

PROGETTO
INERENTE LA FORNITURA DI GAS NATURALE ANNO 2024 -2025
CONVENZIONE CONSIP "Gas Naturale 16 – Lotto 5"
- COMUNE DI BOLOGNA -

Premessa

Il Comune di Bologna necessita di fornitura di gas naturale per l'espletamento di tutti i suoi compiti istituzionali e per la produzione e prestazione di servizi a favore della cittadinanza.

Il presente appalto ha ad oggetto le utenze di gas naturale afferenti caldaie murali e fornitura per punti cottura in edifici scolastici o in tutti i locali, edifici e impianti che per qualche ragione non rientrano nell'ambito dell' "Appalto di gestione degli impianti tecnologici, manutenzione delle strutture edili ed energia degli immobili comunali", per i quali nell'appalto stesso è compresa anche la fornitura di gas naturale.

Ai sensi del D.L. n. 95/2012, il Comune di Bologna per l'acquisizione di energia elettrica è obbligato ad aderire alle Convenzioni Consip o delle centrali di committenza.

Al momento risulta disponibile, per un'attivazione a partire dal 04 ottobre 2024, la convenzione presente sulla piattaforma AcquistinretePA di Consip denominata "Gas Naturale 16 – Lotto 5 CIG B08F7A3CFD " con fornitore Dolomiti Energia S.p.A.,

Alla luce delle analisi e delle ricerche effettuate nei portali delle due centrali di committenza (Consip e Intercenter), si ritiene più aderente alle esigenze economiche del Comune di Bologna aderire alla convenzione Consip denominata "Gas Naturale 16 – Lotto 5 Prezzo Variabile 12 mesi".

Pertanto, dovendo garantire la fornitura per l'anno 2024-2025, il Comune di Bologna procederà mediante adesione alla suddetta Convenzione.

Caratteristiche della fornitura

Il presente Progetto ha per oggetto la fornitura di gas naturale a servizio degli impianti del Comune di Bologna, come specificato in premessa.

L'utenza gas sarà fornita ai punti di prelievo (PDR), indicati nell'allegato all'ordinativo di fornitura.

I corrispettivi dovuti al Fornitore per le forniture di gas naturale oggetto di ciascun Ordinativo di Fornitura saranno calcolati:

· sommando all'elemento $PSVDA_{i,m}$ gli spread offerti ($DVAR_i$) espressi in Eurocent/Smc e differenziati per Categoria d'uso (Termica, Non termiche) e cluster di consumo (es. ≤ 200.000 Smc, > 200.000 Smc).

Il corrispettivo Energia per le forniture a Prezzo Variabile di cui alla suddetta convenzione, sarà mensilmente aggiornato come di seguito:

$$PVAR_{i,m} = PSVDA_{i,m} + DVAR_i$$

dove:

- **$PVAR_{i,m}$** : prezzo del gas naturale, espresso in Eurocent/Smc, del mese m-esimo, differenziato per ciascuna combinazione i-esima di Categoria d'Uso e Cluster di consumo, calcolato alla quarta cifra decimale.

- **$PSVDA_{i,m}$** : espresso in Eurocent/Smc e arrotondato alla quarta cifra decimale, è l'elemento a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nel mese m-esimo, "pari alla media mensile del prezzo PSV, determinato come segue: i) se il giorno di riferimento (giorno G) è un giorno lavorativo, la media dei prezzi bid e offer "Day-Ahead", pubblicati da ICIS Heren nel report ESGM (European Spot Gas Markets) all'interno della sezione "PSV Price Assessment", nel giorno lavorativo antecedente il giorno di riferimento, espressi in €/Mwh; ii) se il giorno di riferimento (giorno G) ricade in un fine settimana o in una festività, la media dei prezzi bid e offer "Weekend", pubblicati da ICIS Heren nel report ESGM (European Spot Gas Markets) all'interno della sezione "PSV Price Assessment", nel giorno lavorativo

antecedente il giorno di riferimento, espressi in €/MWh; iii) i giorni lavorativi e le festività sono individuati in base alla metodologia di assessment di ICIS Heren.” così come disciplinato dalla Deliberazione ARERA 374/2022/R/GAS. Mensilmente il PSVDA individuato come indicato sopra, sarà trasformato in Eurocent/Smc applicando il PCS riportato alla lett o), art. 2) del Capitolato Tecnico.

- **DVAR,i**: è lo spread, espresso in Eurocent/Smc, offerto dal Fornitore per i Lotti 4-5 e differenziato per ciascuna combinazione *i*-esima di Categoria d’Uso e Cluster di consumo.

Oltre al corrispettivo “Energia”, sono totalmente a carico dell’Amministrazione Contraente, secondo quanto stabilito dalle competenti Autorità il:

a) il servizio di trasporto di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;

b) il servizio di distribuzione ed i relativi eventuali oneri come previsti dalla normativa vigente;

c) le componenti tariffarie: - SD di cui alla deliberazione n. 29/11 dell’ARERA e s.m.i..

d) i corrispettivi unitari variabili:

- - CRVFG di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- - CRVI di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- - CRVOS di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- - CRVBL di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- - CRVST di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- - CRVCS di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i..

e) per i PdC (c.d. *diretti*) le componenti tariffarie:

- - GST, RET, di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- - UG3T di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i..

f) le imposte e le addizionali, previste dalla normativa vigente;

g) per la sola Categoria d’Uso Autotrazione, il contributo gestione fondo bombole metano (GFBM);

h) i costi per le richieste di nuovi allacci alla rete.

Durata adesione : Dal 1 Dicembre 2024 al 30 Novembre 2025

Il valore di adesione alla Convenzione, ammonta ad un importo globale di euro 559.500,00 €