



**APPALTO SPECIFICO
PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA 17**

**PROGETTO TECNICO
ai sensi dell'art. 23, commi 14 e 15, del Codice**

INDICE

Premessa	2
1.. Oggetto	2
2.. Soggetti aderenti	3
3.. Importi a base di gara	3
4.. Criterio di aggiudicazione	3
5.. Offerta economica	4
6.. Prezzi di fornitura	5
7.. Durata della Convenzione e degli Ordinatori di fornitura	7
8.. Calcolo del costo del DUVRI	7
9.. Indicatori di risultato	7

Premessa

La presente procedura ha ad oggetto la fornitura di energia elettrica, proveniente da fonti rinnovabili, per le Aziende del Sistema Sanitario Regionale e per le Amministrazioni di cui all'art. 19, comma 5 della L.R. n. 11/2004 mediante la stipula di Convenzioni Quadro, ai sensi dell'art. 21 della Legge Regionale dell'Emilia-Romagna 24 maggio 2004, n. 11.

L'iniziativa rappresenta la **17-esima** edizione dell'Agenzia.

L'Agenzia, per espletare le procedure volte all'acquisizione delle utilities (gas naturale ed energia elettrica) ha istituito, nel 2021, un Sistema Dinamico di Acquisizione (SDA).

La procedura sarà interamente gestita con sistemi telematici.

Per l'espletamento della procedura, l'Agenzia invierà una comunicazione d'invito a presentare offerta per l'Appalto Specifico in oggetto a tutti gli operatori economici che hanno conseguito l'ammissione al Sistema Dinamico di Acquisizione energia elettrica verde e gas naturale.

Gli Operatori economici non coinvolti né abilitati, nello specifico, alla fornitura di energia elettrica ignoreranno l'invito.

Sono parte integrante del presente progetto tecnico tutti documenti di gara che regolano l'esecuzione della fornitura, tra i quali il Capitolato Tecnico e lo Schema di Convenzione.

1. Oggetto

La procedura di gara ha per oggetto la fornitura di energia elettrica, proveniente da fonti rinnovabili, suddivisa nei seguenti lotti:

Lotto 1: fornitura annuale di energia elettrica ai Punti di Prelievo delle **Aziende del Sistema Sanitario Regionale in media tensione** per un quantitativo massimo pari a circa 300 GWh (il consumo stimato è pari a 291.451.920 kWh), nel corso della durata degli Ordini di Fornitura discendenti dalla Convenzione come indicato ai successivi artt. 3 e 4.

Lotto 2: fornitura annuale di energia elettrica ai Punti di Prelievo delle **Aziende del Sistema Sanitario Regionale in bassa tensione**, per un quantitativo massimo pari a circa 23 GWh (il consumo stimato è pari a 22.352.130 kWh) e fornitura annuale di energia elettrica alle **altre Amministrazioni di cui all'art. 19 comma 5 della L.R. n. 11/2004** in bassa e media tensione, per un quantitativo massimo pari a 283 GWh (il consumo stimato è pari a 283.057.279,36 kWh); il quantitativo complessivo a base di gara è pari a circa 360 GWh (il consumo stimato è pari a 360.000.000 kWh) nel corso della durata degli Ordini di Fornitura discendenti dalla Convenzione come indicato ai successivi artt. 3 e 4.

Alle Amministrazioni che ne faranno richiesta, il Fornitore metterà a disposizione la potenza e fornirà i quantitativi di energia elettrica necessari al fabbisogno degli impianti presso i Punti di Prelievo indicati nell'Ordinativo di Fornitura.

Nell'Allegato 8 - "Dati di consumo" è riportata una stima dei dati di consumo e di tensione dei Punti di Prelievo. Tale indicazione non costituisce alcuna fonte di obbligazione, né per l'Agenzia, né per le Amministrazioni che aderiranno alla Convenzione. Nel caso delle Aziende del Sistema Sanitario Regionale (Lotti 1 e 2) tale stima è stata condotta per ogni POD, sulla base dei consumi in essere e delle previsioni considerate.

