

ALTRE FIGURE SOGGETTIVE PUBBLICHE E PRIVATE

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 di ingegneria*

San Donato M.se, 10/02/2016

Prot. APR/VEMA/362/2016/P

SISTEMA DI QUALIFICAZIONE - SETTORI SPECIALI

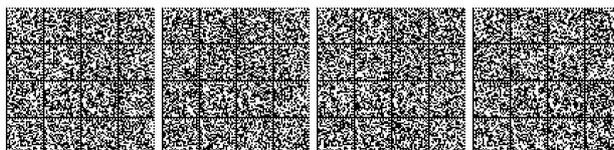
Il presente avviso è un bando di gara	sì	no <input checked="" type="checkbox"/>
---------------------------------------	----	--

SEZIONE I: ENTE AGGIUDICATORE

I.1) DENOMINAZIONE, INDIRIZZI E PUNTI DI CONTATTO

Denominazione ufficiale: Eni spa		
Indirizzo postale: Via Emilia, 1		
Città: San Donato Milanese (MI)	Codice postale: 20097	Paese: Italia
Punti di contatto: APR/VEMA-A All'attenzione di:	Telefono:	
Posta elettronica:	Fax:	
Indirizzo(i) internet (se del caso) Ente aggiudicatore (URL): www.eni.com Profilo di committente (URL): https://eprocurement.eni.it		

Ulteriori informazioni relative al sistema di qualificazione sono disponibili presso:	<input checked="" type="checkbox"/> I punti di contatto sopra indicati Altro: <i>completare l'allegato A.I</i>
Un'ulteriore documentazione è disponibile presso:	<input checked="" type="checkbox"/> I punti di contatto sopra indicati Altro: <i>completare l'allegato A.II</i>
Le domande di partecipazione o le candidature vanno inviate a:	<input checked="" type="checkbox"/> I punti di contatto sopra indicati Altro: <i>completare l'allegato A.III</i>

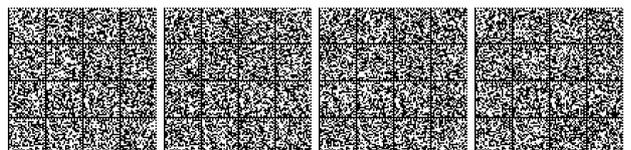


1.2) PRINCIPALI SETTORI DI ATTIVITÀ DELL'ENTE AGGIUDICATORE

<input checked="" type="checkbox"/> Produzione, trasporto e distribuzione di gas e calore	Acqua
<input checked="" type="checkbox"/> Elettricità	Servizi postali
<input checked="" type="checkbox"/> Esplorazione ed estrazione di gas e petrolio	Servizi ferroviari
Esplorazione ed estrazione di carbone e altri combustibili solidi	Servizi di ferrovia urbana, tram, filobus o bus
	Attività connesse ai porti
	Attività connesse agli aeroporti

SEZIONE II: OGGETTO DEL SISTEMA DI QUALIFICAZIONE

II.1) DENOMINAZIONE CONFERITA AL SISTEMA DI QUALIFICAZIONE DALL'ENTE AGGIUDICATORE				
Servizi di Ingegneria				
II.2) TIPO DI APPALTO				
Lavori	Forniture	Servizi	<input checked="" type="checkbox"/>	Categoria di servizi: N. 12
II.3) DESCRIZIONE DEI LAVORI, DEI SERVIZI O DELLE FORNITURE DA APPALTARE MEDIANTE IL SISTEMA DI QUALIFICAZIONE				
<p>Con il presente avviso, Eni spa 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 spa in nome e per conto proprio.</p> <p>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.163 del 2006 e s.m.i. ed inserite nei rispettivi Albi Fornitori.</p> <p>CATEGORIA CRITICITÀ BUSINESS: B CATEGORIA CRITICITÀ HSE: C</p> <p>GRUPPO MERCE SS01BA01 - STUDI DI FATTIBILITÀ INGEGNERIA DI BASE E FEED GRUPPO MERCE SS01BA02 – INGEGNERIA DI DETTAGLIO GRUPPO MERCE SS01BA03 - INGEGNERIA DELLA MANUTENZIONE GRUPPO MERCE SS01BA04 - SERVIZI A SUPPORTO DELL'INGEGNERIA</p> <p>I Candidati dovranno essere in grado di operare alle condizioni operative stabilite da Eni</p>				

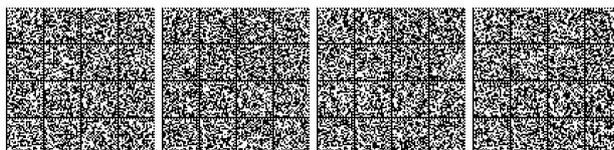


II.4) CPV (VOCABOLARIO COMUNE PER GLI APPALTI)		
	Vocabolario principale	Vocabolario supplementare (se pertinente)
Oggetto principale	71300000-1	- -
Oggetti Complementari	. . . - . . . - . . . -	- - - - - -
II.5) GLI APPALTI COPERTI DAL PRESENTE SISTEMA DI QUALIFICAZIONE RIENTRANO NEL CAMPO DI APPLICAZIONE DELL'ACCORDO SUGLI APPALTI PUBBLICI (AAP)		sì no X

SEZIONE III: INFORMAZIONI DI CARATTERE GIURIDICO, ECONOMICO, FINANZIARIO E TECNICO

III.1) CONDIZIONI DI PARTECIPAZIONE

III.1.1) Qualificazione per il sistema	
Condizioni che gli operatori economici devono soddisfare per l'ottenimento ed il mantenimento della qualifica e Metodi di verifica per ciascuna condizione	
<p>Sez.1. <u>Requisiti Minimi inderogabili a pena di esclusione ed evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili:</u></p> <p>Requisiti Minimi:</p> <p>Il Candidato dovrà dimostrare di:</p> <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 (per il Candidato la cui sede operativa è situata in Italia); Non trovarsi in una delle condizioni di esclusione di cui all'art. 38 del D. Lgs. n. 163 del 2006 e s.m.i.; <p>N.B. - Nel caso di Raggruppamenti di Imprese permanenti ogni impresa associata dovrà dimostrare di non trovarsi in una delle condizioni di esclusione di cui all'art. 38 del D. Lgs. n. 163 del 2006 e s.m.i.</p>	



Il Candidato prende atto che il mancato possesso di anche uno solo dei requisiti di cui all'art. 38 del D. Lgs. n. 163 del 2006 e s.m.i., ovvero la produzione di una dichiarazione risultante irregolare, mendace o incompleta, costituiscono motivo di esclusione dal processo di qualificazione.

