

DISCIPLINARE DI FORNITURA

RICHIESTA OFFERTA PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA CON CONSEGNA IN BASSA TENSIONE - UTENZA COGEIDE SPA

ART. 1 - OGGETTO DELLA RICHIESTA DI OFFERTA

La presente Richiesta di Offerta ha per oggetto la disciplina della somministrazione di energia elettrica ai punti di prelievo di Cogeide S.p.A. (di seguito "Cogeide"), da parte dell'impresa aggiudicataria (di seguito "Fornitore").

Il luogo di effettuazione della riconsegna, il livello di tensione, i prelievi attesi e le altre specifiche tecniche sono riportati nell'allegato B "Anagrafica e consumi".

L'aggiudicazione della fornitura avverrà sulla base delle specifiche sotto riportate, precisando sin d'ora che il Fornitore presenterà l'offerta a totale suo rischio, con rinuncia a richieste di compensi, remunerazioni, indennizzi o rimborsi di sorta, spiegazioni o soddisfazioni, quando l'aggiudicazione avvenisse in modo non conforme alle sue aspettative o non avvenisse affatto.

ART. 2 - DURATA DEL CONTRATTO E ATTIVAZIONE DELLA FORNITURA

Il contratto di somministrazione ha la durata di **13 (tredici) mesi** a partire dal **1/06/2022**.

ART. 3 - OGGETTO DELLA FORNITURA

A) Oggetto della fornitura e servizi annessi

Oggetto della fornitura è la somministrazione di energia elettrica da parte del Fornitore ai punti di prelievo di Cogeide, con ubicazione della fornitura e livello della tensione specificati nell'allegato B "Anagrafica e consumi".

Il Fornitore provvederà direttamente a sottoscrivere con gli enti competenti i contratti per l'accesso alle reti elettriche, il dispacciamento, il trasporto fino al punto di riconsegna di cui all'allegato B "Anagrafica e consumi", nonché ogni altro atto contrattuale connesso alla fornitura di energia elettrica, previo contestuale conferimento da parte di Cogeide degli appositi mandati.

B) Punti di riconsegna

I riferimenti anagrafici, il luogo di effettuazione della riconsegna, il livello di tensione, i prelievi attesi e le altre specifiche tecniche del punto di prelievo gestito da Cogeide e oggetto della presente Richiesta di Offerta sono specificati nell'allegato B "Anagrafica e consumi".

C) Fabbisogno stimato

I quantitativi di consumo di energia elettrica riportati nell'allegato B "Anagrafica e consumi" corrispondono alle stime effettuate sulla base dei consumi storici registrati da Cogeide.

Le stime, benché attendibili, possono differire dai consumi effettivamente registrati nel corso del contratto. Le variazioni eventualmente verificatesi non fondano alcun diritto a indennizzo o a compensi di sorta in capo al Fornitore, cui spetterà unicamente il pagamento dei corrispettivi in base ai prezzi offerti e ai consumi misurati.

D) Struttura dei prezzi oggetto della gara

I valori del prezzo dell'energia fornita oggetto della presente gara dovranno essere articolati nelle fasce orarie definite dalla delibera ARERA (Autorità Regolazione Energia Reti e Ambiente) n.181/06.

N.B.: il fornitore si impegna a mantenere per tutto il periodo di fornitura l'applicazione delle fasce orarie come sopra definite anche in caso di modifica delle stesse da parte dell'ARERA.