L'esatta indicazione dei Punti di Prelievo e i relativi consumi saranno comunicati dalle Amministrazioni al Fornitore al momento della emissione degli Ordinativi di Fornitura.

2. Soggetti aderenti

La presente iniziativa è rivolta alle Aziende del Sistema Sanitario Regionale ed alle Amministrazioni della Regione Emilia-Romagna di cui all'art. 19, comma 5, L.R. n. 11/2004.

3. Importi a base di gara

Si riporta, di seguito, l'importo di gara di ciascun lotto:

Numero lotto	Oggetto del lotto	Importo di gara
Lotto 1	Fornitura annuale di energia elettrica per le Aziende del Sistema Sanitario Regionale, utenze in <u>media</u> tensione.	€ 56.972.800,00 (di cui € 9.478.800,00 a titolo di opzione ex art. 120, comma 9 D.lgs. 36/2023)
Lotto 2	Fornitura annuale di energia elettrica per le Aziende del Sistema Sanitario Regionale, utenze in bassa tensione, e fornitura annuale di energia elettrica per le Amministrazioni di cui all'art. 19, comma 5 della L.R. n. 11/2004, utenze in <u>bassa ed in media</u> tensione.	€ 68.247.360,00 (di cui € 11.374.560,00 a titolo di opzione ex art. 120, comma 9 D.lgs. 36/2023)
Importo totale		€ 125.120.160,00

L'importo di gara è al netto di Iva e/o di altre imposte e contributi di legge, nonché degli oneri per la sicurezza dovuti a rischi da interferenze; l'importo degli oneri per la sicurezza da interferenze è pari a € 0,00 Iva e/o altre imposte e contributi di legge esclusi e non è soggetto a ribasso.

4. Criterio di aggiudicazione

L'appalto è aggiudicato in base al criterio dell'offerta economicamente più vantaggiosa individuata sulla base dell'elemento prezzo ai sensi dell'art. 108, comma 3 del D.lgs. n.36/2023, trattandosi di

fornitura avente caratteristiche standardizzate e oggetto di regolamentazione da parte dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambienti (ARERA).

La graduatoria verrà formata, per ciascun lotto, sulla base del valore complessivo offerto da ciascun concorrente, determinato come di seguito indicato:

$$V_{\text{off Lottoi}} = Q_i \cdot (\text{PUN}_{\text{Stim1}} + \Delta_{1i}) + Q_i \cdot 50\% \cdot \Delta_{\text{GOi}}$$

Dove

- $V_{\text{off Lottoi}}$ è il valore complessivo offerto per il Lotto, sulla cui base verrà formulata la graduatoria;
- Q_1 sono i quantitativi in MWh presunti per il Lotto;
- $\text{PUN}_{\text{Stimi}}$ è la stima del valore medio annuo espressa in Euro/MWh e arrotondata alla seconda cifra decimale, dei valori orari del PUN, rilevati sulla piattaforma telematica: Mercato Elettrico - Mercato Elettrico a Pronti (MPE) - Mercato del Giorno Prima (MGP);
- Δ_1 è lo spread sul PUN offerto per il Lotto i , espresso in Euro/MWh con due cifre decimali;
- Δ_{GOi} è lo spread offerto per il Lotto i , espresso in Euro/MWh con due cifre decimali per la certificazione energia verde rispetto alla media ponderata dei valori al momento dell'ordinativo relativi al mercato GO (come previsto nel Capitolato Tecnico);
- 50% è la stima della quota di energia certificata verde.

5. Offerta economica

L'operatore economico inserisce per ogni singolo lotto la documentazione economica nella Piattaforma secondo le seguenti modalità.

L'offerta economica, firmata secondo le modalità di cui al precedente paragrafo 15.1 deve indicare **a pena di esclusione** i seguenti elementi:

- a) Il concorrente deve compilare, con riferimento a ciascun lotto, l'allegato 10 Schema offerta economica indicando:
 - **Spread offerto rispetto al PUN in €/MWh**, al netto di Iva e/o di altre imposte e contributi di legge;
 - **Spread offerto per le GO rispetto al costo medio del GME in €/MWh**, al netto di Iva e/o di altre imposte e contributi di legge.
 - **Il valore complessivo offerto in €, calcolato come riportato nell'allegato.**
- b) Il valore complessivo offerto deve essere riportato in SATER.