Eni spa 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)

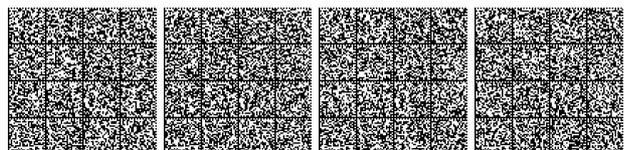
Il Candidato dovrà produrre specifica dichiarazione, a firma del Legale Rappresentante, sottoscritta e corredata da una copia leggibile di un valido documento di identità del sottoscrittore, conforme al Form Compliance di cui al punto VI.2.2 para. 4.

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

- 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 di qualifica. 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 degli articoli 49 e 50 del Codice Appalti D.lgs. 163 del 2006 e s.m.i.

Requisiti Minimi

- f. Disporre di un certificato di iscrizione alla Camera di Commercio, Industria, Artigianato e Agricoltura (C.C.I.A.A.) o certificato di iscrizione agli analoghi registri professionali dello Stato di residenza 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

- 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 spa si riserva il diritto di accertare a propria discrezione in qualsiasi momento, con qualsiasi mezzo consentito, la veridicità di tale documentazione.



<p>In caso di Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzio) ogni impresa deve presentare il proprio Certificato o la propria dichiarazione.</p> <p>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.</p> <p>Requisiti Minimi:</p> <p>g. Eseguire il pagamento del corrispettivo previsto al punto VI.2.3 calcolato secondo le modalità indicate da Eni spa.</p> <p>Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili</p> <p>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.2.3) e calcolato secondo le modalità indicate da Eni spa.</p> <p>Prima della conclusione dell'iter di qualifica il Candidato dovrà presentare copia del bonifico recante l'evidenza dell'accredito del corrispettivo.</p>	
<p><u>Sez.2. Requisiti Minimi inderogabili, a pena di esclusione ed evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili:</u></p> <p>GRUPPO MERCE SS01BA01 - STUDI DI FATTIBILITÀ INGEGNERIA DI BASE E FEED ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: FATTIBILITÀ E BASIC DESIGN ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: FEED</p> <p>ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 2: PIPELINE ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 2: SEALINE/RISERS ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 2: FLUIDODINAMICA / FLOW ASSURANCE</p> <p>Requisiti Minimi</p> <p>a. <u>Referenze</u>: Il Candidato dovrà possedere almeno tre referenze tecniche di progetti Oil & Gas ad un livello di FEED/Dettaglio, di validità attuale (ultimi cinque anni), specifiche e pertinenti l'attività per la quale si chiede la qualifica.</p>	



Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

- a. Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 5 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale dettagliate per:
- Nominativo clienti
 - Durata dei Servizi
 - Numero totale di ore lavorate;
 - Valore dei contratti;
 - Descrizione globale del progetto e dello scopo del lavoro eseguito dal candidato;
 - Tipo di progetto (onshore, offshore convenzionale o deep water).
 - Contenuto tecnico prevalente e la fase (FEED o dettaglio).

La valutazione avverrà di norma mediante verifica delle capacità tecniche (disponibilità di risorse e mezzi) presso la sede del Candidato.

Requisiti Minimi

- b. Software: Il Candidato dovrà dimostrare di disporre di Software (sia essi prodotti commerciali che sviluppati in house) per la progettazione e la preparazione di disegni.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

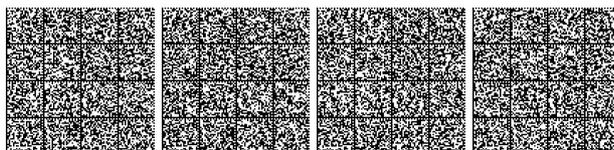
- b. Il Candidato dovrà produrre un elenco di completo dei Software utilizzati, con l'indicazione delle caratteristiche, specificando per quali non sono disponibili licenze permanenti.

Requisiti Minimi

- c. Codici Fluidodinamici: Il candidato dovrà dimostrare padronanza d'uso di codici fluidodinamici transitori (Olga e, eventualmente, equivalenti) e di codici di caratterizzazione termodinamica (PVTsim e, eventualmente, equivalenti).

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

- c. Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche specifiche (ultimi 5 anni) in cui dimostra di aver utilizzato codici fluidodinamici transitori e di caratterizzazione termodinamica.



Requisiti Minimi

d. Organizzazione: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

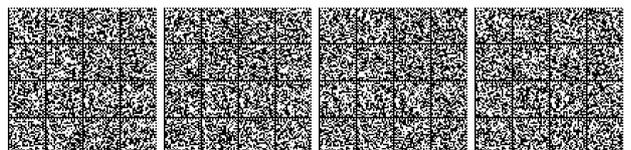
d. Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave operativo e di sede.

Nello specifico il Candidato dovrà disporre di:

- Numero 1 Coordinatore. Ingegnere con almeno 8 anni di esperienza nell'Oil & Gas, almeno 5 anni maturati nella progettazione di pipeline, ed almeno 2 anni di esperienza di coordinamento e di gestione delle risorse disciplinari.
- Numero 2 Specialisti. Ingegnere con almeno 8 anni di esperienza nell'Oil & Gas, almeno 5 anni maturati nella disciplina. Nominativo clienti
- Numero 7 (tra junior e senior) Progettisti. Progettista Senior: Ingegnere con almeno 5 anni di esperienza nell'Oil & Gas, almeno 3 anni maturati nella disciplina. Progettista Junior: Ingegnere con almeno 3 anni di esperienza maturati nella disciplina.
- Numero 1 Operatore CAD. Ingegnere o diplomato con almeno 6 mesi di esperienza maturati nella disciplina.

Disponibilità all'interno della propria organizzazione per ciascuna delle discipline elencate almeno del seguente personale:

- Pipeline Offshore: almeno 5 (di cui almeno 4 interni)
- Pipeline Onshore: almeno 5 (di cui almeno 3 interni)
- Flow Assurance: almeno 3 (di cui almeno 3 interni)
- Costruzione & Installazione: almeno 1
- Strutture e Fondazioni Offshore: almeno 1
- Civile Onshore: almeno 1



- Meteo-Oceanografia; Geofisica & Geotecnica Offshore; Meteo, Topografica & Geotecnica Onshore: almeno 1 (se rappresentante di tutte le discipline, altrimenti 1 persona per disciplina)
- Gis: almeno 1
- Materiali & Corrosione: almeno 1
- Rivestimento & Isolamento: almeno 1
- Saldatura & CND: almeno 1
- Elettro/Strumentale: almeno 1
- Meccanica: almeno 1
- Integrità: almeno 1
- Operatore CAD: almeno 1

In caso di Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzio) i requisiti di cui ai punti da a), b), c) e d) dovranno essere comprovati secondo quanto previsto dall'art. 35 del D.Lgs. n. 163 del 2006.

