

ENI S.P.A.

Sede legale: piazzale E. Mattei 1 - 00144 Roma (RM), Italia
 Codice Fiscale: 00484960588
 Partita IVA: 00905811006

Sistema di qualificazione - Settori speciali

Servizi ausiliari area pozzo

Sistema di qualificazione – Servizi di pubblica utilità

Direttiva 2014/25/UE

Il presente avviso è un avviso di indizione di gara

APR/VEMA/1616/2016/P del 06/07/2016

Sezione I: Ente aggiudicatore**I.1) Denominazione e indirizzi** ¹ (di tutti gli enti aggiudicatori responsabili della procedura)

Denominazione ufficiale: Eni S.p.A.		Numero di identificazione nazionale: ²	
Indirizzo postale: Via Emilia, 1			
Città: San Donato Milanese (MI)	Codice NUTS:	Codice postale: 20097	Paese: Italia
Persona di contatto: APR/VEMA-A		Tel.:	
E-mail: qualifica.fornitori@eni.com		Fax:	
Indirizzi Internet			
Indirizzo principale: www.eni.com			
Indirizzo del profilo di committente: https://eprocurement.eni.it			

I.2) Appalto congiunto

- Il contratto prevede un appalto congiunto
 Nel caso di appalto congiunto che coinvolge diversi paesi – normative nazionali sugli appalti in vigore:
- L'appalto è aggiudicato da una centrale di committenza

I.3) Comunicazione

- I documenti di gara sono disponibili per un accesso gratuito, illimitato e diretto presso: ¹³ (URL)
- L'accesso ai documenti di gara è limitato. Ulteriori informazioni sono disponibili presso: ¹³ (URL)

Ulteriori informazioni sono disponibili presso

xl'indirizzo sopraindicato

altro indirizzo: (fornire altro indirizzo)



Le offerte o le domande di partecipazione vanno inviate

in versione elettronica: (URL)

all'indirizzo sopraindicato

al seguente indirizzo: (fornire altro indirizzo)

La comunicazione elettronica richiede l'utilizzo di strumenti e dispositivi che in genere non sono disponibili. Questi strumenti e dispositivi sono disponibili per un accesso gratuito, illimitato e diretto presso: (URL)

I.6) Principali settori di attività

Produzione, trasporto e distribuzione di gas e calore

Eletticità

Estrazione di gas e petrolio

Esplorazione ed estrazione di carbone e altri combustibili solidi

Acqua

Servizi postali

Servizi ferroviari

Servizi di ferrovia urbana, tram, filobus o bus

Attività portuali

Attività aeroportuali

Altre attività:

Sezione II: Oggetto**II.1) Entità dell'appalto**

II.1.1) Denominazione:	Numero di riferimento: ²
II.1.2) Codice CPV principale: [7][6] . [2][1] . [0][0] . [0][0] Codice CPV supplementare: ^{1,2} [][][][]	
II.1.3) Tipo di appalto <input type="radio"/> Lavori <input type="radio"/> Forniture <input checked="" type="radio"/> Servizi	

II.2) Descrizione

II.2.2) Codici CPV supplementari ²
Codice CPV principale: ¹ [][][] . [][][] . [][][] . [][][] Codice CPV supplementare: ^{1,2} [][][][]

II.2.3) Luogo di esecuzione
Codice NUTS: ¹ [][][][] [][][][] Luogo principale di esecuzione: Italia

II.2.4) Descrizione dell'appalto:
(natura e quantità di lavori, forniture o servizi o indicazione di esigenze e requisiti)
Con il presente avviso, Eni S.p.A. si propone di pervenire per ogni singolo Gruppo Merce di seguito elencato alla compilazione di liste fornitori qualificati, dalle quali potranno essere selezionati i Candidati per le gare d'appalto di lavori, beni o servizi condotte da Eni S.p.A. in nome e per conto proprio, per ambito on-shore e offshore, da eseguire in Italia con tempi di attivazione entro le 72 ore e la possibilità in capo al fornitore di lavorare su almeno 2 cantieri contemporaneamente.



Le Figure Giuridiche che risulteranno qualificate a fronte del presente Avviso di Qualifica potranno essere considerate automaticamente qualificate anche per le società italiane di Eni non soggette all'applicazione del D.Lgs. n.50 del 2016.

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: A
CATEGORIA CRITICITÀ HSE: A

GRUPPO MERCE SS05BB05 - CEMENTING (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)
GRUPPO MERCE SS05BB33 - SURFACE WELL TESTING
GRUPPO MERCE SS05BB34 - DOWNHOLE WELL TESTING
GRUPPO MERCE SS05BB24 - SAND CONTROL (SERVICE,EQUIPMENT AND PRODUCTS)
GRUPPO MERCE SS05BB07 - COILED TUBING SERVICE AND NITROGEN/FLUIDS PUMPING
GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)
GRUPPO MERCE SS05BB12 – DRILLING (VERTICAL & DEVIATED) – MWD LWD SERVICE

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: B
CATEGORIA CRITICITÀ HSE: A

GRUPPO MERCE SS05BB10 - CORING SERVICE
GRUPPO MERCE SS05BB09 - CONDUCTOR PIPE - PILE HAMMERING AND WELDING
GRUPPO MERCE SS05BB22 - REPAIR AND REFURBISHMENT OF TUBULAR MATERIAL WELL OPERATIONS
GRUPPO MERCE SS05BB11 - DRILLING&COMPLETION FLUIDS SERVICE (PRODUCT, EQUIPM. RENTAL)

CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: C
CATEGORIA CRITICITÀ HSE: NA

GRUPPO MERCE BB06AC01 – SCALPELLI A RULLI
GRUPPO MERCE BB06AC02 – SCALPELLI DIAMANTATI

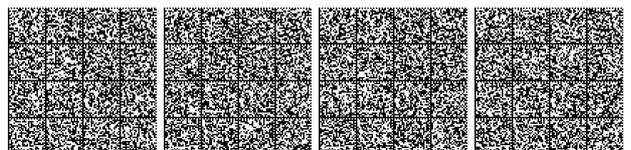
I Candidati dovranno essere in grado di operare alle condizioni operative stabilite da Eni.

II.2.5) Criteri di aggiudicazione ⁴

criteri indicati di seguito

Criterio di qualità – Nome: / Ponderazione: ^{1, 2, 20}

Costo – Nome: / Ponderazione: ^{1, 20}

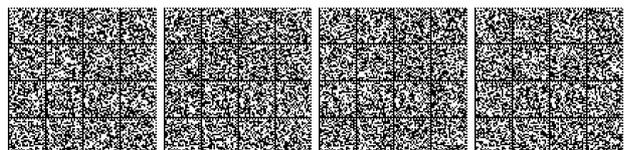


<input type="radio"/> Prezzo – Ponderazione: ²¹ <input checked="" type="radio"/> Il prezzo non è il solo criterio di aggiudicazione e tutti i criteri sono indicati solo nei documenti di gara
II.2.8) Durata del sistema di qualificazione <input checked="" type="radio"/> Inizio: 07/07/2016 Fine: 07/07/2019 <input type="radio"/> Durata indeterminata <input type="checkbox"/> Rinnovo del sistema di qualificazione ²
II.2.13) Informazioni relative ai fondi dell'Unione europea ⁴ L'appalto è connesso ad un progetto e/o programma finanziato da fondi dell'Unione europea <input type="radio"/> sì <input checked="" type="radio"/> no Numero o riferimento del progetto:

Sezione III: Informazioni di carattere giuridico, economico, finanziario e tecnico

III.1) Condizioni di partecipazione

III.1.5) Informazioni concernenti contratti d'appalto riservati ² <input type="checkbox"/> Il contratto d'appalto è limitato a laboratori protetti e operatori economici il cui obiettivo sia l'integrazione sociale e professionale delle persone disabili e svantaggiate <input type="checkbox"/> L'esecuzione del contratto d'appalto avviene nel contesto di programmi di lavoro protetti
III.1.9) Qualificazione per il sistema (sintesi delle condizioni e dei metodi principali) Condizioni che gli operatori economici devono soddisfare per la qualificazione: / Metodi di verifica di ciascuna condizione: ¹ <u>Sez.1. Requisiti Minimi inderogabili a pena di esclusione ed evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili:</u> Requisiti Minimi: Il Candidato dovrà dimostrare di: <ol style="list-style-type: none"> Consentire il trattamento dei dati personali di cui al D. Lgs. n. 196 del 2003 e s.m.i.; Attenersi ai principi del Codice Etico Eni; Attenersi a quanto previsto dal D.Lgs. 81/2008 in materia di salute e sicurezza dei lavoratori (<i>per il Candidato la cui sede operativa è situata in Italia</i>); Non trovarsi in una delle situazioni di cui all'art. 80 del D.Lgs. 18 Aprile 2016 n.50; N.B. - In caso di Raggruppamenti di Imprese ogni impresa associata dovrà dimostrare di non trovarsi in una delle condizioni di esclusione di cui all'art. 80 del D.Lgs. n. 50 del 2016.



Il Candidato prende atto che il mancato possesso di anche uno solo dei requisiti di cui all'art. 80 del D.Lgs. 18 Aprile 2016 n.50, ovvero la produzione di una dichiarazione risultante irregolare, mendace o incompleta, costituiscono motivo di esclusione dal processo di qualificazione.

