

CONTRATTO PER ATTIVITA' DI STUDIO E RICERCA PROPEDEUTICA ALLA DEFINIZIONE DEL PIANO PER LA TRANSIZIONE ENERGETICA SOSTENIBILE DELLE AREE IDONEE (PiTESAI)

TRA

Il Ministero dello Sviluppo economico, Direzione Generale per la Sicurezza anche ambientale delle attività minerarie ed energetiche – Ufficio Nazionale Minerario per gli Idrocarburi e le Georisorse, di seguito denominato “DGS-UNMIG”, rappresentato dal Direttore Generale Dr.ssa Emilia Maria Masiello, domiciliata per il presente atto presso la sede legale di Roma, via Vittorio Veneto n. 33, (C.F. n. 80230390587)

E

La Società Ricerca sul Sistema Energetico - RSE S.p.A., di seguito denominata “RSE”, rappresentata dall'Amministratore Delegato Prof. Maurizio Delfanti, domiciliato per la carica presso la sede legale in via Raffaele Rubattino 54 - Milano, (C.F. e P.IVA 05058230961, iscrizione Registro delle Imprese di Milano n.1793295).

DGS-UNMIG e RSE sono denominati nel seguito, singolarmente, anche la “Parte” e, congiuntamente, anche le “Parti”.

Premesse

- RSE è una Società di capitali a piena proprietà pubblica (gruppo GSE – Gestore dei Servizi Energetici S.p.A., www.gse.it), con la missione statutaria di sviluppare progetti di ricerca di interesse pubblico generale per il sistema elettrico ed energetico nazionale, con un approccio al tempo stesso applicativo e di sistema;
- la DGS-UNMIG, nell'ambito delle funzioni attribuite, effettua, ai sensi del DM 22 giugno 2012 e dell'art. 6, comma 17, del D.lgs. 3 aprile 2006, n. 152, la gestione della sicurezza delle attività e degli impianti di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi in mare e sulla terraferma;
- l'art. 11- ter del decreto legge 135/2018, convertito dalla legge 12/2019, ha previsto l'adozione del Piano per la Transizione Energetica Sostenibile delle Aree Idonee (di seguito “PiTESAI”) con decreto del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare;
- detto PiTESAI è finalizzato ad individuare, tenendo conto delle caratteristiche del territorio, un quadro definito delle aree idonee ove è consentito lo svolgimento delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi sul territorio nazionale, su terraferma e in mare, tenendo conto di tutte le caratteristiche del territorio, sociali, industriali, urbanistiche e morfologiche, con particolare riferimento all'assetto idrogeologico ed alle vigenti pianificazioni e, per quanto riguarda le aree marine, deve principalmente considerare i possibili effetti sull'ecosistema, nonché tenere conto dell'analisi delle rotte marittime, della pescosità delle aree e della possibile interferenza sulle coste ed indicando, altresì, i tempi e modi di dismissione e rimessa in pristino dei luoghi da parte delle relative installazioni che abbiano cessato la loro attività;
- il PiTESAI prevede attività volte alla individuazione dei tempi e modi di dismissione e rimessa in pristino dei luoghi da parte delle relative installazioni che abbiano cessato la loro attività a seguito delle risultanze del predetto PiTESAI;

- le Parti hanno sottoscritto in data 30 gennaio 2017 un “accordo per lo sviluppo di un programma tecnico operativo sul tema della sicurezza off shore” nell’ambito di un Accordo di collaborazione in attività di studio e ricerca sulla sicurezza, anche ambientale degli impianti di ricerca e coltivazione degli idrocarburi in mare stipulato il 13 ottobre 2014 e, registrato dalla Corte dei Conti il 31 ottobre 2014 n. 3856;
- l’accordo del 30 gennaio 2017 sopra citato prevede fra le attività affidate a RSE la definizione di linee guida per le attività di decommissioning off shore;
- attesa la connotazione di RSE, quale società a capitale interamente pubblico, partecipata integralmente da GSE SpA., - soggetta a controllo da parte del MISE - la quale effettua oltre l’80% delle proprie attività nello svolgimento dei compiti ad essa affidati dal ministero medesimo o da altre persone giuridiche da esso controllate, ai sensi dall’ art.5 comma 6 del d.lgs n. 50 del 18 aprile 2016 ;;

