale.

(w) Anexa 3 partea (B)(9) se modifică după cum urmează:

Solicitantul nu este precalificat dacă nu îndeplinește cerințele de eligibilitate prevăzute la articolele 2.7 și 2.8 din PP&R ale BERD:

(x) Anexa 3, partea (B)(9) se modifică după cum urmează:

După atribuirea contractului (lor) în cadrul fiecărui exercițiu de licitație, partea interesată va publica detalii privind volumele de gaze naturale achiziționate și prețul mediu acceptat sau prețul de compensare la sfârșitul perioadei de livrare.

(y) Anexa 3, partea (D) se modifică după cum urmează:

(1) Toate contractele atribuite în conformitate cu procedurile de mai sus vor face obiectul revizuirii ulterioare de către BERD, în conformitate cu procedurile prevăzute la punctul 3.71 din PP&R al BERD.

(2) În urma livrării gazelor naturale la punctul de livrare desemnat, Partea Interesată furnizează BERD documentul relevant care atestă livrarea pentru informarea și evidența băncii.

(z) Anexa 3 partea (E)(1) se modifică după cum urmează:

Orice reclamație legată de achiziții va fi procesată în conformitate cu punctele 2.12 și 2.14 din PP&R al BERD.

(aa) Următoarea Anexă nouă se adaugă după cum urmează (Anexa 4 este renumerotată în Anexa 5, iar Anexa 5 este renumerotată în Anexa 6):

ANEXA 4 - PROCEDRULE DE ACHIZIȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

Generalități: Achiziționarea de către Energocom (denumită în continuare „Partea interesată") a electricității care urmează să fie finanțată din mijloacele împrumutului BERD se efectuează în conformitate cu Politicile și regulile de achiziții ale BERD (PP&R) din 15 mai 2022 („**PP&R**") (a se vedea - https://www.ebrd.com/work-with-us/procurement/policies-and-rules. html) - inclusiv, fără a se limita la, punctele 2.7 - Eligibilitate, punctele 2.10 și 2.11 - Practici interzise, punctele 2.12-2.14 - Revizuiri și reclamații legate de achiziții, punctul 2.15 - Achiziții neconforme, punctele 3.25 și 3.37 CIU

- Bunuri, punctele 3.46 şi 3.47 - Participarea la licitaţii şi punctul 3.66 - Administrarea contractelor. Cu referire specifică la punctele 3.25 şi 3.57 - Mărfuri, se vor aplica procedurile de achiziţie cuprinse în prezentul program, care au fost considerate acceptabile de către BERD.

Orice modificare a procedurilor de achiziţii cuprinse în prezenta Anexă, inclusiv utilizarea oricărui proces sau a oricărei platforme alternative de achiziţii pentru achiziţiile finanţate de Bancă, va necesita acordul prealabil scris al BERD, acord care poate face obiectul unor termeni şi condiţii suplimentare. Toată documentaţia de achiziţii va fi emisă în limba engleză.

(A) Procedurile de achiziţii

Achiziţiile de energie electrică se vor realiza prin intermediul platformei electronice de tranzacţionare operată de Operatorul Pieţei de Energie Electrică si de Gaze Naturale S.A „OPCOM", Operatorul Pieţei de Energie Electrică şi Gaze Naturale din România, care a creat o piaţă electronică unde energia poate fi tranzacţionată în mod transparent. Procedurile aplicabile care reglementează înregistrarea potenţialilor cumpărători pe platformă şi reglementările aplicabile care reglementează achiziţiile pe platformă sunt detaliate pe site-ul OPSCOM - a se vedea OPCOM: Tranzacţii produse. Toate tranzacţiile efectuate de Energocom pe platformă vor fi realizate între OPCOM şi Energocom şi vor fi reglementate de Acordul de participare standard al OPCOM, care nu poate fi modificat. Energocom nu va avea nicio relaţie contractuală cu niciun vânzător sau comerciant de pe platformă şi toate plăţile pentru tranzacţiile cu energie electrică încheiate pe platformă vor fi efectuate de Energocom direct către OPCOM.

Înainte de începerea achiziţiilor pe platformă, Energocom va încheia Acordul de Participare standard al OPCOM. Acordul de Participare va face obiectul lipsei de obiecţii din partea BERD înainte de începerea achiziţiilor pe platformă. După finalizarea oricărei tranzacţii efectuate pe bursă, Energocom va furniza băncii o copie a unui document emis de OPCOM care face dovada tranzacţiei. Documentul justificativ include detalii privind volumul de energie electrică achiziţionată, preţul contractual plătibil în cadrul tranzacţiei şi data finală de livrare a energiei electrice.

(B) Monitorizarea achiziţiilor şi revizuirea de către BERD

(1) Toate tranzacţiile relizate în conformitate cu principiile de mai sus vor fi supsue post analizei BERD în conformitate cu procedurile care se conţin în punctul 3.71 al PP&P al BERD.

(2) După livrarea energiei electrice la punctul de livrare desemnat, partea interesată va furniza BERD documentul relevant care atestă livrarea energiei electrice pentru informarea şi înregistrarea de către Bancă.

(C) Reclamaţii legate de achiziţii

(1) Orice reclamaţie legată de achiziţii va fi procesată în conformitate cu punctele 2.12 şi 2.14 din PP&R ale BERD.

(bb) Denumirea Anexei 5 se modifică după cum urmează:

SERVICIU SECRETARIAT

Subiect: Operațiunea nr. 53417 și 54782

Cererea de tragere nr. _____ pentru furnizarea de [gaze] sau energie electrică]

(cc) Anexa 5 alineatul (3) se completează cu următorul text care se introduce imediat după Secțiunea „Informații referitoare la plată ale furnizorului eligibil":

Contul Proiectului al Entității Proiectului:

Numele contului Entității Proiectului:

Numărul contului Entității Proiectului (număr IBAN):

Codul Swift al contului Entității Proiectului:

Numele băncii corespondente

Codul SWIFT al băncii corespondente:

Adresa băncii corespondente: _____

_____

_Referința AFE: _____

(dd) Paragraful 4, subsecțiunile (a)-(e) inclusiv din Anexa 5 vor fi modificate după cum urmează:

(a) mijloacele din Tragere vor fi plătite în contul (conturile) eligibil (eligibile) al (ale) furnizorului (furnizorilor) eligibil (eligibili). În ceea ce privește Contractele eligibile finanțate din mijloacele din Tragere:

(1) nu există nicio amenințare de litigiu;

(2) Furnizorul eligibil îndeplinește cerințele prevăzute în partea (B)(6) din Procedurile de achiziții (pentru gaz natural) sau în Procedurile de achiziții a energiei electrice prevăzute în Anexa 4 (pentru energie electrică) (sau orice alte proceduri alternative aprobate de Bancă).

Sunt anexate copii conforme cu originalul ale contractului (contractelor) eligibil(e) care urmează să fie finanțat(e) din mijloacele din tragere, precum și facturile corespunzătoare.

(b) În ceea ce privește (i) Acordul de Împrumut, (ii) orice AFG sau AFE care urmează să fie finanțat(e) din mijloacele din Tragere, nu a avut loc nicio neîndeplinire a obligațiilor sau care continuă sau este iminentă;

(c) nici Debitorul și nici Entitatea Proiectului nu vor încălca, ca urmare a unei astfel de Trageri, Statutul acestora, nicio dispoziție cuprinsă în vreun acord sau instrument la care este parte (inclusiv Acordul de Împrumut) sau prin care este obligată sau nicio lege aplicabilă;

SERVICIU SECRETARIAT

(d) nu există nicio modificare negativă semnificativă a situației Debitorului și nici a Entității Proiectului de la data ultimei cereri de Tragere;

(e) Furnizorul (Furnizorii) eligibil(i) menționat(i) mai sus a (au) fost desemnat(i) în conformitate cu Procedurile de Achiziții, iar cantitatea de gaz natural/electricitate achiziționată este conformă cu Contractul general EFET/Acordul de participare aprobat (după caz); și

(ee) Lista Anexelor de la sfârșitul Anexei 5 va fi modificată după cum urmează

(1) Contracte EFET / Acord de Participare;

(2) Facturi emise în legătură cu Contractele EFET / Facturi emise în legătură cu Acordul de Participare

(3) Contracte individuale (care urmează să fie) finanțate prin Tragere / Contract individual (care urmează să fie) finanțat prin Tragere;

(4) Raportul (rapoartele) comercial(e) pentru livrarea și acceptarea gazelor naturale (numai pentru contractele post-plătite);

(5) Raportul tehnic pentru livrarea și acceptarea gazelor naturale (numai pentru contractele post-plătite, altele decât pentru livrările la PVT) / o Raportul tehnic/comercial pentru livrarea și acceptarea energiei electrice (altele decât pentru livrările la PVT)

SERVICIU SECRETARIAT

ANEXA II

TEXTUL CONVENIT AL ACORDULUI INIȚIAL
ASTFEL CUM A FOST MODIFICAT PRIN PREZENTUL ACORD DE MODIFICARE

COPIE DE EXECUȚIE

(Cifrele Operațiunii 53417 & 54782)

ACORD DE ÎMPRUMUT
(DUPĂ CUM A FOST MODIFICAT CONFORM AMENDAMENTULUI NR.2)

(Proiect privind securitatea energetică)

între

REPUBLICA MOLDOVA

și

BANCA EUROPEANĂ
PENTRU RECONSTRUCȚIE ȘI DEZVOLTARE

Data inițială 23 iunie 2022, după cum a fost modificată



CUPRINS

ARTICOLUL I - TERMENI ŞI CONDIŢII STANDARD; DEFINIŢII 1
Secţiunea 1.01. Încorporarea Termenilor şi Condiţiilor Standard 1
Secţiunea 1.02. Definiţii 3
Secţiunea 1.03. Interpretare 6

ARTICOLUL II - CONDIŢIILE PRINCIPALE ALE ÎMPRUMUTULUI 6
Secţiunea 2.01. Suma şi valuta 6
Secţiunea 2.02. Trageri şi taxe 6
Secţiunea 2.03. Alte condiţii financiare ale Împrumutului 8
Secţiunea 2.04. Perioade de rambursare şi asigurare a conformităţii 9

ARTICOLUL III - EXECUTAREA PROIECTULUI 10
Secţiunea 3.01. Alte înţelegeri afirmative ale Proiectului 10
Secţiunea 3.02. Achiziţii prin AGF şi AFE 11

ARTICOLUL IV - SUSPENDARE; ACCELERARE; ANULARE 11
Secţiunea 4.01. Suspendarea 11

ARTICOLUL V – INTRAREA ÎN VIGOARE 12
Secţiunea 5.01. Condiţii anterioare intrării în vigoare 12
Secţiunea 5.02. Condiţii suplimentare anterioare tragerilor în cadrul tranşei de diversificare 12
Secţiunea 5.03. Avize juridice 13
Secţiunea 5.04. Rezilierea pe motiv de neintrare în vigoare 13

ARTICOLUL VI - DIVERSE 13
Secţiunea 6.01. Înştiinţări 13

ANEXA 1 - DESCRIEREA PROIECTULUI 1

ANEXA 2 - CATEGORII ŞI TRAGERI 1

ANEXA 3 – PROCEDURI DE ACHIZIŢII ALE GAZELOR NATURALE 2

ANEXA 4 - FORMA CERERII DE TRAGERE 8

ANEXA 5 - ENERSAP 1

SERVICIU SECRETARIAT


SERVICE
SECRET DRAFT

ACORD DE ÎMPRUMUT

ACORD din ___ iunie 2022 între **REPUBLICA MOLDOVA** ("Debitorul") și **BANCA EUROPEANĂ PENTRU RECONSTRUCȚIE ȘI DEZVOLTARE** ("Banca").

