



COMUNE DI PRATO

Determinazione n. **456** del **24/02/2020**

Oggetto: Gara per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas metano - ATEM Prato - Adeguamento del piano di sviluppo minimo di estensione delle reti di distribuzione e dell'analisi costi/benefici, come stabilito dal documento per la consultazione 410/2019/R/gas, Appendice 2, del 15 ottobre 2015 - Incarico per l'elaborazione dell'analisi costi/benefici del piano di sviluppo minimo già predisposto con il Priority Project Evaluation System

Proponente:
Servizio Governo del territorio

Unità Operativa proponente:
Politiche energetiche

Proposta di determinazione
n. 2020/233 del 21/02/2020

Firme:

- Servizio Governo del territorio



Il Dirigente

Visto l'art. 1 della L.296/2006, poi modificata dalla L. 94/2012, che prevede: al comma 449 la possibilità per le amministrazioni pubbliche di cui all'art.1 del dlgs n. 165/2001 di ricorrere alle convenzioni della Consip S.P.A. per l'acquisto di beni e servizi, ovvero di utilizzarne i parametri di prezzo-qualità come limiti massimi per la stipulazione dei contratti; al comma 450 l'obbligo per le stesse amministrazioni pubbliche, di acquistare beni e servizi di importo pari o superiore a 5.000 euro e inferiore alla soglia di rilievo comunitario, attraverso il mercato elettronico della pubblica amministrazione. Considerato che la stipulazione di contratti in violazione dei suddetti obblighi, è causa di responsabilità amministrativa. Dal controllo effettuato sul sito web per gli acquisti della pubblica amministrazione www.acquistiinretepa.it non risultano Convenzioni Consip per i beni/servizi oggetto della presente determinazione. Si procede pertanto all'acquisto tramite procedura comparativa su piattaforma elettronica o con utilizzo di mezzi di comunicazione elettronica.

Dato atto che non sussistono situazioni, neppure potenziali, di conflitto di interesse in capo ai soggetti di cui all'art 6 bis della L. 241/1990 come introdotto dall'art.1, comma 41, della L. 6 novembre 2012, n. 190;

Visto l'art. 163 comma 3 del D. Lgs. 267/2000 il quale stabilisce che l'esercizio provvisorio è autorizzato con legge o con decreto del Ministro dell'interno che, ai sensi di quanto previsto dall'art. 151, primo comma, differisce il termine di approvazione del bilancio, d'intesa con il Ministro dell'economia e delle finanze, sentita la Conferenza Stato-città ed autonomia locale, in presenza di motivate esigenze;

Visto il Decreto del Ministero dell'Interno del 13/12/2019, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n. 295 del 17/12/2019, con il quale il termine per la deliberazione del bilancio di previsione 2020-2022 da parte degli enti locali è differito al 31 marzo 2020;

Richiamate la D.C.C. n. 45 del 04/04/2019 con la quale è stato approvato il Bilancio di previsione finanziario 2019-2021 e relativi allegati nonché la D.G.C. n. 137 del 24/04/2019 con la quale è stato approvato il Piano esecutivo di gestione unificato al Piano della Performance 2019-2021;

Premesso che:

- ai sensi del combinato disposto dell'art.46 bis del D.L. n.159/2007, convertito in legge 222/2007, e dell'art.37 del D.L. n.83/2012, convertito in Legge n.134/2012, sussiste l'obbligo di procedere alle gare per la concessione del servizio di distribuzione del gas solo per Ambiti Territoriali Minimi (ATEM), come individuati dai DD. MM. del 19/01/2011 e del 18/10/2011, e secondo la regolamentazione di cui al D.M. 226 del 12/11/2011;
- a norma dell'art.2 del D.M. n.226 del 12/11/2011, il Comune di Prato è ente capofila dell'ATEM Prato;
- con Delibera Consiliare n.84 del 09/10/2014 è stata approvata la convenzione per la gestione in forma associata della procedura di evidenza pubblica per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas naturale fra i Comuni dell'ATEM Prato;

Ricordato, inoltre, che:

Documento informatico firmato digitalmente ai sensi del T.U. 445/2000 e del D.Lgs 82/2005 e rispettive norme collegate, il quale sostituisce il documento cartaceo e la firma autografa.