RITENUTO pertanto opportuno, per la predisposizione delle metodologie relative al decommissioning degli impianti onshore, continuare ad avvalersi del servizio offerto da RSE, in quanto già titolare del servizio relativo al decommissioning in mare e che , in ragione di ciò è in grado di garantire il servizio senza soluzione di continuità e con lo stesso livello di qualità , così permettendo all’Amministrazione di provvedere ai propri compiti e perseguire i fini istituzionali , nei tempi stabiliti, oltrechè facilitarla nella fase dei controlli e delle verifiche sull’esecuzione contrattuale

RITENUTO, ai sensi del combinato disposto delle lettere b) e c) n. 2, del comma 1 dell’articolo 125 del D.Lgs. 50/2016 di dover assegnare il servizio di cui al presente contratto a RSE;

TUTTO CIO’PREMESSO E CONSIDERATO SI CONVIENE E SI STIPULA QUANTO SEGUE

Art. 1 – Oggetto

Il MISE affida a RSE che dichiara di accettare, lo svolgimento di attività di studio e ricerca metodologica relativamente alla dismissione degli impianti on shore, a supporto del MISE ai fini della elaborazione del *“Piano per la Transizione Energetica Sostenibile delle Aree Idonee (PiTESAI) per la programmazione delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi sul territorio italiano”*.

Le premesse al contratto, gli atti e i documenti richiamati, ancorché non materialmente allegati, costituiscono parte integrante e sostanziale del presente contratto.

Art. 2 – Attività

Nell’ambito delle attività in carico alla DGS UNMIG per la preparazione del “Piano per la Transizione Energetica Sostenibile delle Aree Idonee (PiTESAI) per la programmazione delle attività di prospezione, ricerca e coltivazione di idrocarburi sul territorio italiano” (Legge 11 febbraio 2019, n.12 di conversione del Decreto–Legge 14 dicembre 2018, n.135 – art 11.ter), RSE fornirà contributi tecnico–scientifici per studi e ricerche metodologiche finalizzati a supportare il processo di elaborazione di detto Piano.

Specificatamente, RSE svolgerà attività di studio e ricerca metodologica relativamente alle attività di dismissione degli impianti on-shore.

Le attività di RSE saranno articolate secondo quanto riportato di seguito e saranno condotte in piena coerenza e continuità logica con quanto svolto nell'ambito dell'Accordo Operativo 2017 sul tema del decommissioning delle piattaforme off-shore:

Attività 1 – Stato dell'arte del quadro regolatorio e esperienze nazionali e internazionali

- Esame dei Quadri Regolatori locali;
- Ricerca di documentazione ed esperienze sul decommissioning di attività estrattive, in Italia e all'estero: nell'ambito di questa attività saranno anche raccolte e analizzate esperienze di pianificazione territoriale (passate e in corso) che presentino termini di confronto con gli obiettivi pianificatori del PiTESAI, al fine di trarre elementi di interesse utili a evidenziare punti di forza ed eventuali debolezze del Piano stesso. In particolare, saranno presi in considerazione gli approcci metodologici adottati in letteratura a supporto dei processi decisionali per la definizione dei piani, inclusi gli aspetti relativi alla trasparenza e alla gestione partecipata.
- Analisi delle linee guida esistenti a livello internazionale relativamente alle modalità di dismissione per quanto riguarda gli aspetti tecnici e ambientali (chiusura mineraria dei pozzi, rimozione strutture permanenti, ripristino morfologico e idrogeologico, ripristino vegetale, ripristino territoriale area posa condotte, bonifica).

