

Marea Neagra

Descrierea Proiectului

O investitie de capital in favoarea lui Black Sea Oil & Gas SRL, o societate cu raspundere limitata infiintata in Romania.

Incasarile vor finanta dezvoltarea Proiectului de Exploatare a Gazului Midia (PEGM), acesta cuprinzand campurile Ana si Doina, care se afla la 120 km de tarmul Romaniei, in zona apelor de mica adancime XV Midia. PEGM este format din 5 puturi de productie (un put submarin pe campul Doina si patru puturi de platforma pe campul Ana), un sistem de productie de gaze submarin aflat deasupra putului Doina ce va fi conectat, printr-o conducta de 18 km lungime, la o platforma de productie nepilotata aflata deasupra campului Ana. O conducta submarina cu lungimea de 121 km va asigura transportul gazului de la platforma Ana catre tarm, unde o conducta subterana de 4,3 km va face conexiunea cu o noua statie de tratare a gazului.

Obiectivele Proiectului

Proiectul va sprijini dezvoltarea unui proiect privat de exploatare a gazelor offshore în România si va oferi asistenta guvernului roman pentru implementarea cadrului legislativ și de reglementare actualizat pentru sectorul petrolului si gazelor naturale offshore.

Impactul tranzitiei

Tranzactia va permite dezvoltarea primului proiect privat de exploatare a gazelor offshore, din bazinul romanesc al Marii Negre, din 1989. Deoarece este o continuare a unei investitii de capital anterioare în Black Sea Oil & Gas SRL, acest proiect va urmări sursele originale de impact asupra tranzitiei, prin calitatea „Buna guvernanta” ce implica dialogul institutional merit sa sprijine punerea în aplicare a directivei privind siguranta offshore în România și a calitatii „Competitive” deoarece tot gazul va fi vândut la pretul pietei fie în România, fie catre un hub regional.

Informatii despre Client

Black Sea Oil & Gas SRL este o companie independentă de petrol și gaze naturale cu sediul în România, care vizează explorarea și dezvoltarea resurselor convenționale de petrol și gaze naturale. Portofoliul actual este compus din concesiunea XV Aria Midia de mica adancime și concesiunea XIII Aria Pelican („Concesiunea”) aflate in bazinul romanesc al Marii Negre, unde este operator si detine un interes comercial de 70% din Concesiune. Celelalte companii din Concesiune sunt Petro Ventures cu un interes comercial de 20% si Gas Plus Dacia cu un interes comercial de 10%.

Sumar al Evaluarii de Mediu si a sectorului Social

Categoria A (2014). Dezvoltarea campurilor de gaze naturale offshore, instalarea conductelor de gaz offshore (121 km), nearshore si onshore (4,3 km) si construcția și operarea statiei de tratare a gazelor necesită o Evaluare a Impactului de Mediu și Social (EIMS) amanuntita, cu consultare publica. Cele mai mari riscuri ale acestui proiect sunt legate de posibilul impact asupra biodiversitatii a conductei onshore si nearshore ce are o lungime de 4,3 km si traverseaza habitat critic. Planul inițial includea deschiderea șanțurilor de instalare a celei mai mari părți din conducta de pe uscat și utilizarea forajului orizontal direcțional (FOD) numai pentru secțiunea de la mal și traversarea plajii. Pentru a evita, a reduce și a diminua impactul asociat, compania s-a angajat să utilizeze FOD pentru instalarea secțiunilor suplimentare de conducte pe uscat, sub rezerva confirmării fezabilitatii tehnice și obtinerea autorizatiilor de la autoritățile naționale. Proiectul este situat într-o zona sensibila, in sudul Rezervatiei Naturale Delta Dunarii, în zona economică a sitului Patrimoniului Mondial și în apropierea Habitatului anexei 1. Desi situl se află într-o zonă sensibilă, dezvoltarea sitului este compatibilă cu statutul de sit protejat, deoarece cei 4,3 km de conducte subterane care traversează zona protejată sunt situati exclusiv în Zona Economică, iar impactul asupra suprafeței va fi evitat / diminuat prin adoptarea tehnicilor de instalare FOD, sub rezerva confirmării fezabilității tehnice și obtinerii autorizatiilor din partea autorităților naționale, reducând semnificativ amprenta proiectului. Banca are un proiect existent cu clientul și acesta este in conformitate cu Planul de Actiune de Mediu si Social și cu privire la raportarea anuală.

