

NOTĂ

cu privire la desfășurarea procedurii de precalificare și achizițiilor de gaze naturale în cadrul Proiectului – Moldova Gas Security Supply

SA Energocom a fost obligată să inițieze și să realizeze procedura de precalificare a potențialilor furnizori de gaze naturale și/sau stocare a acestora, conform regulilor de achiziție și politicilor Băncii Europene pentru Reconstrucție și Dezvoltare.

Conform Dispoziției CSE nr. 7 din 04.03.2022, procedura de precalificare a fost inițiată pe data de 11.03.2022, cu aprobarea și publicarea din partea BERD a **Anunțului, Invitației de participare și a Documentației de precalificare** pe site-ul (<http://www.ebrd.com/work-with-us/procurement/notices.html>) și preluată pe site-ul www.energocom.md.

Pentru fiecare etapa, Energocom, conform prevederilor contractului de împrumut, a obținut ”no objection” de la BERD. Modelele de acte pe parcursul procedurii au fost întocmite în conformitate cele utilizate în cadrul proiectelor finanțate de BERD.

I - Rundă de precalificare:

Termenul de depunere a cererilor de Precalificare a fost stabilit pentru 05.04.2022, prelungit ulterior până la 11.04.2022. Pe parcursul primei runde a procedurii de precalificare și-au manifestat interesul de participare 17 companii. Până la termenul limită au fost depuse șapte (7) aplicații:

1. EP Commodities a.s. / Czech Republic
2. PGNiG Supply & Trading GmbH / Poland / Germany
3. DXT International SA / Switzerland
4. AXPO Bulgaria EAD / Bulgaria/Switzerland
5. ERU Europe GmbH /Austria/USA
6. ENGIE Energy Management Romania / Romania / France
7. Nika-Agrotreid/ Ukraine

Au fost prezentate cu întârziere, după termenul limită de depunere următoarele aplicații:

1. OMV Petrom Romania
2. Romgaz Romania.

Au fost precalificate:

DXT International SA
EP Commodities, a.s.
PGNiG Supply & Trading GmbH

Au fost respinse ofertele

- AXPO Bulgaria EAD, ENGIE Energy Management Romania SRL, ERU Europe GmbH - din motivul că nu au putut demonstra experiență în furnizarea gazelor naturale pentru ultimii 3 ani de activitate, în volum minim de 150 mmc anual, precum și nu a demonstrat capacitatea de furnizare a unui volum minim de 50 mmc de gaze naturale într-o singură lună în ultimii trei ani. Aceste condiții fiind obligatorii pentru calificarea tuturor participanților.

- La fel a fost respinsă aplicația Nika Agrotrade, având în vedere că ofertantul nu a fost licențiat în România sau într-un alt stat membru al UE și nu poate profita de procedura de confirmare accelerată și simplificată pentru licențiere. De asemenea, lipsa accesului confirmat la rețeaua de transport a gazelor din UE limitează posibilitatea aplicantului să diversifice rutele de aprovizionare cu gaze naturale. În plus, aplicantul nu a confirmat experiența relevantă în comerțul cu gaze și în furnizarea gazelor în afara teritoriului ucrainean.

II - Rundă de precalificare:

Pentru a avea o concurență mai mare și cât mai multe companii participante, Energocom a organizat și o a doua rundă de precalificare, pe data de 18.05.22, cu publicarea din partea BERD a Invitației de participare și a Documentației de precalificare pe site-ul (<http://www.ebrd.com/work-with-us/procurement/notices.html>) și preluată pe site-ul www.energocom.md. Termenul-limită de depunere a cererilor a fost stabilit pentru 01.06.22.

Până la termenul limită au fost depuse șapte (7) cereri de precalificare:

1. AXPO Bulgaria EAD / Bulgaria/Elveția
2. ENGIE Energy Management Romania / Romania/Franța
3. AXPO Ukraine LLC / Ucraina/Elveția
4. GAZ-OIL TRADE LLC / Ucraina
5. ERU Europe GmbH / Ucraina/Austria/SUA
6. OMV PETROM SA / Romania/Austria
7. SNGN ROMGAZ SA / Romania

În urma evaluării, au fost precalificate:

Axpo Ukraine LLC

ERU JV (ERU Management Services LLC & ERU Europe GmbH)

OMV PETROM SA

SNGN ROMGAZ SA

Au fost respinse ofertele: AXPO Bulgaria EAD, ENGIE Energy Management Romania SRL, GAZ-OIL TRADE LLC

Ulterior a demarat procedura de negociere și semnare a contractelor EFET (contracte cadru). Către data de 17.10.2022 (data primilor licitații), SA Energocom avea încheiate 5 contracte EFET, și anume cu EP Commodities a.s.; PGNiG Supply & Trading GmbH; DXT International SA; ERU Europe GmbH; OMV PETROM SA. Cu SNGN ROMGAZ SA, din motive obiective, Energocom a încheiat contract EFET mai târziu. În cazul AXPO Ukraine LLC, urmare a evenimentelor din Ucraina, compania nu a putut garanta onorarea unor eventuale obligații ce deriva din contractul EFET și, până-n final, în urma unor lungi negocieri cu experții străini și reprezentanții BERD, au fost substituiți (încheiat contract de novatie) cu firma mama - Axpo Solutions Elveția.