Attività 2: Monitoraggio e implicazioni socio-economiche

- Criteri per la definizione dei sistemi di monitoraggio ambientale e sicurezza prima e durante il processo di dismissione, loro gestione nel lungo periodo e definizione della relativa strategia;
- Identificazione di percorsi e strumenti decisionali a supporto delle scelte relative alle opzioni di dismissione;
- Analisi di impatto degli scenari di dismissione in relazione alla sicurezza degli approvvigionamenti energetici e materie prime rilevanti per la transizione energetica sostenibile;
- Valutazione delle implicazioni socio-economiche dell'eventuale dismissione di impianti e concessioni. In questo contesto, RSE fornirà il proprio contributo nella definizione di criteri e di indicatori per valutare le ricadute socio-economiche delle alternative di piano, con particolare riferimento alle situazioni di dismissione. Quest'ultima attività si baserà su una fase di analisi bibliografica relativa alle aree del territorio italiano che sono state interessate ad oggi dalla presenza di importanti attività estrattive (comprendente una rassegna delle istanze locali avverse), da una fase di identificazione dei possibili indicatori socio-economici e da una fase di indagine sul campo attraverso raccolta di dati primari (questionari e/o interviste e/o focus groups e/o analisi documentali relative a specifici impianti o situazioni rilevanti). Per lo svolgimento di tale attività si farà ricorso anche al supporto scientifico di esperti di analisi socio-economica e territoriale.

Attività 3: Applicativo DECOPLAT

- Integrazione e revisione dell'applicativo DECOPLAT, sviluppato per la gestione del processo di dismissione delle piattaforme off-shore, anche agli impianti on-shore in dismissione. Questa rianalisi potrà riguardare anche le sezioni offshore già sviluppate e sarà frutto dell'elaborazione delle indicazioni che emergeranno dai processi del PiTESAI

e dalla relativa valutazione ambientale strategica. La revisione dell'applicativo DECOPLAT sarà effettuata rispettando il formato dei dati adottato negli altri applicativi del MiSE.

Le attività saranno svolte come da cronoprogramma allegato al presente atto, e secondo report intermedi e finali attestanti l'effettivo stato di avanzamento delle attività.

RSE garantirà l'adeguata partecipazione alle attività dei vari Gruppi di Lavoro Tecnici istituiti dal MISE, nonché il contributo alla stesura testuale del PiTESAI nell'ambito degli approfondimenti svolti. Il MISE, senza che ciò determini una variazione nel corrispettivo contrattuale, si riserva la facoltà di richiedere, durante l'esecuzione del contratto, le modifiche nello svolgimento della prestazione del servizio ritenute opportune per assicurare la costante rispondenza e conformità dell'attività alla normativa nazionale e comunitaria di riferimento, nonché agli interessi pubblici perseguiti dal MISE e agli obiettivi che si perseguono con il servizio richiesto. RSE non potrà apportare variazioni al servizio oggetto del presente contratto senza espressa autorizzazione del Ministero.

Art. 3 – Risorse e profili del personale RSE impegnato nelle attività del presente accordo

Nella realizzazione delle sopra citate attività operative saranno impiegati presso la sede di Milano: n.5 esperti Senior e n.2 esperti Junior con competenze specifiche in geologia, sistemi informativi geografici, aspetti economici e decommissioning.

Presso la sede DGS-UNMIG di Roma opererà n.1 esperto junior a supporto delle attività del presente accordo.

Art. 4 - Impegni delle parti, oneri finanziari e modalità di pagamento

Per il complesso delle attività indicate è prevista, a carico della DGS-UNMIG una spesa pari a € 433.000 (quattrocentotrentatremila/00) più IVA 22% pari a € 95.260,00 (novantacinquemiladuecentosessanta/00), per un totale di € 528.260,00 (cinquecentoventottomiladuecentosessanta/00) da corrispondere a RSE per la copertura: dei costi relativi al personale e di qualunque altra spesa necessaria per il corretto e completo svolgimento delle attività previste.

Il corrispettivo, verrà liquidato da DGS-UNMIG a RSE, su presentazione di regolari fatture e relazione sull'attività svolta, con le seguenti modalità:

- 40% dell'importo previsto alla registrazione dell'Accordo Operativo dagli organi di controllo del MISE
- 20% alla presentazione di un rapporto sullo stato di avanzamento del complesso delle attività comunque entro 20 novembre 2019;
- 20% alla presentazione del rapporto sulle attività effettuate relativamente ai punti 1 e 3;
- 20% alla presentazione del rapporto sulle attività effettuate relativamente al punto 2 comunque entro il 15 novembre 2020;

RSE trasmetterà le relative fatture elettroniche alla DGS secondo i termini e le modalità stabilite nel presente atto, attraverso il sistema di interscambio SDI; il corrispettivo verrà versato a RSE per il solo imponibile a seguito di regolare fatturazione elettronica emessa, ai sensi dell'art. 21 del D.p.r. 633/1972.

