



ACORD
de împrumut dintre Republica Moldova și Banca
Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare în
vederea realizării proiectului
„Securitatea Furnizării Gazelor Naturale”

Chișinău, 23 iunie 2022

TRADUCERE OFICIALĂ

(Numărul Operațiunii 53417)

ACORD DE ÎMPRUMUT

(Proiect de securitate a furnizării gazului)

între

REPUBLICA MOLDOVA

și

**BANCA EUROPEANĂ
PENTRU RECONSTRUCȚIE ȘI DEZVOLTARE**

Prezentul proiect de Acord de Împrumut a fost pregătit doar pentru discuții preliminare. Pot fi adăugate înțelegeri suplimentare, iar textul existent poate fi modificat și aprobat în versiunea sa finală de Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare.

Data ___ iunie 2022



CUPRINS

ARTICOLUL I - TERMENI ȘI CONDIȚII STANDARD; DEFINIȚII	1
Secțiunea 1.01. Incorporarea Termenilor și Condițiilor Standard	1
Secțiunea 1.02. Definiții.....	3
Secțiunea 1.03. Interpretare.....	5
ARTICOLUL II - CONDIȚIILE PRINCIPALE ALE ÎMPRUMUTULUI.....	5
Secțiunea 2.01. Suma și valuta.....	5
Secțiunea 2.02. Trageri și taxe	6
Secțiunea 2.03. Alte condiții financiare ale Împrumutului.....	7
Secțiunea 2.04. Perioade de rambursare și asigurare a conformității	8
ARTICOLUL III - EXECUTAREA PROIECTULUI	8
Secțiunea 3.01. Alte înțelegeri afirmative ale Proiectului.....	8
Secțiunea 3.02. Achiziții prin AGF.....	9
ARTICOLUL IV - SUSPENDARE; ACCELERARE; ANULARE	10
Secțiunea 4.01. Suspendarea	10
ARTICOLUL V - INTRAREA ÎN VIGOARE	10
Secțiunea 5.01. Condiții anterioare intrării în vigoare.....	10
Secțiunea 5.02. Condiții suplimentare anterioare tragerilor în cadrul tranchei de diversificare	11
Secțiunea 5.03. Avize juridice	11
Secțiunea 5.04. Rezilierea pe motiv de neintrare în vigoare.....	12
ARTICOLUL VI - DIVERSE.....	12
Secțiunea 6.01. Înștiințări.....	12
ANEXA 1 - DESCRIEREA PROIECTULUI.....	1
ANEXA 2 - CATEGORII ȘI TRAGERI	1
ANEXA 3 - PROCEDURI DE ACHIZIȚII	2
ANEXA 4 - FORMA CERERII DE TRAGERE.....	6
ANEXA 5 - [ENERSAP]	1



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 prin stabilirea unui sprijin creditar pentru achiziționarea de gaz de la comercianți precalificați;

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

ÎNTRUCÂT, 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).

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

ARTICOLUL I - TERMENI ȘI CONDIȚII STANDARD; DEFINIȚII

Secțiunea 1.01. Incorporarea 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:



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

(d) Definiția "Suma disponibilă" din Secțiunea 1.01 a Termenilor și Condițiilor Standard se modifică, în sensul prezentului Acord, după cum urmează:

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

(e) Secțiunea 1 (Prevederi privind Dobânzile) din Anexa 1 la Termenii și Condițiile Standard va fi modificată, în sensul prezentului Acord, și va avea următorul conținut:

Secțiunea 1: Dispoziții privind Dobânzile

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

(i) pentru prima Perioadă de Dobândă a fiecărei Trageri, rata anuală oferită pentru depozitele în Euro care apare pe Pagina de Referință 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 Referință pentru o perioadă egală cu durata unei astfel de Perioadă de Dobândă, dar ratele ("Ratele de Referință") apar pe Pagina de Referință atât pentru o perioadă mai scurtă, cât și pentru o perioadă mai lungă decât durata unei astfel de Perioade de Dobândă, Rata Relevantă a Dobânzii de Piață este rata (rotunjit în sus cu patru zecimale, 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 Referință care apare pe Pagina de Referință pentru perioada următoare cu durata cea mai scurtă decât durata unei astfel de Perioade de Dobândă și Rata de Referință care apare pe Pagina de Referință pentru perioada următoare cu durată cea mai lungă decât durata unei astfel de Perioade de Dobândă); și

(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 Referință care apare pe Pagina de Referință pentru perioada care are următoarea cea mai scurtă ca durată ca durată unei astfel de Perioade de Dobândă și Rata de Referință care apare pe Pagina de Referință pentru perioada care are următoarea cea mai lungă durată ca durată unei astfel de Perioade de Dobândă);

cu condiția ca:

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



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 cotate 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 acesta, termenii definiți în Termenii și Condițiile Standard au semnificațiile respective care le sunt atribuite în acesta, iar următorii termeni au următoarele semnificații:

- "Reprezentant autorizat al Debitorului" înseamnă Ministerul Finanțelor al Debitorului, cu excepția celor specificate în Secțiunea 2.05.
- "Perioadă pentru asigurarea conformității" înseamnă fie perioada de asigurare a conformității TD sau perioada de asigurare a conformității TU.
- "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 de la data prezentului Acord până la 1 iulie 2025 și data la care obligația Băncii de a efectua plăți în cadrul Tranșei de diversificare în temeiul prezentului Acord încetează în conformitate cu prezentul Acord; și
- (ii) în ceea ce privește Tranșa de urgență, perioada de la data la care Banca confirmă disponibilitatea Tranșei de urgență în conformitate cu Secțiunea 2.01(a) până la 1 Octombrie 2025 și data la care obligația Băncii de a efectua plăți în cadrul Tranșei de urgență 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).



"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.
"Contract eligibil"	înseamnă o formă de contract EFET care nu a primit nicio obiecție din partea BERD în conformitate cu partea (C) din Procedurile de achiziții.
"Tranșă de urgență"	are înțelesul specificat în Secțiunea 2.01(a)(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.
"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 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 achiziționate în cadrul AGF 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, 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, după caz.

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 acorde Împrumutatului, pe bază reînnoibilă pe durata angajamentului, Împrumutul în două tranșe, după cum urmează:

- (1) Tranșa 1 ("Tranșa de diversificare") în valoare de 100 milioane EUR; și
- (2) Tranșa 2 ("Tranșa de urgență") în valoare de 200 milioane EUR,

cu condiția că Tranșa de urgență nu va fi angajată la semnare și va fi pusă la dispoziție de Bancă la discreția sa unică și absolută, în urma unei cereri scrise a Debitorului de a pune la dispoziție această Tranșă. Taxa de angajament pentru fiecare Tranșă se calculează în conformitate cu Secțiunea 2.02(g)(2).

(b) Acesta este un fond reînnoibil. Reînnoirea fiecărei Tranșe în vederea utilizării în al doilea și al treilea ciclu de împrumut va fi la discreția unică a Băncii, în urma unei cereri scrise din partea Debitorului furnizate nu mai târziu de data celei de-a cincea zi lucrătoare de dinaintea sfârșitului perioadei de asigurare a conformității pentru tranșa relevantă (după caz) și sub rezerva faptului că nu există nicio încălcare în temeiul Acordului de împrumut și al Acordului de proiect, (sub rezerva oricărei renunțări convenite de Bancă). Dacă Banca nu oferă o confirmare scrisă că o tranșă va fi reînnoită înainte de sfârșitul perioadei relevante de asigurare a conformității, 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); și

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

(b) Fiecare Trageră 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 Trageră prin depunerea la BERD a unei cereri originale pentru o astfel de Trageră în formularul din Anexa 4 cu cel puțin cinci zile lucrătoare înainte de data propusă pentru o astfel de Trageră. O astfel de cerere de Trageră 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 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 Trageră. Împrumutatul este de acord ca fiecare Trageră 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 Trageră. Dacă Debitorul intenționează să solicite trageri pentru mai mult de un Contract eligibil în aceeași zi, acesta combină tragerile într-o singură cerere.

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



(f) 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.

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

(1) **Tranșa de diversificare:** Taxa de angajament pentru tranșa de diversificare se calculează pe baza sumei disponibile pentru această tranșă și se acumulează de la data de șaiszeci (60) de zile de la data Acordului de împrumut;

(2) **Tranșa de urgență:** Taxa de angajament pentru tranșa de urgență se calculează pe baza sumei disponibile pentru această tranșă și se acumulează de la data la care BERD confirmă în scris că va pune la dispoziție tranșa de urgență în conformitate cu Secțiunea 2.01(a).

Taxa de angajament se acumulează în fiecare caz și se calculează pe aceeași bază ca dobânda în conformitate cu Secțiunea 3.04(b)(ii) din Termenii și Condițiile Standard Speciale și se plătește la fiecare dată de plată a dobânzii (chiar dacă nu se poate plăti dobânda la această dată) începând de la prima dată de plată a dobânzii de după data intrării în vigoare.

(h) 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) **Tranșa de diversificare:** suma Comisionului Front-end va fi datorat și plătit în termen de șapte (7) zile după data intrării în vigoare; și

(2) **Tranșa de urgență:** suma Comisionului Front-end va fi datorată și plătită în termen de trei (3) zile lucrătoare după data la care Banca va confirma în scris că va pune la dispoziție Tranșa de Urgență disponibilă, conform Secțiunii 2.01.

Secțiunea 2.03. Alte condiții financiare ale Împrumutului

(a) Datele de plată a dobânzilor:

(1) Pentru Tranșa de Diversificare vor fi 1 mai și 1 iulie;

(2) Pentru Tranșa de Urgență vor fi 1 august și 1 octombrie,

cu condiția, totuși, ca, dacă vreo Dată de Plată a Dobânzilor nimereste, de altfel, într-o zi care nu este Zi Lucrătoare, astfel de Dată de Plată a Dobânzilor va fi schimbată la imediat următoarea Zi Lucrătoare a aceleiași luni calendaristice sau, dacă în aceeași lună calendaristică nu mai este o următoare Zi Lucrătoare, atunci la Ziua Lucrătoare imediat anterioară ("Date de Plată a Dobânzilor").