PREAMBUL

ÎNTRUCÂT, Banca a fost înființată pentru a oferi finanțare pentru proiecte specifice pentru a încuraja tranziția către economii orientate spre piața deschisă și pentru a promova inițiativa privată și antreprenorială în anumite țări, care și-au asumat angajamentul și care aplică principiile democrației multipartite, pluralismului și economiei de piață;

ÎNTRUCÂT, Debitorul intenționează să pună în aplicare Proiectul așa cum este descris în Anexa 1, care este concepută să ajute Debitorul să îmbunătățească alimentarea sa cu gaz natural și energie electrică prin stabilirea unui sprijin creditar pentru achiziționarea de gaz natural de la comercianți precalificați și a energiei electrice prin intermediul Platformei Eligibile de Tranzacționare;

ÎNTRUCÂT, Debitorul a solicitat asistență din partea Băncii în finanțarea unei părți a Proiectului;

ÎNTRUCÂT, pe 23 iunie, Banca a convenit pe baza, *inter alia*, celor expuse mai sus, să ofere Debitorului un împrumut în valoare de 300 milioane EUR, sub rezerva termenilor și condițiilor stabilite sau menționate în prezentul Acord ("**Împrumutul**") și în acordul de proiect din data prezentului acord între Entitatea Proiectului și Bancă ("**Acord de Proiect**" așa cum este definit în Termenii și Condițiile Standard).

ÎNTRUCÂT, prin intermediul Amendamentului nr. 1, Banca a fost de acord să majoreze suma împrumutului, sub rezerva termenilor și condițiilor suplimentare prevăzute în prezentul document;

ACUM, PRIN URMARE, părțile convin, prin prezenta, după cum urmează:

ARTICOLUL I - TERMENI ȘI CONDIȚII STANDARD; DEFINIȚII

Secțiunea 1.01. Încorporarea Termenilor și Condițiilor Standard

Toate prevederile Termenilor și Condițiilor Standard ale Băncii din 5 noiembrie 2021 sunt, astfel, încorporate și aplicate prezentului acord cu aceeași forță și efect ca și cum ar fi fost stabilite pe deplin aici, sub rezerva, totuși, următoarelor modificări (astfel de prevederi modificate sunt denumite în continuare "Termeni și Condiții Standard"):

(a) Definiția de "Dată de plată a Dobânzii" din Secțiunea 2.02 din Termenii și Condițiile Standard nu se va aplica prezentului Acord.

(b) secțiunile 3.05(a), 3.05(b), 3,05(c) și 4.02 (d) din Termenii și Condițiile Standard nu se vor aplica prezentului Acord.

(c) Secțiunea 3.01(b)(i) din Termenii și Condițiile Standard va fi modificată, în sensul prezentului Acord, și va avea următorul conținut:

SERVICIU SECRETARIAT

(i) În vederea efectuării unei retrageri, o cerere de Tragere va fi depusă la Bancă de către Reprezentantul autorizat al Debitorului sau de către o persoană desemnată de Reprezentantul autorizat al Debitorului. Fiecare cerere de Tragere depusă se va conforma cu şi va avea forma prevăzută de Manualul de Plăţi al BERD şi va fi transmisă Băncii cu cel puţin cinci (5) zile lucrătoare înainte de data valorii propuse a retragerii. Fiecare cerere de Tragere va avea forma şi substanţa satisfăcătoare pentru Bancă şi va fi însoţită de astfel de documente şi alte dovezi suficiente în formă şi substanţă pentru a convinge Banca că Debitorul are dreptul la suma retragerii şi că suma retragerii va fi utilizată exclusiv în scopurile specificate în Acordul de Împrumut.

(d) Definiţia "Suma disponibilă" din Secţiunea 1.01 a Termenilor şi Condiţiilor Standard se modifică, în sensul prezentului Acord, după cum urmează:

"Suma Disponibilă"	înseamnă cantitatea Împrumutului (sau, dacă contextul o impune, o tranşă a Împrumutului) care nu va fi, din când în când, anulată sau retrasă.

(e) Secţiunea 1 (Prevederi privind Dobânzile) din Anexa 1 la Termenii şi Condiţiile Standard va fi modificată, în sensul prezentului Acord, şi va avea următorul conţinut:

Secţiunea I: Dispoziţii privind Dobânzile

În cazul în care Împrumutul are Rata Variabilă a Dobânzii, atunci, în sensul Secţiunii 3.04(a), în cazul în care moneda împrumutului este Euro, Rata Relevantă a Dobânzii de pe Piaţă este:

(i) pentru prima Perioadă de Dobândă a fiecărei Trageri, rata anuală oferită pentru depozitele în Euro care apare pe Pagina de Referinţă începând cu ora 11:00, ora Bruxelles-ului, la Data relevantă de Determinare a Dobânzii pentru perioada egală cu durata unei astfel de Perioadă de Dobândă (sau dacă o astfel de rată nu apare pe Pagina de Referinţă pentru o perioadă egală cu durata unei astfel de Perioadă de Dobândă, dar ratele ("Ratele de Referinţă") apar pe Pagina de Referinţă atât pentru o perioadă mai scurtă, cât şi pentru o perioadă mai lungă decât durata unei astfel de Perioade de Dobândă, Rata Relevantă a Dobânzii de Piaţă este rata (rotunjit în sus cu patru decimale, dacă e cazul) care ar fi aplicabilă pentru o perioadă egală cu durata unei astfel de Perioade de Dobândă, determinată prin utilizarea interpolării liniare, prin referire la Rata de Referinţă care apare pe Pagina de Referinţă pentru perioada următoare cu durata cea mai scurtă decât durata unei astfel de Perioade de Dobândă şi Rata de Referinţă care apare pe Pagina de Referinţă pentru perioada următoare cu durată cea mai lungă decât durata unei astfel de Perioade de Dobândă); şi

(ii) pentru fiecare Perioadă de Dobândă ulterioară, rata (rotunjită în sus cu patru zecimale, dacă e cazul) care ar fi aplicabilă pentru o perioadă egală cu durata unei astfel de Perioade de Dobândă, după cum este determinată prin utilizarea interpolării liniare prin referire la Rata de Referinţă care apare pe Pagina de Referinţă pentru perioada care are următoarea cea mai scurtă ca durată ca durata unei astfel de Perioade de Dobândă şi Rata de Referinţă care apare pe Pagina de Referinţă pentru perioada care are următoarea cea mai lungă durată ca durata unei astfel de Perioade de Dobândă);

cu condiţia ca:

(1) în cazul în care, din orice motiv, Rata Relevantă a Dobânzii de pe Piaţă nu poate fi determinată într-un astfel de moment prin trimitere la Pagina de Referinţă, Rata Relevantă a Dobânzii de pe Piaţă va fi rata anuală pe care Banca o determină ca fiind media aritmetică (rotunjită în sus cu patru zecimale, dacă e cazul) a ratelor

SERVICIU SECRETARIAT

anuale oferite pentru depozitele în Euro într-o valoare comparabilă cu partea Împrumutului care face obiectul unei Rate Variabile a Dobânzii programată a fi în circulație în cursul Perioadei relevante a Dobânzii pentru o perioadă egală cu o astfel de Perioadă de Dobândă care este cotată la băncile principale de pe piața interbancară din zona Euro, după cum a fost recomandat Băncii de cel puțin două bănci importante active pe piața interbancară din zona Euro (pentru Euro) selectate de Bancă; și

(2) dacă, în conformitate cu termenii specificați în prezenta Secțiune 3.04(a), Rata Dobânzii Relevante de pe Piață ar fi sub zero, Rata Dobânzii Relevante de pe Piață va fi considerată zero.

Secțiunea 1.02. Definiții

Ori de câte ori sunt utilizate în prezentul Acord (inclusiv Preambulul și Anexe), cu excepția cazului în care se prevede altfel sau contextul impune altfel, termenii definiți în Preambul au semnificațiile respective care le sunt atribuite în aceste, termenii definiți în Termenii și Condițiile Standard au semnificațiile respective care le sunt atribuite în acesta, iar următorii termeni au următoarele semnificații:

"Acordul de modificare nr.1"	înseamnă acordul semnat de părți care stabilește modificările aduse prezentului Acord.
"Data intrării în vigoare a modificării"	înseamnă Data intrării în vigoare, astfel cum este definit acest termen în Acordul de Modificare nr. 1.
"Reprezentant autorizat al Debitorului"	înseamnă Ministerul Finanțelor al Debitorului,
"Perioadă pentru asigurarea conformității"	înseamnă fie perioada de asigurare a conformității DT, fie perioada de asigurare a conformității ET, fie de asigurare a conformității T3..
"ClientNet"	înseamnă portalul online al Băncii pentru transmiterea documentelor și informațiilor între Bancă și clienții săi și orice site web înlocuitor, deoarece Banca poate notifica, din când în când, Debitorul.
"Perioada de angajament"	înseamnă: (i) în ceea ce privește Tranșa de Diversificare, perioada cuprinsă între data prezentului acord și data la care prima dintre 1 iulie 2025 și data la care obligația băncii de a efectua plăți în cadrul Tranșei de Diversificare încetează în conformitate cu prezentul Acord; (ii) în ceea ce privește tranșa de urgență, perioada cuprinsă între data la care banca confirmă disponibilitatea Tranșei de Urgență în conformitate cu Secțiunea 2.01 litera (a) și data la care prima dintre 1 octombrie 2025 și data la care obligația băncii de a efectua plăți în cadrul Tranșei de Urgență încetează în conformitate cu prezentul Acord; și

SERVICIU SECRETARIAT

	(iii) În ceea ce privește Tranșa 3, perioada cuprinsă între data prezentului Acord de Modificare și data care survine mai devreme de 15 mai 2025 și data la care obligația băncii de a efectua plăți în cadrul Tranșei 3 în temeiul prezentului Acord încetează în conformitate cu prezentul Acord.
"Tranșă de diversificare"	are înțelesul specificat în Secțiunea 2.01(a)(1).
"Perioadă de asigurare a conformității TD"	are înțelesul specificat în Secțiunea 2.04(b).
"BERD"	înseamnă Banca
"AFE„	înseamnă contractul de furnizare a energiei electrice încheiat între Entitatea Proiectului și OPCOM în cadrul Acordului de Participare" cu o valoare minimă de 5 milioane EUR.
"Cont eligibil"	înseamnă un cont în EUR al unui Furnizor eligibil situat în afara Republicii Moldova și notificat către BERD de către Debitor în timpul procesului de precalificare prevăzut în partea (B) a Procedurilor de achiziție sau Contul Proiectului al Entității Proiectului.
"Contract eligibil"	înseamnă o formă de contract EFET care a primit lipsa de obiecții din partea BERD în conformitate cu partea (C) din Procedurile de Achiziții de Gaze Naturale sau acordul de participare standard al OPCOM în conformitate cu partea (A) a Procedurilor de Achiziții a Energiei Electrice, sau în cazul unor proceduri alternative de achiziții , un contract a cărui formă și fond sunt acceptabile pentru BERD.
"Furnizor eligibil"	înseamnă un furnizor care îndeplinește cerințele stabilite în Procedurile de Achiziții de Gaze Naturale sau Procedurile de Achiziții a Energiei Electrice .
„Platforma Eligibilă de Tranzacționare"	înseamnă platforma electronică de tranzacționare operată de Operatorul Pieței de Energie Electrica și de Gaze Naturale S.A «OPCOM», Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale din România, care a creat o piață electronică unde energia poate fi tranzacționată într-un mod transparent
"Tranșă de urgență"	are înțelesul specificat în Secțiunea 2.01(e)(2).
"EnerSAP"	înseamnă planul din formularul prezentat alăturat în Anexa 5, deoarece un astfel de plan poate fi periodic modificat cu acordul scris prealabil al Băncii.