Eni S.p.A. si riserva il diritto di richiedere la produzione di ogni opportuna certificazione in ordine al possesso dei requisiti dichiarati e comunque di accertare, anche autonomamente, a propria discrezione in qualsiasi momento, con qualsiasi mezzo consentito, la veridicità di tale dichiarazione.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. a), b), c), d)

Il Candidato dovrà produrre specifica dichiarazione, a firma del Legale Rappresentante, sottoscritta e corredata da una copia leggibile di un valido documento di identità del sottoscrittore, conforme al Form Compliance di cui al punto VI.3.2 paragr. 4.

Requisiti Minimi:

- e. Qualora si candidi al presente Avviso di Qualifica un fornitore "megasupplier" questi dovrà fornire elenco delle sue subsidiaries controllate, che potranno svolgere le attività di cui al presente Avviso indicando l'area geografica in cui ciascuna subsidiary opera. Si intende Fornitore "megasupplier" un Fornitore di grandi dimensioni economico/operative, in grado di offrire la propria attività attraverso le sue subsidiaries controllate al 100%, con governance industriale centralizzata e articolato a livello mondiale in tutte o gran parte delle aree geografiche dove Eni ha una sede legale e/o operativa; tali sedi sono reperibili sul sito Eni al seguente link: <http://www.eni.com>

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. e)

Il megasupplier dovrà presentare per la propria candidatura e per quella delle subsidiaries indicate, la documentazione comprovante il possesso dei requisiti etico/professionali, economico/finanziari e tecnico/operativi richiesti per ciascun fornitore nel presente Avviso. Qualora non in possesso di uno o più requisiti richiesti dal presente Avviso, il "megasupplier" e/o ciascuna subsidiary potrà candidarsi al presente Avviso di qualifica ricorrendo all'istituto dell'avvalimento tra società del gruppo del c.d. "megasupplier" ai sensi dell'art. 89 D.lgs. 50 del 2016.

Requisiti Minimi:

- f. Disporre di un certificato di iscrizione alla Camera di Commercio, Industria, Artigianato e Agricoltura (C.C.I.A.A.) riportante l'attuale assetto societario, il nominativo dei soggetti che amministrano l'Impresa e dell'eventuale Direttore Tecnico. Qualora l'Impresa abbia individuato la figura del Direttore Tecnico e il nominativo dello stesso non sia riportato nel Certificato C.C.I.A.A. è necessaria una



dichiarazione a firma del rappresentante legale dell'Impresa o di un procuratore a ciò abilitato, riportante il nominativo ed i relativi dati anagrafici del Direttore Tecnico. Se l'Impresa non avesse individuato la figura del Direttore Tecnico, tale situazione deve essere comunque dichiarata nei modi predetti.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. f)

Il Candidato dovrà produrre il Certificato di C.C.I.A.A. in corso di validità o apposita dichiarazione sostitutiva resa ai sensi del D.P.R. 445 del 2000 redatta come da facsimile reperibile sul sito <https://eprocurement.eni.it> con il seguente percorso: Fornitori/Gare e Appalti/Documenti di Gara/Modulistica Antimafia.

Nel caso di società costituite all'estero, prive di una sede secondaria con rappresentanza stabile in Italia, è richiesto il certificato di iscrizione agli analoghi registri professionali dello Stato di residenza. Qualora tale Stato non preveda l'obbligo di iscrizione in registri professionali, è richiesta una dichiarazione scritta attestante l'esercizio della professione di imprenditore.

In ogni caso, dovrà essere prodotta documentazione attestante le generalità di coloro che esercitano poteri di amministrazione, di rappresentanza o di direzione dell'Impresa.

Eni S.p.A. si riserva il diritto di accertare a propria discrezione in qualsiasi momento, con qualsiasi mezzo consentito, la veridicità di tale documentazione.

In caso di Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzio) ogni impresa deve presentare il proprio Certificato o la propria dichiarazione.

Il Candidato dovrà inoltre produrre dichiarazione scritta, a firma del Legale Rappresentante, in cui dichiara il proprio impegno a comunicare tempestivamente eventuali variazioni sostanziali dell'assetto societario, dei soggetti che amministrano l'Impresa e dell'eventuale Direttore Tecnico, intervenute successivamente all'invio del Certificato C.C.I.A.A. o della dichiarazione sostitutiva.

Requisiti Minimi:

- g. Eseguire il pagamento del corrispettivo previsto al punto VI.3.3 calcolato secondo le modalità indicate da Eni spa.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. g)

Il Candidato dovrà presentare una lettera di accettazione del pagamento del Corrispettivo richiesto per l'avvio del processo di qualifica (come previsto al punto VI.3.3) e calcolato secondo le modalità indicate da eni spa.

Prima della conclusione dell'iter di qualifica il Candidato dovrà presentare copia del bonifico recante l'evidenza dell'accredito del corrispettivo.



Sez.2. Requisiti Minimi inderogabili specifici per i Gruppi Merce oggetto del presente avviso, a pena di esclusione, ed evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili:

GRUPPO MERCE SS05BB05 - CEMENTING (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CEMENTING AND PUMPING SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY AND RENTAL EQUIPMENT

Requisiti Minimi:

a. Requisiti Tecnici

- Capacità di fornire unità di cementazione up to 15 ksi working pressure ed attrezzatura di superficie (Silos, vasche, batch mixer, testine di cementazione e di circolazione) per attività nell'ambito della perforazione di pozzi petroliferi;
- Disporre di un laboratorio attrezzato in grado di eseguire i test su prodotti chimici, cemento e malta in accordo a ISO 10426 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
- Il Candidato dovrà possedere adeguate referenze tecniche, di validità attuale (ultimi 5 anni), specifiche e pertinenti l'attività per la quale si chiede la qualifica

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. a)

Il Candidato dovrà produrre:

- Un elenco di referenze tecniche, specifiche e pertinenti all'attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni, con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto, nazione, cliente, una breve descrizione del tipo di lavoro/operazione eseguita e del tipo di malta (slurry) utilizzato, Pozzo HP/HT (> 10,000psi/> 150°C) [Si/No], Tipo di Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship) [Si/No];
- Elenco Basi operative e Headquarter con indicazione dell'ubicazione geografica;

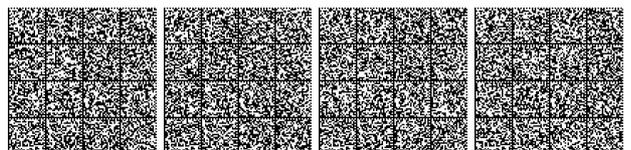
La valutazione avverrà di norma mediante verifica delle capacità tecniche presso la sede del Candidato.

GRUPPO MERCE SS05BB05 - CEMENTING (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CEMENT FOR DRILLING ACTIVITIES

Requisiti Minimi:

- b. Requisiti Tecnici:** Il Candidato deve dimostrare di poter fornire cemento Class G HSR e/o Class H in accordo con le ISO 10426-1 o API (American Petroleum Institute) equivalente.



GRUPPO MERCE SS05BB05 - CEMENTING (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CEMENT PRODUCTS AND ADDITIVE IN SERVICE CONTRACT****Requisiti Minimi:**

- c. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve dimostrare di poter fornire prodotti in accordo a ISO 10426 o API (American Petroleum Institute) equivalente, dando evidenza delle licenze disponibili.

GRUPPO MERCE SS05BB05 - CEMENTING (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CERAMIC CENTRALIZER****Requisiti Minimi:**

- d. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve dimostrare di poter fornire centralizzatori di tipo ceramico per casing e fornire i risultati dei test fatti sui centralizzatori. Il centralizzatore ceramico deve essere in grado di sopportare operazioni di casing running.

GRUPPO MERCE SS05BB05 - CEMENTING (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: FLOATING EQUIPMENT AND CASING EQUIPMENT (SHOES, COLLARS, CENTRALIZER ETC.)****Requisiti Minimi:**

- e. Requisiti Tecnici
- Il Candidato dovrà dimostrare di poter fornire centralizzatori in accordo alla ISO 10427-1 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
 - Capacità di fornire scarpe, collari di cementazione in accordo alla ISO 10427-3 o API (American Petroleum Institute) equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB05 - CEMENTING (SERVICES, EQUIPMENT AND PRODUCTS)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: INFLATABLE PACKERS****Requisiti Minimi:**

- f. Requisiti Tecnici: Il Candidato dovrà dimostrare di poter fornire "down hole equipment" (bridge plug, packers, cement retainer) in accordo con la ISO 14310 o API (American Petroleum Institute) equivalente.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. b),c),d),e) f)

Il Candidato dovrà produrre:

- Elenco e copia delle Certificazioni disponibili;
- Dichiarazione della capacità produttiva;
- Elenco dei siti di stoccaggio;
- Catalogo prodotti.