Il presente Atto è soggetto all'applicazione della legge 13 agosto 2010, n. 136, come modificata dal Decreto Legge 12 novembre 2010, n. 187, convertito in legge, con modificazioni, dalla legge 17 dicembre 2010, n. 217.

Art. 5 - Spese

Le spese previste per le attività indicate graveranno sul capitolo n. 3597 *“risorse per la predisposizione del Piano per la transizione energetica sostenibile delle aree idonee (PITESAI) e oneri connessi”* nello stato di previsione del Ministero dello sviluppo economico per gli anni finanziari 2019 e 2020, in attuazione dell'art. 11ter del Decreto-Legge 14 dicembre 2018, n. 135. Seconda la seguente ripartizione: euro 259.800,00 più IVA 22% pari a euro 57.156,00 per un totale di euro **316.956,00** nell'esercizio 2019; euro 173.200,00 più IVA 22% pari a euro 38.104,00 per un totale di euro **211.304,00** nell'esercizio 2020.

Art. 6 – Responsabilità scientifica e referenti delle Parti

RSE indica l'ing. Michele de Nigris, direttore del Dipartimento Sviluppo sostenibile e Fonti energetiche quale referente responsabile dei rapporti con la DGS inerenti il presente atto. L'eventuale sostituzione del referente da parte di RSE deve essere comunicata tempestivamente alla DGS per iscritto.

La DGS indica la Dr.ssa Emilia Maria Masiello quale referente per i rapporti con RSE inerenti il presente atto; l'eventuale sostituzione del referente deve essere comunicata tempestivamente a RSE per iscritto. Tutte le comunicazioni e la documentazione tecnica riguardanti il presente atto dovranno essere trasmesse ai seguenti indirizzi:

per la DGS: Dr.ssa Emilia Maria Masiello, via Molise 2, 0647052859, emilia.masiello@mise.gov.it, dgsunmig.dg@pec.mise.gov.it;

per RSE: ing. Michele de Nigris, via R. Raffaele Rubattino, 54, 02-39925890, michele.denigris@rse-web.it.

Art. 7 – Entrata in vigore

Gli effetti del presente atto, sottoscritto dalle Parti, decorreranno dalla data di registrazione della Corte dei Conti e dell'Ufficio Centrale di Bilancio presso il MiSE e si concluderanno il 15 novembre 2020.

DGSUNMIG comunicherà tempestivamente a RSE la data di registrazione del presente atto.

Art. 8 – Modalità di affidamento

Ai sensi dall'art.125, comma 1 lettera c) n. 2 del D.Lgs n. 50 del 18 aprile 2016, viene dato atto che, non avendo rinvenuto alternative possibili, RSE per le specifiche competenze vantate risulta essere l'unico ente di ricerca in grado di effettuare le attività previste dal presente contratto, aventi caratteristiche tecniche assolutamente particolari. RSE, infatti, è centro di competenza riconosciuto a livello nazionale ed internazionale con visione complessiva sull'intera catena del valore dell'energia, operante in particolare con un'ottica trasversale di sistema. Le attività descritte all'art.2) del presente atto rappresentano, altresì, la prosecuzione di progetti affidati a RSE in precedenza e ne facilitano l'implementazione dei risultati.

Il contratto, inoltre, riguarda ai sensi dell'articolo 125 comma 1 lettera b), esclusivamente attività di ricerca, sperimentazione e sviluppo da effettuare con riferimento agli impianti on shore di produzione di idrocarburi sia liquidi che gassosi.

Pertanto trova applicazione ai sensi del codice dei contratti pubblici la procedura negoziata di cui alle mansionate disposizioni.