BSOG a desemnat un grup de consultanti pentru a finaliza EIMS. EIMS a fost revizuit de Banca si de un Consultant Independent de Mediu și Social (IESC) si a fost afisat pe website-ul BERD in data de 18 aprilie 2019. Proiectul consta din instalatiile de productie offshore, conductele offshore si cele onshore catre Statia de Tratare a Gazelor (GTP) si Statia de Tratare a Gazelor (GTP). Transgaz, transportatorul national de gaze naturale, va construi o conducta (24,5 km lungime, diametru de 20 toli) catre GTP pentru realizarea conexiunii la sistemul national de transport al gazelor a GTP, aceasta fiind considerată o facilitate asociată, deoarece va fi construită, deținută și operată de Transgaz. Desi BSOG a intocmit o analiză a alternativelor pentru traseul acestei conducte, si se subînțelege faptul că Transgaz va utiliza traseul preferat, BSOG nu are nicio influență asupra construcției in sine a acestei conducte, în ceea ce privește ruta folosită, tehnicile de construcție sau compensarea / reabilitarea.

BSOG a organizat până în prezent o serie de întâlniri publice formale și informale si a implemetat Planul de Implicare al Partilor Interesate pentru viitoarele interacțiuni cu comunitatea, incluzand dezvoltarea planurilor de gestionare a impactului asupra mediului și a planurilor de gestionare a partilor interesate, cum ar fi ONG-urile la nivel regional și național. BSOG a achiziționat terenuri necesare pentru conducte și GTP cu câțiva ani in urma, prin acorduri de consimțământ. Nu este necesară relocarea fizică pentru proiect. Pentru a diminua impactul asupra localnicilor, compania va permite membrilor comunității continuarea utilizarii a terenurilor neutilizate in proiect. Date suplimentare pentru bază de date sociale au

fost colectate de la comunitățile din apropiere și în prezent nu este necesar teren suplimentar și nici compensații suplimentare. Dacă acest lucru va fi necesar în viitor, acest lucru va fi realizat în conformitate cu cerințele PR 5. Studiile de evaluare a impactului social au ajuns la concluzia că nu se anticipează un impact semnificativ asupra activităților de pescuit de pe coasta, datorită traseului conductei offshore ce se află în apropierea sau chiar în interiorul poligonului militar de tragere cu arma, pescuitul nu este permis prin lege în zona proiectului. În afara zonei de coastă, instalațiile de producție sunt amplasate în afara bazinelor de pescuit comerciale, potrivit datelor furnizate de Afaceri Maritime. Proiectul va dezvolta și pune în aplicare un mecanism de reclamație și un plan de redresare a mijloacelor de trai în cazul eventualelor pierderi din cadrul activitatilor economice locale în desfășurare din zona proiectului.

Pentru a diminua efectele construcției asupra oamenilor, lucrările de construcție de pe plaja sunt programate în afara sezonului de vară pentru a se asigura că nu există efecte negative asupra mijloacelor de trai ale micilor întreprinderi, cum ar fi restaurantele pescarești de pe plajă, pescarii amatori și turiștii. Compania va revizui continuu activitățile proiectului și potențialul impact asupra localnicilor. Dacă acest proces de revizuire indică faptul că există un impact potențial asupra localnicilor, în special impacturi ce pot afecta mijloacele de trai ale acestora, va fi pus în aplicare un Plan de Redobandire a Mijloacelor de Trai (PRMT) pentru a rezolva orice pierdere care ar putea fi generată de proiect. Proiectul va acorda prioritate localnicilor, inclusiv pescarilor angajați la nivel local, pentru a contribui la atenuarea eventualelor pierderi de mijloace de trai în conformitate cu cerințele PRMT.

Proiectul a adoptat o strategie de evitare a impactului. Aceasta începe cu platformele offshore, în timp ce gazul este produs din două câmpuri, câmpul Doina va consta într-o instalație subterană, evitând astfel necesitatea unei platforme secundare. În plus, utilizarea suplimentară a FOD pentru conductele nearshore și onshore va evita impacturile semnificative. Vor fi luate măsuri suplimentare pentru diminuarea traficului și a altor riscuri de siguranță pentru copii și alte persoane vulnerabile din regiune în timpul etapelor de construcție și de operare ale proiectului. În cele din urmă, GTP se afla pe terenuri agricole, în afara zonelor protejate și cu grad de sensibilitate.