GRUPPO MERCE SS05BB10 – CORING SERVICE**Requisiti Minimi:****g. Requisiti Tecnici:** Il Candidato dovrà dimostrare:

- Di poter fornire assistenza in cantieri terra e mare, nella esecuzione del carotaggio meccanico, e gestione in superficie delle carote e loro analisi in cantiere nell'ambito dell'attività di perforazione pozzi petroliferi sia a terra che a mare.
- Di poter fornire le seguenti attrezzature di fondo pozzo:
 - 1) Heavy duty Core barrels (Hole Size range 5.1/2"-12.1/4") con top connection in accordo alla ISO 10407-2 o API (American Petroleum Institute) equivalente.
 - 2) Inner tubes in: Steel, Fiberglass, Aluminum, PVC (diametro nominale carota 2 5/8" - 5-1/4")
 - 3) Core retention systems standard e full closure.
 - 4) Core heads in: Synthetic Polycrystalline Diamond Compact (PDC), Thermally-stable Polycrystalline synthetic diamond (TSD / TSP), Natural Diamond e Impregnated or sintered natural diamond in accordo alla ISO10424-1 o API (American Petroleum Institute) equivalente.
- Di poter fornire le seguenti attrezzature per uno o più dei seguenti "special coring" riportati:
 - 1) Wireline retrievable
 - 2) Oriented coring
 - 3) Fluid retention coring
- Di poter fornire le seguenti attrezzature di superficie:
 - 1) Core handling
 - 2) Core stabilization/preservation
 - 3) Core packing and transportation
 - 4) Core analysis
- Di poter lavorare su almeno 2 cantieri contemporaneamente.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. g)

Il Candidato dovrà produrre:



- Un elenco di referenze tecniche degli ultimi tre anni, specifiche e pertinenti all'attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto, nazione, cliente, una breve descrizione del tipo di lavoro/operazione eseguita, Pozzo HP/HT (> 10,000psi/> 150°C) [Si/No], Tipo di Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship) [Si/No];
- Elenco Basi operative e Headquarter con indicazione dell'ubicazione geografica;
- Catalogo prodotti.

GRUPPO MERCE SS05BB09 – CONDUCTOR PIPE – PILE HAMMERING AND WELDING**Requisiti Minimi:**

h. Requisiti Tecnici: Il Candidato dovrà dimostrare:

- Di poter fornire Pile Hammer System (Hammer, Cushions Assembly and Pile Sleeves, Control System, Power Pack, Ancillary Equipment) adatto alle seguenti condizioni operative: On-shore, off-shore, Drilling Rig and Rigless;
- Di poter eseguire operazioni di hammering e welding su pipes aventi le seguenti caratteristiche: SIZE OD: 30", 24", 20", 18 5/8"; THICKNESS: up to 1"; STEEL GRADE: up to X56.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. h)

Il Candidato dovrà produrre:

- Documenti e/o dichiarazioni a scelta del Candidato che diano evidenza del rispetto dei Requisiti Minimi e dei Tempi di Attivazione del Servizio.
- Un elenco di referenze tecniche degli ultimi tre anni, specifiche e pertinenti all'attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto, nazione, cliente e una breve descrizione del tipo di lavoro/operazione eseguita;
- Elenco Basi operative e Headquarter con indicazione dell'ubicazione geografica;
- Lista attrezzature disponibili.

GRUPPO MERCE SS05BB22 - REPAIR AND REFURBISHMENT OF TUBULAR MATERIAL WELL OPERATIONS**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: REPAIR AND REFURBISHMENT OF DRILLING & PRODUCTION SURFACE EQUIPMENT****Requisiti Minimi:**

- i. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di riparare o ripristinare, come da rispettive ISO/API, almeno una delle seguenti attrezzature di superficie:



- “Drill-through equipment” elencate nella ISO 13533 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
- Wellhead equipment elencate nella ISO 10423 o API (American Petroleum Institute) equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB22 - REPAIR AND REFURBISHMENT OF TUBULAR MATERIAL WELL OPERATIONS
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: REPAIR AND REFURBISHMENT OF OCTG (CASING AND TUBING)

Requisiti Minimi:

j. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di:

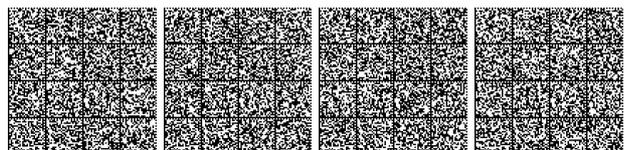
- Riparare o ripristinare OCTG con gradi di acciaio presenti nella norma ISO 11960 o API (American Petroleum Institute) equivalente (carbon Steel) e, ove possibile, presenti nella norma ISO 13680 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
- Eseguire la riparazione o il ripristino, del punto A, ove applicabile, in accordo alle norme ISO 15463 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
- Riparare, ripristinare, filettare, tutti gli OCTG al punto A.
Filettature richieste:
 - ISO 11960 o API (American Petroleum Institute) equivalente
 - Filettature proprietarie

GRUPPO MERCE SS05BB22 - REPAIR AND REFURBISHMENT OF TUBULAR MATERIAL WELL OPERATIONS
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CLEANING AND PROTECTION OF OCTG (CASING AND TUBING)

Requisiti Minimi:

k. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di:

- Pulire tutti gli OCTG con gradi di acciaio presenti nella norma ISO 11960 o API (American Petroleum Institute) equivalente (carbon Steel) e, ove possibile, presenti nella norma ISO 13680 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
- Fornire vernice protettiva per tutti gli OCTG con gradi di acciaio presenti nella norma ISO 11960 o API (American Petroleum Institute) equivalente (carbon Steel) e, ove possibile, presenti nella norma ISO 13680 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
- Fornire i protettori per le filettature “pin” e “box” per tutti gli OCTG con gradi di acciaio presenti nella norma ISO 11960 o API (American Petroleum Institute) equivalente (carbon Steel) e, ove possibile, presenti nella norma ISO 13680 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
- Fornire il servizio di cleaning presso le basi del committente.



Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. i), j), k):

Il Candidato dovrà produrre:

- Un elenco di referenze tecniche degli ultimi tre anni, specifiche e pertinenti all'attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto, nazione, cliente, una breve descrizione del tipo di lavoro/operazione eseguita, Pozzo HP/HT (> 10,000psi/> 150°C) [Si/No], Tipo di Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship) [Si/No];
- Elenco Basi operative e Headquarter con indicazione dell'ubicazione geografica;
- Licenze disponibili;
- Elenco filettature;
- Per le filettature proprietarie, dichiarazione circa la qualità di "licenziatario".

GRUPPO MERCE SS05BB33 – SURFACE WELL TESTING**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: SURFACE WELL TESTING****Requisiti Minimi:****I. Requisiti Tecnici:**

- Il Candidato deve essere in grado di fornire attrezzatura di superficie (flow head, sistema di chiusura di emergenza ESD, separatore, choke manifold, heater, injection pump, cooler, piping, flare, booms, burners, jettison, king post, tanks,) da utilizzare durante le prove di produzione (OLIO E/O GAS) su pozzi petroliferi a terra e mare;
- Il personale del Candidato operante in cantiere deve essere in possesso di "Well Control Training Examination & Certification" rilasciato da un'organizzazione quale IWCF, IADC Wellcap, MMS o equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB33 – SURFACE WELL TESTING**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: LPT - LONG PRODUCTION TEST SERVICE****Requisiti Minimi:**

- m. Requisiti Tecnici:** Il Candidato deve essere in grado di fornire attrezzatura di superficie (flow head, sistema di chiusura di emergenza (ESD), separatore, choke manifold, heater, injection pump, cooler, piping, flare, booms, burners, jettison, king post, tanks, loading system) da utilizzare durante le prove di produzione (OLIO E/O GAS) su pozzi petroliferi a terra e mare.

GRUPPO MERCE SS05BB33 – SURFACE WELL TESTING**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: LANDING STRING**

Requisiti Minimi:**n. Requisiti Tecnici:**

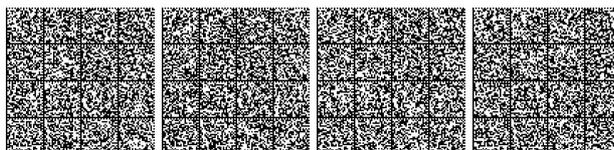
- Il Candidato deve essere in grado di fornire il servizio con l'attrezzatura per landing string in accordo con la ISO 13628-7 o API equivalente (Sub Sea Test Tree System and relevant control system, share sub, retainer valve, lubricator valve) su pozzi petroliferi offshore.
- Il personale del Candidato operante in cantiere deve essere in possesso di "Well Control Training Examination & Certification" rilasciato da un'organizzazione quale IWCF, IADC Wellcap, MMS o equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB34 - DOWNHOLE WELL TESTING**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: DST SERVICE****Requisiti Minimi:****o. Requisiti Tecnici:**

- Il Candidato deve essere in grado di fornire il servizio con attrezzatura di downhole (Packers in accordo con la ISO 14310 o API equivalente, safety joint, jar, tubing testing valve, samples carrier, gauge carrier, tester valve, safety valve, circulating valves, tubing safety valve inside BOP) su Pozzi petroliferi a terra e a mare;
- Il personale del Candidato operante in cantiere deve essere in possesso di "Well Control Training Examination & Certification" rilasciato da un'organizzazione quale IWCF, IADC Wellcap, MMS o equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB34 - DOWNHOLE WELL TESTING**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: TCP SERVICE****Requisiti Minimi:****p. Requisiti Tecnici:**

- Il personale del Candidato operante in cantiere deve essere in possesso di "Well Control Training Examination & Certification" rilasciato da un'organizzazione quale IWCF, IADC Wellcap, MMS o equivalente;
- Il personale del Candidato operante con esplosivi deve avere l'abilitazione come "fochino";
- Il Candidato deve essere in grado di fornire il servizio con attrezzatura per TCP operation (guns, Automatic gun release, shock absorber, circulating sub, marker sub, spacer tube, guns anchor) su Pozzi petroliferi a terra e a mare;
- Il Candidato deve essere in grado di gestire (fornitura, stoccaggio, trasporto) esplosivi in accordo alla MIL-D-3464E Type I & II (Automatic gun release, shock absorber, circulating sub, marker sub, spacer tube, guns anchor);
- Il Candidato deve essere in grado di fornire dei firing system in accordo alla API RP 67.



