



SPAFID CONNECT

Informazione Regolamentata n. 0886-3-2019	Data/Ora Ricezione 07 Febbraio 2019 07:46:39	MTA
---	--	-----

Societa' : GAS PLUS

Identificativo : 113755

Informazione
Regolamentata

Nome utilizzatore : GASPLUSN01 - Rossi

Tipologia : 2.2

Data/Ora Ricezione : 07 Febbraio 2019 07:46:39

Data/Ora Inizio : 07 Febbraio 2019 07:46:40

Diffusione presunta

Oggetto : Gas Plus: approvata la FID di E&P "Midia Gas Development" in Romania, concluso l'accordo per la cessione della quota del 5% nel progetto a BSOG

Testo del comunicato

Vedi allegato.



COMUNICATO STAMPA

Gas Plus: approvata la Final Investment Decision del progetto E&P “Midia Gas Development” in Romania e concluso l’accordo per la cessione della quota di partecipazione del 5% nel progetto a Black Sea Oil & Gas (Gruppo Carlyle).

Milano, 7 febbraio 2019 - Con riferimento alle proprie attività di produzione ed esplorazione Internazionali (E&P), Gas Plus, nel tardo pomeriggio di ieri, ha approvato, tramite una propria società interamente controllata, la Final Investment Decision (FID) del progetto E&P “Midia Gas Development” nel Mar Nero rumeno, progetto meglio illustrato nello specifico comunicato stampa dell’operatore di seguito accluso.

Contestualmente, Gas Plus ha firmato un Farm Out Agreement (FOA) con l’operatore Black Sea Oil & Gas (BSOG) per la cessione di una quota di partecipazione del 5% nel progetto, mantenendo invece una quota del 10%; la cessione a BSOG è soggetta al diritto di prelazione, se esercitato, dell’altro partner della Joint Venture, Petro Ventures Resources, e all’approvazione della NAMR (L’Agenzia Nazionale Rumena per le risorse minerarie).

Il corrispettivo previsto dal FOA per la quota del 5% è stato concordato in 5,3 milioni di euro di cui 3,3 milioni di euro da corrisondersi alla data di perfezionamento della cessione (closing) e 2 milioni di euro a tre mesi dalla entrata in produzione del giacimento.

Con l’approvazione del progetto di sviluppo - deliberato con la FID - da parte delle autorità rumene, Gas Plus potrà incrementare il proprio portafoglio riserve 2P di 754 milioni di metri cubi di gas (con riferimento alla quota di partecipazione del 10%).

Davide Usberti, Amministratore Delegato di Gas Plus, ha dichiarato: “Siamo molto soddisfatti perché con l’approvazione della FID giungerà alla fase di realizzazione il nostro primo progetto E&P internazionale. Tra l’altro, il progetto Midia Gas Development sarà il primo progetto offshore rumeno a gas che entrerà nella fase di sviluppo da oltre trenta anni ed a regime dalle stime avrà una produzione di 1 miliardo Smc/anno, all’incirca pari all’attuale import annuale rumeno di gas. La produzione stimata in quota Gas Plus risulterà di 100 MSmc/anno, apportando un notevole contributo alla produzione complessiva di gas del Gruppo. Il Farm Out della quota



di partecipazione del 5% nel progetto rientra nella strategia di asset allocation del Gruppo tra i suoi differenti settori di investimento nel campo dell'energia. Il fatto poi che una controparte quale BSOG (Carlyle) sia stata interessata all'acquisizione di un'ulteriore quota conferma la positività dell'investimento”.

Gas Plus è il quarto produttore italiano di gas naturale (stime dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, ARERA già AEEGSI) dopo Eni, Edison e Shell Italia E&P. È attivo nei principali settori della filiera del gas naturale, in particolare nell'esplorazione, produzione, acquisto, distribuzione e vendita al cliente finale. Al 31 dicembre 2017, il Gruppo detiene 45 concessioni di coltivazione distribuite su tutto il territorio italiano, gestisce complessivamente circa 1.600 chilometri di rete di distribuzione e trasporto regionale localizzati in 39 Comuni, serve complessivamente circa 72.000 clienti finali, con un organico di 181 dipendenti.