(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 august și 1 octombrie în fiecare an. Debitorul va rambursa 35% din sumele principale restante la 1 august și toate sumele rămase restante la 1 octombrie. 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 octombrie 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 16 august - 5 septembrie (inclusiv) a fiecărui an în cursul perioadei de angajament ("perioada de asigurare a conformității TU").
- (e) 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

Secțiunea 3.01. Alte înțelegeri afirmative ale Proiectului

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

- (a) Va pune la dispoziția Entității de proiect, în conformitate cu Acordul de împrumut subsidiar, toate încesările împrumutului în termenii și condițiile acceptabile pentru Bancă și 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 plățile și rambursările către Debitor în ceea ce privește principalul



dobânzile, comisioanele și costurile să corespundă sumelor și datelor obligațiilor de plată ale Debitorului în temeiul prezentului Acord;

- (b) Va exercita drepturile sale în temeiul Acordului de împrumut subsidiar în așa fel încât să protejeze interesele Debitorului și ale Băncii, va respecta prevederile prezentului Acord și va îndeplini scopurile pentru care se face împrumutul;
- (c) Cu excepția cazului în care Banca este de acord în alt mod, nu va cesiona, modifica, abroga sau renunța la orice prevedere a Acordului de împrumut subsidiar;
- (d) Va întreprinde toate acțiunile necesare pentru a determina Entitatea de proiect să își îndeplinească toate obligațiile care îi revin în temeiul Acordului de proiect;
- (e) Nu va instrui sau direcționa în alt mod sau permite Entității de proiect să își utilizeze profiturile sau orice parte semnificativă a acestora pentru realizarea de investiții care ar putea pune în pericol în vreun fel implementarea cu succes a Proiectului și rambursarea cu succes și 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 obligațiile care decurg din EnerSAP, inclusiv realizarea acțiunilor declarate până la finele termenilor aplicabili;
- (f) Va scuti de impozite (inclusiv, fără limitare, TVA) și taxe (inclusiv, fără limitare, orice taxe vamale) toate bunurile, lucrările și serviciile (inclusiv serviciile de consultanță), achiziționate, introduse sau importate pe teritoriul Republicii Moldova de Debitor sau Entitatea de proiect pentru Proiect și finanțate din încasările împrumutului sau din orice fonduri de cooperare tehnică puse la dispoziție de Bancă sau prevăd rambursarea acestora.
- (g) Nu, fără acordul prealabil scris al Băncii, va solicita, efectua, permite, recupera, primi sau reține (sau va încerca să solicite, să facă, să recupereze, să primească sau să rețină) orice dividend sau altă formă de distribuție (inclusiv prin intermediul oricăror taxe, comisioane, rambursarea oricărui împrumut sau altfel și în numerar sau în natură) de la Entitatea de Proiect;
- (h) Nu va modifica, suspenda, abroga sau renunța la legislația sa sau la orice prevedere a Acordului de împrumut subsidiar, astfel încât să afecteze în mod semnificativ și negativ capacitatea Entității de proiect de a-și îndeplini obligațiile care îi revin în temeiul Acordului de proiect;
- (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 AGF

Debitorul trebuie și va determina Entitatea de proiect să își respecte în mod corespunzător obligațiile care îi revin în temeiul procedurilor de achiziție. Valoarea maximă a contractului restantă în orice moment în cadrul tuturor AGF 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 AGF și nu modifică termenii niciunui AGF 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 (ii) raport tehnic pentru furnizarea și acceptarea gazelor naturale (altele decât pentru livrările la VTP).
- (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 înainta 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 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 prezentată în legătură cu Debitorul în forma și conținutul satisfăcător 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 distribuție, 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 Acțiune 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 datoriei publice

E-mail: cancelaria@mf.gov.md

Pentru BERD:

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

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:
Funcție:

**BANCA EUROPEANĂ
PENTRU RECONSTRUCȚIE ȘI DEZVOLTARE**

Prin: _____
Nume:
Funcție:



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

(c) Orice înștiințare, cerere sau altă comunicare transmisă manual, prin poștă 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 dispoziție) într-o formă lizibilă, cu condiția ca orice notificare, cerere sau altă comunicare primită (sau pusă la dispoziție) după ora 17:00 în locul în care partea căreia îi este trimisă înștiințarea, cererea sau comunicarea relevantă își are adresa în sensul prezentului Acord să fie considerată a intra în vigoare numai în ziua următoare.

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

Nume	Funcție	Adresa de e-mail	Limba - engleză, rusă, franceză



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 banca de gaze naturale

2. Proiectul constă în două tranșe de 100 milioane și 200 milioane euro fiecare, care vor fi utilizate pentru achiziționarea de gaze naturale în scopuri de diversificare și urgență.



ANEXA 2 - CATEGORII ȘI TRAGERI

1. Tabelul atașat la această Anexă stabilește categoriile, valoarea împrumutului alocat fiecărei categorii și procentul cheltuielilor care urmează să fie finanțate în fiecare categorie.
2. Fără a aduce atingere dispozițiilor alineatului (1) de mai sus, nu se poate efectua nicio Trageră 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 finanțate
(1) Plata pentru furnizarea de gaz către Entitatea de proiect în cadrul contractelor eligibile.	300 milioane EUR	Până la 100% din valoarea de contract a contractelor eligibile, excluzând orice taxe
Total	300 milioane EUR	100%



ANEXA 3 – PROCEDURI DE ACHIZIȚII

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 limitare, alineatele 2.6 și 2.7 Eligibilitate, alineatul 2.9 Practici interzise, alineatele 2.10 și 2.11 Reclamații legate de achiziții, alineatul 2.12 - Achiziții greșite, alineatele 3.12 - Mărfuri, alineatele 3.23 și 3.24 - Participare la licitație și alineatele 3.30 și 3.31 - Administrarea contractelor. Cu referire specifică la punctul 3.12 - mărfuri, vor fi aplicabile procedurile de achiziții cuprinse în această Anexă, care au fost determinate ca fiind acceptabile pentru BERD. Orice modificare a procedurilor de achiziții, cuprinse în prezenta Anexă, va necesita acordul prealabil scris al BERD. Toată documentația de achiziții se perfectează în limba engleză.

(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 publica 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) DP-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;



OFFICIAL USE

- (6) Solicitantul este stabilit ca fiind precalificat, cu condiția îndeplinirii următoarelor condiții:
- a. Solicitantul și-a demonstrat capacitatea de a transporta și de a furniza volume suficiente de gaz solicitate prin evidențierea unei livrări de minimum 150 mem sau echivalent pe an în ultimii trei ani;
 - b. Solicitantul și-a demonstrat capacitatea de a transporta și de a furniza volume suficiente de gaz solicitate prin evidențierea furnizării de minimum 50 mem sau echivalent într-o singură lună în ultimii trei ani;
 - c. Solicitantul a furnizat Părții 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.
 - d. Solicitantul a furnizat Părții 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 și/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 și acceptarea gazelor naturale semnat între Partea interesată și Solicitant.
 - g. Solicitantul și-a dat acordul scris pentru a se conforma obligațiilor și angajamentelor în legătură cu orice alte proceduri de licitație stabilite de Partea interesată și BERD într-o formă satisfăcătoare pentru Partea interesată și BERD.
- (7) Partea interesată și BERD convin asupra listei și formei documentelor necesare pentru a stabili dacă solicitantul întrunește condițiile menționate la punctul "(6)" de mai sus;
- (8) Tuturor solicitanților li se furnizează lista documentelor necesare pentru a întruni cerințele de pre-calificare în urma exprimării interesului față de proiect;
- (9) Un solicitant nu este calificat în prealabil dacă nu îndeplinește cerințele de eligibilitate prevăzute la articolul 2.6 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 și lista ofertanților precalificați vor face obiectul unei aprobări din partea BERD.
- (11) Ca urmare a emiterii de către Bancă a aprobării PAER, Partea interesată va invita toți solicitanții precalificați să negocieze o versiune standard a Acordului General EFET înainte de emiterea oricărei invitații la licitație. Termenii și condițiile Acordului General EFET includ toate cerințele obligatorii ale BERD (de exemplu, practici interzise/dispoziții privind dreptul la audit) și detalii privind orice valori mobiliare financiare/garanții 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 condiții inacceptabile sau orice care să transmită un avantaj economic material față de formularul standard, negocierile pot fi încheiate și cererea de precalificare poate fi respinsă."
- (12) Acordurile generale EFET negociate și PAER și lista finală ofertanților precalificați vor face obiectul aprobării din partea BERD înainte de începerea exercitiului



de licitație. Lista ofertanților pre-calificați (și a eventualilor noi omologi ulteriori) se publică pe site-ul BERD.

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

(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.



OFFICIAL USE

- (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 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 cadrul procedurilor de mai sus vor face obiectul reexaminării ulterioare de către BERD în conformitate cu procedurile prevăzute la punctul 3.36 din PP&R al BERD.
- (2) După furnizarea gazului la punctul de livrare numit, Partea interesată va furniza BERD documentul relevant care atestă livrarea, pentru informarea și evidența sa.
- (E) Reclamații privind achizițiile publice
- (1) Orice reclamații legate de achiziții vor fi procesate în conformitate cu alineatele 2.10 și 2.11 din PP&R al BERD.