GRUPPO MERCE SS05BB24 - SAND CONTROL (SERVICE,EQUIPMENT AND PRODUCTS)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: SAND CONTROL SERVICES WITH PRODUCTS SUPPLY AND EQUIPMENT RENTAL****Requisiti Minimi:****q. Requisiti Tecnici:**

- Il Candidato deve essere in grado di fornire l'attrezzatura per la discesa e l'installazione di gravel pack equipment (packer, screens etc.) e attrezzatura di superficie (Shearing Device, centrifugal pump, Turbidimeter, Tanks, pumping unit) nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare;
- La sabbia per gravel packing deve essere testata in accordo alla API RP 58.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. l), m), n), o), p), q):

Il Candidato dovrà produrre:

- Documenti e/o dichiarazioni a scelta del Candidato che diano evidenza del rispetto dei Requisiti Minimi e dei Tempi di Attivazione del Servizio.
- Un elenco di referenze tecniche degli ultimi tre anni, specifiche e pertinenti all'attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto, nazione, cliente, una breve descrizione del tipo di lavoro/operazione eseguita, Pozzo HP/HT (> 10,000psi/> 150°C) [Si/No], Tipo di Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship) [Si/No];
- Catalogo prodotti;
- Elenco Basi operative e Headquarter con indicazione dell'ubicazione geografica;
- Elenco e copia delle certificazioni disponibili.

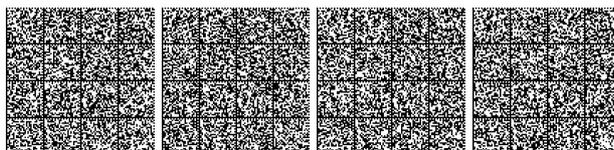
GRUPPO MERCE SS05BB24 - SAND CONTROL (SERVICE,EQUIPMENT AND PRODUCTS)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: DOWNHOLE SAND CONTROL EQUIPMENT****Requisiti Minimi:**

- r. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire l'attrezzatura di downhole (Packers in accordo con la ISO 14310, screens in accordo con la ISO 17824, safety shear sub, x-over in accordo con la ISO 11960, fluids loss control valves).

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. r):

Il Candidato dovrà produrre:

- Documenti e/o dichiarazioni a scelta del Candidato che diano evidenza del rispetto dei Requisiti Minimi e dei Tempi di Attivazione del Servizio.



- Un elenco di referenze tecniche degli ultimi tre anni, specifiche e pertinenti all'attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto, nazione, cliente, una breve descrizione del tipo di lavoro/operazione eseguita, Pozzo HP/HT (> 10,000psi/> 150°C) [Si/No], Tipo di Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship) [Si/No];
- Catalogo prodotti;
- Dichiarazione capacità produttiva;
- Elenco siti di stoccaggio;
- Elenco e copia delle certificazioni disponibili.

GRUPPO MERCE SS05BB24 - SAND CONTROL (SERVICE,EQUIPMENT AND PRODUCTS)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: SAND CONTROL PRODUCTS AND ADDITIVES****Requisiti Minimi:**

- s. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire prodotti chimici (acidi inclusi).

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. s):

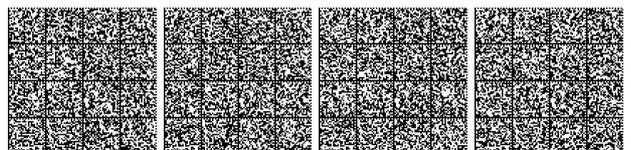
Il Candidato dovrà produrre:

- Catalogo prodotti;
- Dichiarazione capacità produttiva;
- Elenco siti di stoccaggio;
- Elenco e copia delle certificazioni disponibili;
- Evidenza delle licenze disponibili.

GRUPPO MERCE SS05BB24 - SAND CONTROL (SERVICE,EQUIPMENT AND PRODUCTS)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: FILTRATION SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY AND EQUIPMENT RENTAL****Requisiti Minimi:**

- t. Requisiti Tecnici:

- Il personale del Candidato operante in cantiere deve essere in possesso di "Well Control Training Examination & Certification" rilasciato da un'organizzazione quale IWCF, IADC Wellcap, MMS o equivalente.
- Il Candidato deve essere in grado di svolgere il servizio di filtraggio con "absolute Filter" e con "Diatomaceous earth type filter" nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare.



**GRUPPO MERCE SS05BB24 - SAND CONTROL (SERVICE,EQUIPMENT AND PRODUCTS)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: EXPANDABLE SCREENS, EQUIPMENT AND SERVICE****Requisiti Minimi:****u. Requisiti Tecnici:**

- Il personale del Candidato operante in cantiere deve essere in possesso di "Well Control Training Examination & Certification" rilasciato da un'organizzazione quale IWCF, IADC Wellcap, MMS o equivalente.
- Il Candidato deve essere in grado di fornire expandable screens per attività di sand control nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. t), u):

Il Candidato dovrà produrre:

- Documenti e/o dichiarazioni a scelta del Candidato che diano evidenza del rispetto dei Requisiti Minimi e dei Tempi di Attivazione del Servizio.
- Un elenco di referenze tecniche degli ultimi tre anni, specifiche e pertinenti all'attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto, nazione, cliente, una breve descrizione del tipo di lavoro/operazione eseguita, Pozzo HP/HT (> 10,000psi/> 150°C) [Si/No], Tipo di Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship) [Si/No];
- Catalogo prodotti;
- Elenco Basi operative e Headquarter con indicazione dell'ubicazione geografica;
- Elenco e copia delle certificazioni disponibili;
- Evidenza delle licenze disponibili.

**GRUPPO MERCE SS05BB07 - COILED TUBING SERVICE AND NITROGEN/FLUIDS PUMPING
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: COILED TUBING SERVICE AND NITROGEN/FLUIDS PUMPING SERVICE****Requisiti Minimi:****v. Requisiti Tecnici:**

- Il Candidato deve essere in grado di svolgere il servizio nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare;
- Il Candidato deve essere in grado di fornire Coiled Tubing Units (Coiled Tubing Reel, Tubing Guide Arch, Injector Head, Power Pack, Control Cabin). Il Coiled Tubing deve essere costruito e testato in accordo ai requisiti dell'API SPEC 5ST;



- Il Candidato deve essere in grado di fornire Surface Well Control Equipment (Strippers, Quad BOP, Dual COMBI BOP) costruite e testate in accordo ai requisiti dell'ISO 13533 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
- Il Candidato deve essere in grado di fornire Nitrogen Pumping System (Nitrogen Pump, Power Pack, Liquid Nitrogen Tanks Control Console and Monitor);
- Il personale del Candidato operante in cantiere deve essere in possesso di "Well Control Training Examination & Certification" rilasciato da un'organizzazione quale IWCF, IADC Wellcap, MMS o equivalente;
- Il Candidato deve disporre di un reparto di ingegneria in grado di simulare e verificare l'intervento.

GRUPPO MERCE SS05BB07 - COILED TUBING SERVICE AND NITROGEN/FLUIDS PUMPING
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: RADIAL DRILLING

Requisiti Minimi:

w. Requisiti Tecnici:

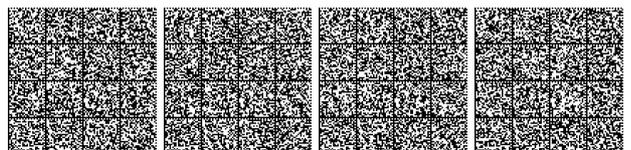
- Il Candidato deve essere in grado di svolgere il servizio nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare;
- Il Candidato deve essere in grado di fornire Radial drilling equipment (e.g. Deflecting Shoe, Orientation System, Mills, Nozzle Head, Jetting Hose etc.);
- Il personale del Candidato operante in cantiere deve essere in possesso di "Well Control Training Examination & Certification" rilasciato da un'organizzazione quale IWCF, IADC Wellcap, MMS o equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: "INTELLIGENT COMPLETION" SERVICE WITH PRODUCTS SUPPLY

Requisiti Minimi:

x. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di:

- Fornire uno o più dei seguenti prodotti e servizi nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare:
 - Valvole anulari a comando idraulico tramite control line
 - Valvole shrouded a comando idraulico tramite control line
 - Downhole Permanent gauge al quarzo e/o otticiper la misurazione della pressione e della temperatura di fondo pozzo
 - Gauge mandrel
 - Cavo elettrico incapsulato da ¼" in AISI 316L e/o Incoloy 825



- Cavo ottico da ¼" o 1/8"
- Schede di interfaccia con la croce
- Sistema di acquisizione dei dati
- Fornire i prodotti secondo gli standard ISO (API) applicabili, dando evidenza delle licenze disponibili

GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: COMPLETION RUN IN HOLE TECHNICAL SERVICE

Requisiti Minimi:

y. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di:

- Svolgere il servizio nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare;
- Fornire uno o più tecnici specializzati nell'installazione, con minimo 3 anni di esperienza, in pozzi petroliferi a terra e mare (offshore) dei prodotti elencati negli altri attributi di questo Gruppo Merce: "DOWNHOLE STANDARD COMPLETION EQUIPMENT", "CONTROL LINE", "INFLATABLE PACKERS", "PAKERS (EXCLUDING CIRCULATING AND SWELLING)", "TUBING RETIVABLE SUB SURFACE SAFETY VALVE (TR-SCSSV), WIRELINE SUB SURFACE SAFETY VALVE (WL-SCSSV)" e, SWELLING PACKER.
- Fornire il noleggio delle attrezzature necessarie all'istallazione e ove richiesto anche per i test in cantiere.

GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: DOWNHOLE STANDARD COMPLETION EQUIPMENT

Requisiti Minimi:

z. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire uno o più dei seguenti prodotti, nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare:

- Accessori di completamento (Rif ISO 41998):
 - Non-pressure containing, such as: non-sealing space out joint, perforated sub, wireline entry guide;
 - Pressure containing, such as: blast joint, chemical injection mandrel, flow coupling, gauge mandrel, mill-out extension, sealbore extension
 - Disconnect or reconnect, such as: anchor, locator, on-off tool, polished bore receptacle, seal assembly, shear-out safety joint, and tubing seal receptacle.
 - Tubing movement, such as: expansion joint, telescoping swivel sub, travel joint.



- Open a port in the conduit; such as: fill valve, sliding sleeve, unloader sub
- Landing Nipples costruiti e testati secondo le norme ISO 16070 o API (American Petroleum Institute) equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CONTROL LINE****Requisiti Minimi:**

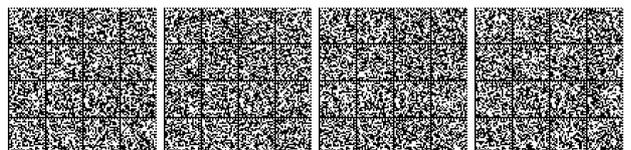
aa. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire uno o più dei seguenti prodotti, nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare:

- Control line e injection line in acciaio 316L, Alloy625 e Alloy825 in almeno uno dei seguenti diametri:
 - OD 6,35mm (1/4") x 1,24mm (0,049");
 - OD 9,52mm (3/8") x 1,65mm (0,065").

GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CAPILLARY STRINGS/DEWATERING AND SERVICES****Requisiti Minimi:**

bb. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di:

- Svolgere il servizio nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare;
- Il personale del Candidato operante in cantiere deve essere in possesso di "Well Control Training Examination & Certification" rilasciato da un'organizzazione quale IWCF, IADC Wellcap, MMS o equivalente;
- Disporre di un reparto di ingegneria capace di simulare e verificare l'intervento;
- Fornire il Servizio di capillary string composto almeno da:
 - Capillary OD da 1/4" a 1"
 - Reel dotato di apposito manifold e swivel ad alta pressione con connessioni alle attrezzature di pompaggio;
 - Injector in grado di strumentare (in/out) il tubing;
 - Stuffing box/stripper: per la tenuta sul tubino;
 - Dual Combi BOP (Blow-out Preventer);
 - Unità motrice/power;
 - Sistema dedicato di monitoraggio e registrazione dati (parametri acquisiti: peso, velocità di discesa, profondità della capillary, pressione di testa pozzo e pressione all'interno della capillary).



GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: INFLATABLE PACKERS

Requisiti Minimi:

- cc. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire uno o più dei seguenti prodotti, nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare:
- External Casing Inflatable Packer (ECIP);
 - Internal Inflatable Packer;
 - Inflatable Permanent Bridge Plug / Cement Retainer.

GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: PAKERS (EXCLUDING CIRCULATING AND SWELLING)

Requisiti Minimi:

- dd. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire Packers per l'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare, costruiti e testati secondo le norme ISO 14310 o API (American Petroleum Institute) equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: TUBING RETIVABLE SUB SURFACE SAFETY VALVE (TR-SCSSV), WIRELINE SUB SURFACE SAFETY VALVE (WL-SCSSV)

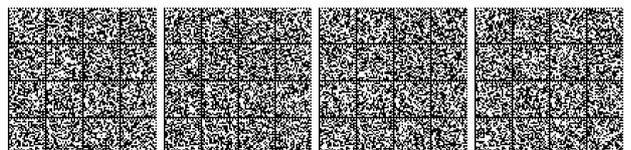
Requisiti Minimi:

- ee. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire Sub Surface Safety Valve per l'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare, costruiti e testati secondo le norme ISO 10432 o API (American Petroleum Institute) equivalente e riparati secondo le ISO 10417 o API (American Petroleum Institute) equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB08 - COMPLETION (SERVICE, EQUIPMENT, PRODUCTS)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: SWELLING PACKER

Requisiti Minimi:

- ff. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire una gamma di prodotti per l'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare, che abbiano come caratteristica di base l'Elastomero che si rigonfi in Diesel oil e/o acqua.



Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. da v) a ff):

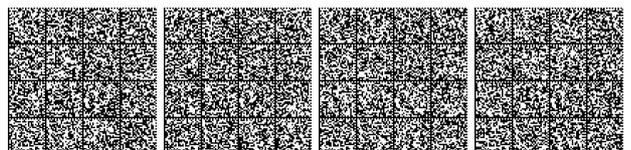
Il Candidato dovrà produrre:

- Documenti e/o dichiarazioni a scelta del Candidato che diano evidenza del rispetto dei Requisiti Minimi e dei Tempi di Attivazione del Servizio.
- Un elenco di referenze tecniche degli ultimi tre anni, specifiche e pertinenti all'attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto, nazione, cliente, una breve descrizione del tipo di lavoro/operazione eseguita, Pozzo HP/HT (> 10,000psi/> 150°C) [Si/No], Tipo di Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship) [Si/No];
- Catalogo prodotti;
- Elenco Basi operative e Headquarter con indicazione dell'ubicazione geografica;
- Elenco e copia delle certificazioni disponibili;
- Evidenza delle licenze disponibili.

**GRUPPO MERCE SS05BB11 – DRILLING&COMPLETION FLUIDS SERVICE (PRODUCT, EQUIPM., RENTAL)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: TECHNICAL SUPPORT****Requisiti Minimi:**

gg. Requisiti Tecnici: nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare il Candidato:

- Deve essere in grado di fornire uno o più dei seguenti "sistemi fango":
 - Spud mud
 - High Viscosity pills
 - Synthetics based mud (SBM)
 - Flat Rheology SBM
 - Brine systems
 - Water base mud
 - High Performance Fresh Water Base Mud
 - Low Toxicity mineral oil based mud
 - Drill in Fluid
 - High Performance Salt Water Base Mud



- Deve disporre di uno o più tecnici specializzati:
 - Nella preparazione e mantenimento del sopra citati "sistemi fango";
 - Nell'installazione e messa in funzione e relativa manutenzione delle attrezzature elencate negli attributi di questo GM i' installazione in pozzi petroliferi a terra e mare (offshore) dei prodotti elencati negli altri attributi.
- Deve disporre di un Laboratorio in grado di effettuare i test in accordo a:
 - ISO 10414-1 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
 - ISO 10416 (Standard Procedure for Laboratory Testing Drilling Fluids) o API 8 American Petroleum Institute) equivalente;
 - ISO 13503-3 (Testing of HEavy Brine) o API (American Petroleum Institute) equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB11 – DRILLING&COMPLETION FLUIDS SERVICE (PRODUCT, EQUIPM., RENTAL)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: SOLID CONTROL EQUIPMENT

Requisiti Minimi:

hh. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire le seguenti attrezzature:

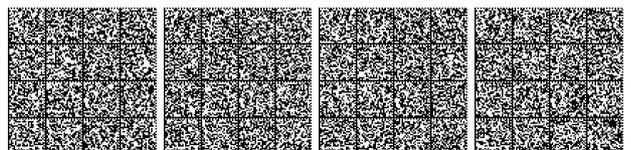
- HI-G Dryer
- Low and High Volume Centrifuges a velocità variabile o meno
- Screen API per trattamento fango perforazione
- Cutting Skips
- Mud Cooler

GRUPPO MERCE SS05BB11 – DRILLING&COMPLETION FLUIDS SERVICE (PRODUCT, EQUIPM., RENTAL)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: DRILLING&COMPLETION PRODUCTS AND/OR ADDITIVES

Requisiti Minimi:

ii. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire prodotti per la preparazione dei "sistemi fango" elencati di seguito:

- Spud mud
- High Viscosity pills
- Synthetics based mud (SBM)
- Flat Rheology SBM
- Brine systems



- Water base mud
- High Performance Fresh Water Base Mud
- Low Toxicity mineral oil based mud
- Drill in Fluid
- High Performance Salt Water Base Mud

GRUPPO MERCE SS05BB11 – DRILLING&COMPLETION FLUIDS SERVICE (PRODUCT, EQUIPM., RENTAL)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CASING CLEANING- WELLBORE CLEANOUT

Requisiti Minimi:

jj. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire le seguenti attrezzature:

- Riser Brush;
- Casing Brush;
- Jetting Tool;
- Junk Sub Basket;
- Reverse Circulation Junk Basket;
- Magnets;
- Scrapers.

GRUPPO MERCE SS05BB11 – DRILLING&COMPLETION FLUIDS SERVICE (PRODUCT, EQUIPM., RENTAL)
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: SUPPLY OF BARITE AND BENTONITE

Requisiti Minimi:

kk. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di fornire (disporre di) barite e bentonite in accordo alle ISO 13500 o API (American Petroleum Institute) equivalente.

- La Bentonite deve essere di una o più delle seguenti tipologie:
 - Not-threatened bentonite
 - OCMA Grade Bentonite

La Fornitura per la barite può essere richiesta sfusa, in sacchi o in sacconi da 1,5 tonnellate.



Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. da gg) a kk):

Il Candidato dovrà produrre:

- Documenti e/o dichiarazioni a scelta del Candidato che diano evidenza del rispetto dei Requisiti Minimi e dei Tempi di Attivazione del Servizio;
- Dichiarazione organizzazione e squadre disponibili;
- Un elenco di referenze tecniche degli ultimi tre anni, specifiche e pertinenti all'attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto, nazione, cliente, una breve descrizione del tipo di lavoro/operazione eseguita, Pozzo HP/HT (> 10,000psi/> 150°C) [Si/No], Tipo di Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship) [Si/No];
- Catalogo prodotti;
- Dichiarazione capacità di stoccaggio Barite presso ogni Base Operativa della Contrattista;
- Elenco Basi operative e Headquarter con indicazione dell'ubicazione geografica;

**GRUPPO MERCE SS05BB12 – DRILLING (VERTICAL & DEVIATED) – MWD LWD SERVICE
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: AUTOMATIC (VERTICAL & DEVIATED) DRILLING EQUIPMENT & SERVICE****Requisiti Minimi:**

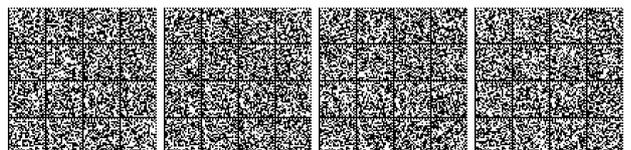
ll. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di:

- Svolgere il servizio nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare.
- Fornire:
 - Automated Steerable Drilling System
 - STANDARD DRILLING EQUIPMENT & SERVICE
 - MWD – LWD
- Le connessioni devono rispettare i requisiti ISO 10424-2 o API (American Petroleum Institute) equivalente.

**GRUPPO MERCE SS05BB12 – DRILLING (VERTICAL & DEVIATED) – MWD LWD SERVICE
ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: STANDARD DRILLING EQUIPMENT & SERVICE****Requisiti Minimi:**

mm. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di:

- Svolgere il servizio nell'ambito dell'attività su pozzi petroliferi a terra e a mare;

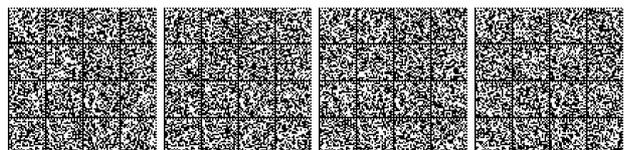


- fornire i servizi di perforazione direzionata e verticale utilizzando attrezzature standard quali:
 - Motori di fondo (PDM) tipo Straight and Steerable.
 - Turbine tipo Straight and Steerable.
 - Stabilizzatori integrali (Near Bit e BHA sia standard che non-magnetici)
 - Reamer at bit sub.
 - Valvole di contro da inserire in batteria (B.P.V. plunger type, Float Sub
 - Attrezzature di fondo pozzo per allargamento del foro (esempio: Blade Under-Reamer, Hole Openers.
 - Bent sub/orienting sub.
 - Jars – bumper.
 - Shock Absorber.
 - Drill collars e compressive drill pipes non-magnetici in accordo con la ISO 10424-1 o API (American Petroleum Institute) equivalente.
 - Valvole di circolazione (multi-activated).
 - SURVEYING tools (per esempio: Magnetic single shot, Magnetic Multishot, Electronic Magnetic Multishot, Gyro Single Shot, Gyro Multishot, Surface reading Gyro, North Seeking Gyro, etc.)
- Le connessioni devono rispettare i requisiti ISO 10424-2 o API (American Petroleum Institute) equivalente.

GRUPPO MERCE SS05BB12 – DRILLING (VERTICAL & DEVIATED) – MWD LWD SERVICE**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: MWD-LWD****Requisiti Minimi:**

nn. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di:

- Fornire i servizi MWD - PWD (Measure While Drilling – Pressure While Drilling) utilizzando attrezzature in grado di registrare o inviare in superficie attraverso telemetria i seguenti parametri:
 - Azimuth
 - Inclination
 - Gravity and Magnetic Tool Face
 - Mud Temperature
 - Gamma Ray Log



- Down hole RPM
- Down hole WOB
- Down hole Torque at Bit
- Downhole Annular Pressure While Drilling (PWD)
- Fornire i servizi LWD-FE (Logging While Drilling Formation Evaluation) utilizzando attrezzature in grado di registrare ed inviare in superficie attraverso telemetria le seguenti misure:
 - Resistivity logs
 - Natural Radioactivity logs
 - Nuclear logs
 - Acoustic logs
 - Magnetic Resonance log
 - Seismic While Drilling
 - Formation Pressure-Sampling While Drilling
- Le connessioni devono rispettare i requisiti ISO 10424-2 o API (American Petroleum Institute) equivalente.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. da II) a nn):

Il Candidato dovrà produrre:

- Documenti e/o dichiarazioni a scelta del Candidato che diano evidenza del rispetto dei Requisiti Minimi e dei Tempi di Attivazione del Servizio;
- Dichiarazione organizzazione e squadre disponibili;
- Un elenco di referenze tecniche degli ultimi tre anni, specifiche e pertinenti all'attività per la quale si chiede la qualifica, suddivise per anni con indicazione di: data di inizio e di fine esecuzione del contratto, tipo di progetto, nazione, cliente, una breve descrizione del tipo di lavoro/operazione eseguita, Pozzo HP/HT (> 10,000psi/> 150°C) [Si/No], Tipo di Impianto Floater (Semi-sub, drilling ship) [Si/No];
- Catalogo prodotti;
- Dichiarazione capacità di stoccaggio Barite presso ogni Base Operativa della Contrattista;
- Elenco Basi operative e Headquarter con indicazione dell'ubicazione geografica;



GRUPPO MERCE BB06AC01 – SCALPELLI A RULLI**Requisiti Minimi:**

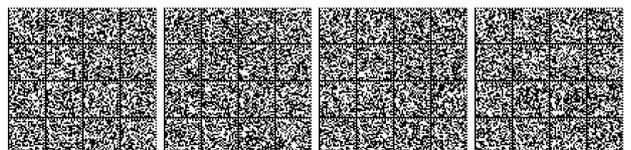
oo. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di realizzare Roller Bit:

- in accordo alle seguenti normative o convenzioni:
 - ISO 10424-1 o API (American Petroleum Institute) equivalente
 - IADC/SPE 23937-The IADC Roller Bit Classification System
- con diametrie conformi a quelle elencate nella API RP 7G;
- delle tipologie elencate nel documento "IADC/SPE 23937-The IADC Roller Bit Classification System";
- utilizzabili in presenza delle seguenti attrezzature installate nella "Bottom Hole Assembly":
 - Turbine
 - Mud motor
 - Vertical automated drilling system
 - Directional automated drilling system

GRUPPO MERCE BB06AC02 – SCALPELLI DIAMANTATI**Requisiti Minimi:**

pp. Requisiti Tecnici: Il Candidato deve essere in grado di progettare, realizzare e fornire Fixed Cutter Drill Bits (PDC/TSP/Natural Diamond) da utilizzare per l'attività di perforazione pozzi petroliferi sia a terra che a mare:

- in accordo alle seguenti normative o convenzioni:
 - ISO 10424-1 o API (American Petroleum Institute) equivalente
 - IADC/SPE 16142-The 1987 IADC Fixed Cutter Bit Classification System
 - IADC/SPE 23940 – Development of a New IADC Fixed Cutter Drill Bit Classification System
- con diametrie conformi a quelle elencate nella API RP 7G;
- delle tipologie elencate nei documenti:
 - IADC/SPE 16142-The 1987 IADC Fixed Cutter Bit Classification System
 - IADC/SPE 23940-Development of a New IADC Fixed



- che siano almeno di due tipi:
 - "matrix body"
 - "steel body"
- che abbiano una connessione costruita secondo le norme ISO 10424-1 o API (American Petroleum Institute) equivalente;
- utilizzabili in presenza delle seguenti attrezzature installate nella "Bottom Hole Assembly":
 - Turbine
 - Mud motor
 - Vertical automated drilling system
 - Directional automated drilling system

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili Lett. oo) e pp):

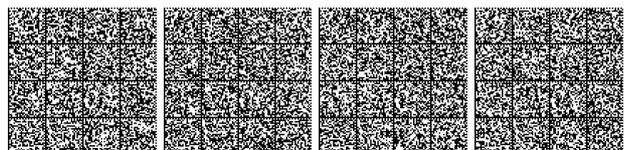
Il Candidato dovrà:

- Dare evidenza delle forniture di Fixed Cutter Drill Bit negli ultimi 3 anni, suddivise per:
 - diametro,
 - tipologia,
 - classificazione IADC
 - e con indicazione del cliente e paese / progetto e periodo della fornitura.
- Fornire i Cataloghi dei prodotti disponibili
- Fornire l'elenco e principali caratteristiche dei siti produttivi, capacità produttiva e loro location
- Fornire la percentuale di utile reinvestita nella ricerca e sviluppo negli ultimi 3 anni
- Fornire il numero di persone dedicate nella progettazione degli scalpelli
- Fornire informazioni sulla capacità di progettare scalpelli sulla base di esigenze particolari del cliente.
- Fornire evidenza del sistema di qualità applicato

Sez.3. Requisiti oggetto di valutazione da parte di un Team Multifunzionale e evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti.

- **Requisiti Tecnici:**

Il Candidato sarà valutato sulla base delle referenze e della documentazione richiesta nel presente Avviso per ciascun gruppo merce (GM).