I Fornitori sono invitati a presentare un'offerta a **prezzo indicizzato al PUN**. L'offerta deve prevedere l'applicazione di una tariffa multioraria valorizzata ad un prezzo variabile su base mensile, pari alla media aritmetica delle quotazioni orarie del Prezzo Unico Nazionale (PUN) delle ore appartenenti a ciascuna fascia oraria del mese di somministrazione, come pubblicate sul sito del Gestore dei Mercati Energetici, cui sommare algebricamente un corrispettivo di intermediazione "fee" (pari a quello offerto e che potrà essere costituito da un numero negativo), secondo la seguente formula:

$$P_{F1} = PUN_{F1} + fee$$

$$P_{F2} = PUN_{F2} + fee$$

$$P_{F3} = PUN_{F3} + fee$$

Al fine di cogliere tutte le opportunità sui Mercati a Termine, durante il periodo precedente la consegna fisica dell'energia, e per tutta la validità contrattuale, la stazione appaltante avrà la facoltà di fissare i prezzi sull'intero consumo dei trimestri (opzione di "fixing" del prezzo).

Il contratto deve prevedere la possibilità di esercitare il fixing sul 100% dei consumi di un trimestre. L'energia oggetto di fixing sarà valorizzata ai prezzi fissati per l'intero trimestre, mentre l'energia consumata nei periodi non oggetto di fissazione sarà valorizzata al prezzo base (PUN medio per fascia + fee) di cui sopra.

In occasione di un fixing, si assume la quotazione baseload best ask real time di EEX del quarter oggetto di fixing, e, solo qualora non disponibile, eventuale quotazione baseload best ask real time del quarter oggetto di fixing di altri operatori (quali ad esempio TFS, GFI, Icap, Marex Spectron, Tullet Prebon, Griffin, BGC, IDEX, GME, ecc.). Il prezzo per fasce fissato per il trimestre oggetto di fixing risulterà pari a:

$$\text{Prezzo F1} = \text{quotazione baseload ask trimestre} + \text{spreadF1}$$

$$\text{Prezzo F2} = \text{quotazione baseload ask trimestre} + \text{spreadF2}$$

$$\text{Prezzo F3} = \text{quotazione baseload ask trimestre} + \text{spreadF3}$$

E' facoltà del fornitore definire *spreadF1*, *spreadF2*, *spreadF3* differenziati per ogni trimestre.

Le offerte saranno valutate sulla sola base del costo puro dell'energia, al netto di tutti gli oneri previsti da normativa secondo le specifiche di cui ai seguenti articoli D1 e D2:

D1) Nel prezzo oggetto di quotazione sono da intendersi compresi:

- il costo puro dell'energia elettrica;
- gli oneri di trasporto sulle reti estere;
- gli oneri connessi alla gestione dello sbilanciamento, che risultano integralmente a carico del Fornitore;
- gli oneri di congestione e relative coperture e gli oneri di arbitraggio;
- i costi per il servizio di acquisto e vendita dell'energia elettrica e i costi di commercializzazione;
- gli eventuali oneri conseguenti all'applicazione della normativa europea in materia di emissione CO2 in atmosfera.

D2) Nel prezzo oggetto di quotazione sono da intendersi non compresi:

- i costi di trasporto così come definiti sulla base delle vigenti normative, in particolare le seguenti voci:
 - corrispettivi di trasmissione;
 - corrispettivi di distribuzione;
 - corrispettivi di misura;
- le perdite di rete standard così come definite dalla normativa vigente;
- le componenti ASOS e ARIM previste dal Testo Integrato per il Trasporto (TIT) di cui all'Allegato A alla delibera ARERA 568/2019/R/eel e successive modifiche e integrazioni;
- le componenti UC previste su libero mercato di cui al TIT (All. A alla delibera ARERA 568/2019/R/eel e successive modifiche e integrazioni);
- i corrispettivi per i servizi di dispacciamento a carico dei clienti finali di cui agli articoli 44 (Corrispettivi per l'approvvigionamento delle risorse nel mercato per il servizio di dispacciamento), 44bis (Corrispettivo a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica), 45 (Corrispettivo a copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema), 46 (Corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna), 47 (Corrispettivo a copertura dei costi derivanti dalla differenza tra le perdite effettive e le perdite standard nelle reti), 48 (Corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva) e 73 (Corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico) della delibera ARERA 111/06 e successive modifiche e integrazioni;
- il Corrispettivo di reintegrazione salvaguardia transitoria di cui all'Art. 25bis della delibera ARERA ARG/elt 107/09 (TIS) e successive modifiche e integrazioni;
- il corrispettivo di aggregazione delle misure di cui all'articolo 15 della delibera ARERA ARG/elt 107/09 (TIS) e successive modifiche e integrazioni;
- le penali per prelievi di energia reattiva eventualmente addebitate dal distributore;
- le imposte elettriche.