ANEXA 4 - 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
Cerere de Tragere nr. _____

Stimate domn /stimate doamnă:

- 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").
- Expresiile definite în Acordul de Împrumut vor avea aceleași semnificații aici.
- Anexăm la prezenta cerere Fișa Sumară a Contractelor îndeplinită, în care se indică contractele specifice care urmează a fi finanțate din Tragera solicitată prin prezenta cerere (împreună cu o detaliere a sumelor agregate a tuturor Trăgerilor 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 [selecțati una]:	[Tranșă de Diversificare]/[Tranșă de Urgență]
Suma (în cifre și cuvinte):	_____
Data de valoare:	[Cât mai curând posibil, la o dată aleasă de BERD la discreția sa, dar nu mai târziu de] _____ 1
Condiții de plată:	preplătit

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

¹ Introduceți data de valoare propusă, care nu trebuie să fie mai puțin decât cinci (5) zile lucrătoare de la data cererii de Tragere.



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: _____

 Referință GSA: _____

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)(17) din Procedurile de Achiziție.

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 AGF 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 Trageri;
- (e) Furnizorul Eligibil susmenționat a fost numit (Furnizorii Eligibili susmenționați au fost numiți) în conformitate cu procedurile de achiziție, iar cantitatea de gaz achiziționată este conformă cu Acordul General EFET aprobat; și
- (f) nu s-au aplicat restricții privind eligibilitatea sau originea în atribuirea contractului specific (contractelor specifice) care urmează să fie finanțat (e) 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



OFFICIAL USE

- (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 contractele, 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;
- (2) Facturi emise pentru contractele EFET (preplătite și postplătite);
- (3) Contracte individuale (care urmează să fie) finanțate prin Tragere;
- (4) Raport comercial (rapoarte comerciale) pentru livrarea și acceptarea gazelor naturale (numai contracte post-plătite);
- (5) Raport tehnic pentru livrarea și acceptarea gazelor naturale (numai contracte post-plătite, altele decât cele pentru livrări la VTP);
- (6) Pentru contractele care nu fac obiectul examinării prealabile a BERD, o copie a raportului BERD de evaluare a ofertei.



ANEXĂ LA ANEXA 4 – FORMA FIȘEI SUMARE A CONTRACTELOR

PARTEA A.

Bancă Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare

Data:
Fisa Sumară a Contractelor

Denumirea Operațiunii DTM ID
Numărul Cererii de Debursare

Anexa A
Plățile planificate a fi efectuate din această debursare:

Denumirea primului contract / număr Numele contractului Valuta contractului Suma contractului Data contractului				
Numărul invoice-ului	Suma invoice-ului (în valuta contractului)	Data invoice-ului	Rata de schimb valutar 1/	Suma debursării (în valuta împrumutului)
<i>Continuați lista după cum e necesar</i>				
Subtotal				0

1/ Valuta contractului /valuta împrumutului la data de plată



ANEXA 5 - [ENERSAP]

PLANUL DE ACȚIUNI PRIVIND REFORMA SECTORULUI ENERGETIC

ACȚIUNI	TERMEN LIMITĂ	ENTITATE RESPONSABILĂ	COMENTARII
1. Îmbunătățirea guvernantei corporative la Energoocom			
1.1 Implementarea unui Plan de acțiuni privind guvernanta corporativă care conține - printre altele - câteva acțiuni specifice de guvernanta corporativă care vizează îmbunătățirea guvernantei corporative și a transparenței la Energoocom, în conformitate cu cele mai bune practici internaționale convenite.	31 Iulie 2022	Agencia Proprietății Publice, Energoocom.	<p>Acțiunile include:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Înființarea, în cadrul Energoocom a funcțiilor și politicilor de achiziții, risc, conformitate independentă 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 Energoocom de a achiziționa gaz pe piețele europene competitive	1 septembrie 2022	Energoocom; USAID	<ul style="list-style-type: none"> • Obținerea licențelor necesare pentru comercializare, transportare și depozitare în Ucraina și România • Formarea unui număr adecvat de persoane în comercializarea gazului • Stăbilirea unui instrument intern pentru gestionarea portofoliului de aprovizionare cu gaz
1.3 Elaborarea unei evaluări a guvernantei corporative climatice (CCG) care va rezulta într-o dezvăluire inițială care să stabilească:	31 mai 2023	Agencia Proprietății Publice, Energoocom	<p>BERD va acorda asistență tehnică prin intermediul consultantului, finanțat prin granturi, pentru a sprijini Energoocom cu următoarele obiective principale:</p> <p>a) Creșterea gradului de conștientizare și a capacității Energoocom de a înțelege relevanța CCG și situația actuală în ceea ce privește cele mai bune practici internaționale actuale privind CCG;</p>



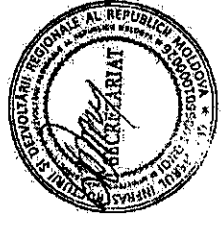
	<ul style="list-style-type: none"> • adoptat de companie; • Impactul anticipat al schimbărilor climatice și al politicilor climatice asupra activității sale; și • O evaluare inițială a expunerii companiei la riscurile climatice 			<p>b) Efectuarea unei analize a expunerii Energocom la riscurile climatice cheie (riscuri de tranziție și riscuri fizice);</p> <p>c) Efectuarea unei revizuirii 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;</p> <p>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;</p> <p>e) Pregătirea unei dezvăluiri inițiale de informații; și</p> <p>f) Oferirea de instruire și susținere de implementare pentru a asigura integrarea cu succes a îmbunătățirilor prioritare CCG în operațiunile de business ale companiei.</p>
<p>2. Implementarea reformelor sectoriale</p> <p>2.1</p>	<p>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. 1227/2011 privind integritatea și transparența pieței energetice.</p>	<p>31 Iulie 2022</p>	<p>Guvernul Republicii Moldova (Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale în cooperare cu Agenția Națională de Reglementare în Energetică, Secretariatul Comunității Energetice și BERD)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • 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.



2.2	angro și legislația națională și starea pieței. 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 decembrie 2022	ANRE	<ul style="list-style-type: none"> 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 ianuarie 2023	ANRE	<ul style="list-style-type: none"> Af 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, Vestimoldtransgaz și Moldovatrangaz	<ul style="list-style-type: none"> 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 OST. Implementarea separării MoldovăTransGaz 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	<ul style="list-style-type: none"> 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 transmite BERD și Secretariatului Comunității Energetice un plan de implementare a separării.



2.6	<p>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.</p>	<p>30 noiembrie 2022 pentru (1) 28 februarie 2023 pentru (2) 31 ianuarie 2024 pentru (3)</p>	<p>Guvernul Republicii Moldova (Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale), ANRE, Agenția Proprietății Publice</p>	<p>pentru a facilita implementarea acesteia.</p> <p>Implementarea unui cadru favorabil pentru licitațiile de energie regenerabilă și finalizarea primei licitații a fărăi prin:</p> <ol style="list-style-type: none"> (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 fărăi și (3) finalizarea licitației cu selectarea ofertanților câștigători.
2.7	<p>Consolidarea capacităților Ministerului Infrastructurii și Dezvoltării Regionale și Agenției Proprietății Publice pentru realizarea reformelor sectoriale</p>	<p>31 decembrie 2022.</p>	<p>Guvernul Republicii Moldova (Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale), Agenția Proprietății Publice, BERD</p>	<p>BERD va colabora cu Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale și Agenția Proprietății Publice pentru a oferi consolidarea capacităților prin intermediul unor echipe specializate de experți rezidenți în vederea sprijinirii reformelor din sectorul energetic, emigrate mai sus și incluse în programul FMI, inclusiv sprijin specific de consolidare a capacităților pentru:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale 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 Energecom.



Prin prezenta confirm că textul alăturat este copia autentică de pe traducerea oficială a Acordului de împrumut dintre Republica Moldova și Banca Europeană pentru Reconstrucție și Dezvoltare în vederea realizării proiectului „Securitatea Furnizării Gazelor Naturale” (Chișinău, 23 iunie 2022), originalul căreia este depozitat la Arhiva Tratatelor a Ministerului Afacerilor Externe și Integrării Europene.

1 

Violeta AGRIC
Șef al Direcției Drept Internațional
Ministerului Afacerilor Externe și
Integrării Europene



EXECUTION COPY

(Operation Number 53417)

LOAN AGREEMENT

(Gas Security Supply Project)

between

REPUBLIC OF MOLDOVA

and

**EUROPEAN BANK
FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT**

Dated 23 June 2022

TABLE OF CONTENTS

ARTICLE I- STANDARD TERMS AND CONDITIONS; DEFINITIONS	1
Section 1.01. Incorporation of Standard Terms and Conditions	1
Section 1.02. Definitions.....	3
Section 1.03. Interpretation	5
ARTICLE II - PRINCIPAL TERMS OF THE LOAN	5
Section 2.01. Amount and Currency	5
Section 2.02. Drawdowns and Fees	5
Section 2.03. Other Financial Terms of the Loan	7
Section 2.04. Repayment and Clean-Up Periods	7
ARTICLE III - EXECUTION OF THE PROJECT	8
Section 3.01. Other Affirmative Project Covenants.....	8
Section 3.02. Procurement of GSAs.....	9
ARTICLE IV - SUSPENSION; ACCELERATION; CANCELLATION.....	9
Section 4.01. Suspension.....	9
ARTICLE V - EFFECTIVENESS	10
Section 5.01. Conditions Precedent to Effectiveness.....	10
Section 5.02. Additional Conditions Precedent to Drawdowns under the Diversification Tranche.....	11
Section 5.03. Legal Opinions	11
Section 5.04. Termination for Failure to Become Effective.....	11
ARTICLE VI - MISCELLANEOUS	11
Section 6.01. Notices.....	11
SCHEDULE 1 - DESCRIPTION OF THE PROJECT	1
SCHEDULE 2 - CATEGORIES AND DRAWDOWNS	1
SCHEDULE 3 - PROCUREMENT PROCEDURES	1
SCHEDULE 4 - FORM OF DRAWDOWN APPLICATION	1
SCHEDULE 5 - ENERSAP	1

LOAN AGREEMENT

AGREEMENT dated 23 June 2022 between REPUBLIC OF MOLDOVA (the "Borrower") and EUROPEAN BANK FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT (the "Bank").