Per maggiori informazioni: www.gasplus.it

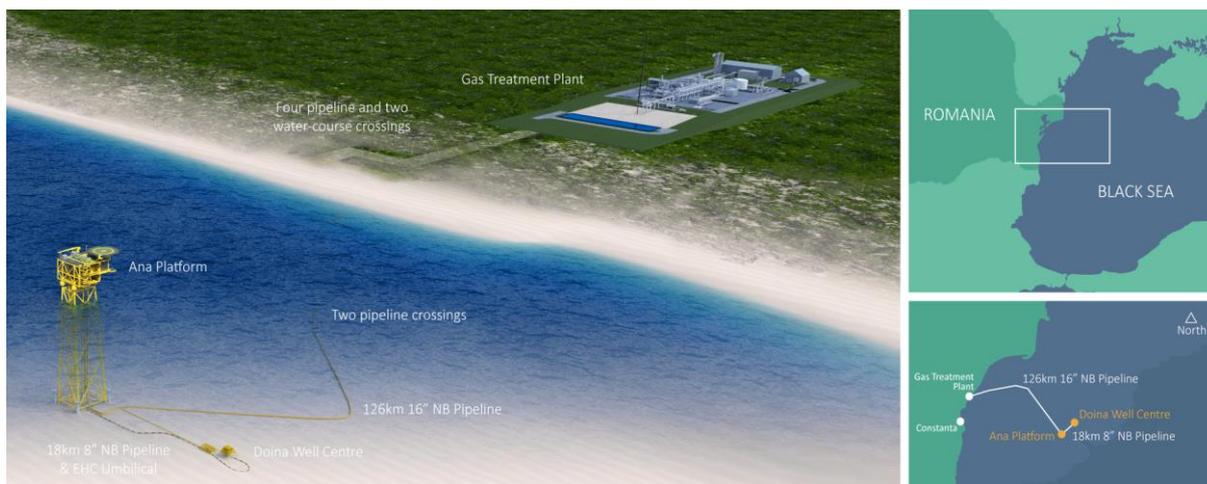
Contatti Investor Relations

Germano Rossi (IR) germanorossi@gasplus.it +39 02 71 40 60

Contatti con la stampa

Giorgio Brugora giorgio.brugora@gmail.com +39 335 78 75 079

Black Sea Oil&Gas va avanti con il Progetto di Sviluppo “Midia” di due Giacimenti a Gas nel Mar Nero



Progetto di Sviluppo di Giacimenti a Gas “Midia”, ubicazione degli impianti nell’offshore del Mar Nero e dell’impianto di trattamento del gas nel Comune di Corbu.

Bucarest, Romania 07 febbraio 2019: Black Sea Oil & Gas SRL (“BSOG”) con i Partner di Joint Venture Petro Ventures Resources SRL (“Petro Ventures”) e Gas Plus International B.V. (“Gas Plus”) sono lieti di annunciare l’approvazione della “Final Investment Decision” (“FID”) per procedere, con l’investimento di 400 milioni di dollari, all’esecuzione del Progetto di Sviluppo denominato “Midia” (“MGD Project”) di due giacimenti a gas nell’offshore del Mar Nero.

La FID (Decisione Finale all’Investimento) è stata presa con il presupposto e speranza che BSOG e i suoi Partner di Joint Venture possano ristabilire i propri diritti, riuscendo a rimuovere il recente provvedimento governativo che ha imposto alcune tasse e oneri supplementari e restrizioni, contrarie alla normativa europea, al libero movimento di gas e alla completa liberalizzazione del mercato in modo, non solo, da rendere l’investimento del Progetto MGD economicamente sostenibile ma anche per incoraggiare ulteriori sviluppi di giacimenti a gas nel Mar Nero. Il Progetto MGD, che rappresenta il primo progetto di sviluppo offshore di giacimenti a gas ad essere realizzato dopo il 1989, consiste nella perforazione di 5 nuovi pozzi di produzione (un pozzo con completamento sottomarino sul giacimento di Doina e 4 pozzi dalla piattaforma di produzione che sarà installata sul giacimento Ana), e nella realizzazione di un sistema di produzione sottomarino sul pozzo Doina che sarà collegato, attraverso un gasdotto di 18 km, alla piattaforma di produzione da installare sul giacimento Ana. Inoltre sarà realizzato un gasdotto di 126 km che collegherà la piattaforma di Ana con la terra e l’impianto di trattamento gas (“GTP”) da realizzare nel Comune di Corbu, Contea di Constanta. L’impianto avrà una capacità di trattamento di 1 miliardo di metri cubi di gas anno che rappresentano il 10% del consumo di gas della Romania. Il gas trattato sarà immesso nella rete di trasporto nazionale (NTS), gestita da SNTGN Transgaz SA (“Tranzgaz”), a valle della stazione di misura.