In particolare, si specifica che:

- i proventi derivanti dalle procedure di assegnazione della capacità di trasporto sull'energia di importazione devono intendersi integralmente ricompresi a riduzione del corrispettivo per l'approvvigionamento delle risorse nel mercato per il servizio di dispacciamento (art. 44 del. 111/06); pertanto non devono essere motivo di qualsivoglia aggravio o rivalsa sul costo della fornitura in aggiunta al prezzo della fornitura;
- i costi di commercializzazione in capo al fornitore (e.g. componente PCV di cui alla delibera ARERA 301/2012/R/eel - TIV) sono da intendersi già inclusi nei prezzi oggetto di quotazione e pertanto non addebitabili separatamente in fattura.

Cogeide si impegna a conferire mandato esclusivo al Fornitore, o ad un soggetto da questi delegato, per la partecipazione ad ogni procedura avente come oggetto l'assegnazione di energia, promossa da organismi istituzionali. Il suddetto impegno è da ritenersi valido per tutte le assegnazioni annuali o infrannuali che dovessero tenersi durante il periodo di vigenza contrattuale.

Il prezzo della fornitura non deve essere in alcun modo condizionato dai risultati di tali assegnazioni.

ART. 4 – PRESENTAZIONE DELLE OFFERTE e RILANCIO

L'offerta dovrà essere presentata preferibilmente mediante compilazione dell'allegato "modello A", di cui non è necessaria la sottoscrizione.

Le offerte dovranno pervenire entro il termine indicato nella mail di richiesta offerta (ricevute da allegri@ab-service.it) e comunque entro e non oltre le ore 13.00 del giorno 26 aprile 2022 e dovranno avere validità almeno fino alle ore 17:00 dello stesso 26 aprile 2022 termine entro il quale, anche all'esito delle eventuali attività di rilancio, avverrà l'aggiudicazione in favore del soggetto che avrà presentato l'offerta migliore.

Le offerte inviate per mail dovranno essere presentate mediante e-mail indirizzata a: allegri@ab-service.it

Entro lo stesso termine, è altresì consentita la consegna a mani, in busta chiusa, con indicazione "NON APRIRE, contiene proposta per la fornitura di energia elettrica", direttamente presso la sede sociale Cogeide, in via Crema sn, 24050 Mozzanica (BG), presso l'impianto di depurazione delle acque reflue urbane, ufficio segreteria e protocollo, mediante consegna a mani, ovvero a mezzo di raccomandata a.r. del servizio pubblico postale, ovvero mediante ditte specializzate nel recapito postale. Essendo consentita la consegna diretta – a mani – Cogeide non assume nessuna responsabilità per il caso di ritardi nel recapito dei plichi da parte dei vettori prescelti dai soggetti interessati. Il recapito della proposta rimane, perciò, ad esclusivo rischio del mittente ove - per qualsiasi motivo, non esclusi il caso fortuito, la forza maggiore e il fatto di terzi - il plico (e/o

la mail) non giunga a destinazione. In particolare, non sarà giustificata l'inosservanza del termine, anche se la stessa fosse determinata da disguidi postali o informatici.

Tenendo conto della dinamicità del mercato delle forniture energetiche, il fornitore potrà autonomamente trasmettere **offerte migliorative** rispetto a quella eventualmente già presentata, purché ciò avvenga prima dello scadere del termine fissato per la presentazione delle offerte.