- con Determinazione Dirigenziale n.2330 del 08/10/2015 il Comune di Prato, nella sua qualità di Capofila dell'ATEM Prato, dava corso alla gara ad evidenza pubblica per individuare l'operatore professionale cui affidare il servizio di supporto al R.U.P. nell'espletamento delle attività istruttorie relative alla procedura di affidamento del servizio di distribuzione del gas metano;

- con la Determinazione di cui sopra si approvava la documentazione di gara da svolgersi mediante procedura aperta ai sensi dell'art.55 del D.Lgs n.163/06 e da aggiudicarsi secondo il criterio dell'offerta economicamente più vantaggiosa di cui all'art.3, comma 37, articoli 54, 55 e 83 del D.Lgs 163/06

- con Determinazione Dirigenziale n.338 del 17/02/2016 si provvedeva all'approvazione delle risultanze della gara 566 – CIG 6428165192 - e all'aggiudicazione definitiva al RTC Consorzio Concessioni Reti Gas Società Consortile a r.l./Avv. Sebastiano Capotorto;

- con Determinazione Dirigenziale n.1218 del 06/05/2016 si dava atto dell'intervenuta efficacia degli esiti della gara 566 per l'affidamento dei servizi di assistenza tecnica e giuridica nell'ambito territoriale di Prato – Gara 566 e, successivamente, si procedeva alla stipula del contratto (rep. n.32025/2016);

Dato atto che è in corso di completamento la fase di elaborazione della documentazione tecnica indispensabile alla stesura del Bando di gara per affidamento del servizio di distribuzione del gas metano in attuazione del D.M. 226/2011 e ss.mm.ii. nell'Ambito Territoriale di Prato;

Visto l'art.9, comma 3 del D.M. n.226/2011 che stabilisce "Al fine di uniformare la preparazione dei documenti guida per gli interventi di estensione, manutenzione e potenziamento da allegare al bando di gara, la stazione appaltante prepara le linee guida programmatiche d'ambito con le condizioni minime di sviluppo, differenziate, se necessario, rispetto al grado di metanizzazione raggiunto nel Comune, alla vetustà dell'impianto, all'estensione territoriale e alle caratteristiche territoriali, in particolare alla prevalenza orografica e alla densità abitativa. Le condizioni minime di sviluppo e gli interventi contenuti nelle linee guida programmatiche d'ambito devono essere tali da consentire l'equilibrio economico e finanziario del gestore e devono essere giustificati da un'analisi dei benefici per i consumatori rispetto ai costi da sostenere, rispetto anche ad eventuali soluzioni alternative all'uso del gas naturale negli usi finali....omissis";

Dato atto che In assenza di un modello per la definizione da parte dell'Autorità, il soggetto che svolge il servizio di supporto tecnico per lo svolgimento della procedura della gara in questione aveva già provveduto a elaborare un modello originale denominato Project Priority Evaluation System per consentire la definizione delle linee guida programmatiche d'ambito con le condizioni minime di sviluppo in modo obiettivo, sulla base di indicatori contenuti implicitamente nel D.M. n.226/2011;

Preso atto che in data 15/10/2019 l'Autorità per Energia Reti e Ambiente (ARERA) ha pubblicato (Documento per la consultazione 410/2019/R/gas, Appendice 2, del 15 ottobre 2015) la metodologia per la definizione dell'analisi costi/benefici degli interventi di estensione delle reti che confluiscono nelle Linee Programmatiche d'Ambito le quali rivestono una particolare rilevanza nella predisposizione del Bando di gara;

Considerato che la metodologia di analisti stabilita da ARERA determina l'esigenza di



rielaborare e integrare sia il Piano di Sviluppo Minimo (PSM) che le Linee Programmatiche d'Ambito già svolte o in via di elaborazione da parte del soggetto incaricato;

Valutato che l'attività e i contenuti dell'attività in questione sono di natura altamente specialistica e, quindi, necessitano per la loro realizzazione in maniera efficace e corretta di un soggetto di comprovate capacità e professionalità nel settore che presenti le competenze tecniche adeguate;

