



**APPALTO SPECIFICO PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA 16
PER GLI ENTI LOCALI E PER LE AZIENDE SANITARIE DELLA REGIONE EMILIA-
ROMAGNA A SEGUITO DI ISTITUZIONE DI SDA ENERGIA ELETTRICA VERDE E
GAS NATURALE**

**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 Ordinativi di fornitura	7
8.. Calcolo del costo del DUVRI	8
9.. Indicatori di risultato	8

Premessa

La presente procedura ha ad oggetto la fornitura di energia elettrica, proveniente da fonti rinnovabili, per le Aziende del Sistema Sanitario Regionale e 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 **16-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).

Ai sensi dell'art. 58 del D.lgs. 50/2016, 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** 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** nel corso della durata della Convenzione, come indicato nell'art. 3, e fornitura annuale di energia elettrica alle **altre Amministrazioni di cui all'art. 19, comma 5 della L.R. n. 11/2004, in bassa ed in media tensione, per un quantitativo massimo pari a 336 GWh** nel corso della durata degli Ordini di Fornitura discendenti dalla Convenzione, come indicato ai successivi artt. 3 e 4. Il quantitativo complessivo è pari a circa 360 GWh.

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 media tensione.	71.322.000,00
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 bassa ed in media tensione.	85.586.400,00
Importo totale		156.908.400,00

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 del minor prezzo, ai sensi dell'art. 95, comma 4, del Codice, 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:

Lotto 1

$$V_{\text{off Lotto1}} = Q_1 * (PUN_{\text{Stim1}} + \Delta_1)$$

Dove

- $V_{\text{off Lotto1}}$ è il valore complessivo offerto per il Lotto 1 sulla cui base verrà formulata la graduatoria;
- Q_1 , sono i quantitativi in MWh presunti per il Lotto1;
- PUN_{Stim1} è la stima del valore medio annuo della media aritmetica mensile espressa per fascia oraria, 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 offerto (comprensivo degli oneri per la certificazione verde) per il Lotto 1, espresso in Euro/MWh con due cifre decimali.

Lotto 2

$$V_{\text{off Lotto2}} = Q_2 * (PUN_{\text{Stim2}} + \Delta_2)$$

Dove

- $V_{\text{off Lotto2}}$ è il valore complessivo offerto per il Lotto 2 sulla cui base verrà formulata la graduatoria;
- Q_2 , sono i quantitativi in MWh presunti per il Lotto2;
- PUN_{Stim2} è la stima del valore medio annuo della media aritmetica mensile espressa per fascia oraria, 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_2 è lo spread offerto (comprensivo degli oneri per la certificazione verde) per il Lotto 2, espresso in Euro/MWh con due cifre decimali.

5. Offerta economica

La busta "Offerta economica" contiene, **a pena di esclusione**, l'offerta economica per ciascun lotto ed è predisposta sulla piattaforma SATER secondo le modalità esplicitate nelle guide per l'utilizzo della piattaforma SATER accessibili dal sito <http://intercenter.regione.emilia-romagna.it/help/guide>, allegando a sistema, per il Lotto 1, l'Allegato 10 "Schema offerta economica Lotto 1" (da compilare su file in formato .docx e caricare su SATER) e, per il Lotto 2, l'Allegato 10-bis "Schema offerta economica Lotto 2", (da compilare su file in formato .docx e caricare su SATER)".

L'offerta economica è da presentare secondo quanto previsto nell'Allegato 10 (Lotto 1) e nell'Allegato 10 bis (Lotto 2) al Disciplinare di gara, cui si rinvia per il dettaglio.

In estrema sintesi, l'offerta si configura come di seguito riportato:

Lotto 1 - Fornitura annuale di energia elettrica alle Aziende del Sistema Sanitario Regionale (utenze in media tensione).

Spread, riferito al Lotto 1, rispetto al PUN_{MM} (media aritmetica mensile espressa per fascia oraria, 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"), comprensivo degli oneri per la certificazione verde.

Lotto 2 - Fornitura annuale di energia elettrica alle Aziende del Sistema Sanitario Regionale (utenze in bassa tensione) ed alle altre Amministrazioni della Regione Emilia-Romagna di cui all'art. 19 comma 5 della L.R. n. 11/2004 (utenze in bassa ed in media tensione).

Spread, riferito al Lotto 2, rispetto al PUN_{MM} (media aritmetica mensile espressa per fascia oraria, 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"), comprensivo degli oneri per la certificazione verde.

6. Prezzi di fornitura

I prezzi di fornitura saranno divisi nelle fasce orarie F1, F2 e F3 come previsto dalla Tabella 6 del TIV.

Per le Amministrazioni dotate di misuratore integratore o i cui dati di misura sono trattati dal Distributore su base monoraria verrà considerata un'unica fascia di riferimento.

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

PUNTI DI PRELIEVO MULTIORARI (dotati di misuratore orario od elettronico o i cui dati di misura sono trattati dal Distributore su base oraria o per fasce F1, F2, F3)

$$\text{Prezzo } F_1 = PUN_{MM}F_1 + \Delta_1$$

$$\text{Prezzo } F_2 = PUN_{MM}F_2 + \Delta_1$$

$$\text{Prezzo } F_3 = PUN_{MM}F_3 + \Delta_1$$

I prezzi variano ogni mese mentre lo spread offerto rimane fisso per tutto il periodo di fornitura.

LOTTO 2 - Fornitura annuale di energia elettrica ai Punti di Prelievo delle Aziende del Sistema Sanitario Regionale, per utenze in bassa tensione, e fornitura annuale di energia elettrica alle altre Amministrazioni di cui all'art. 19 comma 5 della L.R. n. 11/2004, per utenze in bassa ed in media tensione.

PUNTI DI PRELIEVO MULTIORARI (dotati di misuratore orario od elettronico o i cui dati di misura sono trattati dal Distributore su base oraria o per fasce F1, F2, F3)

$$\text{Prezzo } F_1 = \text{PUN}_{MM}F_1 + \Delta_2$$

$$\text{Prezzo } F_2 = \text{PUN}_{MM}F_2 + \Delta_2$$

$$\text{Prezzo } F_3 = \text{PUN}_{MM}F_3 + \Delta_2$$

PUNTI DI PRELIEVO MONORARI (dotati di misuratore integratore o i cui dati di misura sono trattati dal Distributore su base monoraria)

$$\text{Prezzo } F_0 = \text{PUN}_{MM}F_0 + \Delta_2$$

I prezzi variano ogni mese mentre lo spread offerto rimane fisso per tutto il periodo di fornitura.

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.

Per i Punti di Prelievo dotati di misuratore integratore, qualora il distributore locale provvedesse all'installazione di un misuratore orario in corso di contratto, a decorrere dal primo giorno del mese successivo all'installazione, l'energia elettrica sarà fatturata applicando la tariffa per fascia fino alla scadenza della Convenzione.

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 2023**. I singoli Ordinativi di Fornitura decorrono dalla Data di Attivazione della Fornitura e termineranno il **31 dicembre 2023**.

L'esecuzione della fornitura non potrà avere inizio prima del 1° gennaio 2023.

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