SERVICIUL SECRETARIAT

"Politica de asigurare a punerii în aplicare și Proceduri"	înseamnă Politica și procedurile de asigurare a punerii în aplicare ale Băncii din 4 octombrie 2017.
"Perioadă de asigurare a conformității TU"	are înțelesul specificat în Secțiunea 2.04(d).
"Anul fiscal"	înseamnă anul fiscal al Debitorului, care începe la 1 ianuarie a fiecărui an.
"AGF"	înseamnă acordul de furnizare a gazului natural între Entitatea proiectului și furnizorii precalificați acceptabili BERD, selectați în tender în conformitate cu politicile de achiziții ale BERD, care încorporează acordul standard de gaz al Federației europene a comercianților de energie (EFET) și anexele la acesta și pentru o durată minimă de o lună și o valoare minimă de 5 milioane EUR.
"Date de plată a dobânzii"	are înțelesul specificat în Secțiunea 2.03(a).
"Valuta Împrumutului"	înseamnă Euro.
"Acord de cumpărare a producției viitoare (off-take)"	înseamnă un acord între Entitatea de proiect și un cumpărător al producției viitoare, care prevede vânzarea și transferul către cumpărătorul producției viitoare sau altă entitate a tuturor gazelor naturale sau energiei electrice achiziționate în cadrul AFG sau AFE și plata pentru acestea, acord care trebuie să fie în formă și substanță satisfăcătoare pentru Bancă.
"Proceduri de achiziții"	înseamnă procesul și criteriile pentru precalificarea Furnizorului eligibil și desfășurarea licitațiilor descrise în Anexa 3 sau Anexa 4, cu modificările, care pot fi aprobate periodic de BERD.
"Contul proiectului"	are înțelesul specificat în secțiunea 2.04(a) din Acordul de Proiect.
"Acord de Împrumut Subsidiar"	înseamnă acordul de împrumut care urmează să fie încheiat între Entitatea de proiect (în calitate de debitor) și Debitor (în calitate de creditor) în conformitate cu Secțiunea 3.01(a), în formă și substanță satisfăcătoare pentru BERD, deoarece un astfel de acord poate fi modificat periodic cu acordul prealabil scris al BERD.
"Tranșă"	înseamnă Tranșa de Diversificare și/sau Tranșa de Urgență și/sau Tranșa 3, în funcție de context..
"Tranșa 3"	are înțelesul atribuit în Secțiunea 2.01 litera (a) 3.
"Perioada de asigurare a conformității T3"	are sensul oferit în secțiunea 2.02(f)



Secțiunea 1.03. Interpretare

În prezentul Acord, o trimitere la un anumit Articol, Secțiune sau Program, cu excepția cazului în care se prevede altfel în prezentul Acord, va fi interpretată ca o trimitere la acel Articol sau Secțiune specificată sau Program al prezentului Acord.

ARTICOLUL II - CONDIȚIILE PRINCIPALE ALE ÎMPRUMUTULUI

Secțiunea 2.01. Suma și valuta

(a) În conformitate cu și sub rezerva termenilor și condițiilor prezentului Acord, BERD este de acord să împrumute Debitorului, pe bază de reînnoire în perioada de angajament, un împrumutul în trei tranșe, după cum urmează:

(1) Tranșa 1 ("Tranșa de diversificare"), în valoare de 100 de milioane EUR;

(2) Tranșa 2 ("Tranșa de urgență") în valoare de 200 de milioane EUR; și

(3) Tranșa 3 ("Tranșa 3"), în valoare de 165 de milioane EUR;

cu condiția ca Tranșa de Urgență să nu fie angajată la semnare și să fie pusă la dispoziție de către Bancă, la discreția sa exclusivă și absolută, în urma unei solicitări scrise a Împrumutatului de a pune la dispoziție o astfel de Tranșă. Comisionul de angajament pentru fiecare tranșă se calculează în conformitate cu Secțiunea 2.02 litera (g).

(b) Aceasta este o facilitate rotativă. Reînnoirea fiecăreia dintre Tranșe pentru utilizare în cicluri de împrumut suplimentare va fi la discreția exclusivă a Băncii în urma unei solicitări scrise din partea Împrumutatului transmisă nu mai târziu de ziua cu 5 zile lucrătoare înainte de sfârșitul Perioadei de asigurare a conformității pentru Tranșa relevantă și cu condiția să nu existe nicio încălcare a Acordului de Împrumut și a Acordului de Proiect (sub rezerva oricărei renunțări convenite de Bancă). În cazul în care Banca nu furnizează o confirmare scrisă că o Tranșă va fi reînnoită înainte de sfârșitul perioadei de asigurare a conformității relevante, Tranșa va fi anulată din ultima zi a perioadei de asigurare a conformității.

Secțiunea 2.02. Trageri și taxe

(a) Sub rezerva Articolului VII din Termenii și Condițiile Standard și a prezentei Secțiuni 2.02, Debitorul poate, după data intrării în vigoare în orice zi lucrătoare din timpul perioadei de angajament, să împrumute într-una sau mai multe trageri la cerere, cu condiția ca:

(1) **Tranșă de diversificare**: Tragerile pot fi solicitate pentru următoarele perioade: (i) inițial, de la data prezentului Acord până la (inclusiv) 1 aprilie 2023 și (ii) în anii următori în cursul perioadei de angajament, de la sfârșitul perioadei de asigurare a conformității tranșelor de diversificare (TD) până la și inclusiv 1 aprilie 2024 și 2025, după caz, sub rezerva reînnoirii în conformitate cu Secțiunea 2.01(b);

(2) **Tranșă de urgență**: Pot fi solicitate trageri pentru următoarele perioade: (i) inițial, de la și inclusiv de la data la care Banca confirmă că va pune la dispoziție tranșa de urgență în conformitate cu Secțiunea 2.01 până la (inclusiv) 1 iunie [2023] și (ii) în anii următori din perioada de angajament, de la sfârșitul perioadei de asigurare a conformității tranșei de urgență până la 1 iunie 2024 și 2025, după caz, sub rezerva reînnoirii conform Secțiunii 2.01(b);

SERVICIU

(3) **Tranșa 3**: Tragerile pot fi solicitate pentru următoarele perioade: (i) de la data intrării în vigoare a modificării până la (și inclusiv) 15 februarie 2024 și (ii) în anii următori în timpul perioadei de angajament, de la sfârșitul perioadei de asigurare a conformității T3 până la 15 februarie 2025 inclusiv, după caz, sub rezerva reînnoirii în conformitate cu Secțiunea 2.01 (b); și

(4) nu mai mult de 30 de trageri pentru fiecare Tranșă pot fi restante în orice moment;

(b) Fiecare Tragere trebuie:

(1) să fie o sumă care să nu depășească (împreună cu valoarea oricărei alte Trageri propuse a fi efectuate la aceeași dată) suma disponibilă pentru tranșa relevantă la data Tragerii respective;

(2) să fie în valoare de cel puțin 5 milioane EUR sau, dacă este mai mică, egală cu această sumă disponibilă pentru tranșa relevantă (minus valoarea oricărei alte Trageri propuse a fi efectuate la aceeași dată); și

(3) va presupune trageri numai într-un Cont eligibil.

(c) Debitorul poate solicita o Tragere prin depunerea la BERD a unei cereri originale pentru o astfel de Tragere în formularul din Anexa 4 cu cel puțin cinci zile lucrătoare înainte de data propusă pentru o astfel de Tragere. O astfel de cerere de Tragere trebuie să fie sub forma din Anexa 4 și, în esență, satisfăcătoare pentru BERD (inclusiv orice suplimente la Anexa 4 și alte dovezi ale plăților datorate în temeiul contractelor la care Debitorul este parte și orice facturi ale contrapărții pe care BERD le poate solicita) și, cu excepția cazului în care BERD este de acord altfel, trebuie să conțină confirmările și declarațiile prevăzute în Anexa 4 și trebuie să fie irevocabile și obligatorii pentru Debitor.

(d) Tragerile pentru achizițiile de gaze naturale vor fi efectuate de BERD direct în conturile eligibile ale furnizorilor eligibili pentru plată în condițiile de plată specificate în fiecare licitație și confirmate în fiecare cerere de Tragere. Împrumutatul este de acord ca fiecare Tragere efectuată în temeiul prezentului Acord să se considere făcută Debitorului ca Împrumut (fără a aduce atingere faptului că ar fi putut fi creditată unei terțe părți), iar Debitorul confirmă că va fi răspunzător pentru orice astfel de Tragere. Dacă Debitorul intenționează să solicite trageri pentru mai mult de un Contract eligibil în aceeași zi, acesta combină tragerile într-o singură cerere.

(e) Tragerile pentru achizițiile de energie electrică vor fi efectuate de BERD direct în Contul de Proiect al Entității Proiectului pentru rambursare în conformitate cu condițiile de plată specificate în fiecare ESA (AFE) și confirmate în fiecare cerere de Tragere. Debitorul este de acord, că se consideră că fiecare tragere efectuată în temeiul prezentului document a fost efectuată în favoarea Debitorului ca Împrumut, iar Debitorul confirmă că va fi răspunzător pentru orice astfel de Tragere. În cazul în care Debitorul intenționează să solicite Trageri pentru mai mult de un Contract Eligibil în aceeași zi, acesta va îmbina Tragerile într-o singură cerere.

(f) Suma disponibilă poate fi trasă din când în când în conformitate cu dispozițiile din Anexa 2 pentru a acoperi achizițiile de gaz natural și energie electrică efectuate în conformitate cu procedurile de achiziție.

(g) Ultima dată de disponibilitate va fi data de trei ani de la data prezentului Acord sau o dată ulterioară pe care Banca o poate stabili la discreția sa și notifica Debitorul, după primirea unei cereri scrise prealabile din partea Debitorului.