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 2: SUBSEA

Descrizione dei Lavori: attività di ingegneria relative allo sviluppo di progetti con facilities sottomarine di produzione (Subsea Production System) ed architetture di campo per acque profonde ed ultra profonde, Subsea Umbilical Riser e Flowline (SURF).

Requisiti Minimi

a.1 Referenze: Il Candidato dovrà possedere almeno tre referenze tecniche di progetti Oil & Gas, di validità attuale (ultimi cinque anni), specifiche e pertinenti l'attività per la quale si chiede la qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

a.1 Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 5 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale dettagliate per:



- Nominativo clienti
- Durata dei Servizi
- Tipologia di attività svolte,
- Valore dei contratti;
- Numero ore ingegneria svolte.

Ogni progetto indicato deve essere costituito almeno dalle fasi di fattibilità e basic design ed almeno 15 000 ore lavorate per progetto.

La valutazione avverrà di norma mediante verifica delle capacità tecniche (disponibilità di risorse e mezzi) presso la sede del Candidato.

Requisiti Minimi

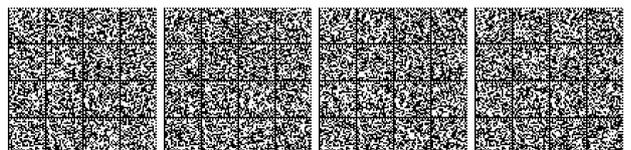
b.1 Organizzazione: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

b.1 Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave operativo e di sede.

Nello specifico il Candidato dovrà dimostrare di avere la disponibilità all'interno della propria organizzazione di personale alle dipendenze dirette di cui:

- almeno 5 project manager con esperienza di almeno 10 anni di esperienza in ambito oil & gas,
- almeno 10 engineering manager con esperienza di almeno 10 anni di esperienza in ambito oil & gas nell'ambito di progetti di sviluppo mediante tecnologie sottomarine,
- almeno 25 ingegneri specialisti con esperienza di almeno 5 anni di esperienza in ambito oil & gas nell'ambito di progetti di sviluppo mediante tecnologie sottomarine.



È richiesta la presentazione di curricula professionali per tutti i project manager ed engineering manager e almeno 10 ingegneri specialisti

Requisiti Minimi

c.1 Software: Il Candidato dovrà dimostrare di disporre di Software (sia essi prodotti commerciali che sviluppati in house).

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

c.1 Il Candidato dovrà produrre un elenco di completo dei Software utilizzati, con l'indicazione delle caratteristiche, specificando quelli per i quali non sono disponibili licenze permanenti. È richiesta almeno la disponibilità dei seguenti software (o equivalenti):

- MS Office (compreso MS Project),
- Primavera,
- Patran / Nastran,
- Autocad,
- CATIA V5,
- GAP,
- Pipesim,
- OLGA,
- IHS- Questor,
- OREDA.

Requisiti Minimi

d.1 Potenzialità / disponibilità: Il Candidato dovrà disporre di una Potenzialità / disponibilità adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

d.1 Il Candidato dovrà produrre adeguata documentazione comprovante una capacità produttiva minima annua uguale o superiore a:

- 250 000 ore/anno di ingegneria,
- di cui 25 000 ore/anno di management.



In caso di Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzio) i requisiti di cui ai punti da a.1), b.1), c.1) e d.1) dovranno essere comprovati secondo quanto previsto dall'art. 35 del D.Lgs. n. 163 del 2006.

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 2: GEOTECNICA E SISMICA

Requisiti Minimi

- a.2** Referenze: Il Candidato dovrà possedere almeno tre referenze tecniche di progetti Oil & Gas, di validità attuale (ultimi cinque anni) relative a:
- Interpretazione di indagini geotecniche e definizione dei parametri di progetto
 - Design di opere geotecniche complesse quali fondazioni di impianti onshore e/o offshore e di strutture sottomarine
 - Studi di PSHA (studi sismici)
 - Interpretazioni geofisiche a supporto della geotecnica

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

- a.2** Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 5 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale dettagliate per:
- Nominativo clienti
 - Durata dei Servizi
 - Tipologia di attività svolte,
 - Valore dei contratti;
 - Numero ore ingegneria svolte.

Requisiti Minimi

- b.2** Organizzazione: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

- b.2** Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave.



Requisiti Minimi

c. 2 **Interventi:** Il candidato dovrà produrre almeno 3 relazioni relative a:

- Collaborazioni con laboratori geotecnici ed università, su problematiche di tipo geofisico e geotecnico.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

c. 2 Il candidato dovrà produrre un numero adeguato di reports di collaborazione con laboratori geotecnici ed università, su problematiche di tipo geofisico e geotecnico.

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 2: MECCANICA APPARECCHIATURE E MACCHINE

Descrizione dei Lavori: Lo scopo dell'Ingegneria Meccanica di impianti Oil & Gas consiste principalmente nello sviluppo delle attività che vengono eseguite a livelli di dettaglio crescente dalle prime fasi di progettazione di fattibilità e concettuale di Apparecchiature Statiche, Macchine Rotanti:

Requisiti Minimi

a. 3 **Referenze:** Il Candidato dovrà possedere almeno tre referenze tecniche di progetti Oil & Gas, di validità attuale (ultimi cinque anni), specifiche e pertinenti l'attività per la quale si chiede la qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

a. 3 Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 5 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale dettagliate per:

- Nominativo clienti
- Durata dei Servizi
- Tipologia di attività svolte,
- Valore dei contratti;
- Numero ore ingegneria svolte.

Ogni progetto indicato deve essere costituito almeno dalle fasi di fattibilità e basic design.

La valutazione avverrà di norma mediante verifica delle capacità tecniche (disponibilità di risorse e mezzi) presso la sede del Candidato.



Requisiti Minimi

b.3 Organizzazione: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

b.3 Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave operativo e di sede.