In aggiunta alla valutazione dei requisiti minimi, il Candidato sarà soggetto ad un iter di qualifica atto a dimostrare la disponibilità di un'Organizzazione, di Attrezzature/Impianti, di Personale qualificato, di Manuali/procedure, di precedenti esperienze e di un Sistema di Manutenzione conformi rispetto alle attività rappresentate dai Gruppi Merce e alle relative best practices di settore.

Evidenze richieste per Requisiti Tecnici

- Lista e descrizione delle principali attrezzature disponibili
- Lista operatori e relative qualifiche
- Matrice di Training per il personale
- Elenco manuali e principali procedure
- Dettagli / informazioni inerenti all'implementazione di un sistema di manutenzione

La valutazione avverrà di norma mediante verifica delle capacità tecniche presso la sede del Candidato

- Requisiti Economico Finanziari:

Il Candidato deve dimostrare una corretta gestione economica, con una buona struttura patrimoniale e una esposizione finanziaria contenuta.

Evidenze richieste per Requisiti Economico Finanziari

Il Candidato dovrà produrre copia dei bilanci approvati relativi agli ultimi tre esercizi; non verranno accettati bilanci consolidati salvo i casi in cui particolari legislazioni dispongano l'esistenza dei soli bilanci consolidati (in tal caso, sarà cura del Candidato fornire la legislazione di riferimento).

Le Società di recente formazione, con l'eccezione di quelle scaturite da fusione/incorporazione di società preesistenti, dovranno essere in grado di fornire copia di almeno un bilancio depositato relativo all'esercizio precedente alla richiesta della qualificazione.

I Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzi) dovranno fornire copia del bilancio depositato relativo al raggruppamento stesso e di tutti i bilanci delle società costituenti il raggruppamento. E' ammesso, per i Raggruppamenti di recente costituzione, presentare unicamente i bilanci delle società costituenti il raggruppamento.

- Requisiti per il Sistema Qualità:

Il Candidato dovrà dimostrare di disporre di un Sistema di Gestione per la Qualità aziendale interno sia esso in regime di autocontrollo o imposto dalla casa madre, corporate e/o capogruppo di appartenenza, che:

1. Identifichi tutti i processi aziendali, con particolare riferimento a quelli rilevanti per la gestione della Qualità e loro applicazioni;
2. Determini le attività, le sequenze e le interazioni dei vari processi all'interno e all'esterno (out-sourcing) della realtà aziendale;



3. Definisca le variabili dei processi (fattori chiave);
4. Determini i criteri e metodi necessari per assicurare l'efficacia ed il controllo dei processi operativi e di quelli di controllo interconnessi;
5. Assicuri la disponibilità delle risorse (umane e di supporto) e delle informazioni richieste per supportare il funzionamento ed il monitoraggio dei processi al fine del miglioramento continuo;
6. Effettui le misurazioni, il monitoraggio e le analisi dei processi garantendone la tracciabilità;
7. Attui le azioni necessarie per conseguire e registrare gli obiettivi prefissati ed il miglioramento continuo dei processi.

Sarà cura del Candidato allegare al questionario di qualifica la documentazione relativa al proprio Sistema Qualità (Manuale della Qualità, eventuale certificazione del Sistema Qualità rilasciata da Ente accreditato per il settore oggetto del certificato, ed elenco delle Procedure Operative e Istruzioni di Lavoro).

Se il Candidato è un Raggruppamento di Imprese permanente (es. Consorzio), quanto sopra descritto dovrà essere prodotto sia dal raggruppamento stesso che da tutti i componenti il raggruppamento, tramite i quali il raggruppamento intende operare con Eni S.p.A..

Il Candidato dovrà inoltre disporre di una struttura organizzativa che assicuri l'implementazione e la gestione.

Evidenze richieste per il Sistema di Gestione della Qualità

Per la valutazione dei Sistemi di Gestione per la Qualità aziendali, Eni S.p.A. farà riferimento alle Norme ISO (Norme/Standard Internazionali) es. ISO 9001, ISO 17025 ed altre normative applicabili in settori specialistici.

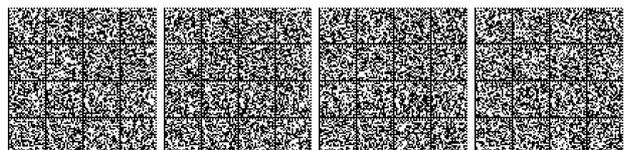
I Sistemi di Gestione per la Qualità, comunemente applicati nel settore merceologico di riferimento e conformi ad altri standard internazionali oppure tarati sulla Società che li adotta, saranno ammessi e valutati nel caso in cui soddisfino i requisiti applicabili, previsti dalla norma ISO 9001: 2008 oppure soddisfino, almeno, i criteri menzionati.

La valutazione del Sistema di Gestione per la Qualità avverrà mediante analisi della documentazione a supporto di tale sistema, fornita dal Candidato (Politica di Qualità, organigramma per l'organizzazione per il controllo della Qualità, Manuale della Qualità, Procedure/istruzioni di lavoro, Registre, Certificato ISO 9001:2008 - se in possesso -, ecc.).

Eni S.p.A. si riserva la possibilità di verificare la corretta implementazione del sistema stesso presso la sede del Candidato ogni qual volta lo ritenga opportuno.

- Requisiti per il Sistema di Gestione della Salute e Sicurezza dei lavoratori:

Il Candidato dovrà dimostrare, a pena di esclusione, di disporre di un'organizzazione e di un sistema di gestione (politica, procedure, documento di valutazione dei rischi ecc.) per la salute e la sicurezza dei lavoratori sostanzialmente conforme allo standard OHSAS 18001, o ad altro standard equivalente.



La valutazione dei Sistemi di Gestione per la Salute e la Sicurezza dei lavoratori avverrà mediante analisi della documentazione a supporto di tali sistemi, fornita dal Candidato e rispettando le seguenti soglie massime dell'indice infortunistico oltre le quali il Candidato verrà escluso:

Soglia – Indice di Frequenza anno precedente a quello di valutazione

ITALIA: 7;

ESTERO: 4;

e trend in diminuzione del 10% annuo negli ultimi 3 anni.

Eventuali aggiornamenti di valori di soglia per gli anni successivi alla pubblicazione del presente Avviso, saranno reperibili sul sito Eni al seguente link: <http://www.eni.com> -> sezione fornitori.

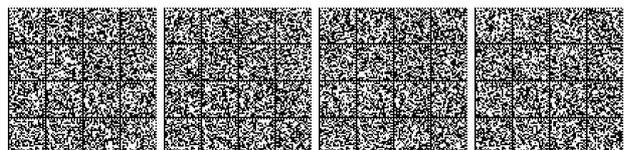
I Requisiti per il Sistema di Gestione della Salute e Sicurezza dei lavoratori non si applicano in caso di Gruppi Merce con criticità HSE: NA

Evidenze richieste per il Sistema Salute & Sicurezza dei lavoratori:

La valutazione dei Sistemi di Gestione per la Salute e la Sicurezza dei lavoratori avverrà mediante analisi della documentazione a supporto di tali sistemi, fornita dal Candidato.

Il candidato dovrà produrre informazioni specifiche (su propria carta intestata e recante la firma del Datore di Lavoro), relative alla propria performance Health & Safety riferita all'intera Organizzazione, in linea con lo scopo della candidatura e precisamente dovrà fornire i seguenti dati relativi agli ultimi 3 anni:

- totale ore lavorate (si intendono le ore lavorate di tutti i dipendenti in organico);
- numero di incidenti (si intendono gli incidenti registrati, occorsi presso il luogo di lavoro – esclusi quelli in itinere – che non provocano giorni di assenza);
- numero di infortuni (si intendono gli infortuni lavorativi – esclusi quelli in itinere – che provocano almeno un giorno di assenza, in aggiunta a quello di accadimento dell'evento – sono inclusi nel computo gli infortuni mortali);
- numero di giorni lavorativi persi (si specifica che nel conteggio dei giorni lavorativi persi devono essere inclusi solo quelli derivanti da infortuni sul lavoro);
- numero di infortuni mortali
- indice di frequenza infortuni sul lavoro $[(N. \text{ infortuni sul lavoro con giorni di assenza} / \text{Tot. ore lavorate}) \times 1.000.000]$
- indice di gravità infortuni sul lavoro $[(N. \text{ di giorni persi} / \text{Tot. ore lavorate}) \times 1.000]$.



Si precisa che l'indice di frequenza, che misura il numero di infortuni avvenuti ogni milione di ore lavorate, sarà valutato secondo le soglie Eni di riferimento, differenziate tra "Italia" ed "Estero", derivate dalla media ponderata delle performance infortunistiche dei contrattisti Eni degli ultimi 3 anni e dal "valore assoluto" (escludendo il "picco/massimo") più elevato registrato negli ultimi 3 anni di riferimento.

Nel caso in cui l'azienda candidata sia neocostituita (anno di fondazione minore di due anni), data l'impossibilità di procedere con la valutazione del trend infortunistico, Eni rimette la valutazione degli aspetti HSE ad una successiva fase di analisi.

Eni S.p.A. si riserva la possibilità di verificare la corretta implementazione del sistema stesso presso la sede del Candidato ogni qual volta lo ritenga opportuno.

- Requisiti per il Sistema Ambientale:

Il Candidato dovrà dimostrare di disporre di un Sistema di Gestione Ambientale (SGA, politica, elenco delle procedure, documento di valutazione degli impatti ambientali significativi ecc.) conforme alla norma ISO 14001 o altro standard equivalente.