(h) Debitorul va plăti Băncii o taxă de angajament de 0,5% pe an din suma disponibilă, după cum urmează:

(1) **Tranşa de diversificare**: Taxa de angajament pentru tranşa de diversificare se calculează pe baza sumei disponibile pentru această tranşă şi se acumulează de la data de şaizeci (60) de zile de la data Acordului de împrumut;

(2) **Tranşa de urgenţă**: Taxa de angajament pentru tranşa de urgenţă se calculează pe baza sumei disponibile pentru această tranşă şi se acumulează de la data la care BERD confirmă în scris că va pune la dispoziţie tranşa de urgenţă în conformitate cu Secţiunea 2.01(a).

(3) **Tranşa** 3: Comisionul de angajament pentru Tranşa 3 se calculează pe baza sumei disponibile pentru o astfel de Tranşă şi se calculează de la şaizeci (60) de zile de la data Acordului de Modificare nr. 1."

În fiecare caz, Taxa de Angajament se acumulează şi se calculează pe aceeaşi bază ca şi dobânda prevăzută la secţiunea 3. 04(b)(ii) din Termenii şi Condiţiile standard speciale şi va fi plătibilă la fiecare Dată de plată a dobânzii (chiar dacă nicio dobândă nu poate fi plătibilă la data respectivă) începând cu prima Dată de plată a dobânzii care urmează după Data efectivă, cu condiţia ca nicio taxă de angajament să nu se acumuleze cu privire la (i) sumele unei Tranşe rambursate Băncii în timpul Perioadei de asigurare a conformităţii pentru respectiva Tranşă sau (ii) sumele rambursate Băncii în cele două date de rambursare imediat precedente respectivei Perioade de asigurare a conformităţii in conformitate cu Sectiunea 2.04(a), (c) or (e), dupa caz, de la data rambursării până la începutul Perioadei de asigurare a conformităţii.

(i) Debitorul va plăti Băncii un comision front-end egal cu un procent (1%) (sau o altă sumă specificată în Acordul de Împrumut) din principalul Împrumutului, după cum urmează:

(1) **Tranşa de diversificare**: suma Comisionului Front-end va fi datorat şi plătit în termen de şapte (7) zile după data intrării în vigoare; şi

(2) **Tranşa de urgenţă**: suma Comisionului Front-end va fi datorată şi plătită în termen de trei (3) zile lucrătoare după data la care Banca va confirma în scris că va pune la dispoziţie Tranşa de Urgenţă disponibilă, conform Secţiunii 2.01.

(3) **Tranşa 3**: Comisionul de unic vărsământ este scadent şi plătibil în termen de şapte (7) zile de la Data intrării în vigoare a Modificării.

Secţiunea 2.03. Alte condiţii financiare ale Împrumutului

(a) Datele de plată a dobânzilor:

(1) Pentru Tranşa de Diversificare vor fi 1 mai şi 1 iulie;

(2) Pentru Tranşa de Urgenţă vor fi 1 august şi 1 octombrie;

(3) pentru Tranşa 3 sunt 15 martie şi 15 mai,

cu condiţia, totuşi, ca, dacă vreo Dată de Plată a Dobânzilor nimereşte, de altfel, într-o zi care nu este Zi Lucrătoare, astfel de Dată de Plată a Dobânzilor va fi schimbată la ireglui următoarea Zi Lucrătoare a aceleiaşi luni calendaristice sau, dacă în această lună calendaristică nu mai este o următoare Zi Lucrătoare, atunci la Ziua Lucrătoare imediat anterioară ("Date de Plată a Dobânzilor").

SERVICIU SECRETARIAT

(b) Împrumutul face obiectul unei rate variabile a dobânzii. Rata variabilă a dobânzii este suma marjei și, sub rezerva Secțiunii 3.13 din Termenii și Condițiile Standard, a ratei dobânzii de piață relevantă specificată în Secțiunea 3.04(a) din Termenii și Condițiile Standard.

(c) Valoarea minimă a tragerii este de 5 milioane EUR. Suma minimă de anulare este de 30 milioane EUR.

(d) Suma minimă de plată în avans este de 30 de milioane EUR. Sumele plătite în avans în conformitate cu Secțiunea 3.07 din Termenii și Condițiile Standard vor fi aplicabile, iar fondurile rambursate Băncii nu pot fi re-împrumutate înainte de sfârșitul următoarei perioade de asigurare a conformității.

Secțiunea 2.04. Perioade de rambursare și asigurare a conformității

(a) **Tranșa de diversificare**: Debitorul va rambursa toate sumele restante în cadrul tranșei de diversificare începând cu data de 1 aprilie a fiecărui an în două tranșe la 1 mai și 1 iulie în fiecare an. Debitorul va rambursa 35% din sumele principale restante la 1 mai și toate sumele rămase restante la 1 iulie. Toate sumele restante în cadrul tranșei de diversificare, inclusiv, dar fără a se limita la principal, dobânzi și alte cheltuieli, se vor rambursa integral la 1 iulie 2025 și la orice dată la care rambursarea este necesară în temeiul prezentului Acord.

(b) Debitorul se va asigura că nicio sumă din tranșa de diversificare nu va fi restantă în perioada 2 iulie – 23 iulie (inclusiv) a fiecărui an în cursul perioadei de angajament ("**perioada de asigurare a conformității DT**").

(c) **Tranșa de urgență**: Debitorul va rambursa toate sumele restante în cadrul tranșei de urgență începând cu data de 1 iunie a fiecărui an în două tranșe la 1 iunie și 1 august în fiecare an. Debitorul va rambursa 35% din sumele principale restante la 1 iunie și toate sumele rămase restante la 1 august. Toate sumele restante în cadrul tranșei de urgență, inclusiv, dar fără a se limita la principal, dobânzi și alte cheltuieli, se vor rambursa integral la 1 august 2025 și la orice dată la care rambursarea este necesară în temeiul prezentului Acord.

(d) Debitorul se va asigura că nicio sumă din tranșa de urgență nu va fi restantă în perioada 2 august - 23 august (inclusiv) a fiecărui an în cursul perioadei de angajament ("**perioada de asigurare a conformității TU**").

(e) Tranșa 3. Debitorul va rambursa toate sumele restante în cadrul Tranșei 3 la data de 15 februarie a fiecărui an în două tranșe, la 15 martie și 15 mai a fiecărui an. Debitorul va rambursa 35% din sumele principale restante la 15 martie, iar toate sumele restante la 15 mai. Toate sumele restante în cadrul Tranșei 3, inclusiv, dar fără a se limita la principal, dobândă și alte taxe, vor fi rambursate integral la data de 15 mai 2025 sau la orice dată la care rambursarea este cerută în temeiul prezentului acord, dacă aceasta este anterioară.

(f) Debitorul se va asigura că nicio sumă în cadrul Tranșei 3 nu va fi restantă în perioada cuprinsă între 16 mai și 5 iunie (inclusiv) în fiecare an în timpul perioadei de angajament ("perioada de asigurare a conformității T3").

(g) Sumele fiecărei tranșe rambursate în fiecare an în conformitate cu Secțiunea 2.04(a) și (c) pot fi reîmprumutate la sfârșitul perioadelor relevante de asigurare a conformității pe parcursul anilor 2023 și 2024.





ARTICOLUL III - EXECUTAREA PROIECTULUI

Secţiunea 3.01. Alte înţelegeri afirmative ale Proiectului

Pe lângă angajamentele generale prevăzute la Articolele IV şi V din Termenii şi Condiţiile Standard, Debitorul, cu excepţia cazului în care Banca este de acord altfel:

(a) Va pune la dispoziţia Entităţii de proiect, în conformitate cu Acordul de împrumut subsidiar, toate încasările Împrumutului în termenii şi condiţiile acceptabile pentru Bancă şi care vor include următorii termeni:

(1) Entitatea de proiect este de acord că tragerile în temeiul prezentului Acord să se considere a fi trageri în temeiul Acordului de împrumut subsidiar;

(2) Rambursarea în temeiul Acordului de împrumut subsidiar prevede, în măsura posibilului, ca plăţile şi rambursările către Debitor în ceea ce priveşte principalul, dobânzile, comisioanele şi costurile să corespundă sumelor şi datelor obligaţiilor de plată ale Debitorului în temeiul prezentului Acord;

(b) Va exercita drepturile sale în temeiul Acordului de împrumut subsidiar în aşa fel încât să protejeze interesele Debitorului şi ale Băncii, va respecta prevederile prezentului Acord şi va îndeplini scopurile pentru care se face Împrumutul;

(c) Cu excepţia cazului în care Banca este de acord în alt mod, nu va cesiona, modifica, abroga sau renunţa la orice prevedere a Acordului de împrumut subsidiar;

(d) Va întreprinde toate acţiunile necesare pentru a determina Entitatea de proiect să îşi îndeplinească toate obligaţiile care îi revin în temeiul Acordului de proiect;

(e) Nu va instrui sau direcţiona în alt mod sau permite Entităţii de proiect să îşi utilizeze profiturile sau orice parte semnificativă a acestora pentru realizarea de investiţii care ar putea pune în pericol în vreun fel implementarea cu succes a Proiectului şi rambursarea cu succes şi punctuală a datoriei în temeiul Acordului de împrumut subsidiar;

(e) Va întreprinde sau va determina întreprinderea tuturor măsurilor suplimentare necesare sau preferate pentru a pune în aplicare pe deplin fiecare dintre obligaţiile care decurg din EnerSAP, inclusiv realizarea acţiunilor declarate până la finele termenilor aplicabili;

(f) Va scuti de impozite (inclusiv, fără limitare, TVA) şi taxe (inclusiv, fără limitare, orice taxe vamale) toate bunurile, lucrările şi serviciile (inclusiv serviciile de consultanţă), achiziţionate, introduse sau importate pe teritoriul Republicii Moldova de Debitor sau Entitatea de proiect pentru Proiect şi finanţate din încasările Împrumutului sau din orice fonduri de cooperare tehnică puse la dispoziţie de Bancă sau prevăd rambursarea acestora.

(g) Nu, fără acordul prealabil scris al Băncii, va solicita, efectua, permite, recupera, primi sau reţine (sau va încerca să solicite, să facă, să recupereze, să primească sau să reţină) orice dividend sau altă formă de distribuţie (inclusiv prin intermediul oricăror taxe, comisioane, rambursarea oricărui împrumut sau altfel şi în numerar sau în natură) de la Entitatea de Proiect;

(h) Nu va modifica, suspenda, abroga sau renunţa la legislaţia sa sau la orice prevedere a Acordului de împrumut subsidiar, astfel încât să afecteze în mod semnificativ şi negativ capacitatea Entităţii de proiect de a-şi îndeplini obligaţiile care îi revin în temeiul Acordului de proiect;

SERVICIUL GREFĂ ARHIVĂ

(i) Va întreprinde sau va determina Entitatea de Proiect să întreprindă toate acțiunile necesare pentru a furniza fonduri și alte resurse adecvate, inclusiv resurse umane pentru finalizarea Proiectului; și

(j) Va determina Entitatea de Proiect să se conformeze cu obligațiile sale în conformitate cu Acordul de Proiect, inclusiv, să ofere Băncii rapoartele necesare conform acestuia, fără vreo oarecare limită.

