



GUIDA ALLA CONVENZIONE

PER FORNITURA DI GAS NATURALE 17

Sommario

PREMESSA	2
I – FORNITURA DI GAS NATURALE.....	2
II – LOTTO 1: DURATA DELLA CONVENZIONE E DEGLI ORDINATIVI DI FORNITURA	2
III – LOTTO 2: DURATA DELLA CONVENZIONE E DEGLI ORDINATIVI DI FORNITURA	3
IV – TEMPI E MODALITA' DI ATTIVAZIONE DELLA FORNITURA	3
V – CONDIZIONI ECONOMICHE: PREZZI DI FORNITURA	4

PREMESSA

La presente Guida ha l'obiettivo d'illustrare la Convenzione per la fornitura di Gas Naturale 17 stipulata e sottoscritta tra l'Agenzia Intercent-ER ed Edison Energia S.p.A.

La presente guida non intende sostituire né integrare la documentazione contrattuale sottoscritta fra le parti, pertanto le informazioni in essa contenute non possono essere motivo di rivalsa da parte delle Amministrazioni contraenti nei confronti del Fornitore e/o dell'Agenzia Intercent-ER.

Per qualsiasi informazione sulla Convenzione (condizioni previste, modalità di adesione, modalità di inoltro e compilazione degli ordinativi, ecc.) occorre contattare il Fornitore i cui recapiti sono riportati al successivo punto e alla pagina web della Convenzione,

Per **supporto tecnico** all'utilizzo della piattaforma **SATER** per l'emissione degli ordinativi di fornitura occorre fare riferimento alle **guide interattive** pubblicate all'indirizzo https://workout.aflink.it/sater/Guida%20Interattiva/Guida_Interattiva_PA/Guida_Interattiva_PA_files/index.html oppure ai **manuali tecnici** reperibili alla pagina: <https://intercenter.regione.emilia-romagna.it/help/guide/manuali-pa>

In caso di necessità di ulteriore supporto tecnico è attivo il servizio di **Call Center** al numero verde 800 810 799 (rete fissa) oppure 089 9712796 (rete mobile e dall'estero), attivo dal lunedì al venerdì, ore 9.00/13.00 e 14.00/-18.00.

I – FORNITURA DI GAS NATURALE

La Convenzione ha per oggetto la fornitura di gas naturale:

- nel caso del **Lotto 1** presso i PDR delle Aziende Sanitarie delle Regione **senza impianti di cogenerazione** e PdR delle Amministrazioni della Regione, per categorie d'uso termiche e non termiche;
- nel caso del **Lotto 2** presso i PDR delle Aziende Sanitarie delle Regione **con impianti di cogenerazione**.

II – LOTTO 1: DURATA DELLA CONVENZIONE E DEGLI ORDINATIVI DI FORNITURA

La durata della Convenzione e degli Ordinativi di Fornitura per il Lotto 1 è determinata come segue:

- la Convenzione avrà durata dalla sottoscrizione al **31 maggio 2021**. Resta inteso che per durata della Convenzione si intende il periodo entro il quale le Amministrazioni contraenti possono emettere Ordinativi di Fornitura vale a dire stipulare contratti con il Fornitore di ogni lotto;
- l'**esecuzione** della fornitura non potrà iniziare prima del **1° ottobre 2020**;

- gli Ordinativi di Fornitura avranno durata fino al **30 settembre 2021**.

