

Novellara, 22/03/2021

prot. 70/MB

A TUTTI GLI OPERATORI ECONOMICI
INTERESSATI ALLA PROCEDURA
PUBBLICATO ESCLUSIVAMENTE SUL SITO
INTERNET DELLA COMMITTENTE:
www.sabar.it

Oggetto: GARA D'APPALTO N. 43/2021 - PROCEDURA APERTA PER LAVORI DI REALIZZAZIONE E MANUTENZIONE DI UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO AVENTE POTENZA DI 997 KWP NELL'AREA TECNOLOGICA DI S.A.BA.R. SPA PRESSO DISCARICA INTERCOMUNALE SITA IN COMUNE DI NOVELLARA (RE) -VIA LEVATA, 64

RIEPILOGO RISPOSTE QUESITI N. 2
(A TUTTO IL 18/03/2021)

Spett.li Società,

con la presente, relativamente alla gara di cui all'oggetto, si riportano le risposte ai quesiti pervenuti sino alla data del 18/03/2021:

- La conformazione delle strutture come pure le modalità di posa (in appoggio su zavorre anziché mediante palificazione) sono state scelte vista la particolare natura del terreno su cui verrà realizzato l'impianto (discarica chiusa). Come specificato nell'allegato 4 non sono oggetto di variazioni la conformazione delle strutture e delle zavorre.
- Nell'allegato 4 e nell'allegato 5.1 sono presenti le specifiche, con i relativi vincoli e tolleranze, che possono essere modificati nell'offerta. Nel caso specifico degli inverter ricordiamo che sono ammissibili inverter di maggior potenza ma deve comunque trattarsi di inverter di stringa e ne è definita una quantità minima.
- La potenza degli inverter previsti può essere modificata nella proposta purché vengano rispettate le specifiche minime previste negli allegati 4, 5.1 e 5.2 relativamente agli inverter e alla configurazione di impianto
- Le misure delle cabine previste a progetto, qualora non indicate nell'elaborato grafico, sono presenti nell'Elenco Prezzi Unitari.
- La cabina Enel (nr.39 EPU o cabina n.12 negli elaborati grafici) è da valutare sulla base delle caratteristiche dettagliate nel EPU e nelle tavole. Eventuali variazioni dovute a prescrizioni del Gestore di Rete saranno da stabilire in fase esecutiva.
- Gli oneri provvisori sono quantificati nel PSC (elab. FV.17) nell'apposito computo a pagina 83.
- Il tegolo a protezione dei cavidotti, quando previsto nell'elaborato grafico, è da considerarsi ricompreso dal momento che l'appalto è a corpo e che nell'Elenco Prezzi Unitario si fa specifica menzione a tutte le opere necessarie alla corretta posa: "L'opera s'intende completa di tutti gli accessori necessari a garantire una perfetta posa e mantenimento dell'integrità del tubo stesso".