Secțiunea 3.02. Achiziții prin AFG și AFE

Debitorul urmează și va determină Entitatea Proiectului să își respecte în mod corespunzător obligațiile care îi revin în temeiul Procedurilor de Achiziții a Gazelor Naturale și Procedurilor de Achiziții a Energiei Electrice. Valoarea maximă a contractului restantă în orice moment în cadrul tuturor AFG și AFE achiziționate în cadrul Proiectului nu va depăși sumele disponibile în cadrul Împrumutului sau al tranșei relevante. Fără limitare, Debitorul trebuie și se va asigura că Entitatea de proiect (dacă este cazul):

(a) respectă obligațiile care îi revin în conformitate cu termenii AFG și AFE și nu modifică termenii niciunui AFG sau AFE finanțat din mijloacele Împrumutului fără acordul prealabil al BERD;

(b) prezintă BERD, în termen de 30 de zile de la sfârșitul lunii de livrare, confirmarea performanței complete și satisfăcătoare, inclusiv (i) Raport (rapoarte) comercial (e) pentru furnizarea și acceptarea gazelor naturale și a energiei electrice (ii) raport tehnic pentru furnizarea și acceptarea gazelor naturale (altele decât pentru livrările la PTV) și energiei electrice.

(c) prezintă BERD dovezi privind utilizarea mijloacelor tragerilor anterioare, după cum BERD poate solicita, în mod rezonabil; și

(d) notifică prompt BERD despre orice faptă sau chestiune care ar impune Entității de Proiect să califice sau să modifice orice reprezentări sau confirmări, necesare pentru a finaliza o cerere de Tragere.

ARTICOLUL IV - SUSPENDARE; ACCELERARE; ANULARE

Secțiunea 4.01. Suspendarea

Următoarele sunt specificate în sensul Secțiunii 7.01(a)(xvii) din Termenii și Condițiile Standard, prin care se înțelege că acordul scris prealabil sau renunțarea Băncii ar putea fi necesare cu referire la următoarele:

(a) Cadrul legislativ și de reglementare aplicabil sectorului gazelor naturale și energiei electrice pe teritoriul Debitorului trebuie să fi fost modificat, suspendat, abrogat sau exceptat într-un alt mod decât cel aprobat de Bancă în scris;

(b) Statutul să fi fost modificat, suspendat, abrogat sau exceptat;

(c) Controlul Entității de Proiect trebuie să fi fost transferat unei alte părți decât Debitorul;

(d) Entitatea de Proiect nu și-a îndeplinit vreuna dintre obligațiile care îi revin în temeiul Acordului de Împrumut Subsidiar

(e) Orice declarație făcută sau confirmată într-o cerere de Tragere este neadevărată sau înșelătoare atunci când este făcută.

ARTICOLUL V – Intrarea în vigoare

Secțiunea 5.01. Condiții anterioare intrării în vigoare

Următoarele sunt specificate în sensul Secțiunii 9.02(c) din Termenii și Condițiile Standard drept Condiții suplimentare pentru intrarea în vigoare a prezentului Acord și a Acordului de Proiect:

(a) Acordul de Împrumut Subsidiar, în formă și substanță satisfăcătoare pentru Bancă, a fost executat și livrat și au fost îndeplinite toate condițiile anterioare intrării în vigoare a acestuia sau a dreptului Entității de Proiect de a face trageri în temeiul acestuia, cu excepția numai a intrării în vigoare a prezentului Acord;

(b) Acordul de preluare, în formă și substanță satisfăcătoare pentru Bancă, a fost executat (și livrat și toate condițiile anterioare intrării sale în vigoare au fost îndeplinite);

(c) Acordul de Împrumut este ratificat de Parlament;

(d) Toate aprobările, licențele și autorizațiile necesare Entității de Proiect pentru a-și îndeplini obligațiile care îi revin în temeiul Acordului de Proiect au fost obținute;

(e) Opinia juridică prezentate în legătură cu Debitorul in forma si continutul satisfacator pentru Banca;

(f) Moldova a îndeplinit toate măsurile pentru a implementa Legea nr.108 din 27 mai 2016 privind Gazele naturale, conform căreia cumpărătorul producției viitoare (sau orice altă entitate) trebuie, drept obligație de serviciu public, să achiziționeze furnizări de gaz de la Entitatea de Proiect și pentru a realiza activitățile de distribuire, o astfel de implementare va include (i) toate actele normative necesare pentru punerea în aplicare a legii, (ii) durata obligației se va extinde dincolo de data finală de rambursare în baza Împrumutului; și

(g) Contul Proiectului trebuie să fi fost creat în conformitate cu Secțiunea 2.04(a) din Acordul de Proiect și Debitorul să fi prezentat Băncii o confirmare cu detaliile contului.

Secțiunea 5.02. Condiții suplimentare anterioare tragerilor în cadrul tranșei de diversificare

Obligația Băncii de a efectua prima plată în cadrul tranșei de diversificare este condiționată de îndeplinirea prealabilă, în formă și substanță satisfăcătoare pentru BERD sau, la discreția exclusivă a BERD, de renunțarea, în totalitate sau parțial și sub rezerva unor condiții sau necondiționate, la următoarele condiții precedente:

(a) Trebuie să fi intrat în vigoare;

(b) BERD trebuie să fi primit plata tuturor sumelor datorate în temeiul prezentului Acord, inclusiv toate taxele și cheltuielile, oricum ar fi descrise;

(c) Banca a confirmat că este mulțumită de punerea în aplicare a (i) tuturor părților din Planul de Acțiuni privind Guvernanța Corporativă prevăzut în secțiunea 1.1 din EnerSAP; și

(d) Modificarea Legii gazelor naturale nr.108/2016 trebuie să fi fost aprobată de Parlament (conform secțiunii 2.1 din EnerSAP).

Secțiunea 5.03. Avize juridice

(a) În sensul Secțiunii 9.03(a) din Termenii și Condițiile Standard, avizul sau avizele vor fi date în numele Debitorului de către Ministrul Justiției și următoarele sunt specificate ca aspecte suplimentare care trebuie incluse în avizul sau avizele care urmează să fie prezentate Băncii:

(1) Acordul de Împrumut Subsidiar a fost autorizat sau ratificat în mod corespunzător de către Debitor și prezentat în numele acestuia și constituie o obligație valabilă și obligatorie din punct de vedere juridic a Debitorului, executorie în conformitate cu condițiile sale;

(2) Acordul de Proiect a fost autorizat în mod corespunzător și executat și prezentat în numele Entității de Proiect și constituie obligații valabile și obligatorii din punct de vedere juridic ale Entității de proiect, executorii în conformitate cu condițiile acestora.

Secțiunea 5.04. Rezilierea pe motiv de neintrare în vigoare

Data de 180 de zile de la data prezentului Acord este specificată în sensul Secțiunii 9.04 din Termenii și Condițiile Standard.

ARTICOLUL VI - DIVERSE

Secțiunea 6.01. Înștiințări

(a) Următoarele adrese sunt specificate în sensul secțiunii 10.01 din Termenii și Condițiile Standard, cu excepția faptului că orice înștiințare va fi considerată livrată fie manual, prin poștă, sau în format pdf sau în format similar prin poștă electronică:

Pentru Debitor:

REPUBLICA MOLDOVA
Ministerul Finanțelor
Strada Constantin Tănase nr. 7
Chișinău, MD 2005
Moldova

În atenția: Direcția Generală Datorie Publică și Asistență Externă

E-mail: cancelaria@mf.gov.md

Pentru BERD:

BANCA EUROPEANĂ PENTRU RECONSTRUCȚIE ȘI DEZVOLTARE
Five Bank Street
London E14 4BG
United Kingdom

SERVICIUL SECRETARIAT

În atenția: Departamentul de administrare a operațiunilor /Operațiunea Nr. 53417

Telefon: +44 20 7338 6000
E-mail: oad@ebrd.com

ÎN MĂRTURIA CELOR SUSMENȚIONATE, părțile la prezentul Acord, acționând prin reprezentanții lor autorizați în mod corespunzător, au semnat prezentul Acord în patru exemplare și le-au transmis la Chișinău, Republica Moldova începând cu ziua și anul menționate mai sus.

REPUBLICA MOLDOVA

Prin: _____
Nume: Andrei Spînu
Funcție: Vice prim ministru, Ministrul al Infrastructurii și Dezvoltării Regionale

BANCA EUROPEANĂ PENTRU RECONSTRUCȚIE ȘI DEZVOLTARE

Prin: _____
Nume: Matteo Patrone
Funcție: Director General, Europa de Est și Caucaz

SERVICIU SECRETARIAT

(b) Banca poate invita Debitorul să se înregistreze pentru a utiliza ClientNet sau o altă formă de comunicare electronică şi, în cazul în care Debitorul şi Banca sunt de acord să utilizeze ClientNet sau o astfel de altă formă de comunicare electronică, orice înştiinţare, cerere sau altă comunicare din partea Debitorului cu Banca sau din partea Băncii cu Debitorul (alta decât orice înştiinţare, cerere sau altă comunicare care este cerută prin prezentul Acord [sau orice alt Acord de finanţare] să fie în original, certificat sau pe suport de hârtie), poate, sub rezerva termenilor şi condiţiilor ClientNet sau ale unei astfel de forme de comunicare electronică, să fie dată sau făcută prin postarea unei astfel de înştiinţări, cerere sau alte comunicări pe ClientNet sau trimise în conformitate cu termenii convenit cu privire la o astfel de altă formă de comunicare electronică.

(c) Orice înştiinţare, cerere sau altă comunicare transmisă manual, prin poştă aeriană sau prin fax sau prin ClientNet sau printr-o altă formă de comunicare electronică convenită va intra în vigoare numai atunci când este efectiv primită (sau pusă la dispoziţie) într-o formă lizibilă, cu condiţia ca orice notificare, cerere sau altă comunicare primită (sau pusă la dispoziţie) după ora 17:00 în locul în care partea căreia îi este trimisă înştiinţarea, cererea sau comunicarea relevantă îşi are adresa în sensul prezentului Acord să fie considerată a intra în vigoare numai în ziua următoare.

(d) Următoarele sunt numele, funcţiile şi adresele de e-mail ale persoanelor desemnate ca contacte iniţiale ale Debitorului în scopul oricărei invitaţii pe care Banca o poate trimite Debitorului cu privire la ClientNet:

Nume	***Funcţie***	***Adresa de e-mail***	***Limba - engleză, rusă, franceză***

SERVICIU SECRETARIAT

ANEXA 1 - DESCRIEREA PROIECTULUI

1. Scopul Proiectului este de a consolida securitatea energetică a Republicii Moldova prin acordarea unei tranșe de finanțare de urgență și a unui mecanism de finanțare pe termen lung pentru atenuarea riscului de perturbare, precum și de a acumula rezerve strategice de gaz și de a sprijini diversificarea furnizorilor de gaze naturale și a rutelor de livrare în conformitate cu Legea nr. 108/2016 privind gazele naturale, precum și achizițiile de energie electrică.

