

Patrimonio

Proposta N.: **DD/PRO/2023/19939**

OGGETTO: ULTERIORE PROROGA DEL CONTRATTO SOTTOSCRITTO CON LA SOCIETA' ENERGAS ENGINEERING S.R.L. PER IL SERVIZIO DI ADVISOR TECNICO A SUPPORTO DELLA STAZIONE APPALTANTE PER LE ATTIVITA' ISTRUTTORIE FINALIZZATE ALL'INDIVIDUAZIONE DEL NUOVO GESTORE DEL SERVIZIO DI DISTRIBUZIONE DEL GAS NATURALE PER GLI ATEM ACCORPATI BOLOGNA 1 E BOLOGNA 2. ADEGUAMENTO DEL CRONOPROGRAMMA.

CIG 58210545B8

IL DIRETTORE

Premesso che:

- con atti propri del Comune di Bologna (o.d.g. 427 del 30 09 2013 – PG 219700/2013) e di tutti i comuni appartenenti agli ATeM Bologna 1 - Capoluogo e Bologna 2 - Provincia di Bologna come elencati dal "Decreto Ambiti" è stato approvato l'accorpamento fra i due Ambiti Territoriali Minimi tra loro limitrofi e confinanti, per lo svolgimento della gara e l'affidamento del servizio pubblico di distribuzione del gas naturale “Bologna 1 - Città ed impianto di Bologna” e “Bologna 2 – Provincia” e la relativa convenzione;
- il Comune di Bologna ricopre il ruolo di Stazione Appaltante per degli ATeM Accorpati Bologna 1 e Bologna 2 di cui fa parte il Comune di Bologna stesso, ruolo attribuito con Delibera di Consiglio P.G. n. 219700/2013 O.d.G. n. 427 del 30/09/2013;
- il ruolo di Responsabile di Procedimento per l'affidamento del servizio pubblico di distribuzione del gas naturale per gli ATeM accorpati Bologna 1 e Bologna 2 è stato conferito all'Ing. Raffaella Bruni con Delibera di Giunta P.G. 31900/2013 e successivamente conferito all'Arch. Mauro Muzzi con atto P.G. 85768/2020;
- con medesima Delibera di Consiglio P.G. n. 219700/2013 è stata approvata una convenzione tra i 59 Comuni (compreso quello di Bologna) facenti parte dell'ATeM Accorpati Bologna 1 e Bologna 2 ed il Consorzio Pubblico Con.Ami di Imola oltre alla Stazione Appaltante rappresentata dal Comune di Bologna, all'interno della quale sono definite le professionalità necessarie per lo sviluppo delle attività tecniche per l'espletamento della gara per l'individuazione del gestore del servizio pubblico di distribuzione del gas naturale per gli ATeM accorpati Bologna 1 e Bologna 2;
- la convenzione di cui sopra prevede l'individuazione di un Advisor Tecnico e con atto del Direttore del

Settore Patrimonio P.G. 89617/2014 è stato approvato l'avviso pubblico per l'acquisizione di manifestazioni di interesse da parte di soggetti dotati di specifiche esperienze nel settore delle concessioni delle reti e del servizio di distribuzione del gas naturale per l'affidamento del servizio di advisor tecnico a supporto delle attività istruttorie finalizzate all'espletamento della gara servizio pubblico di distribuzione gas naturale ATeM accorpati Bologna 1 e Bologna 2;

- al termine di tutte le procedure di gara, con Determinazione Dirigenziale P.G. n. 38806/2015 del 16/02/2015, è stato aggiudicato definitivamente il servizio di Advisor Tecnico alla Energas Engineering S.r.l. ed è stato affidato il servizio per €. 52.500,00 oltre ad iva per un totale di €. 64.050,00 fino a tutto il 2016 (contratto Rep. 991/2015 del 20/05/2015), successivamente prorogato al 2018 con determina P.G. 426206/2016 ed a seguito del mutato quadro normativo è stato ulteriormente prorogato al 31/12/2021 con determina P.G. 308162/2018 integrazione contrattuale rep. 3655 del 04/09/2018 (tutti gli impegni costituiti rilevati consip);

- con determina P.G. n. 542679/2020 è stato adeguato il nuovo cronoprogramma ed è stato rimodulato il Fondo Pluriennale Vincolato n. 0000001682;

- con determina P.G. n. 531846/2021 è stato adeguato il nuovo cronoprogramma ed è stato rimodulato il Fondo Pluriennale Vincolato n. 0000001682;

- l'advisor tecnico, ai sensi del contratto in discorso, dovrà dare assistenza alla stazione appaltante fino all'aggiudicazione definitiva del servizio di distribuzione del gas naturale ed al passaggio degli impianti dal gestore uscente a quello subentrante, pertanto il contratto sottoscritto nel 2015 con Energas Engineering S.r.l. e successive integrazioni, rimane in essere e dovrà essere prorogato al fine di permettere la redazione del bando e l'inoltro all'Autorità (che potrà essere oggetto di possibili osservazioni, che andranno assunte con conseguente rielaborazione dei documenti del bando stesso), l'assistenza alla pubblicazione, alla aggiudicazione definitiva e l'assistenza dopo l'aggiudicazione definitiva con particolare riferimento al passaggio degli impianti dal gestore uscente a quello subentrante.