- Il criterio l) dell'Allegato 4 prevede l'assegnazione del punteggio nel caso l'offerente proponga l'aumento delle dimensioni dei conduttori di campo DC e AC(BT) fino alla misura massima ammissibile da connettori e pressacavi delle apparecchiature che vengono installate. Le specifiche di questi cavi potrebbero già variare in funzione delle proposte che prevedono una differente configurazione di inverter e per tanto non sono enunciabili dalla scrivente. Il sovradimensionamento deve interessare i conduttori di potenza ed è finalizzato alla ulteriore riduzione delle perdite dell'impianto una volta in esercizio. La dimensione massima è dettata da pressacavi e connettori delle apparecchiature che non devono perdere la garanzia per modifiche improprie.
- Si si rende disponibile il file in formato .dwg dello schema unifilare di impianto FV.02.3 , gli altri elaborati non sono oggetto di aggiornamento in fase di gara.
- Dal momento che nella documentazione di gara non è previsto un aggiornamento della planimetria complessiva dell'impianto fotovoltaico non viene messo a disposizione il .dwg planimetrico. Dettagli costruttivi, qualora rilevanti ai fini della valutazione della proposta, andranno disegnati ex novo.
- Nell'elaborato n. FV.02.2 la rappresentazione del quadro di media tensione appare semplificata per limiti del software utilizzato. Come specificato nell'elaborato FV.02.03 e nel CME si conferma che l'apparecchiatura di media tensione prevede uno scomparto di arrivo, uno di misura e uno di protezione.
- La configurazione lato MT non è oggetto di modifica in fase di offerta.
- L'applicativo di monitoraggio indicato in allegato 4 (criterio i) è il portale Aurora Vision di Power One / Fimer. La compatibilità richiesta per l'attribuzione del punteggio è relativa alla accessibilità con il suddetto sistema ai dati di produzione dell'impianto e non è da ricondurre in modo diretto ad apparecchi indicati in CME o EPU ma realizzabile mediante integrazione o sostituzione.
- Si conferma che l'importo della cauzione definitiva relativa agli interventi di manutenzione di cui l'art.55 comma 4 del CSA deve essere calcolato sulla base dell'eventuale aumento degli anni di manutenzione offerti (Allegato 4 criterio m) per l'importo definito all'art. 2 comma 2 del CSA in base al ribasso offerto in sede di gara.
- La polizza provvisoria richiesta al 2%, per le imprese in possesso dei certificati qualità ISO 9001 e 14001, può essere ridotta del 50% + 20%.
- Il contributo ANAC per la partecipazione alla gara è di Euro 140,00 (anziché Euro 600,00 come erroneamente indicato nel Disciplinare di gara).
- La periodicità degli interventi manutentivi di cui l'art. 1 comma 5 del CSA parte amministrativa è definita nel piano di manutenzione con le relative specifiche. Eventuali modifiche dovute a peculiarità della proposta tecnica piuttosto che necessità contingenti potranno essere valutate durante la stesura dello Scadenziario manutenzioni di cui l'art. 1 comma 9 ma non in sede di gara.
- Relativamente alla pulizia dei pannelli evidenziamo che essa benché presente nel piano di manutenzione non è richiamata nel art.1 comma 5 in quanto non prevista tra gli interventi oggetto di offerta. Nello specifico viene svolta in proprio dalla stazione appaltante.
- Le attività di monitoraggio in continuo dell'impianto non sono previste nell'art. 1 comma 5 del CSA parte amministrativa.
- I tempi di intervento in caso di guasto verranno definiti nello Scadenziario manutenzioni di cui l'art. 1 comma 9. Si puntualizza che si intenderanno compresi gli interventi già previsti nel piano di manutenzione, gli interventi non previsti verranno regolati con opportuno accordo. Il semplice riarmo dell'interruttore verrà svolto con personale dalla stazione appaltante.
- Le misurazioni dei livelli di inquinamento elettromagnetico sono quelle previste da normativa vigente e dai piani di manutenzione delle apparecchiature fornite, non si segnalano criticità ulteriori.
- Per sezionamento integrato nell'inverter si intende un prodotto che sia commercializzato come unico insieme contenente l'inverter stesso e i 2 moduli di sezionamento (AC e DC). Il proposito della miglioria è di



avere la possibilità, in ambito manutentivo, di intervenire sull'inverter sostituendolo senza modificare l'impianto elettrico, quindi lasciando al suo posto i 2 moduli di sezionamento. La separabilità implica che l'apparecchio debba essere composto da 1 modulo inverter e i 2 moduli contenenti i sezionatori.

Per eventuali chiarimenti, si prega di rivolgersi al geom. Marco Pellacani ai seguenti numeri: tel. 0522/65.75/69, fax 0522/65.77/29, e-mail: appalti@sabar.it

IL RESPONSABILE UNICO DEL PROCEDIMENTO
(f.to Ing. Marco Boselli)

Handwritten text, possibly a signature or name.

Handwritten text at the bottom of the page.