2. Proiectul constă în trei tranșe de 100 de milioane de euro și 200 de milioane de euro și 165 de milioane de euro, fiecare va fi utilizată pentru achiziționarea de gaze naturale și energie electrică pentru diversificare și în scopuri de urgență.

SERVICIU SECRETARIAT

ANEXA 2 - CATEGORII ŞI TRAGERI

1. Tabelul ataşat la această Anexă stabileşte categoriile, valoarea împrumutului alocat fiecărei categorii şi procentul cheltuielilor care urmează să fie finanţate în fiecare categorie.

2. Fără a aduce atingere dispoziţiilor alineatului (1) de mai sus, nu se poate efectua nicio Tragere pentru cheltuielile efectuate înainte de data prezentului Acord.

Anexă la Anexa 2

Categorie	**Valoarea împrumutului alocat în valuta împrumutului**	**Procentul cheltuielilor care urmează să fie finanţate**
(1) Plata pentru furnizarea de gaz şi energie electrică către Entitatea de proiect în cadrul contractelor eligibile.	465 milioane EUR	Până la 100% din valoarea de contract a contractelor eligibile, excluzând orice taxe
Total	**465 milioane EUR**	**100%**

SERVICIO SECRETARIAT

ANEXA 3 – PROCEDURI DE ACHIZIȚII A GAZELOR NATURALE

Generale: Achiziția de către Energocom (denumită în continuare "Parte interesată" a gazelor naturale care urmează să fie finanțate din mijloacele împrumutului BERD se realizează în conformitate cu politicile și normele BERD privind achizițiile publice (PP&R) din 1 noiembrie 2017 (a se vedea - https://www.ebrd.com/work-with-us/procurement/policies-and-rules.html)- inclusiv, fără a se limita la punctele 2.7 - Eligibilitate, punctele 2.10 și 2.11 - Practici interzise, punctele 2.12-2.14 - Revizuiri și reclamații legate de achiziții, punctul 2.15 - Achiziții necorespunzătoare, punctele 3.25 și 3.57 - Produse de bază, punctele 3.46 și 3.47 - Participarea la licitații și punctul 3.66 - Administrarea contractelor. În ceea ce privește în special punctele 3.25 și 3.57 - Produse de bază, se vor aplica procedurile de achiziție cuprinse în prezenta anexă, care au fost considerate acceptabile pentru BERD.

(A) **Înștiințare generală de achiziții publice (GPN)**

(1) Procesul de achiziție va începe cu publicarea unui GPN care va fi publicat: a) pe site-ul web al BERD, b) în Jurnalul Oficial al UE (OJUE), c) Programul Națiunilor Unite pentru Dezvoltare (PNUD) și d) pe site-ul propriu al părții interesate.

(2) GPN va include detalii privind procesul de pre-calificare și procedura care trebuie urmată de toți ofertanții potențiali.

(3) GPN se va actualiza și se va publică din nou, în aceleași mass-media ca cele de mai sus, anual.

(4) Partea interesată va ține un registru al tuturor societăților care, ca răspuns la GPN, își exprimă interesul pentru proiect.

(B) **Pre-calificare**

(1) Toți ofertanții potențiali vor face obiectul unei pre-calificări.

(2) Părțile interesate vor pregăti un Document de precalificare adecvat (DP) pentru a fi utilizat în cadrul proiectului într-un format acceptabil pentru BERD;

(3) PD-ul propus va face obiectul aprobării de către BERD;

(4) Numai solicitanților care s-au pre-calificat și în raport cu care BERD nu a avut obiecții, li se va permite să participe la orice exercițiu de licitație.

(5) Având în vedere că proiectul va finanța achiziția unei marfe tranzacționate liber (gaz natural), scopul procesului de pre-calificare va fi de a determina capacitatea fiecărui solicitant de a furniza gaz natural la punctele de livrare solicitate, orice limitări legale sau de reglementare pentru desfășurarea afacerilor cu solicitantul de către Partea interesată, stabilirea unui cadru juridic adecvat pentru relațiile contractuale și eligibilitatea de a participa;

(6) Solicitantul este stabilit ca fiind precalificat, cu condiția îndeplinirii următoarelor condiții:

a. Solicitantul a demonstrat capacitatea de a transporta şi de a furniza volume suficiente de gaz natural solicitate prin dovezi ale furnizării de minim 150 milioane metri cubi sau echivalentul acestui volum pe an în ultimii trei ani;
b. Solicitantul a demonstrat capacitatea de a transporta şi de a furniza volume suficiente de gaz natural solicitate prin dovezi ale furnizării de minim 50 milioane metru cubi sau echivalentul acestui volum într-o singură lună în ultimii trei ani;
c. Solicitantul a furnizat Părţii interesate dovezi satisfăcătoare care confirmă faptul că acesta dispune de capacitatea de a furniza gaze naturale la punctele de livrare relevante în care Partea interesată dispune de capacitatea de a prelua gazul natural.
d. Solicitantul a furnizat Părţii interesate dovezi satisfăcătoare cu privire la soliditatea sa financiară;
e. Solicitantul a prezentat dovezi satisfăcătoare pentru Partea interesată că nu are un istoric consecvent de litigii şi/sau arbitraj care rezultă în hotărâri împotriva Solicitantului.
f. Solicitantul a confirmat că, în principiu, este pregătit să intre într-un cadru juridic adecvat sub forma unui acord general EFET privind livrarea şi acceptarea gazelor naturale semnat între Partea interesată şi Solicitant.
g. Solicitantul şi-a dat acordul scris pentru a se conforma obligaţiilor şi angajamentelor în legătură cu orice alte proceduri de licitaţie stabilite de Partea interesată şi BERD într-o formă satisfăcătoare pentru Partea interesată şi BERD.

(7) Partea interesată şi BERD convin asupra listei şi formei documentelor necesare pentru a stabili dacă solicitantul întruneşte condiţiile menţionate la punctul "(6)" de mai sus;

(8) Tuturor solicitanţilor li se furnizează lista documentelor necesare pentru a întruni cerinţele de pre-calificare în urma exprimării interesului faţă de proiect;

(9) Solicitantul nu este pre-calificat dacă nu îndeplineşte cerinţele de eligibilitate prevăzute la articolele 2.7 şi 2.8 din PP&R al BERD.

(10) Partea interesată va elabora un raport de evaluare a cererii de pre-calificare (PAER) într-un format acceptabil pentru BERD. PAER şi lista ofertanţilor precalificaţi vor face obiectul unei aprobări din partea BERD

(11) Ca urmare a emiterii de către Bancă a aprobării PAER, Partea interesată va invita toţi solicitanţii precalificaţi să negocieze o versiune standard a Acordului General EFET înainte de emiterea oricărei invitaţii la licitaţie. Termenii şi condiţiile Acordului General EFET includ toate cerinţele obligatorii ale BERD (de exemplu, practici interzise/dispoziţii privind dreptul la audit) şi detalii privind orice valori mobiliare financiare/garanţii care trebuie prezentate pentru orice plată în avans. Dacă, în opinia Clientului, în timpul fazei de negociere a contractului, orice solicitant încearcă să introducă orice condiţii inacceptabile sau orice care să transmită un avantaj economic material faţă de formularul standard, negocierile pot fi încheiate şi cererea de precalificare poate fi respinsă."

(12) Acordurile generale EFET negociate şi PAER şi lista finală ofertanţilor pre-calificaţi vor face obiectul aprobării din partea BERD înainte de începerea exerciţiului de licitaţie. Lista ofertanţilor pre-calificaţi (şi a eventualilor noi omologi ulteriori) se publică pe site-ul BERD.

(13) În urma aprobării de către Bancă a listei de ofertanţi pre-calificaţi şi Acordurile generale EFET negociate, Partea interesată va informa prompt solicitantul cu privire la statutul său de pre-calificare;

SERVICIU SECRETARIAT

(C) Proceduri de licitație

(1) Toți ofertanții pre-calificați sunt invitați să participe la toate exercițiile de licitație legate de proiect. Niciunui alt ofertant nu i se va permite să participe la vreo licitație.

(2) Partea interesată va pregăti un document de licitație/invitație adecvat pentru utilizarea în cadrul proiectului, care va avea o formă de poștă electronică;

(3) Documentul de ofertă / invitație precizează în mod clar că prețul de ofertă prezentat este singurul factor în scopul determinării ofertantului cel mai mic evaluat (ofertanților celor mai mici evaluați);

(4) Documentul de ofertă / invitație include, printre altele, detalii privind punctul (punctele) de livrare necesar (e), cantitatea de produs necesară, volumele maxime care pot fi acceptate la fiecare punct de livrare, natura prețului solicitat (adică fix sau indexat) și valuta de licitație solicitată;

(5) Documentul de licitație/invitația propuse vor face obiectul aprobării de către BERD;

(6) Toți ofertanții pre-calificați sunt invitați simultan să depună oferte (în format electronic) care sunt primite până la o dată și o oră specificate (în format electronic). Orice ofertă depusă după data și ora specificate este respinsă.

(7) În conformitate cu practica standard a industriei, se preconizează că ofertanților li se va acorda o perioadă de până la 2 zile în cadrul căreia să își pregătească și să depună ofertele;

(8) În conformitate cu practica standard a industriei, nu va exista o deschidere publică a ofertelor.

(9) În conformitate cu practica standard a industriei, se preconizează că prețurile de licitație rămân valabile pentru acceptare pentru o perioadă de până la 2 ore.

(10) Documentul de ofertă/invitație propuse precizează că ofertanții trebuie să prezinte prețul cel mai bun și final și clarifică faptul că Partea interesată nu va negocia ulterior prețul.

(11) Documentul de ofertă/invitație propuse precizează că un ofertant poate depune o singură ofertă sau poate participa într-o societate în participație sau în calitate de membru al unui consorțiu la o singură ofertă pentru fiecare contract.

(12) Toate ofertele pot fi evaluate numai pe baza criteriilor specifice de evaluare cuprinse în documentele de licitație/invitație. Pentru fiecare exercițiu de licitație, Partea interesată va elabora un scurt raport de evaluare a ofertelor (TER) care conține rezultatele evaluării ofertei și baza recomandării de atribuire a contractului, într un format care urmează să fie convenit între BERD și Partea interesată.

(13) Un contract individual se eliberează ofertantului câștigător în perioada de valabilitate a ofertei. O copie a contractului individual va fi prezentată BERD.

(14) În cazul în care prețul (prețurile) ofertei depuse este (sunt) egal (e) sau mai mare (i) decât prețul-limită prestabilit (care nu va fi comunicat ofertanților) pentru oferta

SERVICIU SECRETARIAT

specifică în cauză, Partea interesată are dreptul să respingă toate ofertele (notă: acest drept va fi comunicat ofertanților în documentul de licitație/invitație, iar prețul-limită prestabilit se va comunica BERD înainte de începerea exercițiului de licitație).

(15) După atribuirea contractului (contractelor) în cadrul fiecărei licitații, Partea interesată va publica detalii privind volumele de gaz achiziționate și prețul mediu acceptat sau prețul de compensare la sfârșitul perioadei de livrare.