Nello specifico il Candidato dovrà dimostrare di avere la disponibilità all'interno della propria organizzazione di personale alle dipendenze dirette di cui:

- almeno 1 Specialista Macchine Rotanti: Ingegnere (preferibilmente Meccanico/Nucleare) con almeno 10 anni di provata esperienza o diplomato d'Istituto Tecnico Superiore (preferibilmente Perito Meccanico Impiantista) con minimo 20 anni di provata esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria Meccanica Macchine Rotanti per impianti Chimici, Petrolchimici, di Generazione Potenza ed Oil & Gas con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.
- almeno 2 Progettista Junior Macchine Rotanti: Ingegnere (preferibilmente Meccanico/Nucleare) con almeno 5 anni di provata esperienza o diplomato d'Istituto Tecnico Superiore (preferibilmente Perito Meccanico Impiantista) con minimo 10 anni di provata esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria Meccanica Macchine Rotanti per impianti Chimici, Petrolchimici, di Generazione Potenza ed Oil & Gas con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.
- almeno 1 Specialista Apparecchi Statici: Ingegnere (preferibilmente Meccanico/Nucleare) con almeno 10 anni di provata esperienza o diplomato d'Istituto Tecnico Superiore (preferibilmente Perito Meccanico Impiantista) con minimo 20 anni di provata esperienza maturati nello sviluppo dell' Ingegneria Meccanica Apparecchiature Statiche e/o Package per impianti Chimici, Petrolchimici, di Generazione Potenza ed Oil & Gas con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.



- almeno 2 Progettista Junior Apparecchi Statici e Packages: Ingegnere (preferibilmente Meccanico/Nucleare) con almeno 5 anni di provata esperienza o diplomato d'Istituto Tecnico Superiore (preferibilmente Perito Meccanico Impiantista) con minimo 10 anni di provata esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria Meccanica Apparecchiature Statiche per impianti Chimici, Petrolchimici, di Generazione Potenza ed Oil & Gas con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.

È richiesta la presentazione di curricula professionali per tutte le figure professionali citate sopra.

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 2: PIPING & LAYOUT

Descrizione dei Lavori: Lo scopo dell'ingegneria Piping e Layout di impianti Oil & Gas consiste nello Sviluppo di planimetrie generali di impianto e di area, nell'elaborazione dei layout delle apparecchiature su skid, Meccanizzazione P&ID's per le parti di competenza, elaborazione MTO (piping, fittings, valvole, supporti, coibentazioni e verniciature), assistenza al Weight Control per le parti di competenza della disciplina, assistenza alla elaborazione di specifiche tecniche e funzionali per apparecchiature e package, progettazione di dettaglio degli impianti attraverso l'utilizzo di sistemi 3D (PDS, PDMS) e relativa produzione della documentazione rilevazione di dati tecnici delle Facilities tramite site survey tradizionale e/o con tecnologia laser scan 3D e/o Georadar.

Requisiti minimi:

a.4 Referenze: Il Candidato dovrà possedere almeno tre referenze tecniche di progetti Oil & Gas, di validità attuale (ultimi cinque anni), specifiche e pertinenti l'attività per la quale si chiede la qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

a.4 Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 5 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale dettagliate per:

- Nominativo clienti
- Durata dei Servizi
- Tipologia di attività svolte,



- Valore dei contratti;
- Numero ore ingegneria svolte.

Ogni progetto indicato deve essere costituito almeno dalle fasi di fattibilità e basic design.

La valutazione avverrà di norma mediante verifica delle capacità tecniche (disponibilità di risorse e mezzi) presso la sede del Candidato.

Requisiti Minimi

b.4 Organizzazione: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Nello specifico il Candidato dovrà dimostrare di avere la disponibilità all'interno della propria organizzazione di personale alle dipendenze dirette di cui:

- Coordinatore di Progetto: Ingegnere con almeno 12 anni di esperienza o diplomato con almeno 20 anni di esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria di Piping e Layout, con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.
- Progettista Senior: Diplomato con almeno 15 anni di esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria di Piping e Layout, con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.
- Specialista CAD 3D PDS – Amministratore di Sistema: Diplomato con almeno 15 anni di esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria di Piping e Layout, con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore
- Progettista Senior 3D PDS: Diplomato con almeno 10 anni di esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria di Piping e Layout, con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.
- Progettista Junior 3D PDS: Diplomato con almeno 6 anni di esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria di Piping e Layout, con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.
- Progettista Senior 2D Autocad/Microstation: Diplomato con almeno 10 anni di esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria di Piping e Layout, con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.



- Progettista Junior 2D Autocad/Microstation: Diplomato con almeno 6 anni di esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria di Piping e Layout, con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.
- Specialista supporti: Diplomato con almeno 10 anni di esperienza maturati nello sviluppo dell'Ingegneria di Piping e Layout, con preferenza in impianti Oil & Gas Offshore.
- Operatori CAD 2D Autocad/Microstation: Diplomato con almeno 3 anni di esperienza maturata.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

b.4 Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave operativo e di sede.

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 2: PROGETTAZIONE CIVILE

Descrizione dei Lavori: Lo scopo dell'ingegneria Civile e Strutturale di impianti Oil & Gas consiste principalmente nello sviluppo delle seguenti attività che vengono eseguite a livelli di dettaglio crescente dalle prime fasi di progettazione di fattibilità e concettuale fino all'ingegneria di dettaglio e per costruzione: Strutture metalliche e in c.a.; Opere costiere, pontili, porti; Geotecnica e Sismica.

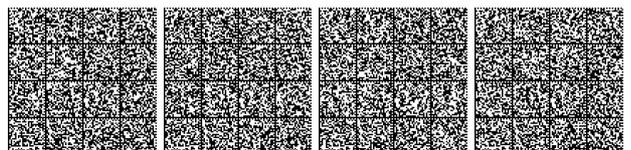
Requisiti Minimi:

a.5 Referenze: Il Candidato dovrà possedere almeno tre referenze tecniche di progetti Oil & Gas, di validità attuale (ultimi cinque anni), specifiche e pertinenti l'attività per la quale si chiede la qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

a.5 Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 5 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale dettagliate per:

- Nominativo clienti
- Durata dei Servizi
- Tipologia di attività svolte,



- Valore dei contratti;
- Numero ore ingegneria svolte.

Ogni progetto indicato deve essere costituito almeno dalle fasi di fattibilità e basic design.

La valutazione avverrà di norma mediante verifica delle capacità tecniche (disponibilità di risorse e mezzi) presso la sede del Candidato.

Requisiti Minimi

b.5 Organizzazione: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Nello specifico il Candidato dovrà dimostrare di avere la disponibilità all'interno della propria organizzazione di personale alle dipendenze dirette di cui:

- Coordinatore attività civili: Ingegnere con oltre 10 anni di esperienza o diplomato d'Istituto Tecnico Superiore con oltre 20 anni di esperienza maturati nello sviluppo di tutte le fasi/attività di progettazione opere civili e strutturali relative ad impianti Oil & Gas, con capacità di coordinamento e di gestione delle risorse disciplinari ed esperienza di supervisione e/o attività di ingegneria di campo durante le fasi di costruzione e montaggio.
- Progettista civile senior: Ingegnere con oltre 5 anni di esperienza o diplomato d'Istituto Tecnico Superiore (preferibilmente Perito Chimico Impiantista) con oltre 15 anni di esperienza maturati nello sviluppo delle fasi/attività di progettazione opere civili e strutturali relative ad impianti Oil & Gas ed esperienza di supervisione e/o attività di ingegneria di campo durante le fasi di costruzione e montaggio.
- Coordinatore attività strutturali offshore: Ingegnere con almeno 15 anni di esperienza, maturata preferibilmente in ambito offshore, in grado di coordinare tecnicamente le attività strutturali richieste e di gestire i rapporti con il Committente.
- Specialista: Ingegnere con almeno 10 anni di esperienza, maturata preferibilmente in ambito offshore.
- Progettista senior: Ingegnere con almeno 6 anni di esperienza, maturata preferibilmente in ambito offshore.