Considerato, inoltre, che le attività richieste sono un'integrazione ad attività di redazione progettuale già in parte svolte o in via di completamento e, pertanto, non trasferibile ad altri operatori e considerato, inoltre, che occorre procedere urgentemente all'affidamento di un incarico per la rielaborazione/integrazione del Piano di Sviluppo Minimo (PSM) e delle Linee Programmatiche d'Ambito stante le tempistiche ormai stringenti della gara;

Tenuto conto della correttezza, della professionalità e delle competenze tecniche dimostrate dal Consorzio Concessioni Reti Gas Società Consortile a r.l. nell'esecuzione della prestazione fino a qui svolta;

Dato atto che l'operatore economico è presente sulla piattaforma "TuttoGare";

Dato atto che il servizio ha provveduto a chiedere la disponibilità allo svolgimento del dell'incarico in oggetto al Consorzio Concessioni Reti Gas Società Consortile a r.l., parte del RTC Consorzio Concessioni Reti Gas Società Consortile a r.l./Avv. Sebastiano Capotorto, affidatario del servizio di supporto al RUP per come sopra meglio descritto;

Preso atto della disponibilità manifestata dal Consorzio Concessioni Reti Gas Società Consortile a r.l. che ha provveduto in data 02/12/2019 a presentare a mezzo pec una propria offerta tecnica ed economica (Prot. n.231585/2019) per l'elaborazione dell'analisi costi/benefici del Piano di Sviluppo minimo richiedendo per lo svolgimento dell'incarico la €30.000,00 oltre Iva di legge;

Ricordato che i costi dell'incarico sono sostenuti con risorse/trasferimenti già conferiti nelle casse dell'Amministrazione e accertati con Determinazione Dirigenziale n.2330/2017 ai sensi dell'art.1. comma 16 quater, del D.L. 145/2013 convertito in legge n.9/2014 che, al fine di dare impulso all'indizione delle gare d'Ambito per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas naturale, prevede che i gestori uscenti anticipino alla stazione appaltante l'importo equivalente al corrispettivo una tantum per la copertura degli oneri di gara come riconosciuto dall'autorità per l'energia elettrica e il gas con le delibere n.407/2012/R/gas e 230/2013/R/gas;

Dato atto che ad oggi le spese sostenute per lo svolgimento della gara sono inferiori alle somme versate e, che per l'affidamento del servizio in questione esiste la copertura finanziaria al Capitolo 2637/16 del bilancio di previsione 2019/2021 annualità 2020 (Rif. D.G.C. n.48 del 11/02/2020);

Dato atto che la spesa oggetto del presente atto non è soggetta per sua natura a frazionamento in dodicesimi e stimato che l'attività sarà svolta entro l'anno 2020, stante le tempistiche per lo svolgimento della gara per l'affidamento del servizio di distribuzione del gas metano - ATEM Prato;

Valutato l'importo dell'incarico e ritenuto, pertanto, di procedere mediante affidamento diretto ai sensi dell'art. 36, comma 2 lettera a), del D.Lgs 50/2016, senza confronto di preventivo, in quanto trattasi di attività strettamente connessa con l'attività di supporto al RUP già in corso di



svolgimento da parte dell'affidatario;

Ritenuta l'offerta presentata congrua sia sotto il profilo economico che sotto il profilo tecnico e qualitativo in considerazione sia delle prestazioni offerte sia paragonandola a incarichi similari affidati in precedenza, nonché ai risultati della gara svolta mediante procedura aperta per affidare il servizio di supporto al R.U.P. nell'espletamento delle attività istruttorie relative alla procedura di affidamento del servizio di distribuzione del gas metano;

Preso atto dalla dichiarazione resa secondo il Modello di gara unico europeo (DGUE) dal responsabile legale del Consorzio che non sussistono cause di esclusione di cui all'art.80 del D.Lgs 50/2016 né altre cause di esclusione dalla contrattazione, dalla partecipazione a gare di appalto o dalla stipula di contratti con le pubbliche amministrazioni;

Dato atto che si è provveduto al riscontro della certificazione DURC e del casellario ANAC e si è provveduto ad inoltrare richiesta all'Ufficio Contratti per la verifica di tutti gli altri requisiti previsti per gli affidamenti di servizi di importo superiore a € 20.000,00 e di procedere, all'affidamento, riservandosi, in caso di successivo accertamento del difetto di possesso dei requisiti prescritti alla risoluzione dell'affidamento stesso;