(16) Pentru a facilita înțelegerea de către potențialul ofertant a procesului de licitație și în scopul creșterii participării și a numărului de oferte, înainte de începerea exercițiului inițial de licitație, Partea interesată invită toate ofertele pre-calificate la un atelier de lucru înainte de licitație în scopul clarificării procesului ulterior de licitație și pentru a oferi potențialilor ofertanți posibilitatea de a solicita orice clarificare a acestui aspect. Un astfel de atelier se poate desfășura printr-un aranjament de tip videoconferință.

(D) Monitorizarea achizițiilor și revizuirea de către BERD

(1) Toate contractele atribuite în conformitate cu procedurile de mai sus vor fi supuse revizuirii ulterioare de către BERD în conformitate cu procedurile prevăzute la punctul 3.71 din PP&R al BERD.

(2) După furnizarea gazului natural la punctul de livrare numit, Partea interesată va furniza BERD documentul relevant care atestă livrarea, pentru informarea și evidența sa.

(E) Reclamații privind achizițiile

(1) Orice reclamații legate de achiziții vor fi procesate în conformitate cu mințiile 2.10 și 2.12 și 2.14 din PP&R al BERD.

SERVICIU SECRETARIAT

ANEXA 4- PROCEDURI DE ACHIZIȚIE A ENERGIEI ELECTRICE

Generalități: Achiziționarea de către Energocom (denumită în continuare „Partea interesată") a electricității care urmează să fie finanțată din mijloacele împrumutului BERD se efectuează în conformitate cu Politicile și regulile de achiziții ale BERD (PP&R) din 15 mai 2022 („**PP&R**") (a se vedea - https://www.ebrd.com/work-with-us/procurement/policies-and-rules. html) - inclusiv, fără a se limita la, punctele 2.7 - Eligibilitate, punctele 2.10 și 2.11 - Practici interzise, punctele 2.12-2.14 - Revizuiri și reclamații legate de achiziții, punctul 2.15 - Achiziții neconforme, punctele 3.25 și 3.57 - Bunuri, punctele 3.46 și 3.47 - Participarea la licitații și punctul 3.66 - Administrarea contractelor. Cu referire specifică la punctele 3.25 și 3.57 - Mărfuri, se vor aplica procedurile de achiziție cuprinse în prezentul program, care au fost considerate acceptabile de către BERD.

Orice modificare a procedurilor de achiziții cuprinse în prezenta Anexă, inclusiv utilizarea oricărui proces sau a oricărei platforme alternative de achiziții pentru achizițiile finanțate de Bancă, va necesita acordul prealabil scris al BERD, acord care poate face obiectul unor termeni și condiții suplimentare. Toată documentația de achiziții va fi emisă în limba engleză.

(A) Procedurile de achiziții

Achizițiile de energie electrică se vor realiza prin intermediul platformei electronice de tranzacționare operată de Operatorul Pieței de Energie Electrică și de Gaze Naturale S.A „OPCOM", Operatorul Pieței de Energie Electrică și Gaze Naturale din România, care a creat o piață electronică unde energia poate fi tranzacționată în mod transparent. Procedurile aplicabile care reglementează înregistrarea potențialilor cumpărători pe platformă și reglementările aplicabile care reglementează achizițiile pe platformă sunt detaliate pe site-ul OPSCOM - a se vedea OPCOM: Tranzacții produse. Toate tranzacțiile efectuate de Energocom pe platformă vor fi realizate între OPCOM și Energocom și vor fi reglementate de Acordul de participare standard al OPCOM, care nu poate fi modificat. Energocom nu va avea nicio relație contractuală cu niciun vânzător sau comerciant de pe platformă și toate plățile pentru tranzacțiile cu energie electrică încheiate pe platformă vor fi efectuate de Energocom direct către OPCOM.

Înainte de începerea achizițiilor pe platformă, Energocom va încheia Acordul de Participare standard al OPCOM. Acordul de Participare va face obiectul lipsei de obiecții din partea BERD înainte de începerea achizițiilor pe platformă. După finalizarea oricărei tranzacții efectuate pe bursă, Energocom va furniza băncii o copie a unui document emis de OPCOM care face dovada tranzacției. Documentul justificativ include detalii privind volumul de energie electrică achiziționată, prețul contractual plătibil în cadrul tranzacției și data finală de livrare a energiei electrice.

(B) Monitorizarea achizițiilor și revizuirea de către BERD

(3) Toate tranzacțiile relizate în conformitate cu principiile de mai sus vor fi supuse post analizei BERD în conformitate cu procedurile care se conțin în punctul 3.77 al PP&P al BERD.

SERVICIUL SECRETARIAT

(4) După livrarea energiei electrice la punctul de livrare desemnat, partea interesată va furniza BERD documentul relevant care atestă livrarea energiei electrice pentru informarea și înregistrarea de către Bancă.

(C) Reclamații legate de achiziții

(1) Orice reclamație legată de achiziții va fi procesată în conformitate cu punctele 2.12 și 2.14 din PF&R ale BERD.

SERVICIU SECRETARIAT

ANEXA 5 - FORMA CERERII DE TRAGERE

[A se scrie pe antetul Debitorului]

[Data]

Banca Europeană pentru Reconstrucție și dezvoltare
Exchange Square 1
Londra EC2A 2JN
Regatul Unit

[originalul livrat către Chișinău RO]

În atenția:

Departamentul Administrare Operațiuni

Subiect:

Operațiunea Nr. 53417 și 54782

Cerere de Tragere nr. _____pentru furnizarea de [gaz] sau [electricitate]

Stimate doma /stimată doamnă:

1. Vă rugăm să faceți referire la fondul reînnoibil de creditare din [...] ("Acordul de Împrumut") dintre Republica Moldova ("Debitor") și Banca Europeană pentru Reconstrucție și dezvoltare ("BERD").

2. Expresiile definite în Acordul de Împrumut vor avea aceleași semnificații aici.

3. Anexăm la prezenta cerere Fișa Sumară a Contractelor îndeplinită, în care se indică contractele specifice care urmează a fi finanțate din Tragerea solicitată prin prezenta cerere (împreună cu o detaliere a sumelor agregate a tuturor Tragerilor anterioare pentru astfel de contracte). Confirmăm că bunurile, lucrările și serviciile acoperite din această cerere de Tragere au fost sau sunt achiziționate în conformitate cu termenii Acordului de Împrumut.

Solicităm următoarele trageri în conformitate cu prevederile Acordului de Împrumut:

Valuta Împrumutului:
EUR

Tranșa [selectați una]:

[Tranșă de Diversificare]/[Tranșă de Urgență]/

SERVICIU SECRETARIAT

[Tranşa 3]

Suma (în cifre şi cuvinte):

_____

_____

Data de valoare:

[Cât mai curând posibil, la o dată aleasă de BERD la discreţia sa, dar nu mai târziu de]
_____ [1]

Condiţii de plată:

preplătit

Toate sumele vor fi debursate de BERD către (un) în conformitate cu următoarele instructiuni de plată:

Detalii corespondente de plată ale furnizorului eligibil:

Numele contului furnizorului eligibil:

_____

Numărul de cont al furnizorului eligibil (număr IBAN):_____
Codul Swift al contului furnizorului eligibil:
Denumirea băncii corespondente:

_____

Codul SWIFT al băncii corespondente:

_____

Adresa băncii corespondente:

_____

_____

_____

Referinţă AFG:

_____

Contul Proiectului al Entităţii Proiectului:

_____

[1] Introduceţi data de valoare propusă, care nu trebuie să fie mai puţin decât cinci (5) zile lucrătoare de la data cererii de Tragere.

SECRETARIAT

Numele contului Entității Proiectului:

Numărul contului Entității Proiectului (număr IBAN):

Codul Swift al contului Entității Proiectului:

Numele băncii corespondente

Codul SWIFT al băncii corespondente:

Adresa băncii corespondente: _____

_____

_Referința ESA:_____

4. Prin prezenta reprezentăm și confirmăm că:

(a) mijloacele tragerii vor fi plătite pe un Cont Eligibil (pe Conturi Eligibile) al (ale) unui (unor) Furnizor (Furnizori) Eligibil (i). În ceea ce privește Contractele Eligibile finanțate din mijloacele Tragerii:

(1) nu există nici un risc de litigiu;

(2) Furnizorul Eligibil întrunește cerințele prevăzute la Partea (B)(6) din Procedurile de Achiziție (pentru gaz natural) sau Procedurile de Achiziție a Energiei Electrice prevăzute în Anexa 4 (pentru energie electrică) (sau orice alte proceduri alternative agreate cu Banca)

Se anexează copii fidele ale Contractului (Contractelor) Eligibil (e) care urmează să fie finanțat (e) din mijloacele Tragerii și facturile corespunzătoare.

(b) În ceea ce privește (i) Acordul de Împrumut, (ii) orice AFG sau AFE care urmează să fie finanțat din mijloacele Tragerii, trebuie să nu fi avut loc o neîndeplinire a obligației care continuă sau va fi iminentă;

(c) nici Debitorul, nici Entitatea de Proiect nu vor încălca, ca urmare a unei astfel de Trageri, statutul său, orice prevedere conținută în orice acord sau instrument la care este parte (inclusiv Acordul de Împrumut) sau prin care este obligată sau orice lege aplicabilă;

(d) nici o modificare adversă semnificativă a stării Debitorului și nici a Entității de Proiect de la data ultimei cereri de Tragere;

(e) Furnizorul Eligibil susmenționat a fost numit (Furnizorii Eligibili susmenționați au fost numiți) în conformitate cu procedurile de achiziție, iar cantitatea de gaz natural/energie electrică achiziționată este conformă cu Acordul General EFET/Acordul de Participare (după caz) aprobat; și

SERVICIU SECRETARIAT

(f) nu s-au aplicat restricții privind eligibilitatea sau originea în atribuirea contractului specific (contractelor specifice) care urmează să fie finanțat (o) din tragerile curente, iar Contractul respectiv (Contractele respective) nu a fost atribuit (au fost atribuite) unui furnizor sau unui sub-furnizor inclus pe lista BERD a persoanelor sau entităților neeligibile pentru a primi un contract finanțat de BERD sau pentru finanțarea BERD, iar această listă poate fi găsită pe site-ul BERD;

(g) numai pentru tragerile din tranșa de diversificare: au fost îndeplinite sau s-a renunțat la condițiile suplimentare precedente prevăzute în Secțiunea 5.02; și

(h) informația cu referire la aplicarea tuturor Tragerilor anterioare și Tragerii curente în raport cu toate contractele descrise în Fișa Sumară a Contractelor este precisă și toate contractile, la care se face referire în aceasta, sunt în deplină vigoare.

5.

Declarațiile și confirmările făcute în alineatul 4 de mai sus vor continua să fie adevărate la și de la data Tragerii, cu același efect ca și cum astfel de declarații și garanții ar fi fost făcute la și de la data Tragerii. Dacă o astfel de reprezentare sau garanție nu mai este valabilă la sau înainte sau începând cu data unei astfel de Trageri, vom notifica imediat BERD și, la cererea BERD, vom rambursa orice sumă care a fost sau este plătită de BERD în legătură cu o astfel de Tragere.