Emisiile totale de gaze cu efect de seră pentru proiect sunt estimate la 818.000 t CO₂e, care acoperă construcția, funcționarea pe un termen de 20 de ani și dezasblarea. ESAP pentru acest proiect include cerința de monitorizare de rutină a emisiilor de gaze cu efect de seră și oportunități de reducere, controlul strict al tuturor contractorilor în ceea ce privește construirea și funcționarea instalațiilor, audituri periodice a condițiilor de muncă și de viață ale muncitorilor și o implicare robustă în comunitate și în activitatea de transparentizare. Proiectul va dezvolta și implementa un program de dezvoltare comunitară cu scopul de a aduce beneficii suplimentare regiunii. În timp ce multe dintre planurile de management sunt incluse în EIMS și în planul global de management și monitorizare a mediului inconjurator și social, unele dintre aceste planuri vor fi actualizate pentru a le face operaționale pentru BSOG

și pentru contractori înainte de începerea construcției. În astfel de cazuri, angajamentele față de acțiuni sunt deja incluse în EIMS și ESMP, iar orice modificări vor fi afisate și în domeniul public. Mai mult, deoarece proiectarea finală se află încă în curs de desfășurare, detaliile FOD onshore sunt încă evaluate și, după ce decizia finală va fi luată (dictând în principal amplasarea stațiilor de găurire și recepție ale FOD), Planul de Acțiune pentru Biodiversitate și Contabilitatea Habitatului Critic vor fi finalizate și actualizările vor fi făcute publice. Luând în considerare locația conductei de pe uscat și a habitatelor din Anexa 1, proiectul a fost supus unei evaluări corespunzătoare ca parte din procesul de autorizare.

Prin punerea în aplicare a ESAP și a ESMP, acest proiect este structurat astfel încât să fie conform cu standardele noastre PR. Banca va monitoriza construcția pentru a verifica dacă se conformează.

Cooperarea tehnică

Se acordă 285.000 EUR fonduri nerambursabile pentru a asigura asistență tehnică guvernului român pentru a facilita punerea în aplicare a Directivei UE privind siguranța în largul mării prin (i) sprijinirea consolidării capacității instituționale a Autorității Competente Offshore nou înființate ce va permite membrilor săi să-și îndeplinească sarcinile; și (ii) sprijinirea dezvoltării cadrului juridic și de reglementare necesar pentru implementarea legislației UE relevante în legislația secundară românească.

Date de Contact

Ana-Maria Pericleanu

ana-maria.pericleanu@blackseaog.com

+40 21 231 32 56

<https://www.blackseaog.com/projects/mdg/>

Adresa Black Sea Oil & Gas SRL: Calea Floreasca nr. 175, etaj 10, sector 1, 014459, București, România

Oportunitati de afaceri

Pentru oportunități de afaceri sau achiziții, contactați compania clientă.

Intrebari generale

Detalii legate de proiectul BERD care nu au legătură cu achizițiile publice:

Tel: +44 20 7338 7168; Fax: +44 20 7338

Politica de Informare Publică (PIP)

Planul PIP stabilește modul în care BERD prezintă informații și se consultă cu acționarii săi pentru a promova o mai bună cunoaștere și înțelegere a strategiilor, politicilor și operațiunilor sale.

Textul PIP

Mecanismul de Plângere al Proiectului (PCM)

BERD a stabilit Mecanismul de Plângere al Proiectului (PCM) pentru a oferi posibilitatea unei revizuirii independente a plângerilor din partea unuia sau a mai multor persoane sau a organizațiilor referitoare la proiectele finanțate de bancă, despre care se presupune că au cauzat sau ar putea cauza daune.

Orice plângere în conformitate cu PCM trebuie depusă în cel mult 12 luni de la ultima distribuție a Fondurilor BERD. Puteți lua legătura cu ofițerul PCM (la pcm@ebrd.com) sau cu Oficiul Rezident BERD pentru asistență dacă aveți neclarități cu privire la termenul în care trebuie depusă plângerea.