- Progettista: Ingegnere con almeno 3 anni di esperienza.
- Progettista junior: Ingegnere con meno di 3 anni di esperienza.
- Disegnatore progettista senior: Tecnico con esperienza minima di 6 anni nell'ambito della disegno di strutture metalliche.
- Tecnico operatore CAD: Tecnico con esperienza minima di 3 anni nell'ambito della disegno di strutture metalliche
- Tecnico operatore CAD junior: Tecnico con esperienza inferiore a 3 anni nell'ambito della disegno di strutture metalliche.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

b.5 Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave operativo e di sede.

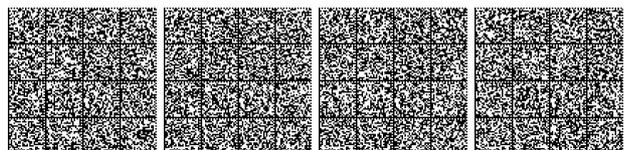
GRUPPO MERCE SS01BA02 – INGEGNERIA DI DETTAGLIO**ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: INGEGNERIA MONODISCIPLINARE SPECIALISTICA****ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 2: ELETTROSTRUMENTALE****ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 3: SERVIZI INGEGNERIA E RELATIVA DISEGNAZIONE****ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 3: INGEGNERIA SISTEMI DI PROTEZIONE ELETTRICA****ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 3: INGEGNERIA CAVI ELETTRO STRUMENTALI****ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 3: INGEGNERIA RETI DI DISTRIBUZIONE (HV-MV-LV)****ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 3: INGEGNERIA SISTEMI DI STRUMENTAZIONE – AUTOMAZIONE****Requisiti Minimi**

a. 6 Referenze: Il Candidato dovrà possedere almeno n. 15 referenze negli ultimi 3 anni di progetti aventi come oggetto esclusivamente attività di ingegneria elettrica di dettaglio

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

a. 6 Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 3 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale dettagliate per:

- Nominativo clienti



- Durata dei Servizi
- Tipologia di attività svolte,
- Valore dei contratti.

Requisiti Minimi

b.6 Organizzazione: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

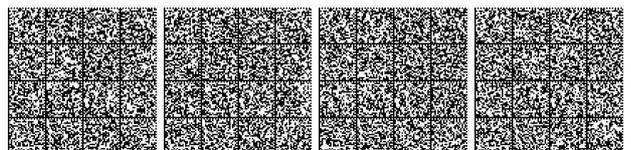
b.6 Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave.

Nello specifico il Candidato dovrà dimostrare di avere la disponibilità all'interno della propria organizzazione di personale alle dipendenze dirette almeno:

- N. 2 Senior Project Manager (con almeno n. 10 anni di esperienza in ambito project management di attività di progettazione di dettaglio in ambito elettrico);
- N. 7 Senior electrical engineer (con almeno n. 10 anni di esperienza nel settore elettrico);
- N. 12 Junior electrical engineer (con almeno n. 5 anni di esperienza nel settore elettrico);
- N. 2 senior instrumentation & automation engineer (con almeno n. 10 anni di esperienza nel settore strumentazione e automazione);
- N. 4 junior instrumentation & automation engineer (con almeno n. 5 anni di esperienza nel settore strumentazione e automazione);
- N. 2 Project Engineer (con almeno n. 5 anni di esperienza nel settore di progettazione di dettaglio in ambito elettrico).

Requisiti Minimi

c.6 Potenzialità / Disponibilità: Il Candidato dovrà disporre di una Potenzialità Operativa Annuale adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.



Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

c. 6 Il Candidato dovrà dimostrare di avere minimo 40000 ore/anno di ingegneria elettrica di dettaglio prodotta esclusivamente con personale interno.

GRUPPO MERCE SS01BA03 - INGEGNERIA DELLA MANUTENZIONE

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: ANALISI DI DISPONIBILITÀ E D'AFFIDABILITÀ

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: GESTIONE DELLA MANUTENZIONE

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: CMMS (COMPUTERIZED MAINTENANCE MANAGEMENT SYSTEM)

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: ASSET INTEGRITY

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: GESTIONE MATERIALI TECNICI

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: PREDISPOSIZIONE E ANALISI DI DOCUMENTAZIONE

Descrizione dei Lavori: attività tecniche ingegneristiche necessarie nella gestione di un asset impiantistico in produzione, ovvero elaborazione ed integrazione di documentazione tecnica che consenta di programmare secondo i tempi richiesti la sostituzione degli elementi di impianto e la rintracciatura dei codici item di impianto associati. Tali attività possono anche essere realizzate con l'ausilio di software, pertanto è inclusa anche l'attività di ingegnerizzazione del software per le modifiche necessarie legate all'asset ivi incluso le attività di magazzino per la ricambistica di impianto.

Requisiti Minimi

a. 7 Referenze: Il Candidato dovrà possedere adeguate referenze sulle attività oggetto dei servizi.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

a. 7 Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 5 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale dettagliate per:

- Nominativo clienti
- Durata dei Servizi
- Tipologia di attività svolte,
- Valore dei contratti.



In particolare dovrà essere data evidenza:

Contratti di servizi di Ingegneria di Manutenzione di lungo termine (minimo 12 mesi) riferiti agli ultimi 3 (tre) anni, con almeno 2 (due) committenti distinti nel settore degli impianti industriali "Oil & Gas", ovvero nel settore della Chimica, ovvero nel settore della Raffinazione (centrali di trattamento olio/gas, piattaforme off-shore, stabilimenti petrolchimici, raffinerie).

Requisiti Minimi

b.7 Organizzazione: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

b.7 Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave.

Nello specifico il Candidato dovrà dimostrare di avere la disponibilità all'interno della propria organizzazione di personale alle dipendenze dirette (almeno 2 risorse) con:

- Almeno 10 anni di esperienza.