Cu respect,

REPUBLICA MOLDOVA

Prin:

_____

Reprezentant autorizat

Anexe:

(1) Contracte EFET/Acord de Participare;
(2) Facturi emise pentru contractele EFET/Facturi emise pentru Acordul de Participare;
(3) Contracte individuale (care urmează să fie) finanțate prin Tragere/Contract Individual (care urmează) să fie finanțat prin Tragere;
(4) Raport/rapoarte comerciale pentru furnizarea și acceptarea gazelor naturale (doar contracte cu achitate post livrare)
(5) Raport tehnic pentru livrarea și acceptarea gazelor naturale (doar contracte cu achitate post livrare), altele decât cele pentru livrări la PVT/ o Raport Tehnic /Comercial pentru furnizarea și acceptarea energiei electrice) altele decât cele pentru livrări la PVT;

(6) Pentru contractele care nu fac obiectul examinării prealabile a BERD, o copie a raportului BERD de evaluare a ofertei.



ANEXĂ LA ANEXA 5 – FORMULARUL FIŞEI SUMARE A CONTRACTULUI

PARTEA A

Banca Europeană pentru Reconstrucţie şi Dezvoltare

Data:
Fisa Sumară a Contractelor

Denumirea Operaţiunii DTM ID
Numărul Cererii de Debursare

Anexa A
Plăţile planificate a fi efectuate din această debursare

Denumirea primului contract /număr	
Numele contractorului	
Valuta contractului,	
Suma contractului	
Data contractului	

Numărul invoice-ului	Suma invoice-ului (în valuta contractului)	Data invoice-ului	Rata de schimb valutar 1/	Suma deburşării (în valuta împrumutului)
Continuaţi lista după cum e necesar				
Subtotal				0

1/ valuta contractului /valuta împrumutului la data de plată

SERVICIU SECRETARIAT

ANEXA 6 - [ENERSAP]

PLANUL DE ACȚIUNI PRIVIND REFORMA SECTORULUI ENERGETIC

	ACȚIUNI	TERMEN LIMITĂ	ENTITATE RESPONSABILĂ	COMENTARII
1. Îmbunătățirea guvernanței corporative la Energocom				
1.1	Implementarea unui Plan de acțiuni privind guvernanța corporativă care conține - printre altele - câteva acțiuni specifice de guvernanță corporativă care vizează îmbunătățirea guvernanței corporative și a transparenței la Energocom, în conformitate cu cele mai bune practici internaționale convenite.	31 decembrie 2023	Agenția Proprietății Publice, Energocom	Acțiunile includ: • Înființarea, în cadrul Energocom a funcțiilor și politicilor de achiziții, risc, conformitate independenta și audit intern, • Efectuarea unei evaluări a Consiliului și adăugarea unui membru calificat și independent în Consiliul de administrație și în Comitetul de audit; și • Separarea conturilor pentru liniile principale de activitate; • Evaluarea independentă a implementării acțiunilor susmenționate.
1.2	Îmbunătățirea capacității Energocom de a achiziționa gaz pe piețele europene competitive	1 septembrie 2022	Energocom, USAID	• Obținerea licențelor necesare pentru comercializare, transportare și depozitare în Ucraina și România • Formarea unui număr adecvat de persoane în comercializarea gazului • Stabilirea unui instrument intern pentru gestionarea portofoliului de aprovizionare cu gaz
1.3	Elaborarea unei evaluări a guvernanței corporative climatice (CCG) care va rezulta într-o dezvăluire inițială care să stabilească:	31 decembrie 2023	Agenția Proprietății Publice, Energocom	BERD va acorda asistență tehnică prin intermediul consultantului, finanțat prin granturi, pentru a sprijini Energocom cu următoarele obiective principale: a) Creșterea gradului de conștientizare și a capacității Energocom de a înțelege relevanța CCG și situația actuală în ceea ce privește cele mai bune practici internaționale actuale privind CCG;

	• Principiile de bază ale planului de acțiune CCG adoptat de companie; • Impactul anticipat al schimbărilor climatice și al politicilor climatice asupra activității sale; și • O evaluare inițială a expunerii companiei la riscurile climatice			b) Efectuarea unei analize a expunerii Energocom la riscurile climatice cheie (riscuri de tranziție și riscuri fizice); c) Efectuarea unei revizuiri a practicilor CCG actuale în raport cu cele mai bune practici (în special Grupul de Lucru Privind Dezvăluirile Financiare legate de climă și în conformitate cu metodologia BERD de evaluare a CCG) și să ofere consultanță cu privire la măsurile de îmbunătățire, rezumate într-un " Plan de acțiuni CCG " care urmează să fie adoptat de Client; d) Consilierea Clientului cu privire la cele mai potrivite obiective climatice la nivel corporativ, având în vedere operațiunile sale și tendințele actuale ale pieței și industriei; e) Pregătirea unei dezvăluiri inițiale de informații; și f) Oferirea de instruire și susținere de implementare pentru a asigura integrarea cu succes a îmbunătățirilor prioritare CCG în operațiunile de business ale companiei.
2.	**Implementarea reformelor sectoriale**			
2.1	**Elaborarea și punerea în aplicare a legislației primare și secundare necesare și a măsurilor conexe.** În cooperare cu Comunitatea Energetică, promovarea modificărilor la Legea gazelor naturale necesare pentru introducerea tarifului armonizat de transport al gazelor pentru a asigura coerența cu acquis-ul Comunității Energetice, al treilea pachet energetic, Regulamentele privind codul de rețea, Regulamentul (UE) nr.	31 iulie 2022	Guvernul Republicii Moldova (Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale în cooperare cu Agenția Națională de Reglementare în Energetică, Secretariatul Comunității Energetice și BERD)	• Guvernul să aprobe (în consultare cu Secretariatul Comunității Energetice) modificarea necesară a legii gazelor pentru a introduce tarife de transport armonizate și să o prezinte și să fie aprobată de Parlament. • Secretariatul Comunității Energetice va evalua proiectul de lege înainte de adoptarea finală • Legea va include, printre altele, (i) mecanismul de compensare între Operatorii Sistemului de Transport; (ii) calcularea tarifelor armonizate (iii) normele privind răspunderea pentru "manipularea pieței", "încercarea de manipulare a pieței"; (iv) normele care interzic tranzacțiile bazate pe "informații privilegiate"; și, în final, (v) definiții noi și actualizate.

	1227/2011 privind integritatea și transparența pieței energetice angro și legislația națională și starea pieței.			
2.2	În colaborare cu Secretariatul Comunității Energetice, ANRE va modifica metodologia tarifului de transport intrare-ieșire în conformitate cu Legea modificată a gazelor naturale. Metodologia va include un tarif armonizat și un mecanism de compensare între OST (ITC).	31 septembrie 2023	ANRE	• Sub rezerva modificării Legii gazelor, ANRE va introduce modificările necesare la metodologia tarifului de transport, care permite stabilirea tarifelor pentru toate intrările și ieșirile din sistem în mod nediscriminatoriu, precum și un ITC.
2.3	Introducerea tarifului armonizat pentru transportul gazelor naturale și a mecanismului ITC	31 decembrie 2023	ANRE	• Ar trebui să se aplice tariful armonizat pentru transportul gazelor naturale, iar mecanismul ITC să fie operațional începând cu această dată.
2.4	Actualizarea normelor pieței gazelor naturale	31 decembrie 2025	ANRE, Vestmoldtransgaz și Moldovatranzgaz	• Normele pieței gazelor vor fi actualizate pentru a reflecta noile prevederi din Legea gazelor referitoare la activitatea de tranzacționare. • Mecanism de balansare a gazelor pentru o piață competitivă a gazelor • Stabilirea unei platforme de tranzacționare pe piața gazelor naturale în conformitate cu regulile pieței gazelor naturale în scopuri de balansare. •
2.5	**Consolidarea separării funcționale a OSF:** Implementarea separării MoldovaTransGaz în termenii și condițiile prevăzute de Legea nr. 108 din 27 Mai 2016 cu privire la gazele naturale	31 decembrie 2023	Guvernul Republicii Moldova (Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale), ANRE, Agenția Proprietății Publice	• Cu asistența partenerilor internaționali și în coordonare cu ANRE și Secretariatul Comunității Energetice, Moldovagaz va pregăti un plan de acțiuni pentru separarea juridică și funcțională a operatorului sistemului de transport. • Planul de acțiuni se va implementa cu asistența partenerilor internaționali și în coordonare de către Secretariatul Comunității Energetice • ANRE va coordona cu Secretariatul Comunității Energetice modul de aplicare a legii gazelor și va

rin prezenta, confirm că textul alăturat este copia autentică a traducerii în limba omână a Acordului de modificare nr. 2 la Acordul de împrumut dintre Republica loldova și Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare în vederea alizării Proiectului „Securitatea furnizării gazelor naturale", semnat la Chișinău 23 iunie 2022, originalul căreia este depozitat la Arhiva Tratatelor a linisterului Afacerilor Externe.

Anatol CEBUC,
Șef al Direcției Drept Internațional
a Ministerului Afacerilor Externe





				transmite BERD și Secretariatului Comunității Energetice un plan de implementare a separării pentru a facilita implementarea acesteia.
2.6	**Implementarea licitațiilor pentru energia regenerabilă.** Implementarea unui cadru favorabil pentru dezvoltarea energiei regenerabile prin operarea modificărilor la Legea surselor regenerabile de energie [și Legea energiei electrice] și implementarea licitațiilor pentru energie regenerabilă în Republica Moldova.	31 octombrie 2023 pentru (1) 31 decembrie 2023 pentru (2) 30 iunie 2024 pentru (3)	Guvernul Republicii Moldova (Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale), ANRE, Agenția Proprietății Publice	Implementarea unui cadru favorabil pentru licitațiile de energie regenerabilă și finalizarea primei licitații a țării prin: (1) adoptarea modificărilor relevante ale Legii surselor regenerabile de energie și ale legislației secundare, (2) lansarea cererii publice de propuneri pentru prima licitație de energie regenerabilă a țării și (3) finalizarea licitației cu selectarea ofertanților câștigători.
2.7	Consolidarea capacităților Ministerului Energiei și Agenției Proprietății Publice pentru realizarea reformelor sectoriale	31 decembrie 2023	Guvernul Republicii Moldova (Ministerul Energiei), Agenția Proprietății Publice, BERD	BERD va colabora cu Ministerul Energiei și Agenția Proprietății Publice pentru a oferi consolidarea capacităților prin intermediul unor echipe specializate de experți rezidenți în vederea sprijinirii reformelor din sectorul energetic, enumerate mai sus și incluse în programul FMI, inclusiv sprijin specific de consolidare a capacităților pentru: • Ministerul Energiei pentru a oferi sprijin consultativ de specialitate pentru proiectarea și punerea în aplicare a reformelor prioritare pe piața energetică și cerințele de integrare a pieței UE, inclusiv cu privire la proiectarea și punerea în aplicare a licitațiilor pentru regenerabile. • Agenția Proprietății Publice ca entitate activă și informată de proprietate, va consolida activitatea de raportare financiară pentru Întreprinderile de stat din domeniul energiei, inclusiv în stabilirea obiectivelor și monitorizarea performanței Energocom.