PREAMBLE

WHEREAS, the Bank has been established to provide financing for specific projects to foster the transition towards open market-oriented economies and to promote private and entrepreneurial initiative in certain countries committed to and applying the principles of multiparty democracy, pluralism and market economics;

WHEREAS, the Borrower intends to implement the Project as described in Schedule 1, which is designed to assist the Borrower in improving its supply of natural gas through the establishment of credit support for the purchase of gas from pre-qualified traders;

WHEREAS, the Borrower has requested assistance from the Bank in financing part of the Project;

WHEREAS, the Bank has agreed on the basis of, *inter alia*, the foregoing to make a loan to the Borrower in the amount of EUR 300 million, subject to the terms and conditions set forth or referred to in this Agreement (the "Loan") and in the project agreement dated the date hereof between the Project Entity and the Bank (the "Project Agreement" as defined in the Standard Terms and Conditions).

NOW, THEREFORE, the parties hereby agree as follows:

ARTICLE I - STANDARD TERMS AND CONDITIONS; DEFINITIONS

Section 1.01. Incorporation of Standard Terms and Conditions

All of the provisions of the Bank's Standard Terms and Conditions dated 5 November 2021 are hereby incorporated into and made applicable to this Agreement with the same force and effect as if they were fully set forth herein, subject, however, to the following modifications (such provisions as so modified are hereinafter called the "Standard Terms and Conditions"):

(a) The definition of "Interest Payment Date" in Section 2.02 of the Standard Terms and Conditions shall not apply to this Agreement

(b) Sections 3.05(a), 3.05(b), 3.05(c) and 4.02(d) of the Standard Terms and Conditions shall not apply to this Agreement.

(c) Section 3.01(b)(i) of the Standard Terms and Conditions shall, for purposes of this Agreement, be modified to read as follows:

(i) In order to make a Drawdown, a drawdown application shall be submitted to the Bank by the Borrower's Authorised Representative or a person designated by the Borrower's Authorised Representative. Each drawdown application submitted shall be in accordance with, and in the form prescribed by, the EBRD Disbursement Handbook and delivered to the Bank at least five (5) Business Days prior to the proposed value date of the Drawdown. Each drawdown application shall be in form and substance satisfactory to the Bank and shall be accompanied by such documents and other evidence sufficient in form and substance to satisfy the Bank that the Borrower is entitled to the amount of the Drawdown and that the amount of the Drawdown will be used exclusively for the purposes specified in the Loan Agreement.

(d) The definition of "Available Amount" in Section 1.01 of the Standard Terms and Conditions shall, for purposes of this Agreement, be modified to read as follows:

"Available Amount" means so much of the Loan (or, if the context requires, a Tranche of the Loan) as shall not, from time to time, have been cancelled or drawn down.

(e) Section 1 (Interest Provisions) of Schedule 1 of the Standard Terms and Conditions shall, for purposes of this Agreement, be modified to read as follows:

Section I: Interest Provisions

If the Loan is subject to a Variable Interest Rate then, for purposes of Section 3.04(a), where the Loan Currency is Euro, the Relevant Market Interest Rate shall be:

(i) for the first Interest Period of each Drawdown, the offered rate per annum for deposits in Euro that appears on the Reference Page as of 11:00 a.m., Brussels time, on the relevant Interest Determination Date for the period which equals the duration of such Interest Period (or if no such rate appears on the Reference Page for a period equal to the duration of such Interest Period but rates ("Reference Rates") do appear on the Reference Page both for a period that is shorter than and for a period that is longer than the duration of such Interest Period, the Relevant Market Interest Rate shall be the rate (rounded upward, if necessary, to four decimal places) that would be applicable for a period equal to the duration of such Interest Period as determined through the use of straight-line interpolation by reference to the Reference Rate that appears on the Reference Page for the period that is the next shorter in length than the duration of such Interest Period and the Reference Rate that appears on the Reference Page for the period that is the next longer in length than the duration of such Interest Period); and

(ii) for each subsequent Interest Period, the rate (rounded upward, if necessary, to four decimal places) that would be applicable for a period equal to the duration of such Interest Period as determined through the use of straight-line interpolation by reference to the Reference Rate that appears on the Reference Page for the period that is the next shorter in length than the duration of such Interest Period and the Reference Rate that appears on the Reference Page for the period that is the next longer in length than the duration of such Interest Period);

provided that:

(1) if, for any reason, the Relevant Market Interest Rate cannot be determined at such time by reference to the Reference Page, the Relevant Market Interest Rate shall be the rate per annum which the Bank determines to be the arithmetic mean (rounded upward, if necessary, to four decimal places) of the offered rates per annum for deposits in the Euro in an amount comparable to the portion of the

Loan subject to a Variable Interest Rate scheduled to be outstanding during the relevant Interest Period for a period equal to such Interest Period which are quoted to leading banks in the Euro-zone interbank market as advised to the Bank by at least two major banks active in the Euro-zone interbank market (for Euro) selected by the Bank; and

- (2) if pursuant to the terms specified in this Section 3.04(a), the Relevant Market Interest Rate would be below zero, the Relevant Market Interest Rate will be deemed to be zero.

Section 1.02. Definitions

Wherever used in this Agreement (including the Preamble and Schedules), unless stated otherwise or the context otherwise requires, the terms defined in the Preamble have the respective meanings given to them therein, the terms defined in the Standard Terms and Conditions have the respective meanings given to them therein and the following terms have the following meanings:

- "Borrower's Authorised Representative" means the Minister of Finance of the Borrower, except as specified in Section 2.05.
- "Clean up Period" means either the DT Clean Up Period or the ET Clean Up Period.
- "ClientNet" means the Bank's online portal for the transmission of documents and information between the Bank and its clients, and any replacement website as the Bank may from time to time notify the Borrower.
- "Commitment Period" means:
- (i) with respect to the Diversification Tranche, the period from the date of this Agreement until the earlier of 1 July 2025 and the date on which the obligation of the Bank to make disbursements under the Diversification Tranche hereunder terminates in accordance with this Agreement; and
 - (ii) with respect to the Emergency Tranche, the period from the date on which the Bank confirms the availability of the Emergency Tranche pursuant to Section 2.01(a) until the earlier of 1 October 2025 and the date on which the obligation of the Bank to make disbursements under the Emergency Tranche hereunder terminates in accordance with this Agreement.
- "Diversification Tranche" has the meaning given to it in Section 2.01(a)(1).
- "DT Clean-up Period" has the meaning given to it in Section 2.04(b).
- "Eligible Account" means an EUR account of an Eligible Supplier located outside of Moldova and notified to EBRD by the Borrower during the prequalification process set out in part (B) of the Procurement Procedures.

"Eligible Contract"	means a form of EFET contract that has received a no-objection by EBRD in accordance with part (C) of the Procurement Procedures.
"Emergency Tranche"	has the meaning given to it in Section 2.01(a)(2).
"EnerSAP"	means the plan in the form attached as Schedule 5, as such plan may be amended from time to time with the prior written consent of the Bank.
"Enforcement Policy and Procedures"	means the Bank's Enforcement Policy and Procedures dated 4 October 2017.
"ET Clean up Period"	has the meaning given to it in Section 2.04(d).
"Fiscal Year"	means the Borrower's fiscal year commencing on 1 January of each year.
"GSA"	means gas supply agreement between the Project Entity and prequalified suppliers acceptable to EBRD, tendered in compliance with EBRD procurement policies, incorporating standard European Federation of Energy Traders (EFET) Gas Master Agreement and Annexes, and for a minimum duration of one month and a minimum value of EUR 5 million.
"Interest Payment Dates"	has the meaning given to it in Section 2.03(a).
"Loan Currency"	means Euro.
"Off-take Agreement"	means an agreement between the Project Entity and an off-taker, providing for the sale and transfer to the off-taker or other entity of all gas purchased under GSAs and payment therefor, which agreement shall be in form and substance satisfactory to the Bank.
"Procurement Procedures"	means the process and criteria for the prequalification of Eligible Supplier and the conduct of tenders as described in Schedule 3, with such amendments as may be consented by EBRD from time to time.
"Project Account"	has the meaning given to it in Section 2.04(a) of the Project Agreement.
"Subsidiary Loan Agreement"	means the loan agreement to be entered into between the Project Entity (as borrower) and the Borrower (as lender) pursuant to Section 3.01(a), in form and substance satisfactory to EBRD, as such agreement may be amended from time to time with the prior written consent of EBRD.
"Tranche"	means the Diversification Tranche and/or the Emergency Tranche, as the context may require.

Section 1.03. Interpretation

In this Agreement, a reference to a specified Article, Section or Schedule shall, except where stated otherwise in this Agreement, be construed as a reference to that specified Article or Section of, or Schedule to, this Agreement.

ARTICLE II - PRINCIPAL TERMS OF THE LOAN

Section 2.01. Amount and Currency

(a) On and subject to the terms and conditions of this Agreement, EBRD agrees to lend to the Borrower, on a renewable basis during the Commitment Period, the Loan in two tranches, as follows:

- (1) Tranche 1 (the "Diversification Tranche") in the amount of EUR 100 million; and
- (2) Tranche 2 (the "Emergency Tranche") in the amount of EUR 200 million,

provided that the Emergency Tranche shall not be committed at signing and shall be made available by the Bank in its sole and absolute discretion following a written request of the Borrower to make such Tranche available. The commitment charge in respect of each Tranche shall be calculated in accordance with Section 2.02(g)(2).