La valutazione del Sistema di Gestione Ambientale avverrà mediante analisi della documentazione a supporto di tale sistema, fornita dal Candidato.

Nel caso di Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzi) la documentazione relativa al Sistema di Gestione Ambientale ed al Sistema di Gestione per la sicurezza e salute dei lavoratori deve fare riferimento al raggruppamento d'impresa

Evidenze richieste per il Sistema Ambientale:

Per la valutazione dei Sistemi di Gestione Ambientali aziendali, Eni S.p.A. farà riferimento alle Norme ISO 14001 e/o ad altro standard equivalente (ad es. Regolamento EMAS).

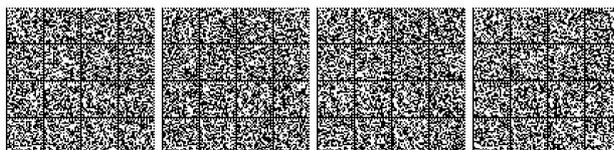
La valutazione del Sistema di Gestione Ambientale avverrà mediante analisi della documentazione a supporto di tale sistema, fornita dal Candidato (Politica Ambientale, Manuale, Procedure/istruzioni di lavoro, Registrazioni, Certificato ISO 14001 - se in possesso -, ecc.).

Eni S.p.A. si riserva la possibilità di verificare la corretta implementazione del sistema stesso presso la sede del Candidato ogni qual volta lo ritenga opportuno.

III.2) Condizioni relative al contratto d'appalto ²

III.2.1) Informazioni relative ad una particolare professione

- La prestazione del servizio è riservata ad una particolare professione
Citare le corrispondenti disposizioni legislative, regolamentari o amministrative:



III.2.2) Condizioni di esecuzione del contratto d'appalto:

III.2.3) Informazioni relative al personale responsabile dell'esecuzione del contratto d'appalto

Obbligo di indicare i nomi e le qualifiche professionali del personale incaricato dell'esecuzione del contratto d'appalto

Sezione IV: Procedura

IV.1) Descrizione

IV.1.6) Informazioni sull'asta elettronica

Ricorso ad un'asta elettronica

Ulteriori informazioni sull'asta elettronica:

IV.2) Informazioni di carattere amministrativo

IV.2.1) Pubblicazione precedente relativa alla stessa procedura ²

Numero dell'avviso nella GU S: [] [] [] [] /S [] [] []-[] [] [] [] [] []
(Sistema di qualificazione – Servizi di pubblica utilità)

IV.2.4) Lingue utilizzabili per la presentazione delle offerte o delle domande di partecipazione: [IT] [] ¹

Sezione VI: Altre informazioni

VI.2) Informazioni relative ai flussi di lavoro elettronici

Si farà ricorso all'ordinazione elettronica

Sarà accettata la fatturazione elettronica

Sarà utilizzato il pagamento elettronico

VI.3) Informazioni complementari: ²

VI.3.1) Avvio dell'iter da parte del Candidato

Il Candidato interessato ad iniziare l'iter di qualificazione dovrà inoltrare la candidatura mediante il sito <https://eprocurement.eni.it/> nella "Sezione Fornitori".

VI.3.2) Avvio del processo di qualifica da parte di Eni S.p.A.

Al Candidato la cui richiesta di qualificazione sia stata accettata, Eni S.p.A. invierà (mediante e-mail) comunicazione scritta con le seguenti informazioni:

1. L'ammontare del corrispettivo da versare per il processo di qualifica calcolato sulla base di quanto riportato al punto VI.3.3



2. L'Informativa, firmata, sulla raccolta ed il trattamento dei dati personali di cui al D.Lgs. 196/03.
3. Il Codice Etico Eni.
4. Il Form Compliance per le dichiarazioni relative al punto III.1.9.
5. La certificazione/documentazione di cui al punto III.1.9.
6. Il termine entro cui dovrà essere fornita la documentazione di cui al punto III.1.9.

Contestualmente verrà inviato al Candidato un dettagliato questionario informativo per la raccolta dei dati necessari alla qualificazione.

VI.3.3) Corrispettivo richiesto per avvio processo di qualifica

Per le attività di qualifica che Eni S.p.A. dovrà svolgere, viene richiesto al Candidato un corrispettivo, al netto dell'IVA, come di seguito specificato:

Per il GM con criticità più alta per il quale il Candidato richiede la qualifica:

- 2000 EUR se il GM appartiene alla categoria: "A" di criticità di Business e alla categoria: "A" di criticità HSE;
- 1500 EUR se il GM appartiene alla categoria: "A" di criticità di Business e alle categorie: "B", "C" o "ND" di criticità HSE;
- 1500 EUR se il GM appartiene alle categorie: "B" o "C" di criticità di Business e alla categoria: "A" di criticità HSE;
- 1000 EUR se il GM appartiene alla categoria: "B" di criticità di Business e alle categorie: "B", "C" o "ND" di criticità HSE;
- 1000 EUR se il GM appartiene alla categoria: "C" di criticità di Business e alla categoria: "B" di criticità HSE;
- 750 EUR se il GM appartiene alla categoria: "C" di criticità di Business e alle categorie: "C" o "ND" di criticità HSE;

Per gli altri GM per i quali il Candidato richiede la qualifica:

- 750 EUR per ciascun GM.

Il corrispettivo dovrà pervenire mediante domiciliazione dell'accredito su conto corrente bancario indicato sulla fattura emessa da Eni S.p.A. durante l'iter di qualifica.

VI.3.4) Durata della qualifica

La qualifica ha una durata di 36 mesi dalla data di assegnazione della stessa.

Per Eni spa il mantenimento della qualifica è subordinato al possesso dei requisiti minimi inderogabili specificati nel presente avviso.

Eni S.p.A. potrà avviare un processo di aggiornamento dello stato di qualifica dei fornitori presenti nelle Vendor List, ogni qual volta lo ritieni opportuno. Tale aggiornamento si basa sull'analisi dei feedback sulle eventuali attività svolte, la raccolta di dati, informazioni e documentazione dal fornitore e/o da banche dati ufficiali. L'attività di aggiornamento e verifica è svolta dall'Unità Qualifica Fornitori secondo le modalità previste nella specifica procedura.

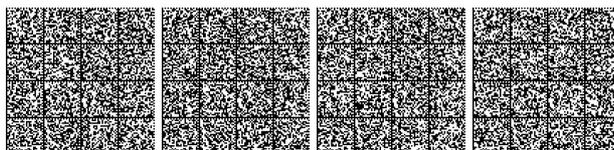


VI.3.5) Informazioni supplementari sull'avvio dell'iter di qualifica

- a) Eni S.p.A. provvederà all'invio della fattura contenente i termini previsti per il pagamento del corrispettivo.
- b) I corrispettivi versati non vengono restituiti né per rinuncia alla qualificazione da parte del Candidato, né per ritardata presentazione della documentazione di qualifica, né a seguito di esito negativo della qualifica.
- c) Il mancato pagamento del corrispettivo entro i termini indicati sulla fattura fa decadere l'eventuale qualifica ottenuta e l'eventuale ricandidatura potrà essere presentata non prima di tre anni dalla data di fine dell'iter.
- d) Non sono ammesse deroghe ai termini di consegna della documentazione di qualifica.
- e) Al termine delle attività di qualifica (indicativamente entro sei mesi dalla riconsegna della documentazione di prequalifica) a tutti i Candidati verrà data risposta scritta sull'esito delle valutazioni.
- f) I Fornitori valutati negativamente non possono presentare, per lo stesso Gruppo Merce, nuova richiesta di qualifica prima di un anno dalla data dell'ultima valutazione.
- g) I Fornitori già positivamente qualificati da Eni S.p.A. in ambito privatistico sui medesimi Gruppi Merce oggetto del presente Avviso sull'esistenza di un sistema di qualificazione, si intendono qualificati anche a fronte del presente Avviso a condizione che i Fornitori stessi presentino una dichiarazione attestante, ai sensi e per gli effetti del D.P.R. n. 445 del 200, il possesso dei requisiti previsti dai relativi Avvisi. Sarà cura di Eni S.p.A. contattare ogni fornitore per fornire un format di dichiarazione che dovrà essere presentato, a pena di esclusione, entro i termini e condizioni ivi indicate.

VI.4) Procedure di ricorso

VI.4.1) Organismo responsabile delle procedure di ricorso		
Denominazione ufficiale: TRIBUNALE AMMINISTRATIVO DEL LAZIO		
Indirizzo postale:		
Città: ROMA	Codice postale:	Paese: ITALIA
E-mail:		Tel.:
Indirizzo Internet: (URL)		Fax:



VI.4.2) Organismo responsabile delle procedure di mediazione ²		
Denominazione ufficiale:		
Indirizzo postale:		
Città:	Codice postale:	Paese:
E-mail:		Tel.:
Indirizzo Internet: (URL)		Fax:
VI.4.3) Procedure di ricorso Informazioni dettagliate sui termini di presentazione dei ricorsi:		
VI.4.4) Servizio presso il quale sono disponibili informazioni sulle procedure di ricorso ²		
Denominazione ufficiale:		
Indirizzo postale:		
Città:	Codice postale:	Paese:
E-mail:		Tel.:
Indirizzo Internet: (URL)		Fax:

VI.5) Data di spedizione del presente avviso: 06/07/2016

Il responsabile dell'unità vendor management
Roberto Grassi

TX16BFM8450 (A pagamento).