Trascorso il termine di presentazione delle offerte, Cogeide si riserva la facoltà di chiedere la presentazione di **offerte migliorative**, mediante rilancio. Verificandosi tale circostanza, la richiesta di rilancio sarà riservata solo alle migliori 3 (tre) offerte presentate entro la scadenza del termine di presentazione. Le offerte migliorative dovranno di norma pervenire entro 3 ore dalla richiesta e comunque non oltre il termine di aggiudicazione. In assenza di presentazione dell'offerta migliorativa, si considererà l'offerta già pervenuta.

ART. 5 – VALUTAZIONE DELLE PROPOSTE

Vista l'alta specializzazione richiesta nella comparazione delle offerte, le inerenti analisi saranno effettuate da soggetti qualificati della Soc. AB Service S.r.l., con sede in Treviolo (BG), via Roma 78 – 24048 Treviolo (BG), C.F. e P.IVA 03298950167, Tel. 035-4375574, Fax 035-4376273, e-mail allegri@ab-service.it, www.ab-service.it, cui direttamente potranno essere inviate le offerte nei termini appena prima indicati.

ART. 6 – MODALITA' DI AGGIUDICAZIONE E SCELTA OFFERTA MIGLIORE

Al buon esito della procedura, Cogeide selezionerà l'offerta migliore secondo il seguente criterio di ricostruzione della spesa complessiva attesa da ogni offerta:

- a) **VALORIZZAZIONE ECONOMICA PARTE INDICIZZATA:** determinata applicando ai consumi complessivi del periodo di fornitura di cui all'allegato B "Anagrafica e consumi" il costo in €/MWh risultante dalla somma di:
 - o fee offerta
 - o Media aritmetica dei Settlement Price EEX Italian Power Future Baseload dei prodotti quarter Q322, Q422, Q123 e Q223, relativi alle chiusure del giorno 22 aprile 2022 pubblicati sul sito Internet www.eex.com nella sezione Market Data / Power / Future / EEX Italian Power Future
 - o Costo di profilazione, pari a 0,97 €/MWh
- b) **VALORIZZAZIONE ECONOMICA PARTE OGGETTO DI FIXING:** determinata applicando ai consumi per fascia di cui all'allegato B "Anagrafica e consumi" di ogni trimestre, i prezzi per fascia F1, F2 e F3 di ogni trimestre. Tali prezzi sono determinati applicando gli spread offerti ai Settlement Price EEX Italian Power Future Baseload dei prodotti quarter Q322, Q422, Q123 e Q223, relativi alle chiusure del giorno 22 aprile 2022 pubblicati sul sito

Internet www.eex.com nella sezione Market Data / Power / Future / EEX Italian Power Future.

- c) **VALORIZZAZIONE COMPLESSIVA:** la spesa complessiva attesa per ogni offerta è data dalla seguente formula:

VALORIZZAZIONE COMPLESSIVA = 50% VALORIZZAZIONE ECONOMICA PARTE INDICIZZATA + 50% VALORIZZAZIONE ECONOMICA PARTE OGGETTO DI FIXING

ART. 7 – DISPOSIZIONI FINALI

Soggetti Ammessi: Potranno presentare offerta i fornitori che non siano sottoposti alle cause impeditive definite all'art. 80 d.lgs. 50/2016.

Fatturazione: dovrà essere emessa unica fattura mensile in regime di SPLIT-PAYMENT per tutti i POD, con allegati tutti i dettagli di consumo riferiti ai singoli POD.

Pagamenti saranno effettuati a 30 gg dalla data di ricevimento fattura.

Eventuale garanzia sui pagamenti: Visto l'affidabilità e il rating positivo di Cogeide, non è previsto il rilascio di coperture a garanzia dei pagamenti. Il fornitore che, tuttavia, per proprie valutazioni o politica, dovesse farne richiesta, dovrà coprire i costi della garanzia, nella misura forfetaria del 2% della garanzia richiesta. A scelta del fornitore, il rimborso potrà essere operato, sotto forma di ulteriore sconto sul prezzo della fornitura.