Rilevato che :

- sono intervenute ulteriori modifiche normative con particolare riferimento alla determina di Arera n. 4 del 04/03/2020 (che abroga e sostituisce la precedente determina 12/2018), alla delibera Arera n. 572 del 22/12/2020, ai chiarimenti di Arera del 29/04/2020 e 11/12/2020, al Documento di Consultazione di Arera n. 39/2020, che implicano nuove attività ed elaborazioni relative ai valori tariffari da inserire nel bando di gara, ovviamente attività non contemplate e non inserite tra quelle oggetto del contratto in essere;

- dette nuove attività permetteranno ai Comuni non metanizzati o parzialmente metanizzati di vedersi riconosciuto, tariffariamente, l'intervento di sviluppo delle reti e per i Comuni proprietari di porzioni di impianto di vedersi riconosciuto un valore delle proprie reti cui corrisponderà un corrispettivo annuale (o una tantum in caso di alienazione) aggiuntivo rispetto all'offerta economica di gara

- per quanto sopra con determina P.G. 479598/2021 esecutiva dal 26/10/2021 sono stati affidati ulteriori servizi, a seguito di trattativa privata nella piattaforma Mepa, ad Energas Engineering S.r.l. a supporto della Stazione Appaltante, con previsione di conclusione delle attività entro il 2022 (contratto sottoscritto il 16/12/2021).

Considerato che :

- la stazione appaltante, all'attualità, deve valutare la deliberazione Arera n. 452/2023/R/gas del 10.10.2023 riguardante l'idoneità dei valori di rimborso da inserire nel bando di gara e soprattutto il nuovo regolamento ministeriale in attuazione della Legge Concorrenza n. 118/2022, a tutt'oggi ancora non pubblicato;

- conseguentemente non è possibile procedere entro il 2023, alle attività residue oggetto del contratto con Energas Engineering S.r.l. del 2015 ed integrazioni, ovvero alla redazione del bando ed alle successive attività fino all'aggiudicazione ed al passaggio degli impianti dal gestore uscente a quello subentrante;

- per quanto sopra si rende necessario prorogare ulteriormente il termine del contratto in discorso al 31/12/2024, senza aumento di spesa, fatte salve ulteriori proroghe ed integrazioni che potranno essere concesse dalla Stazione Appaltante in conseguenza all'andamento della attività, nonché in seguito ad ulteriori modifiche normative;

- in fase di riaccertamento dei residui si provvederà a rimodulare conseguentemente il Fondo Pluriennale Vincolato n. 0000001682 correlato al Capitolo R10420-000 riducendo l'impegno n. 323000585 costituito con determina dirigenziale di rimodulazione P.G. 531846/2021 a favore Energas Engineering s.r.l. (cod. benef. 114261) di €. 9.089,00 e costituire un nuovo impegno di pari importo sull'anno 2024,

Dato atto che :

- trattandosi di proroga del contratto principale, non vi sono elementi per ricorrere ad eventuali convenzioni stipulate dalla CONSIP ai sensi dell'Art. 26 comma 1 della Legge 488/99 e ss.mm.ii., né convenzioni INTERCENT-ER ai sensi dell'Art. 1 commi 449 e 456 della Legge 296/06 e ss.mm.ii. per la prestazione di cui trattasi e né sul MEPA (Mercato Elettronico Pubblica Amministrazione), e che comunque in fase di affidamento era stata verificata dall'allora RUP l'inesistenza di convenzioni per tale servizio;

- della presente determinazione è stata data informazione all'Assessore Raffaele Laudani;

Visti gli artt. 107, 147 e 192 del D.Lgs 18.8.2000, n. 267 - l'art. 44 e 64 dello Statuto comunale - Il D.lgs 33/2013 s.m.i. relativo alla pubblicazione.

DETERMINA

per i motivi esposti in premessa, che si intendono integralmente riportati, di :

- prorogare, senza aumento di spesa, al 31/12/2024 la scadenza del contratto sottoscritto con Energas Engineering s.r.l. - Rep. 991/2015 del 20/05/2015 e successive proroghe ed integrazioni, come dettagliate in premessa, fatte salve ulteriori proroghe ed integrazioni che potranno essere concesse dalla Stazione Appaltante in conseguenza all'andamento della attività, nonché in seguito ad ulteriori modifiche normative;

- dare atto che in fase di riaccertamento dei residui si provvederà a rimodulare conseguentemente il Fondo Pluriennale Vincolato n. 0000001682 correlato al Capitolo R10420-000 riducendo l'impegno n. 323000585 costituito con determina dirigenziale di rimodulazione P.G. n. 531846/2021 a favore Energas Engineering s.r.l. (cod. benef. 114261) di €. 9.089,00 e costituire un nuovo impegno di pari importo sull'anno 2024;

- di dare atto che le entrate corrispondenti sono state accertate sul bilancio 2018, sui capitoli
1) E35916-000 "Individuazione del nuovo gestore delle reti gas : trasferimento quota una-tantum per spese della stazione appaltante - servizio rilevante agli effetti dell'iva - tributo compreso" del PEG (codice vincolo 896) con accertamento n. 618000630 effettivamente incassate con bollette n. 4865 del 22/02/18, nn. 5353 5376 5490 del 28/02/18 e n. 6161 del 07/03/18
2) E35915-000 "Individuazione del nuovo gestore delle reti gas : trasferimento quota una-tantum - servizio rilevante agli effetti dell'iva - tributo compreso" del PEG (codice vincolo 896) con accertamento n. 618000629 effettivamente incassate con bolletta n. 5376 del 28/02/18.

- Documento informatico predisposto, firmato digitalmente e conservato ai sensi del D.Lgs. 82/2005 e s.m.i. -