(b) This is a revolving facility. The renewal of each of the Tranches for utilisation in the second and third borrowing cycle will be at the Bank's sole discretion following a written request from the Borrower delivered not later than the day 5 Business Days before the end of the Clean Up Period for the relevant Tranche and subject to there being no breach under the Loan Agreement and Project Agreement (subject to any waiver agreed by the Bank). If the Bank does not provide a written confirmation that a Tranche will be renewed before the end of the relevant Clean Up Period the Tranche will be cancelled from the last day of the Clean Up Period.

Section 2.02. Drawdowns and Fees

(a) Subject to Article VII of the Standard Terms and Conditions and this Section 2.02, the Borrower may after the Effective Date on any Business Day during the Commitment Period, borrow in one or more Drawdowns upon request, provided that:

- (1) **Diversification Tranche:** Drawdowns may be requested for the following periods:
 - (i) initially, from the date of this Agreement to (and including) 1 April 2023, and
 - (ii) in subsequent years during the Commitment Period, from the end of the DT Clean Up Period until and including 1 April 2024 and 2025 as the case may be, subject to the renewal as per Section 2.01(b);
- (2) **Emergency Tranche:** Drawdowns may be requested for the following periods: (i) initially, from and including the date on which the Bank confirms that it will make the Emergency Tranche available pursuant to Section 2.01 to (and including) 1 June [2023], and (ii) in subsequent years during the Commitment Period, from the end of the ET Clean Up Period until and including 1 June 2024 and 2025 as the case may be, subject to the renewal as per Section 2.01 (b); and

- (3) not more than 30 Drawdowns for each Tranche may be outstanding at any one time.
- (b) Each Drawdown shall:
 - (1) be in an amount not to exceed (together with the amount of any other Drawdown proposed to be made on the same date) the Available Amount for the relevant Tranche as of the date of such Drawdown;
 - (2) be in an amount not less than EUR 5 million or, if less, equal to such Available Amount for the relevant Tranche (less the amount of any other Drawdown proposed to be made on the same date); and
 - (3) provide for Drawdowns only into an Eligible Account.
- (c) The Borrower may request a Drawdown by submitting to EBRD an original application for such Drawdown in the form attached as Schedule 4 at least five Business Days prior to the proposed date of such Drawdown. Such Drawdown application shall be in the form of Schedule 4 and in substance satisfactory to EBRD (including any attachments to Schedule 4 and such other evidence of payments due pursuant to contracts to which the Borrower is party and any counterparty invoices as EBRD may request) and, unless EBRD otherwise agrees, shall contain the confirmations and representations set out in Schedule 4 and shall be irrevocable and binding on the Borrower.
- (d) Drawdowns shall be made by EBRD directly to Eligible Accounts of Eligible Suppliers for payment under the payment terms specified in each tender and confirmed in each Drawdown application. The Borrower agrees that each Drawdown made hereunder shall be deemed to have been made to the Borrower as a Loan (notwithstanding that it may have been credited to a third party) and the Borrower confirms that it shall be liable for any such Drawdown. If the Borrower intends to request Drawdowns in respect of more than one Eligible Contract on the same day it shall combine the Drawdowns onto a single application.
- (e) The Available Amount may be drawn down from time to time in accordance with the provisions of Schedule 2 to cover gas purchases made in accordance with the Procurement Procedures.
- (f) The Last Availability Date shall be the date three years after the date of this Agreement, or such later date that the Bank may in its discretion agree and notify to the Borrower after receipt of a prior written request from the Borrower.
- (g) The Borrower shall pay to the Bank a commitment charge of 0.5% per annum on the Available Amount as follows:
 - (1) **Diversification Tranche:** The Commitment Charge in respect of the Diversification Tranche shall be calculated based on the Available Amount for such tranche and shall accrue from the date sixty (60) days after the date of the Loan Agreement; and
 - (2) **Emergency Tranche:** The Commitment Charge in respect of the Emergency Tranche shall be calculated based on the Available Amount for such tranche and shall accrue from the date on which EBRD confirms in writing that it will make the Emergency Tranche available pursuant to Section 2.01(a).

The Commitment Charge shall in each case accrue and be calculated on the same basis as interest under Section 3.04(b)(ii) of the Special Standard Terms and Conditions and shall be

payable on each Interest Payment Date (even though no interest may be payable on such date) commencing on the first Interest Payment Date following the Effective Date.

(h) The Borrower shall pay to the Bank a front-end commission equal to one per cent (1%) of the principal amount of the Loan as follows:

(1) **Diversification Tranche:** the Front-end Commission shall be due and payable within seven (7) days after the Effective Date; and

(2) **Emergency Tranche:** the Front-end Commission shall be due and payable on the date three (3) Business Days after the date on which the Bank confirms in writing that it will make the Emergency Tranche available pursuant to Section 2.01.

Section 2.03. Other Financial Terms of the Loan

(a) The interest payment dates:

(1) for the Diversification Tranche shall be 1 May and 1 July;

(2) for the Emergency Tranche shall be 1 August and 1 October,

provided, however, that, if any Interest Payment Date would otherwise fall on a day which is not a Business Day, such Interest Payment Date shall be changed to the next succeeding Business Day in the same calendar month or, if there is no succeeding Business Day in the same calendar month, the immediately preceding Business Day ("Interest Payment Dates").

(b) The Loan is subject to a Variable Interest Rate. The Variable Interest Rate shall be the sum of the Margin and, subject to Section 3.13 of the Standard Terms and Conditions, the Relevant Market Interest Rate specified in Section 3.04(a) of the Standard Terms and Conditions.

(c) The Minimum Drawdown Amount shall be EUR 5 million. The Minimum Cancellation Amount shall be EUR 30 million.

(d) The Minimum Prepayment Amount shall be EUR 30 million and, Section 3.07 of the Standard Terms and Conditions shall apply and funds repaid to the Bank may not be re-borrowed prior to the end of the following Clean Up Period.

Section 2.04. Repayment and Clean-Up Periods

(a) **Diversification Tranche:** The Borrower shall repay all amounts outstanding under the Diversification Tranche as of 1 April each year in two instalments on 1 May and 1 July each year. The Borrower shall repay 35% of principal amounts outstanding on 1 May, and all remaining amounts outstanding on 1 July. All amounts outstanding under the Diversification Tranche, including without limitation principal, interest and other charges shall be repaid in full on the earlier of 1 July 2025 and any date on which repayment is required under this Agreement.

(b) The Borrower shall procure that no amount under Diversification Tranche shall be outstanding during the period from 2 July to 23 July (inclusive) each year during the Commitment Period (the "DT Clean Up Period").

(c) **Emergency Tranche:** The Borrower shall repay all amounts outstanding under the Emergency Tranche as of 1 June each year in two instalments on 1 August and 1 October each year. The Borrower shall repay 35% of principal amounts outstanding on 1 August, and all remaining amounts outstanding on 1 October. All amounts outstanding under the Emergency Tranche, including without limitation principal, interest and other charges shall be repaid in full on the earlier of 1 October 2025 and any date on which repayment is required under this Agreement.

(d) The Borrower shall procure that no amount under Emergency Tranche shall be outstanding during the period from 2 October to 23 October (inclusive) each year during the Commitment Period (the "ET Clean Up Period").

(e) Amounts of each Tranche repaid each year in accordance with Section 2.04(a) and (c) may be re-borrowed at the end of the relevant Clean Up Periods during 2023 and 2024.

ARTICLE III - EXECUTION OF THE PROJECT

Section 3.01. Other Affirmative Project Covenants

In addition to the general undertakings set forth in Articles IV and V of the Standard Terms and Conditions, the Borrower shall, unless the Bank otherwise agrees:

(a) Make available to the Project Entity, pursuant to the Subsidiary Loan Agreement, all of the proceeds of the Loan on terms and conditions acceptable to the Bank and which shall include the following terms:

(1) The Project Entity agrees that drawdowns under this Agreement shall be deemed to be drawdowns under the Subsidiary Loan Agreement;

(2) Repayment under the Subsidiary Loan Agreement shall, to the extent possible, provide for payments and repayments to the Borrower in respect of principal, interest, fees and costs match the amounts and dates of the Borrower's payment obligations under this Agreement;

(b) Exercise its rights under the Subsidiary Loan Agreement in such manner as to protect the interests of the Borrower and the Bank, to comply with the provisions of this Agreement and to accomplish the purposes for which the Loan is made;

(c) Not, except as the Bank otherwise agrees, assign, amend, abrogate or waive any provision of the Subsidiary Loan Agreement;

(d) Take all actions necessary to cause the Project Entity to perform all of its obligations under the Project Agreement;

(e) Not instruct or otherwise direct or permit the Project Entity to use its profits, or any significant portion thereof, for the making of investments that could jeopardise in any way the successful implementation of the Project and the successful and punctual repayment of the indebtedness under the Subsidiary Loan Agreement;

(f) Take, or cause to be taken, all additional action necessary or desirable to fully implement each of the obligations under EnerSAP, including completing the stated actions by the applicable deadlines;

(g) Exempt from taxes (including, without limitation, VAT) and duties (including, without limitation, any customs duties) all goods, works and services (including consultancy services), procured, introduced or imported on the territory of the Republic of Moldova by the Borrower or Project Entity for the Project and financed from the proceeds of the Loan or any technical cooperation funds made available by the Bank, or provide for their reimbursement.

(h) Not, without the prior written consent of the Bank, claim, make, permit, recover, receive or retain (or seek to claim, make, recover, receive or retain) any dividend or other form of distribution (including by means of any charge, fee, the repayment of any loan or otherwise and whether in cash or in kind) from the Project Entity;

(i) Not amend, suspend, abrogate, repeal or waive its legislation or any provision of the Subsidiary Loan Agreement so as to affect materially and adversely the ability of the Project Entity to meet its obligations under the Project Agreement;

(j) Take, or cause the Project Entity to take, all actions necessary to provide adequate funds and other resources, including human resources for the completion of the Project; and

(k) Cause the Project Entity to comply with its obligations under the Project Agreement, including without limitation to provide to the Bank the reporting required thereunder.