Dato atto che l'incarico sarà disciplinato da apposito disciplinare che si approva con il presente atto (Allegato A parte integrante del presente atto);

Stabilito che l'incarico sarà regolamentato mediante scambio di corrispondenza, ai sensi dell'art.32, comma 14, del D.Lgs 50/2016, all'esito dei controlli in corso sui motivi di esclusione di cui all'art.80 del D.Lgs 50/2016;

Dato atto che i CIG della procedura in oggetto è: ZF42C14A60;

Ritenuto, per quanto sopra espresso, di affidare l'incarico per l'elaborazione dell'analisi costi/benefici del piano di sviluppo minimo già predisposto con il Priority Project Evaluation System adeguandolo a quanto disposto dal Documento per la consultazione 410/2019/R/gas, Appendice 2, del 15 ottobre 2015, al Consorzio Concessioni Reti Gas Società Consortile a r.l con sede legale Via F.lli Cairoli 24, 06125 Perugia (C.F. e P.I. 03185810540) parte del RTC Consorzio Concessioni Reti Gas Società Consortile a r.l./Avv. Sebastiano Capotorto, affidatario del servizio di supporto al RUP per come sopra meglio descritto per un compenso di € 30.000,00 oltre Iva di legge;

Visto il Documento per la consultazione 410/2019/R/gas, Appendice 2, del 15 ottobre 2015;

Visto l'art.36 del D.Lgs 50/20165 e in particolare il comma 2 lettera a);

Richiamato l'art.54 del Regolamento per la disciplina dei contratti del Comune di Prato, approvato con D.C.C. n.70 del 13/06/2018;

Ritenuta la propria competenza ai sensi dell'art. 107 del D.Lgs. 18.8.2000, n. 267;

Visto il vigente Regolamento di contabilità del Comune di Prato;

Dato atto che la presente determinazione sarà esecutiva con l'apposizione del VISTO di regolarità contabile, attestante la copertura finanziaria, da parte del Dirigente del Servizio Finanze e tributi, ai sensi e per gli effetti dell'art. 183, comma 7, del D.Lgs. 18.8.2000, n. 267.

Determina



1. di approvare la narrativa che precede, che qui si intende integralmente riportata;
2. di procedere all'affidamento diretto l'incarico per l'elaborazione dell'analisi costi/benefici del piano di sviluppo minimo già predisposto con il Priority Project Evaluation System adeguandolo a quanto disposto dal Documento per la consultazione 410/2019/R/gas, Appendice 2, del 15 ottobre 2015 al Consorzio Concessioni Reti Gas Società Consortile a r.l con sede legale Via F.lli Cairoli 24, 06125 Perugia (C.F. e P.I. 03185810540) per l'importo di € 30.000,00 oltre Iva di legge;
3. di impegnare la somma di euro 36.600,00 in favore Concessioni Reti Gas Società Consortile a r.l (Cod. Ben 54044) al Bilancio 2019/2021 annualità 2020, capitolo n.2637/16;
4. di approvare lo schema di disciplinare d'incarico (Allegato A) allegato al presente atto a formarne parte integrante e di dare atto che l'attività sarà articolata per come meglio dettagliato in detto disciplinare e nell'offerta tecnico/economica;
5. di dare atto che alla stipula dell'incarico, all'esito positivo dei controlli in corso, si provvederà mediante corrispondenza secondo l'uso del commercio (scambio di lettere) ai sensi dell'art.32, comma 14, D.Lgs. 50/2016;
6. di dare atto che è Responsabile del procedimento, ai sensi dell'art.31 del D.Lgs 50/2016, il Dirigente del Servizio Governo del Territorio, Arch. Riccardo Pecorario;
7. di dare atto che contro il presente provvedimento è ammesso ricorso, al TAR competente entro 30 (trenta) giorni a decorrere dalla data di pubblicazione del presente atto.

Movimenti Contabili:

Tipo	Capitolo	Soggetto	Importo
Impegno	2020 U 2637/16 10.05.1	54044	36.600,00

Firmato da:

PECORARIO RICCARDO

codice fiscale IT:PCRRCR54D06H501H

num.serie: 147596187762944733444875068137873315535

emesso da: ArubaPEC S.p.A. NG CA 3

valido dal 17/11/2017 al 17/11/2020