GRUPPO MERCE SS01BA04 - SERVIZI A SUPPORTO DELL'INGEGNERIA

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: SUPERVISIONE IN CAMPO

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 2: ATTIVITÀ DI MANUTENZIONE (MECCANICHE, ELETTRICHE, STRUMENTALI, MACHINE ROTANTI)

Descrizione dei Lavori: Sono comprese tutte le attività a contenuto prevalente ingegneristico utilizzate nelle fasi di sviluppo dell'ingegneria ed attività a contenuto ingegneristico specialistico per alcune fasi del progetto quali la construction (attività di supervisione di costruzione e di collaudo).

Requisiti Minimi

a. 8 Referenze: Il Candidato dovrà possedere almeno tre referenze tecniche di progetti Oil & Gas, di validità attuale (ultimi cinque anni), specifiche e pertinenti l'attività per la quale si chiede la qualifica.



Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

a.8 Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 5 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale dettagliate per:

- Nominativo clienti
- Durata dei Servizi
- Tipologia di attività svolte,
- Valore dei contratti.

In particolare dovrà essere data evidenza:

Contratti di servizi di Ingegneria di Manutenzione di lungo termine (minimo 12 mesi) riferiti agli ultimi 3 (tre) anni, con almeno 2 (due) committenti distinti nel settore degli impianti industriali "Oil & Gas", ovvero nel settore della Chimica, ovvero nel settore della Raffinazione (centrali di trattamento olio/gas, piattaforme off-shore, stabilimenti petrolchimici, raffinerie).

Requisiti Minimi

b.8 Organizzazione: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

b.8 Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave.

Nello specifico il Candidato dovrà dimostrare di avere la disponibilità all'interno della propria organizzazione di personale alle dipendenze dirette (almeno 2 risorse) con:

- almeno 10 anni di esperienza.

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: COST ESTIMATE**Requisiti Minimi**

a.9 Referenze: Il Candidato dovrà possedere almeno tre referenze tecniche di progetti Oil & Gas, di validità attuale (ultimi cinque anni), specifiche e pertinenti l'attività per la quale si chiede la qualifica.



Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

a.9 Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 5 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale dettagliate per:

- Nominativo clienti
- Durata dei Servizi
- Tipologia di attività svolte,
- Valore dei contratti.

In particolare dovrà essere data evidenza di attività su:

- Stima costi di impianti onshore e offshore, in particolare per le seguenti componenti di costo: Ingegneria - ore e costi; Materiali Equipment e Bulk - pesi e costi; Costruzione onshore, installazione offshore e supervisione lavori - ore e costi
- Conoscenza specifica delle classi di stima relative al processo e alle fasi decisionali proprie delle Oil company.
- Capacità di analisi e stesura preliminare di schedule di esecuzione lavori.
- Conoscenza dei parametri di stima e calcolo delle contingencies e degli owner costs.

Requisiti Minimi

b.9 Organizzazione: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

b.9 Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave.

ATTRIBUTO TECNICO LIVELLO 1: PROJECT MANAGEMENT/SPECIALIST SERVICES**Requisiti Minimi**

a.10 Referenze: Il Candidato dovrà possedere referenze tecniche significative attinenti ai seguenti servizi:

- Attività relativa all'Organizzazione tecnica e codifica materiali di Facility. Fa parte di questa attività:



1. Identificazione, codifica ed eventuale trascodifica dei componenti dell'impianto;
2. Gestione e coordinamento dell'attività in ambito Engineering Document & Material Data Management e dei Focal point di riferimento;
3. Definizione delle deliverables riguardante la gestione dei materiali (item, bulk, marche e modello, parti di ricambio);
4. Recupero di dati di Ingegneria in impianti operativi o nuove acquisizioni;
5. Raccolta dati tramite site survey per recupero e verifica di documentazione di impianto.

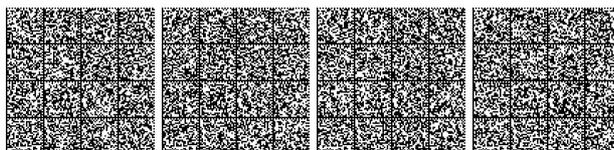
- Attività di Facility Engineering Data & Documents Management: supporto al team di progetto nella gestione e pianificazione del ciclo di approvazione della documentazione di Ingegneria ai fini dell'inserimento nel repository aziendale con gli applicativi aziendali EDAM (Engineering Approval Management system), MyDoc (sistema di archiviazione documenti), Easy Loader\DBIMP (Database Impianti) e FRAMES (sistema per il controllo avanzamento della documentazione tecnica dei progetti).
- Attività di Analisi Tecniche ed Informatiche: supporto alla progettazione per l'analisi e sviluppo di microprocessi aziendali supportati da database per la gestione di dati, pianificazione delle risorse e della reportistica associata

Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili

a. 10 Il Candidato dovrà produrre un elenco di referenze tecniche (ultimi 5 anni) pertinenti al GM e quindi all'attributo tecnico per il quale si chiede la qualifica di validità attuale precisando quanto segue: se le attività sono state svolte direttamente o in qualità di subappaltatore, anno di esecuzione del contratto, Cliente, descrizione sintetica delle attività svolte, sistemi informativi gestionali utilizzati, risorse impiegate, importo, durata del contratto, eventuali attività oggetto di subappalto.



<p>Requisiti Minimi</p> <p>b.10 <u>Organizzazione</u>: Il Candidato dovrà disporre di una Struttura Organizzativa adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.</p> <p>Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili</p> <p>b.10 Il Candidato dovrà produrre una descrizione dettagliata della propria organizzazione aziendale e del management team per la gestione dei progetti, specificando e fornendo le qualifiche/CV del personale chiave.</p> <p>Requisiti Minimi</p> <p>c.10 <u>Potenzialità / Disponibilità</u>: Il Candidato dovrà disporre di una Potenzialità Operativa Annuata adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.</p> <p>Evidenze a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi inderogabili</p> <p>c.10 Il Candidato deve specificare la propria Potenzialità Operativa Annuata indicando separatamente la potenzialità operativa sviluppata dal personale alle proprie dirette dipendenze e dal personale in collaborazione continuativa. Relativamente a quanto sopra, il Candidato deve indicare numero di risorse e totale ore.</p>	
<p><u>Sez.3. Requisiti oggetto di valutazione da parte di un Team Multifunzionale e evidenze richieste a dimostrazione del possesso dei requisiti minimi a pena di esclusione.</u></p> <p>- Requisiti Minimi Economico Finanziari: Il Candidato dovrà dare evidenza della propria capacità economica e finanziaria. Per i Gruppi Merce elencati in Tab.1, il Candidato dovrà disporre di un "Valore della produzione", medio degli ultimi tre esercizi, pari o superiore a quello corrispondente al GM per il quale si chiede la qualificazione. (NB: per i Raggruppamenti permanenti di imprese (es. Consorzi) verrà considerato il valore del Raggruppamento e di tutte le società appartenenti al raggruppamento stesso).</p> <p><u>Tab.1:</u></p> <ul style="list-style-type: none"> • SS01BA01: Valore della produzione minimo pari a € 4.500.000 • SS01BA02: Valore della produzione minimo pari a € 4.500.000 	



- SS01BA03: Valore della produzione minimo pari a € 4.000.000
- SS01BA04: Valore della produzione minimo pari a € 2.500.000

Evidenze richieste per Requisiti Minimi Economico Finanziari

- **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 costituite, 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.