Section 3.02. Procurement of GSAs

The Borrower shall, and shall cause the Project Entity to, duly comply with its obligations under the Procurement Procedures. The maximum contract value outstanding at any point in time under all the GSAs procured under the project shall not exceed the Available Amounts under the Loan or the relevant Tranche. Without limitation the Borrower shall, and shall ensure that the Project Entity (where relevant):

(a) complies with its obligations under the terms of GSAs and not amend the terms of any GSA funded with the proceeds of the Loan without EBRD's prior consent;

(b) provides EBRD within 30 days of the end of the month of delivery with confirmation of full and satisfactory performance, including (i) Commercial Report(s) for Delivery and Acceptance of Natural Gas, and (ii) Technical Report for Delivery and Acceptance of Natural Gas (other than for deliveries at VTPs).

(c) provides EBRD with such evidence as to the utilisation of the proceeds of prior Drawdowns as EBRD may reasonably require; and

(d) promptly notifies EBRD of any fact or matter that would require the [Project Entity] to qualify or modify any representations or confirmations it is required to make in a Drawdown application.

ARTICLE IV - SUSPENSION; ACCELERATION; CANCELLATION

Section 4.01. Suspension

The following are specified for purposes of Section 7.01(a)(xvii) of the Standard Terms and Conditions, it being understood that the prior written consent or waiver of the Bank may be in respect of the following:

- (a) The legislative and regulatory framework applicable to the gas sector in the territory of the Borrower shall have been amended, suspended, abrogated, repealed or waived in a manner other than as approved by the Bank in writing;
- (b) The Statutes shall have been amended, suspended, abrogated, repealed or waived;
- (c) Control of the Project Entity shall have been transferred to a party other than the Borrower;
- (d) The Project Entity shall have failed to perform any of its obligations under the Subsidiary Loan Agreement
- (e) Any statement made or confirmed in a Drawdown Application is untrue or misleading when made.

ARTICLE V - EFFECTIVENESS

Section 5.01. Conditions Precedent to Effectiveness

The following are specified for purposes of Section 9.02(c) of the Standard Terms and Conditions as additional conditions to the effectiveness of this Agreement and the Project Agreement:

- (a) The Subsidiary Loan Agreement, in form and substance satisfactory to the Bank, has been executed and delivered and all conditions precedent to its effectiveness or to the right of the Project Entity to make drawings thereunder, except only the effectiveness of this Agreement, have been fulfilled;
- (b) The Off-take Agreement, in form and substance satisfactory to the Bank, has been executed [and delivered and all conditions precedent to its effectiveness have been fulfilled];
- (c) The Loan Agreement is ratified by the Parliament;
- (d) All necessary approvals, licences and permits required by the Project Entity to carry out its obligations under the Project Agreement have been obtained;
- (e) Legal Opinion provided in respect of the Borrower in the form and substance satisfactory to the Bank;
- (f) Moldova has taken all steps to implement the Law No 108 of 27 May 2016 on Natural Gas under which the off-taker (or another entity) is required, as a public service obligation, to acquire gas deliveries from the Project Entity and to fulfil distribution activities, such implementation shall include (i) all supporting legislation required for the operation of the law being implemented, (ii) the duration of the obligation extends past the final repayment date under the Loan; and
- (g) The Project Account shall have been established in accordance with Section 2.04(a) of the Project Agreement and the Borrower shall have provided the Bank with a confirmation showing details of the account.

Section 5.02. Additional Conditions Precedent to Drawdowns under the Diversification Tranche

The obligation of the Bank to make the first Disbursement under the Diversification Tranche shall be subject to the prior fulfilment, in form and substance satisfactory to EBRD, or at the sole discretion of EBRD the waiver, whether in whole or part and whether subject to conditions or unconditional, of the following conditions precedent:

- (a) Effectiveness shall have occurred;
- (b) EBRD shall have received payment of all amounts due and owing to it under this Agreement, including all fees and expenses howsoever described;
- (c) The Bank has confirmed that it is satisfied with the implementation of (i) all parts of the Corporate Governance Action Plan set out in section 1.1 of EnerSAP; and
- (d) The Amendment of the Law on Natural Gas nr. 108/2016 shall have been approved by the Parliament (as set out in section 2.1 of EnerSAP).

Section 5.03. Legal Opinions

(a) For purposes of Section 9.03(a) of the Standard Terms and Conditions, the opinion or opinions shall be given on behalf of the Borrower by the Minister of Justice and the following are specified as additional matters to be included in the opinion or opinions to be furnished to the Bank:

- (1) the Subsidiary Loan Agreement has been duly authorised or ratified by, and delivered on behalf of, the Borrower and constitutes a valid and legally binding obligation of the Borrower, enforceable in accordance with its terms;
- (2) the Project Agreement has been duly authorised by, and executed and delivered on behalf of, the Project Entity and constitutes valid and legally binding obligations of the Project Entity, enforceable in accordance with their terms.

Section 5.04. Termination for Failure to Become Effective

The date 180 days after the date of this Agreement is specified for purposes of Section 9.04 of the Standard Terms and Conditions.

ARTICLE VI - MISCELLANEOUS

Section 6.01. Notices

(a) The following addresses are specified for purposes of Section 10.01 of the Standard Terms and Conditions, except that any notice shall be deemed to be delivered if by hand, mail, or in pdf or similar format by electronic mail:

For the Borrower:

Republic of Moldova
Ministry of Finance
7 Constantin Tanase Street
Chisinau, MD 2005
Moldova

Attention: Public Debt Department

Email: cancelaria@mf.gov.md

For EBRD:

European Bank for Reconstruction and Development
One Exchange Square
London EC2A 2JN
United Kingdom

Attention: Operation Administration Department / Operation No. 53417

Telephone: +44 20 7338 6000

Email: oad@ebrd.com

IN WITNESS WHEREOF, the parties hereto, acting through their duly authorised representatives, have caused this Agreement to be signed in four copies and delivered at Chisinau, Republic of Moldova of the day and year first above written.

REPUBLIC OF MOLDOVA

By: _____

Name: Andrei Spina

Title: Deputy Prime Minister, Minister of Infrastructure and Regional Development

EUROPEAN BANK
FOR RECONSTRUCTION AND DEVELOPMENT

By: _____

Name: Matteo Patrone

Title: Managing Director, Eastern Europe & Caucasus

(b) The Bank may invite the Borrower to register to use ClientNet or another form of electronic communication and, if the Borrower and the Bank agree to use ClientNet or such other form of electronic communication, any notice, application or other communication from the Borrower to the Bank or from the Bank to the Borrower (other than any notice, application or other communication that is required by this Agreement [or any other Financing Agreement] to be in an original, certified or hard copy), may, subject to the terms and conditions of ClientNet or such other form of electronic communication, be given or made by posting such notice, application or other communication on ClientNet or sent in accordance with the terms agreed concerning such other form of electronic communication.

(c) Any notice, application or other communication delivered by hand, airmail or facsimile transmission or via ClientNet or another agreed form of electronic communication will only be effective when actually received (or made available) in readable form, provided that any notice, application or other communication that is received (or made available) after 5:00 p.m. in the place in which the party to whom the relevant notice, application or communication is sent has its address for the purpose of this Agreement shall be deemed only to become effective on the following day.

(d) The following are the names, titles and email addresses of the persons designated as the initial contacts of the Borrower for purposes of any invitation the Bank may send to the Borrower regarding ClientNet:

Name	Title	E-mail address	Language - English, Russian, French

SCHEDULE 1 - DESCRIPTION OF THE PROJECT

1. The purpose of the Project is to strengthen Moldova's energy security by providing an emergency funding tranche and long-term financing mechanism to mitigate the risk of disruption, as well as to accumulate strategic gas reserves and support diversification of natural gas suppliers and delivery routes as per the Law nr. 108/2016 on Natural Gas
2. The Project consists of two Tranches of EUR 100 million and 200 million, each that will be used for acquisition of gas supplies for diversification and emergency purposes.

SCHEDULE 2 - CATEGORIES AND DRAWDOWNS

1. The table attached to this Schedule sets forth the Categories, the amount of the Loan allocated to each Category and the percentage of expenditures to be financed in each Category.
2. Notwithstanding the provision of Paragraph 1 above, no Drawdown may be made in respect of expenditure incurred prior to the date of this Agreement.

Attachment to Schedule 2

Category	Amount of the Loan Allocated in the Loan Currency	Percentage of Expenditures to be Financed
(1) Payment for the supply of gas to the Project Entity under Eligible Contracts.	EUR 300 million	Up to 100% of contract value of Eligible Contracts, excluding any Taxes
Total	EUR 300 million	100%

SCHEDULE 3 – PROCUREMENT PROCEDURES

General: The procurement by Energocom (hereafter referred to as "the Stakeholder" of natural gas to be financed from the proceeds of the EBRD's loan shall be undertaken in accordance with the EBRD's Procurement Policies and Rules (PP&R) dated 1 November 2017 (see - <https://www.ebrd.com/work-with-us/procurement/policies-and-rules.html>) - including, without limitation, paras 2.6 & 2.7 Eligibility, para 2.9 Prohibited Practices, paras 2.10 & 2.11 Procurement related Complaints, para 2.12 - Misprocurement, para 3.12 – Commodities, paras 3.23 & 3.24 - Tender Participation, and paras 3.30 & 3.31 - Contract Administration. With specific reference to para 3.12 – Commodities, the procurement procedures contained in this Schedule, which have been determined as acceptable to the EBRD, will be applicable. Any change to the procurement procedures contained in this Schedule will require the prior written consent of the EBRD. All procurement documentation shall be issued in the English language.