Procedura de achiziții (prin licitații) a gazelor naturale

La data de 23 iunie a fost semnat un acord de împrumut în mărime de 300 mln. euro între Guvernul Republicii Moldova și BERD în vederea realizării Proiectului „Moldova Gas Security Supply”, bani ce urmau a fi utilizați de către Energocom pentru achiziția gazelor naturale, în cadrul a 2 tranșe: Diversificare – 100 mln. euro și ulterior Urgență – 200 mln. euro.

În conformitate cu Hotărârea de Guvern nr. 589/2022, S.A. Energocom i-a fost impusă, pe un termen de 3 ani, obligația de serviciu public în vederea asigurării securității aprovizionării cu

gaze naturale în situații de urgență, prin realizarea achizițiilor și/sau asigurarea stocurilor de gaze naturale. La acel moment Energocom nu avea în stoc necesarul de gaze naturale necesar pentru onorarea obligației impuse.

La începutul lunii octombrie 2022, Energocom a intervenit către Ministerul Infrastructurii și Dezvoltării Regionale (MIDR) și Agenția Proprietății Publice (APP) cu o adresare unde arăta situația pieței europene a gazelor naturale cu propunerea accesării primei tranșe. APP, în calitate de fondator, și-a dat acceptul.

Începând cu data de 17.10.2022, Energocom a organizat licitații de achiziții a gazelor naturale, care erau desfășurate în următorul mod:

- Înainte de fiecare licitație, Energocom obținea de la fondator – Agenția Proprietății Publice o hotărâre unde era indicat limita maximă de accept a prețului la gaze ”cap price”, care era exprimată în euro/MWh;

- Ulterior Energocom remitea o scrisoare unde invita la desfășurarea licitațiilor un șir de instituții cum ar fi CNA, SPCSB, SIS, Procuratura Anticorupție, PCCOCS, MIDR, Ministerul Finanțelor, Fisc, USAID, precum și reprezentanți ai societății civile. În cazul a 98% din licitație, la deschiderea ofertelor, au fost prezenți reprezentanți ai SPCSB, SIS, MIDR.

- De pe adresa poștală tenders@energocom.md se expedia un mesaj către companiile precalificate și cu care la acel moment Energocom avea încheiat contract EFET, unde era atașată cerere de prezentare a ofertelor.

- Urmare a recepționării ofertelor, e-mailurile erau deschise de către membrii grupului de lucru unde se citea cu voce tare conținutul mesajelor recepționate/ofertelor. După care, în cazul în care erau recepționate oferte, grupul de lucru se retrăgea pentru a evalua ofertele primite, emitând astfel un verdict – acceptat sau respins.

- Verdictul respectiv era comunicat cu voce tare persoanelor prezente la licitație și era emis replay către ofertant;

- Energocom, conform acordului de proiect, întocmea pentru fiecare rundă de licitație un raport de evaluare a licitațiilor, care era semnat de către membrii grupului de lucru și expedit prin email către BERD.

- În cazul în care o ofertă era acceptată, Energocom demara procedura de încheiere a contractului individual cu entitatea a cărei ofertă a fost acceptată și concomitent procedura de debursare a banilor care constă în întocmirea unei cereri de debursare (Drawdown application).

Prima tranșă de 100 de milioane a fost valorificată la sfârșitul lunii octombrie 2022, după care Energocom a adresat din nou adresări către MIDR și APP, prin care și-a expus punctul de vedere de a continua organizarea licitațiilor, la acea perioadă prețul gazelor naturale pe bursele europene era unul optim. Astfel, urmare acestui fapt, MIDR a emis o adresare către Ministerul Finanțelor prin care a solicitat punerea la dispoziție a Tranșei de urgență în mărime de 200 mln euro, iar APP a emis în acest sens o hotărâre prin care permite Energocom utilizarea tranșei respective.

În total, Energocom a desfășurat 130 licitații, în urma cărora a achiziționat 3 281 728 MWh (aproximativ 310 769 796 m³) gaze naturale, la un preț mediu ponderat de 91,4 EUR/MWh (aproximativ 945,89 USD/1000 m³).