Verranno prese in considerazione fino a due cifre decimali.

Si precisa che:

- Lo Spread offerto rispetto al PUN non può essere maggiore di 6,73 €/MWh;
- Lo Spread offerto per le GO rispetto al costo medio del GME non può essere maggiore di 2,50 €/MWh

Sono inammissibili le offerte economiche che superino l'importo a base d'asta.

6. Prezzi di fornitura

LOTTO 1 - Fornitura annuale di energia elettrica ai Punti di Prelievo delle Aziende del Sistema Sanitario Regionale in media tensione

Il prezzo energia applicato sarà pari al Prezzo Unico Nazionale (PUN) orario pubblicato sul sito del Gestore dei Mercati Energetici (GME). A tale prezzo verrà aggiunto il valore D_1 come definito nella seguente tabella:

F1	F2	F3
€/MWh	€/MWh	€/MWh
PUNh F1 + D_1	PUNh F2 + D_1	PUNh F3 + D_1

Saranno applicati i prezzi orari per tutti e soli i Siti del Cliente che siano già dotati di un misuratore atto a rilevare i prelievi nell'ora (o, qualora tali misuratori vengano installati o attivati in corso di fornitura, per il periodo successivo alla loro attivazione).

Nel caso in cui il POD non sia trattato orario, i consumi mensili del POD saranno riportati a consumi orari secondo la ripartizione del prelievo residuo di area della zona di competenza (delibera ARERA n. 278/07 del 02/11/2007).

LOTTO 2 - Fornitura di energia elettrica per i Punti di Prelievo delle Aziende del Sistema Sanitario Regionale, utenze in bassa tensione e per le altre Amministrazioni pubbliche, utenze in bassa e media tensione.

Il prezzo energia applicato sarà pari al Prezzo Unico Nazionale (PUN) orario pubblicato sul sito del Gestore dei Mercati Energetici (GME). A tale prezzo verrà aggiunto il valore D_2 come definito nella seguente tabella:

F1	F2	F3
€/MWh	€/MWh	€/MWh
PUNh F1 + D_2	PUNh F2 + D_2	PUNh F3 + D_2

Saranno applicati i prezzi orari per tutti e soli i Siti del Cliente che siano già dotati di un misuratore atto a rilevare i prelievi nell'ora (o, qualora tali misuratori vengano installati o attivati in corso di fornitura, per il periodo successivo alla loro attivazione).

Nel caso in cui il POD non sia trattato orario, i consumi mensili del POD saranno riportati a consumi orari secondo la ripartizione del prelievo residuo di area della zona di competenza (delibera ARERA n. 278/07 del 02/11/2007).

I prezzi offerti saranno al netto delle perdite, in bassa o media tensione, ai sensi della Deliberazione 10 novembre 2020 449/2020/r/eel e s.m.i. (i prezzi non comprendono le perdite convenzionali di rete che andranno perciò aggiunte in fattura).

I prezzi offerti dovranno essere indicati in Euro/MWh, specificati fino alla seconda cifra decimale.

Oltre ai prezzi dell'energia sono a carico delle Amministrazioni ed evidenziati con voci separate in fattura:

- le perdite convenzionali di rete ai sensi della Delibera dell'Autorità 377/2015/R/eel e s.m.i. che saranno pagate in fattura allo stesso prezzo dell'energia fornita.
- gli oneri di dispacciamento; il Fornitore aggiudicatario applicherà a ciascun singolo Soggetto Gestore i medesimi corrispettivi e metodi per la valorizzazione economica di detti servizi previsti nel mercato libero.
- gli oneri per i servizi di trasporto e distribuzione (comprese le componenti UC3 e UC6);
- le componenti A_{SOS} e A_{RIM} ;
- gli eventuali ulteriori oneri che le competenti Autorità dovessero introdurre in aggiunta a quelli esistenti, purché espressamente riguardanti il mercato libero;
- le imposte, l'IVA e le addizionali gravanti sui consumi di energia elettrica.