(A) General Procurement Notice (GPN)

- (1) The procurement process will commence with the publication of a GPN which shall be published in: a) EBRD's website, b) United Nations Development Business (UNDP) and, dc the Stakeholder's own website.
- (2) The GPN shall include details of the prequalification process and the procedure to be followed by all potential tenderers.
- (3) The GPN shall be updated and re-published, in the same media as above, on an annual basis.
- (4) The Stakeholder shall maintain a register of all companies which, in response to the GPN, express an interest in the project.

(B) Prequalification

- (1) All potential tenderers shall be subject to prequalification.
- (2) The Stakeholder shall prepare a suitable Prequalification Document (PD) for use under the project in a format acceptable to EBRD;
- (3) The proposed PD shall be subject to EBRD's no-objection;
- (4) Only applicants which have been prequalified, and no-objected by the EBRD, shall be permitted to participate in any tendering exercise.
- (5) Given that the project will finance the procurement of a freely traded commodity (natural gas) the purpose of the prequalification process will be to determine each applicant's ability to supply natural gas at the requested points of delivery, any legal or regulatory limitations to conducting business with the applicant by the Stakeholder, establishing an appropriate legal framework for contractual relationships and eligibility to participate in subsequent tenders;
- (6) The applicant shall be determined as prequalified provided that the following conditions have been met:
 - a. The applicant has demonstrated its ability to transport and supply sufficient volumes of gas required by evidencing supply of a minimum of 150 mcm or equivalent per annum in the past three years;

- b. The applicant has demonstrated its ability to transport and supply sufficient volumes of gas required by evidencing supply of a minimum of 50 mcm or equivalent in a single month in the past three years;
 - c. The applicant has provided evidence satisfactory to the Stakeholder confirming that it has the ability to deliver natural gas to the relevant delivery points where the Stakeholder has the ability to off-take the gas.
 - d. The applicant has provided evidence satisfactory to the Stakeholder concerning its financial position/soundness;
 - e. The applicant has provided evidence satisfactory to the Stakeholder that it does not have a consistent history of litigation and/or arbitration resulting in awards against the applicant.
 - f. The applicant has confirmed that, in principle, it is prepared to enter into an appropriate legal framework in the form of an EFET General Agreement concerning the delivery and acceptance of natural gas has been signed between the Stakeholder and applicant.
 - g. The applicant has provided written consent to comply with the obligations and undertakings in relation to any further tendering procedures as determined by the Stakeholder and EBRD in a form satisfactory to Stakeholder and EBRD.
- (7) The Stakeholder and the EBRD shall agree on the list and form of documents required in order to determine that applicant meets conditions stated in point "(6)" above;
- (8) All applicants shall be provided with the list of documents required to satisfy prequalification requirements following an expression of interest in the project:
-
- ~~(9) An applicant shall not be prequalified if it fails to meet the eligibility requirements contained in article 2.6 of the EBRD's PP&R.~~
- (10) The Stakeholder shall prepare a Prequalification Application Evaluation Report (PAER) in a format acceptable to EBRD. The PAER and list of prequalified tenderers will be subject to no-objection by the EBRD
- (11) Following the issue of the Bank's no-objection to the PAER, the Stakeholder shall invite all prequalified applicants to negotiate a standard version of the EFET General Agreement prior to the issue of any invitation for tenders. The terms and conditions of the EFET General Agreement shall include all EBRD mandatory requirements (for example, prohibited practice/right to audit provisions) and details of any financial securities/guarantees to be provided for any pre-payments. If, in the Client's opinion, during the contract negotiation phase any applicant attempts to introduce any unacceptable conditions or any that convey a material economic advantage over the standard form, the negotiations may be terminated and the prequalification application may be rejected."
- (12) The negotiated EFET General Agreements and final list of prequalified tenderers will be subject to no-objection by the EBRD prior to the commencement of the tendering exercise. The list of prequalified tenderers (and any subsequent new counterparties) shall be published on the EBRD's website.
- (13) Following the issue of the Bank's no-objection to the list of prequalified tenderers and the negotiated EFET General Agreements, the Stakeholder shall promptly inform the applicant of its prequalification status;

(C) Tender Procedures

- (1) All prequalified tenderers shall be invited to participate in all tendering exercises related to the project. No other tenderers shall be permitted to participate in any tender.
- (2) The Stakeholder shall prepare a suitable tender/invitation document for use under the project which shall have a form of electronic mail;
- (3) The tender/invitation document shall clearly specify that the submitted tender price shall be the only factor for the purpose of determining the lowest evaluated tenderer(s);
- (4) The tender/invitation document shall include, inter alia, details of the required delivery point(s), quantity of product required, the maximum volumes which can be accepted at each delivery point, the nature of price required (i.e. fixed or indexed), and the required tender currency;
- (5) The proposed tender/invitation document shall be subject to EBRD's no-objection;
- (6) All prequalified tenderers shall be simultaneously invited to submit tenders (in an electronic format) which shall be received by a specified date and time (in an electronic format). Any tenders submitted after the specified date and time shall be rejected.
- (7) In accordance with industry standard practice, it is envisaged that tenderers will be provided with a period of up to 2 days within which to prepare and submit their tenders;
- (8) In accordance with industry standard practice, there will be no public opening of tenders.
- (9) In accordance with industry standard practice, it is envisaged that tender prices shall remain valid for acceptance for a period of up to 2 hours.
- (10) The proposed tender/invitation document shall state that tenderers are required to submit their best and final price and clarify that no subsequent negotiation of price will be undertaken by the Stakeholder.
- (11) The proposed tender/invitation document shall state that a tenderer may submit only one tender or participate as a joint venture or consortium member in only one tender for each contract.
- (12) All tenders may only be evaluated based on the specific evaluation criteria contained in the tender/invitation documents. For each tendering exercise the Stakeholder shall prepare a brief Tender Evaluation Report (TER) containing the results of the tender evaluation and the basis for the recommendation for award of contract, in a format to be agreed between the EBRD and the Stakeholder.
- (13) An individual contract shall be issued to the successful tenderer within the tender validity period. A copy of the individual contract shall be provided to the EBRD.
- (14) In the event that the submitted tender price(s) is/are equal or higher than the Stakeholder's pre-determined cut-off price (which shall not be disclosed to the tenderers) for the specific tender in question, the Stakeholder has the right to reject

all tenders (note: this right shall be communicated to tenderers in the tender/invitation document and the pre-determined cut-off-price shall be communicated to the EBRD prior to the commencement of the tendering exercise).

- (15) Following award of the contract(s) under each tender exercise, the Stakeholder will publish details of the volumes of gas procured and the average accepted price or clearing price at the end of the delivery period.
- (16) To facilitate potential tenderer's understanding of the tendering process, and with the aim of increasing participation and responsive tenders, prior to the commencement of the initial tender exercise the Stakeholder shall invite all prequalified tenders to a pre-tender workshop for the purposes of clarifying the process that the subsequent tender processes will follow and to provide the opportunity for potential tenderers to seek any clarification of this aspect. Such workshop may be undertaken through a video conference type arrangement.

(D) Procurement Monitoring and EBRD Review

- (1) All contracts awarded under the above procedures shall be subject to the EBRD's post-review in accordance with the procedures contained in para 3.36 of the EBRD's PP&R.
- (2) Following delivery of the gas to the named delivery point, the Stakeholder shall provide EBRD with the relevant document evidencing delivery for its information and records.

(E) Procurement Complaints

- (1) Any procurement related complaints will be processed in accordance with paras 2.10 and 2.11 of the EBRD's PP&R.

SCHEDULE 4 - FORM OF DRAWDOWN APPLICATION

[To Be Typed on Letterhead of the Borrower]

[Date]

European Bank for Reconstruction and Development
One Exchange Square
London EC2A 2JN
United Kingdom

[with original delivered to the Chisinau RO]

Attention: Operation Administration Department

Subject: Operation No.53417
Drawdown Application No. _____

Dear Sir/Madam:

1. Please refer to the renewable credit facility dated [] (the "Loan Agreement") between the Republic of Moldova (the "Borrower") and European Bank for Reconstruction and Development ("EBRD").
2. Expressions defined in the Loan Agreement shall bear the same meanings herein.
3. We attach to this application a completed Contract Summary Sheet indicating the specific contracts which are to be financed from the Drawdown requested herein (together with a detailed breakdown of the aggregate amounts of all past Drawdown against such contracts). We confirm that the goods, works, and services covered by this Drawdown application have been or are being purchased in accordance with the terms of the Loan Agreement.

We hereby request the following Drawdown in accordance with the provisions of the Loan Agreement:

Loan Currency:	EUR
Tranche [select one]:	[Diversification Tranche]/[Emergency Tranche]
Amount (in figures and words):	_____
Value Date:	[As soon as possible, on a date selected by EBRD in its discretion, but not later than] _____ ¹
Payment Terms:	pre-paid

All sums shall be disbursed by EBRD to (an) in accordance with the following payment instructions:

¹ Insert proposed value date, which shall be not less than five (5) Business Days from the date of the Drawdown application.