Assenza di impegni: La richiesta ed il ricevimento di offerte non impegnano né obbligano Cogeide a dar corso alla procedura o a stipulare gli atti societari e negoziali, oggetto della stessa, nei confronti dei soggetti che abbiano presentato offerte, né determinano a favore di questi ultimi alcun diritto a qualsivoglia prestazione da parte della Società banditrice.

Offerte: Cogeide si riserva la facoltà di proseguire nella procedura anche in presenza di una sola offerta, così come di sospendere, interrompere, revocare o annullare la procedura, ovvero non effettuare alcuna selezione o rinviare la selezione stessa, ovvero di non proseguire nella procedura pur in presenza di offerte, senza che i soggetti interessati, i candidati o gli offerenti possano avanzare nei confronti della Società alcuna pretesa a titolo di risarcimento o di indennizzo o a qualunque altro titolo, neanche a seguito di aggiudicazione provvisoria o definitiva. In assenza del rilancio si assume come valida la migliore offerta già presentata.

Report: per una migliore rendicontazione contabile e di controllo, i dettagli di calcolo per POD delle fatture **devono** essere riassunti in un file riepilogativo. Il report **deve** essere emesso ad ogni ciclo di fatturazione. I dati dovranno essere forniti sulla base del tracciato riportato nell'allegato C "Template_caricamento dati_RTC", in formato xls.

Comunicazioni: Tutte le comunicazioni successive alla richiesta di offerta avverranno mediante pubblicazione sul sito internet www.cogeide.it, sezione "Appalti e Gare". Anche la comunicazione

inerente alla migliore offerta avverrà mediante pubblicazione sul sito internet di Cogeide, indicativamente il giorno successivo a quello di selezione dell'offerta migliore.

Responsabilità Cogeide/manleva: Il mancato verificarsi delle previsioni di consumo energetico di cui agli allegati non determinano alcuna responsabilità a carico di Cogeide così come non può essere opposto dall'aggiudicatario quale valida eccezione per l'inadempimento delle proprie obbligazioni.

Trattamento dati: Il trattamento dei dati personali si svolgerà in conformità delle disposizioni del D.Lgs. 196/2003 e GDPR 2016/79; in particolare, il trattamento dei dati personali sarà effettuato anche con procedure informatizzate e sarà improntato a liceità e correttezza nella piena tutela dei diritti dei concorrenti e della loro riservatezza, e sarà finalizzato esclusivamente alla partecipazione alla procedura. I dati forniti saranno trattati esclusivamente per le finalità connesse alla valutazione dell'offerta e per l'eventuale successiva stipula degli atti societari e negoziali, cui è preordinata la presente procedura.

Responsabile della selezione: Carlo Marchesi

Allegati: sono allegati al presente bando-disciplinare:

- All A - "Offerta per la fornitura di energia elettrica".
- All B - "Anagrafica e consumi".
- All C - "Template_caricamento dati_RTC"

Pubblicazione: La presente richiesta di offerta e i relativi allegati sono liberamente e direttamente consultabili sul sito internet della società Cogeide (www.cogeide.it, nell'apposita sezione "Appalti e Gare"), dal quale possono essere integralmente scaricati. Procedura ad inviti. Elenco fornitori - Sistema di Qualificazione formato con avviso su Gazzetta Ufficiale n. 134 V Serie Speciale, e successivamente prorogato.

Chiarimenti: Eventuali chiarimenti, notizie e delucidazioni relative alle condizioni di presentazione dell'offerta e al suo oggetto, nonché agli atti regolatori della procedura, possono essere richiesti esclusivamente per iscritto, via mail all'indirizzo allegri@ab-service.it (0363.828133), indirizzandoli al Responsabile del procedimento, Carlo Marchesi, allo stesso indirizzo di presentazione delle offerte.

Mozzanica, 14 aprile 2022

COGEIDE S.p.A.