Inoltre RSE, ai sensi dell'art. 5 comma 6 del d.lgs n. 50 del 18 aprile 2016, è una società a capitale interamente pubblico, soggetta a controllo da parte del MISE, la quale effettua oltre l'80% delle proprie attività nello svolgimento dei compiti ad essa affidati dal ministero medesimo o da altre persone giuridiche da esso controllate,

Art.9 – Registrazione e spese

Il presente Atto è stipulato mediante scrittura privata in formato elettronico ed apposizione di firma digitale delle Parti.

Le spese di registrazione, in caso d'uso, sono a carico RSE, che dovrà fornire la prova del loro pagamento.

Art. 10 - Foro competente

Tutte le controversie che dovessero insorgere in merito alla formazione, conclusione ed esecuzione del presente atto sono devolute alla giurisdizione esclusiva del Tribunale Amministrativo di Roma.

Roma,

Per la DGS-UNMIG

Il Dirigente Generale

Dr.ssa Emilia Maria Masiello

Per la RSE S.p.A.

L'Amministratore Delegato

Prof. Maurizio Delfanti

PROSPETTO ECONOMICO

Prospetto Economico			
Voce	Impegno	Durata	Compenso
Attività 1	<ul style="list-style-type: none"> • N.2 Esperto Senior • N.2 Esperto Junior • Spese di viaggio / diarie / vitto e alloggio / ecc. • Spese di funzionamento / licenze software / ecc. 	<ul style="list-style-type: none"> • 5 mesi • 3,4 mesi 	100 k€
Attività 2	<ul style="list-style-type: none"> • N.2 Esperto Senior • N.3 Esperto Junior • Acquisto dati statistici • consulenza ricercatore • Spese di viaggio / diarie / vitto e alloggio / ecc. • Spese di funzionamento / licenze software / ecc. 	<ul style="list-style-type: none"> • 4 mesi • 11 mesi 	45 k€ 40 k€ 275 k€
Attività 3	<ul style="list-style-type: none"> • N.1 Esperto Senior • N.1 Esperto Junior • N.1 Specialista Senior • Spese di viaggio / diarie / vitto e alloggio / ecc. • Spese di funzionamento / licenze software / ecc. 	<ul style="list-style-type: none"> • 1,5 mesi • 2 mesi • 1 mese 	58 k€
TOTALE 433,00 k€ (IVA ESCLUSA) incluso l'impegno di N.1 Esperto RSE operante presso la sede MiSE - Roma per 12 mesi			

GANTT Attività Accordo DGS UNMIG - RSE 2019-2020

Riferimento	Argomento	Attività	2019			2020										
			O	N	D	G	F	M	A	M	G	L	A	S	O	N
ATT. 1) Stato dell'arte del quadro regolatorio e esperienze nazionali e internazionali	Quadri Regolatori locali	1.1 Stato dell'arte dei Quadri Regolatori locali														
	Ricerca documentazione ed esperienze sul decommissioning	1.2 Esperienze nazionali ed internazionali sul decommissioning che presentino termini di confronto con gli obiettivi pianificatori del PITESAI														
	Linee Guida internazionali	1.3 Analisi aspetti tecnico/ambientali sulle modalità di smissione		SAL				SAL							RF	
ATT. 2) Monitoraggio e implicazioni socio-economiche	Monitoraggio	2.1 Criteri per sistemi di monitoraggio ambientale e sicurezza														
	Implicazioni socio-economiche	2.2 Strumenti decisionali a supporto delle scelte relative alle opzioni di smissione														
		2.3 Impatto degli scenari di smissione e implicazioni su sicurezza approvvigionamenti energetici														
		2.4 Implicazioni socio-economiche delle smissioni		SAL				SAL								RF
ATT. 3) Applicativo DECOPLAT	DECOPLAT	3.1 Revisione dell'applicativo per la gestione dei processi di smissione						SAL								RF
Personale	Supporto MiSE	Esperto Junior RSE a supporto attività PITESAI														

Legenda	
SAL	Consegna dello Stato Avanzamento Lavori delle attività
RF	Consegna Rapporto Finale per le singole attività
	Esperto Junior RSE presente ma con rendicontazione su AO2018/2019