Eligible Supplier Payment Details:

Eligible Supplier's Account Name: _____
Eligible Supplier's Account Number (IBAN number): _____
Eligible Supplier's Account Swift Code: _____
Correspondent Bank Name: _____
Correspondent's Bank SWIFT Code: _____
Correspondent Bank Address: _____

GSA Reference: _____

4. We hereby represent and confirm that:
- (a) the proceeds of the Drawdown will be paid into (an) Eligible Account(s) of an Eligible Supplier(s). In relation to Eligible Contracts financed by the proceeds of the Drawdown:
 - (1) no threat of litigation exists;
 - (2) the Eligible Supplier meets the requirements under Part (B)(17) of the Procurement Procedures.
- True copies of the Eligible Contract(s) to be funded with the proceeds of the Drawdown, and the corresponding invoices, are enclosed.
- (b) In respect of (i) the Loan Agreement, (ii) any GSA to be financed from the proceeds of the Drawdown, no Default shall have occurred and be continuing or shall be imminent;
 - (c) neither the Borrower nor the Project Entity will, as a result of such Drawdown, be in violation of its Charter, any provision contained in any agreement or instrument to which it is a party (including the Loan Agreement) or by which it is bound or any applicable law;
 - (d) no material adverse change in the condition of the Borrower nor the Project Entity since the date of the last application for Drawdown;
 - (e) the Eligible Supplier(s) listed above has (have) been appointed in accordance with the Procurement Procedures and the quantity of gas procured is compliant with the approved EFET General Agreement; and
 - (f) no eligibility or origin restrictions have been applied in awarding the specific contract(s) which is (are) to be financed from the current Drawdown and such contract(s) has (have) not been awarded to a supplier or any sub-supplier included on EBRD's list of persons or entities ineligible to be awarded an EBRD-financed contract or for EBRD funding, as such list may be found on EBRD's website;
 - (g) for Drawdowns under the Diversification Tranche only: the additional Conditions Precedent set out in Section 5.02 have been satisfied or waived.
 - (h) the information regarding the application of all previous Drawdown and the current Drawdown against all contracts described in the Contract Summary Sheet is accurate and all contracts referred to therein are in full force and effect;

5. The representations and confirmations made in paragraph 4 above shall continue to be true on and as of the date of such Drawdown with the same effect as though such representations and warranties had been made on and as of the date of such Drawdown. If any such representation or warranty is no longer true on or prior to or as of the date of such Drawdown, we shall immediately notify EBRD and shall, upon demand by EBRD, repay any amount which has been or is disbursed by EBRD in respect of such Drawdown.

Yours faithfully,

REPUBLIC OF MOLDOVA

By: _____
Authorised Representative

Enclosures:

- (1) EFET Contracts;
- (2) Invoices issued in respect of the EFET Contracts
- (3) Individual Contracts (to be) funded by the Drawdown;
- (4) Commercial Report(s) for Delivery and Acceptance of Natural Gas (post-paid contracts only);
- (5) Technical Report for Delivery and Acceptance of Natural Gas (post-paid contracts only, other than for deliveries at VTPs);
- (6) For contracts not subject to the EBRD's prior review, a copy of the EBRD's no objection to the tender evaluation report.

ATTACHMENT TO SCHEDULE 4 - FORM OF CONTRACT SUMMARY SHEET

PART A

European Bank for Reconstruction and Development

Date:
Contract Summary Sheet

Operation Name DTM ID
Disbursement Application Number

Schedule A
Planned Payments to be made from this disbursement

First contract name/number Name of Contractor Currency of				
Invoice number	Invoice amount (in currency of contract)	Invoice Date	Exchange Rate 1/	Amount of disbursement (in
<i>Extend list as required</i>				
Subtotal				0

1/ contract currency/loan currency at date payment

SCHEDULE 5 – ENERSAP

ENERGY SECTOR REFORM ACTION PLAN

	ACTIONS	DEADLINE	RESPONSIBLE ENTITY	COMMENTS
1.	Improve Corporate Governance at Energocom			
1.1	Implement a Corporate Governance Action Plan that contains – inter alia - some targeted corporate governance actions aimed at improving the corporate governance and transparency at Energocom in line with agreed best international practices.	31 July 2022	Public Property Agency, Energocom	<p>The actions include:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Establishment within Energocom of Procurement, Risk, Independent Compliance and Internal Audit functions and policies, • Conducting a board evaluation and adding a qualified, independent member to the Board and Audit Committee; and • Separation of accounts for key business lines; • Independent assessment of implementation of the above mentioned actions.
1.2	Improve the capacity in Energocom to purchase gas on competitive European markets	1 September 2022	Energocom, USAID	<ul style="list-style-type: none"> • Get necessary licenses for trade, transportation and storage in Ukraine and Romania • Train an adequate number of people on gas trading • Establish internal tool to manage the gas supply portfolio

1.3	Develop a Climate Corporate Governance (CCG) assessment leading to an initial disclosure that sets out: <ul style="list-style-type: none"> • The main principles of the Company's adopted CCG Action Plan; • The anticipated impacts of climate change and climate policies on its business; and • An initial assessment of the Company's exposure to climate risks 	31 May 2023	Public Property Agency, Energoecom	EBRD will provide technical assistance through grant funded consultant to support Energoecom with the following main objectives: <ol style="list-style-type: none"> a) Build awareness and capacity within the Energoecom's organisation to understand relevance of CCG, and the state of play in terms of current international best practice on CCG; b) Undertake a review of Energoecom's exposure to key climate risks (transition risks and physical risks); c) Undertake a review of current CCG practices against best practice (in particular Task Force on Climate-related Financial Disclosures and in line with the EBRD CCG Assessment Methodology) and advise on enhancement measures, summarised in a "CCG Action Plan" to be adopted by the Client; d) Advise the Client on the most suited corporate level climate targets in the view of their operations and current market and industry trends; e) Prepare an initial disclosure; and f) Provide training and implementation support to ensure successful integration of CCG priority enhancements into the Company's business operations.
2. Sector reforms implementation				
2.1	Develop and implement necessary primary and secondary legislation and related measures. In cooperation with the Energy Community, promote the amendments to the Natural Gas Law necessary for the	31 July 2022	The Government of the Republic of Moldova (Ministry of Infrastructure and Regional Development in cooperation with and National Energy Sector	<ul style="list-style-type: none"> • The Government to approve (in consultation with Energy Community Secretariat) the necessary amendment to the Gas Law to introduce harmonised transmission tariffs and submit to and have it approved by the Parliament. • Energy Community Secretariat to assess

	introduction of the harmonised gas transmission tariff to ensure consistency with the Energy Community acquis, Third Energy Package, network code Regulations, Regulation (EU) No 1227/2011 on wholesale energy market integrity and transparency and national legislative and market condition.		Regulator (ANRE), Energy Community Secretariat and EBRD)	<ul style="list-style-type: none"> draft Law before final adoption The Law to include among others (i) the inter-Transport System Operator (TSO) compensation mechanism; (ii) calculation of harmonised tariffs (iii) the rules on liability for "market manipulation", "attempt to manipulate the market"; (iv) the rules prohibiting transactions based on "insider information"; and finally (v) new and updated definitions.
2.2	In cooperation with the Energy Community Secretariat, ANRE to modify entry-exit transmission methodology in line with amended Natural Gas Law. The methodology to include a harmonized tariff and an Inter-TSO Compensation (TTC) mechanism.	31 December 2022	ANRE	<ul style="list-style-type: none"> Subject to amendment to the Gas Law, ANRE to introduce the necessary amendments to the transmission tariff methodology that allows setting of tariffs for all entries to and exits from the system on a non-discriminatory basis as well as an TTC.
2.3	Introduce the harmonised gas transmission tariff and TTC mechanism	31 January 2023	ANRE	<ul style="list-style-type: none"> The harmonised gas transmission tariff should apply and TTC mechanism operational from this date onwards.
2.4	Update gas market rules	31 December 2025	ANRE, Vestmoldtransgaz and Moldovatransgaz	<ul style="list-style-type: none"> Gas market rules to be updated to reflect the new provisions in the Gas Law regarding the trading activity. Gas balancing mechanism for a competitive gas market

2.5	<p>Strengthen the functional unbundling of the TSOs. Implementation of unbundling of MoldovaTransGaz under the terms and conditions stipulated in the Law No 108 of 27 May 2016 on Natural Gas</p>	31 December 2023	<p>The Government of Moldova (Ministry of Infrastructure and Regional Development), ANRE, Public Property Agency</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Establish a Natural Gas Market Trading Platform according to the Gas Market Rules for balancing purposes. • With the assistance from international partners and in coordination with ANRE and the Energy Community Secretariat, Moldovagaz to prepare an action plan for legal and functional unbundling of the transmission system operator. • Implementation of the action plan with the assistance from international partners and coordinated by the Energy Community Secretariat • ANRE to coordinate with Energy Community Secretariat on how to enforce the Gas Law and send an unbundling implementation plan to EBRD and Energy Community Secretariat in order to facilitate its implementation.
2.6	<p>Implementation of Renewable Auctions. Implement an enabling framework for the development of renewables through the amendments to the Renewable Energy Sources Law and implementation of renewable auctions in the</p>	<p>30 November 2022 for (1) 28 February 2023 for (2) 31 January 2024 for (3)</p>	<p>The Government of the Republic of Moldova (Ministry of Infrastructure and Regional Development), ANRE, Public Property Agency</p>	<p>Implement an enabling framework for renewable energy auctions and conclude the country's first auction by:</p> <ul style="list-style-type: none"> (1) adopting relevant amendments to the Renewable Energy Sources Law and secondary legislation, (2) launching the public call for proposals for the country's first renewable energy auction, and

	Republic of Moldova.		31 December 2022	The Government of the Republic of Moldova (Ministry of Infrastructure and Regional Development), Public Property Agency, EBRD	<p>(3) seeing auction to conclusion with the selection of the winning bidders.</p>
2.7	Building capacity in the Ministry of Infrastructure and Regional Development and Public Property Agency to deliver on sector reforms				<p>EBRD to work with Ministry of Infrastructure and Regional Development and Public Property Agency to provide capacity building via dedicated resident expert teams to support the energy sector reforms listed above and included in the IMF program, including targeted capacity building support to:</p> <ul style="list-style-type: none"> • the Ministry of Infrastructure and Regional Development to provide expert advisory support to design and implement priority energy market reforms and EU market integration requirements, including on RE auction design and implementation. • the Public Property Agency as an active and informed ownership entity to consolidate the financial reporting work for energy SOEs, including in setting goals for and monitoring performance of Energecom.