Le seguenti voci di costo dovranno essere contenute nel prezzo:

- oneri su emissioni di CO₂ come previsto dalla direttiva 2003/87/CE e successive modificazioni e/o integrazioni. Nessun addebito sarà posto a carico delle Amministrazioni per questa voce;
- oneri di bilanciamento; nessun addebito sarà posto a carico delle Amministrazioni a causa di scostamenti orari tra consumo previsionale e consumo effettivo dei Punti di Prelievo;
- corrispettivi per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto, così come definito dall'art. 43 della Delibera dell'Autorità 111/06 e s.m.i., per il quale le Amministrazioni non sosterranno alcun costo aggiuntivo;
- oneri di sbilanciamento così come definito dall'art. 40 della Delibera dell'Autorità 111/06 e s.m.i., per il quale le Amministrazioni non sosterranno alcun costo aggiuntivo;
- componente tariffaria UC1 (perequazione dei costi di acquisto dell'energia del mercato vincolato), propria del mercato di maggior tutela, che, in nessun modo, dovrà essere fatturata;

- oneri conseguenti all'applicazione del decreto legislativo 16 marzo 1999 n. 79 art. 11 così come modificato dal decreto legislativo 29 dicembre 2003 n. 387 art. 4 (cosiddetti oneri per Certificati Verdi);
- corrispettivo PPE (prezzo perequazione energia) previsto dal TIV - Testo integrato vendita Delibera dell'Autorità n. 156/07 e s.m.i., a copertura degli squilibri del sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento dell'energia elettrica destinata al servizio di maggior tutela a partire dal 1° gennaio 2008.

Eventuali oneri relativi a richieste di connessione fatte dalle singole Amministrazioni potranno essere applicati dal Fornitore all'Amministrazione.

7. Durata della Convenzione e degli Ordinativi di fornitura

La durata della Convenzione decorre per entrambi i Lotti dalla data di sottoscrizione e termina il **30 settembre 2024**. I singoli Ordinativi di Fornitura decorrono dalla Data di Attivazione della Fornitura e termineranno il **31 dicembre 2024**.

L'esecuzione della fornitura non potrà avere inizio prima del **1° gennaio 2024**.

8. Calcolo del costo del DUVRI

La presente procedura ha ad oggetto mere forniture e pertanto, ai sensi dell'art. 26, comma 3-bis, del D.lgs. n. 81/2008 e s.m.i., non è stato redatto il Documento Unico di Valutazione dei Rischi da Interferenza (DUVRI), in quanto non sussiste l'obbligo di cui all'art. 26, comma 3, del decreto sopra citato. Resta inteso che, qualora l'Amministrazione Contraente ritenesse che, con specifico riferimento ai luoghi in cui si svolge la singola prestazione, possano sussistere rischi da interferenza, procederà alla redazione del documento che, sottoscritto per accettazione dal Fornitore, integrerà l'Ordinativo di Fornitura.

È comunque onere di ciascun Fornitore elaborare, relativamente ai costi della sicurezza afferenti all'esercizio della propria attività, il documento di valutazione dei rischi e di provvedere all'attuazione delle misure di sicurezza necessarie per eliminare o ridurre al minimo i rischi specifici connessi all'attività svolta dallo stesso.

9. Indicatori di risultato

Per la presente procedura, si valuta come significativi gli indicatori sottoindicati, per i quali si prevede di raggiungere i valori target riportati in tabella:

Indicatori	Target	Tempi / Modalità di monitoraggio
------------	--------	----------------------------------

Lotto 1: Media tensione - Aziende Sanitarie. Erosione della Convenzione	Media tensione 80%	Entro i primi 6 mesi dalla data di pubblicazione della Convenzione
Lotto 2: Bassa tensione - Aziende Sanitarie; Bassa e Media tensione - altre Amministrazioni. Erosione della Convenzione	Bassa tensione 70%	Entro i primi 6 mesi dalla data di pubblicazione della Convenzione

Motivazione della scelta: sulla base delle scadenze contrattuali previste per la Convenzione e per gli Ordinativi di Fornitura da questa discendenti, si ritiene che gli indicatori individuati rappresentino un indice significativo del successo dell'iniziativa