III – LOTTO 2: DURATA DELLA CONVENZIONE E DEGLI ORDINATIVI DI FORNITURA

La durata della Convenzione e degli Ordinativi di Fornitura per il Lotto 2 è determinata come segue:

- la Convenzione avrà durata dalla sottoscrizione al **30 settembre 2021**. Resta inteso che per durata della Convenzione si intende il periodo entro il quale le Amministrazioni contraenti possono emettere Ordinativi di Fornitura vale a dire stipulare contratti con il Fornitore di ogni lotto;
 - l'**esecuzione** della fornitura non potrà iniziare prima del **1° gennaio 2021**;
 - gli Ordinativi di Fornitura avranno durata fino al **31 dicembre 2021**;
- incrementato ai sensi dell'articolo 4, comma 5, la presente Convenzione ha le seguenti durate:

IV – TEMPI E MODALITA' DI ATTIVAZIONE DELLA FORNITURA

Il Fornitore, per ogni lotto, si impegna a fornire il gas naturale dal primo giorno del secondo mese successivo alla ricezione dell'Ordinativo di Fornitura, se trasmessi entro il 20 del mese, ovvero il primo giorno del terzo mese successivo alla ricezione dell'Ordinativo di Fornitura qualora trasmesso per ogni lotto dopo il 20 del mese, salvo diversa data concordata tra le parti. In ogni caso la fornitura dovrà essere attivata solo il primo giorno solare del mese.

Per aderire alla Convenzione le Amministrazioni contraenti devono compilare e trasmettere alla Ditta Edison Energia S.p.A. all'atto dell'emissione dell'Ordinativo di Fornitura la lista dei Punti di riconsegna (PdR) pubblicata sul sito <http://intercenter.regione.emilia-romagna.it/> nella sezione dedicata alla Convenzione ed i relativi consumi presunti relativi al periodo di validità dell'Ordinativo di fornitura.

In ragione di quanto riportato all'Allegato tecnico "TRASPORTO E CAPACITA' GIORNALIERA" (pubblicato su SATER e sulla pagina web dell'Agenzia) e al successivo punto 5 "Prezzi di fornitura", **si invitano le Amministrazioni Contraenti a valutare con particolare attenzione i valori relativi ai consumi e alla capacità giornaliera dei singoli PDR per i quali intendono richiedere l'attivazione della fornitura, preventivamente all'emissione dell'Ordine di Fornitura.** Nell'allegato tecnico "TRASPORTO E CAPACITA' GIORNALIERA" sono riportate le istruzioni per per richiedere l'analisi dei consumi e per verificare puntualmente tutti i consumi/prelievi di tutti i propri Pdr.

Per eventuali informazioni relative alla modalità di attivazione del servizio e per l'invio dei dati inerenti i PDR è possibile contattare: il **Servizio Clienti** - Tel. 800 135 857 - mail: convenzione.pa@edison.it - fax 800.252.252; in alternativa, il **Dott. Stefano Schipsi** - Tel: 02 62227470 - Cell: 335 7260102 - Fax: 02 62228202 - e-mail: stefano.schipsi@edison.it - pec: gare.edisonenergia@pec.edison.it

Si precisa che il modulo PDR è comunque da caricare sul portale in sede di inserimento dell'ordinativo.

L'indirizzo di posta elettronica cui inviare eventualmente (dopo averlo caricato sul portale) il Modulo PDR compilato è: convenzione.pa@edison.it

Per informazioni di natura tecnico-amministrativa e fatturazione fare riferimento a:

Mail: convenzione.pa@edison.it - Tel. 800 135 857 - Fax 800 252 252

Pec: convenzione.pa@pec.edison.it

Per pratiche 333, i recapiti sono:

Mail: gestione333@edison.it - Tel. 800 135 857 - Fax 800 252 252

V – CONDIZIONI ECONOMICHE: PREZZI DI FORNITURA

Lotto 1 - PDR delle Aziende Sanitarie della Regione senza impianti di cogenerazione e PdR delle Amministrazioni della Regione, per categorie d'uso termiche e non termiche. **Il prezzo della fornitura è fisso e monomio.** Le Amministrazioni contraenti, per ogni PdR, pagheranno mensilmente al Fornitore per ogni metro cubo (Sm³) prelevato il prezzo pari a:

- **Euro 0,16849./Sm³ (iva ed accise escluse) per le categorie d'uso termiche.** Il prezzo non include il Servizio di Trasporto, per il calcolo del quale si rinvia all'Allegato tecnico "TRASPORTO E CAPACITA' GIORNALIERA" (pubblicato su SATER e sulla pagina web dell'Agenzia);
- **Euro 0,15515/Sm³ (iva ed accise escluse) per le categorie d'uso non termiche.** Il prezzo non include il Servizio di Trasporto, per il calcolo del quale si rinvia all'Allegato tecnico "TRASPORTO E CAPACITA' GIORNALIERA" (pubblicato su SATER e sulla pagina web dell'Agenzia);

Lotto 2 - PDR delle Aziende Sanitarie delle Regione con impianti di cogenerazione. **Il prezzo della fornitura è fisso e monomio.** Le Amministrazioni contraenti, per ogni PdR, pagheranno mensilmente al Fornitore per ogni metro cubo (Sm^3) prelevato il prezzo pari a:

- Euro 0,16493 / Sm^3 (iva ed accise escluse). Il prezzo non include il Servizio di Trasporto, per il calcolo del quale si rinvia all'Allegato tecnico "TRASPORTO E CAPACITA' GIORNALIERA" (pubblicato su SATER e sulla pagina web dell'Agenzia);

Inoltre, il prezzo non comprende gli oneri aggiuntivi, qualora applicabili, esposti in seguito:

- Il corrispettivo unitario variabile CV^U di cui all'articolo 17 della RTTG;
- Il corrispettivo complementare per il recupero dei ricavi CV^{FC} per il recupero dei ricavi di cui all'articolo 18 della RTTG;
- La componente tariffaria Sd finalizzata ad assicurare l'invarianza economica delle misure di cui al decreto legislativo n. 130/10 ai clienti finali allacciati alla rete di distribuzione;
- il corrispettivo CRV^{FG} a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di copertura dei ricavi per il servizio di rigassificazione del Gnl; e che, ai sensi del comma 36.2, lettera c), della RTTG 5PRT, tale corrispettivo è applicato ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione e a quelli che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti.
- il corrispettivo unitario CRV^I a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas di cui alla Deliberazione 277/07 e s.m.i.;
- il corrispettivo CRV^{OS} a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di garanzia dei ricavi per il servizio di stoccaggio, di cui all'art. 10bis della deliberazione n. 29/11, e degli oneri sostenuti dal Gestore dei Servizi Energetici per l'erogazione delle misure di cui agli articoli 9 e 10 del decreto legislativo n. 130/10;
- il corrispettivo unitario variabile CRV^{BL} di cui al punto 10 della Deliberazione ARG/gas 155/11 e s.m.i.;
- il corrispettivo CRV^{ST} di cui alla Delibera 23 novembre 2017 782/2017/R/gas destinato alla copertura degli oneri derivanti dalla nuova disciplina del settlement gas, da applicare al volume prelevato nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione;
- per la sola Categoria d'Uso Autotrazione, il contributo gestione fondo bombole metano (GFBM).

Per i PdR allacciati alla Rete di Trasporto:

- la componente tariffaria GS_T a copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio, di cui all'art. 4 della deliberazione n. 93/10 applicata ai Clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti;
- la componente tariffaria RE_T a copertura degli oneri per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale, di cui all'art. 4 della deliberazione n. 93/10 applicata ai Clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti;
- la componente tariffaria UG3_T a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori ai sensi dell'articolo 3 della deliberazione dell'Autorità 12 settembre 2012, 363/2012/R/GAS applicata ai Clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti;

Rimangono totalmente a carico delle Amministrazioni Contraenti i costi per il servizio di distribuzione, misura e relativa commercializzazione come definite dal TIVG ed eventuali relativi oneri come previsti dalla normativa vigente, l'eventuale contributo sociale, le imposte e le addizionali previste dalla normativa vigente ed ogni altro onere o componente o elemento di prezzo, a qualunque titolo introdotto, anche attualmente non previsti ed introdotti successivamente alla data di inizio della fornitura, purché espressamente riguardanti il mercato libero.