Per i Gruppi Merce elencati in Tab.1:

- SS01BA01: Valore della produzione minimo pari a € 4.500.000
- SS01BA02: Valore della produzione minimo pari a € 4.500.000
- SS01BA03: Valore della produzione minimo pari a € 4.000.000
- SS01BA04: Valore della produzione minimo pari a € 2.500.000

Il Candidato dovrà produrre una specifica dichiarazione, firmata e timbrata dal legale rappresentante, attestante un "Valore della produzione", medio degli ultimi tre esercizi pari o superiore a quello corrispondente al GM per il quale si chiede la qualificazione.

La verifica verrà fatta sulla base dei Bilanci approvati di cui sopra.

In caso di Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzi), il summenzionato requisito sarà riferito al Raggruppamento.



- Requisiti Minimi Potenzialità/disponibilità

Il Candidato dovrà disporre di una Potenzialità / disponibilità adeguata e pertinente all'attività per la quale si chiede la Qualifica.

Per i Gruppi Merce elencati in Tab.2, il Candidato dovrà disporre di un "Valore della Potenzialità/disponibilità", pari o superiore a quello corrispondente al GM per il quale si chiede la qualificazione.

(NB: per i Raggruppamenti permanenti di imprese, quali i Consorzi, verrà considerato il valore del Raggruppamento e di tutte le società appartenenti al raggruppamento stesso).

Tab.2:

- SS01BA01: Valore della Potenzialità / disponibilità pari o superiore a 50 000 ore/anno di ingegneria;
- SS01BA02: Valore della Potenzialità / disponibilità pari o superiore a 100 000 ore/anno di ingegneria;
- SS01BA03: Valore della Potenzialità / disponibilità pari o superiore a 50 000 ore/anno di ingegneria
- SS01BA04: Valore della Potenzialità / disponibilità pari o superiore a 50 000 ore/anno di ingegneria

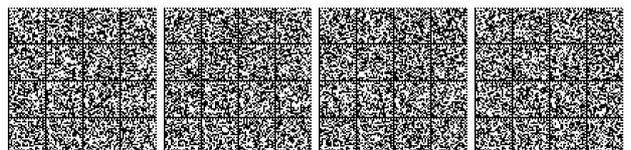
Evidenze richieste per Requisiti Minimi Potenzialità/disponibilità

Potenzialità/disponibilità: Il Candidato dovrà produrre adeguata documentazione comprovante una capacità produttiva minima annua uguale o superiore a:

Per i Gruppi Merce elencati in Tab.2:

Tab.1:

- SS01BA01: Valore della Potenzialità / disponibilità pari o superiore a 50 000 ore/anno di ingegneria;
- SS01BA02: Valore della Potenzialità / disponibilità pari o superiore a 100 000 ore/anno di ingegneria;



- SS01BA03: Valore della Potenzialità / disponibilità pari o superiore a 50 000 ore/anno di ingegneria
- SS01BA04: Valore della Potenzialità / disponibilità pari o superiore a 50 000 ore/anno di ingegneria

Il Candidato dovrà produrre una specifica dichiarazione, firmata e timbrata dal legale rappresentante, attestante il valore della Potenzialità / disponibilità in relazione all'ultimo esercizio.

La verifica verrà fatta sulla base di una potenziale verifica in sito da parte dei competenti Dipartimenti di Eni SpA.

In caso di Raggruppamenti di Imprese permanenti (es. Consorzi), il summenzionato requisito sarà riferito al Raggruppamento.

- Requisiti Minimi 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 spa**.

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

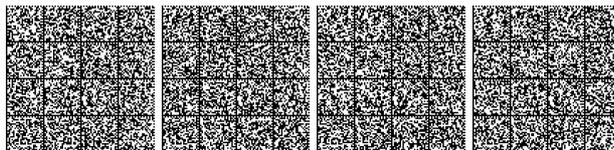
Evidenze richieste per il Sistema Qualità

- **Sistema Qualità:** Per la valutazione dei Sistemi di Gestione per la Qualità aziendali, **Eni spa** 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, Registrazioni, Certificato ISO 9001:2008 - se in possesso -, ecc.).

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



- Requisiti Minimi per il sistema Salute & Sicurezza dei lavoratori:

La valutazione dei Sistemi di Gestione per la Salute e la Sicurezza dei lavoratori avverrà mediante analisi degli indici infortunistici che dovranno rispettare le seguenti soglie massime HSE oltre le quali il candidato verrà escluso:

Indice di Frequenza anno precedente a quello di valutazione:

Italia 7
Estero 4

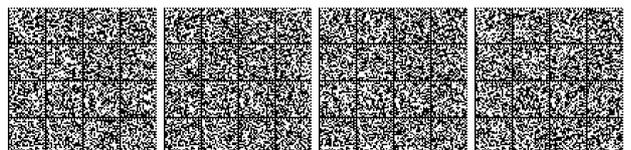
e un trend in diminuzione del 10% annuo negli ultimi 3 anni, per ciascun anno rispetto al precedente.

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

Evidenze richieste per il Sistema Salute & Sicurezza dei lavoratori:

- Salute & Sicurezza dei lavoratori: 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



<ul style="list-style-type: none"> • indice di frequenza infortuni sul lavoro [(N. infortuni sul lavoro con giorni di assenza/ Tot. ore lavorate) x 1.000.000] • indice di gravità infortuni sul lavoro [(N. di giorni persi/Tot. ore lavorate) x 1.000]. <p>In particolare l'indice di frequenza [(infortuni sul lavoro con giorni di assenza/ore lavorate) x 1.000.000], 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" di cui alla Sez.3 "Salute & Sicurezza dei lavoratori", 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.</p> <p>Nel caso in cui l'azienda candidata sia neocostituita (anno di costituzione 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.</p> <p>Eni spa si riserva la possibilità di verificare la corretta implementazione del sistema stesso presso la sede del Candidato ogni qual volta lo ritenga opportuno.</p>	
III.1.2) Appalti riservati (se del caso)	sì no X
L'appalto è riservato ai laboratori protetti L'esecuzione dell'appalto è riservata ai programmi di lavoro protetti	