BSOG ha stipulato, con la succursale Romena di ENGIE, un contratto di lungo termine per la vendita di tutto il gas prodotto dai giacimenti del progetto MGD ridotto dei volumi che i produttori sono attualmente obbligati a vendere sul mercato centralizzato. BSOG ha inoltre stipulato un contratto di trasporto del gas con Transgaz per il trasporto di tutto il gas per un periodo di 15 anni.

Tutte le infrastrutture del progetto, incluse quelle offshore, sono state assegnate, per la loro costruzione, installazione e avvio, tramite un contratto generale EPCIC, a GSP Offshore SRL ("GSP"). La data di consegna degli impianti è stata fissata per il primo trimestre del 2021. Anche la perforazione dei cinque pozzi di sviluppo sarà eseguita da GSP con il "jack-up" Uranus.

BSOG è lieta di confermare che tutti i contratti per le attività previste dal Progetto MGD avranno, in totale, circa il 70% di partecipazione Romena.

Nel 2019, BSOG prevede il completamento dell'ingegneria di dettaglio del progetto, l'inizio della costruzione della piattaforma di Ana presso i cantieri di Agigea, l'inizio delle opere civili per la realizzazione del GTP e l'acquisto di numerose attrezzature e componenti degli impianti.

Mark Beacom, CEO di BSOG dichiara: "Il Progetto MGD ha una natura pionieristica, con numerose positive innovazioni nel contesto della Romania. Assieme ai nostri Partner di Joint Venture apprezziamo molto tutto l'aiuto che abbiamo ricevuto nel corso degli ultimi anni da numerose Istituzioni Romene, Tranzgas, dalla comunità di Corbu e dai contrattisti. Tutto ciò è stato vitale per il raggiungimento dell'importante pietra miliare della FID. Siamo ansiosi di realizzare questo importante e innovativo progetto per l'industria energetica della Romania".

Circa i partner di Joint Venture

BSOG fa parte del gruppo Carlyle International Energy Partners e della Banca Europea per la Ricostruzione e lo Sviluppo, è una società O&G Indipendente, basata in Romania, con l'obiettivo di esplorare e sviluppare risorse convenzionali nel settore dell'oil & gas. L'attuale portfolio della società è costituito dai Blocchi operati (quota di partecipazione del 65%) XV Midia Shallow e XIII Pelican ubicati nel settore Romeno del Mar Nero.

Gas Plus è il quarto produttore di gas naturale in Italia attivo nei principali settori dell'industria del gas naturale, in particolare nell'esplorazione, produzione, acquisto, distribuzione e vendita al cliente finale. Al 31 dicembre 2017 il Gruppo contava 45 concessioni di sfruttamento dislocate su tutto il territorio nazionale, per un totale di circa 1.600 chilometri di rete di distribuzione in 39 comuni, per un totale di oltre 72.000 utenti finali, con un organico di 181 dipendenti. Gas Plus detiene una partecipazione del 15% nei Blocchi XV Midia Shallow e XIII Pelican in concessione nel Mar Nero rumeno.

Petro Ventures è un gruppo d'investimento privato e detiene una quota di partecipazione del 20% nei Blocchi XV Midia Shallow e XIII Pelican.

NOTA relativa alle pagine 3 e 4. La presente è una traduzione "di cortesia" dell'analogo documento in inglese 'Black Sea Oil & Gas moves forward with the Midia Gas Development Project'. Fa fede il documento ufficiale in lingua inglese, reperibile sul sito web: <http://gasplus.it> - english version -press releases - 2019

Fine Comunicato n.0886-3

Numero di Pagine: 6