SEZIONE IV: PROCEDURA

IV. 1) CRITERI DI AGGIUDICAZIONE

IV.1.1) Criteri di aggiudicazione (se noti)
<p>Prezzo più basso <i>oppure</i> Offerta economicamente più vantaggiosa in base ai</p> <p>criteri indicati di seguito (<i>i criteri di aggiudicazione vanno indicati con la relativa ponderazione in ordine discendente di importanza qualora non sia possibile la ponderazione per motivi dimostrabili</i>)</p> <p>criteri indicati nel capitolato d'oneri, nell'invito a presentare offerte o a negoziare</p>

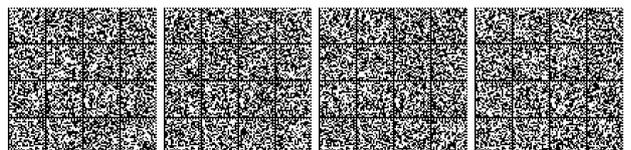


Criteria	Ponderazione	Criteria	Ponderazione
1. _____	_____	1. _____	_____
2. _____	_____	2. _____	_____
3. _____	_____	3. _____	_____
4. _____	_____	4. _____	_____
5. _____	_____	5. _____	_____
IV.1.2) Ricorso ad un'asta elettronica			sì no
In caso affermativo , fornire ulteriori informazioni sull'asta elettronica <i>(se del caso)</i>			

IV.2) INFORMAZIONI DI CARATTERE AMMINISTRATIVO

IV.2.1) Numero di riferimento attribuito al dossier dall'amministrazione aggiudicatrice <i>(se del caso)</i>

IV.2.2) Durata del sistema di qualificazione
Periodo di validità: dal / / (gg/mm/aaaa) al / / (gg/mm/aaaa)
Durata della qualifica
Altra 36 mesi dall'assegnazione della qualifica
IV.2.3) Rinnovo del sistema di qualificazione sì no X
In caso affermativo , formalità necessarie per valutare la conformità alle prescrizioni:
Per Eni spa il mantenimento della qualifica è subordinato al possesso dei requisiti minimi inderogabili specificati nel presente avviso, con verifiche periodiche.
Eni spa potrà avviare un processo di aggiornamento dello stato di qualifica dei fornitori presenti nelle Vendor List, ogni qual volta lo ritiene 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.



SEZIONE VI: ALTRE INFORMAZIONI

VI.1) UNO O PIÙ APPALTI COPERTI DAL SISTEMA DI QUALIFICAZIONE SONO CONNESSI AD UN PROGETTO E/O PROGRAMMA FINANZIATO DAI FONDI COMUNITARI si no
In caso affermativo, indicare il progetto e/o programma:

VI.2) INFORMAZIONI COMPLEMENTARI**Avvio dell'iter da parte del Candidato**

VI.2.1 - Il Candidato interessato ad iniziare l'iter di qualificazione dovrà inoltrare la candidatura mediante il sito <https://eprocurement.eni.it/> nella "Sezione Fornitori".

Avvio del processo di qualifica da parte di Eni spa

VI.2.2 - Al Candidato la cui richiesta di qualificazione sia stata accettata, **Eni spa** 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.2.3
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.1.1) lett. a), b), c) e d).
5. La certificazione/documentazione di cui al punto III.1.1).
6. Il termine entro cui dovrà essere fornita la documentazione di cui al punto III.1.1).

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

Corrispettivo richiesto per avvio processo di qualifica

VI.2.3 - Per le attività di qualifica che **Eni spa** dovrà svolgere, viene richiesto al Candidato un corrispettivo, al netto dell'IVA, come di seguito specificato:

- fisso Euro 2000 + Euro 750 per ogni GM addizionale

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



VI.2.4 Informazioni supplementari sull'avvio dell'iter di qualifica

- a) **Eni spa** 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 già positivamente qualificati negli anni precedenti non devono presentare nuova domanda a fronte del presente avviso.
- g) 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.
- h) Le matrici complete di caratterizzazione dei gruppi merce sono disponibili al seguente percorso: <https://eprocurement.eni.it> (area qualifica fornitori > bandi di qualifica UE ENI).

VI.3) PROCEDURE DI RICORSO**VI.3.1) Organismo responsabile delle procedure di ricorso**

Denominazione ufficiale:

Indirizzo postale:

Città:

Codice postale:

Paese:

Posta elettronica:

Telefono:

Indirizzo internet (URL):

Fax:

Organismo responsabile delle procedure di mediazione (se del caso)

Denominazione ufficiale:

Indirizzo postale:

Città:

Codice postale:

Paese:

Posta elettronica:

Telefono:

Indirizzo internet (URL):

Fax:



VI.3.2) Presentazione di ricorso (compilare il punto VI.3.2 OPPURE, all'occorrenza, il punto VI.3.3)

Informazioni precise sui termini di presentazione del ricorso:

VI.3.3) Servizio presso il quale sono disponibili informazioni sulla presentazione di ricorso

Denominazione ufficiale:

Indirizzo postale:

Città:

Codice postale:

Paese:

Posta elettronica:

Telefono:

Indirizzo internet (URL):

Fax:

VI.4) DATA DI SPEDIZIONE DEL PRESENTE AVVISO: 11/02/2016 (gg/mm/aaaa)

ALLEGATO A
ALTRI INDIRIZZI E PUNTI DI CONTATTO

I) INDIRIZZI E PUNTI DI CONTATTO PRESSO I QUALI SONO DISPONIBILI ULTERIORI INFORMAZIONI

Denominazione ufficiale:		
Indirizzo postale:		
Città:	Codice postale:	Paese
Punti di contatto:	Telefono:	
Posta elettronica:	Fax:	
Indirizzo internet (URL):		

II) INDIRIZZI E PUNTI DI CONTATTO PRESSO I QUALI È DISPONIBILE UN'ULTERIORE DOCUMENTAZIONE

Denominazione ufficiale:		
Indirizzo postale:		
Città:	Codice postale:	Paese
Punti di contatto:	Telefono:	
Posta elettronica:	Fax:	
Indirizzo internet (URL):		

III) INDIRIZZI E PUNTI DI CONTATTO AI QUALI INVIARE LE DOMANDE DI PARTECIPAZIONE E LE CANDIDATURE

Denominazione ufficiale:		
Indirizzo postale:		
Città:	Codice postale:	Paese
Punti di contatto:	Telefono:	
Posta elettronica:	Fax:	
Indirizzo internet (URL):		

Il responsabile dell'unità vendor management
Roberto Grassi

TX16BFM834 (A pagamento).

