



**APPALTO SPECIFICO
PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA 18**

PROGETTO TECNICO

INDICE

Premessa	2
1.. Oggetto	2
2.. Soggetti aderenti	3
3.. Importi a base di gara	3
4.. Criterio di aggiudicazione	4
5.. Offerta economica	5
6.. Prezzi di fornitura	5
7.. Durata della Convenzione e degli Ordinativi di Fornitura	7
8.. Calcolo del costo del DUVRI	7
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 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 **18-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 295 GWh (il consumo stimato è pari a 290.740.208 kWh), nel corso della durata degli Ordini di Fornitura discendenti dalla Convenzione.

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 22.310.861 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 242 GWh (il consumo stimato è pari a 237.813.942 kWh); il quantitativo complessivo a base di gara è pari a circa 265 GWh (il consumo stimato è pari a 260.124.803 kWh) nel corso della durata degli Ordini di Fornitura discendenti dalla Convenzione.

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 7 - "Dati di consumo" al Disciplinare di gara 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 dell'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 della L.R. n. 11/2004.

3. Importi a base di gara

Si riportano, di seguito, gli importi a base di gara relativi a ciascun lotto:

Numero Lotto	Oggetto del lotto	Importo a base di gara €
1	Fornitura annuale di energia elettrica per le Aziende del Sistema Sanitario Regionale, utenze in media tensione	€ 35.547.500,00
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 e media tensione)	€ 31.601.250,00
Importo totale a base di gara		€ 67.148.750,00

Il valore globale stimato dell'appalto è pari ad **€ 80.578.500,00** al netto di IVA, di cui Euro 13.429.750,00 a titolo di opzione ex art. 120, comma 9 del D.lgs. 36/2023.

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, 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

$$V_{\text{off Lotto1}} = Q_1 * (\text{PUN}_{\text{Stim1}} + \square_1)$$

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 Lotto 1;
- $\text{PUN}_{\text{Stim1}}$ 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).
- \square_1 è lo spread offerto (comprensivo degli oneri per la certificazione verde) per il Lotto 1, espresso in Euro/MWh con due cifre decimali che rimarrà fisso e invariabile per tutta la durata della fornitura.

Lotto 2

$$V_{\text{off Lotto2}} = Q_2 * (\text{PUN}_{\text{Stim1}} + \square_2) + Q_2 * 50\% * \square_{\text{GO2}}$$

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 Lotto 2;
- $\text{PUN}_{\text{Stim1}}$ 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);
- \square_2 è lo spread sul PUN offerto per il Lotto 2, espresso in Euro/MWh con due cifre decimali che rimarrà fisso e invariabile per tutta la durata della fornitura.;
- \square_{Go2} è il prezzo offerto per il Lotto 2, espresso in Euro/MWh con due cifre decimali per la certificazione energia verde che rimarrà fisso e invariabile per tutta la durata della fornitura.;
- 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 12.1, deve indicare **a pena di esclusione** i seguenti elementi:

Il concorrente deve compilare, con riferimento a ciascun lotto, l'Allegato 9 - Schema offerta economica, indicando:

- A. Per il Lotto 1 - Fornitura annuale di energia elettrica per i Punti di Prelievo delle 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.
- B. Per il Lotto 2 - Fornitura annuale di energia elettrica per i Punti di Prelievo delle Aziende del Sistema Sanitario Regionale, utenze in bassa tensione e per le altre Amministrazioni Pubbliche 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") e inoltre prezzo offerto per la certificazione verde espressa in Euro/MWh calcolata sul 50% del quantitativo dei MWh.

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) pubblicato sul sito del Gestore dei Mercati Energetici (GME).

A tale prezzo verrà aggiunto il valore Δ_1 come definito nella seguente tabella:

F0	F1	F2	F3
€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh
$PUN_{MM} F0 + \Delta_1$	$PUN_{MM} F1 + \Delta_1$	$PUN_{MM} F2 + \Delta_1$	$PUN_{MM} F3 + \Delta_1$

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) pubblicato sul sito del Gestore dei Mercati Energetici (GME).

A tale prezzo verrà aggiunto il valore Δ_1 come definito nella seguente tabella:

F0	F1	F2	F3
€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh
$PUN_{MM} F0 + \Delta_2$	$PUN_{MM} F1 + \Delta_2$	$PUN_{MM} F2 + \Delta_2$	$PUN_{MM} F3 + \Delta_2$

Nel caso sia adottato quanto previsto dal decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica n. 151 del 18 aprile 2024, in attuazione dell'art. 13 del decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 210, saranno considerati i valori di riferimento pubblicati dal GME con riferimento alla zona di mercato corrispondente.

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.

I Fornitori, ogni mese con riferimento al mese precedente, invieranno ad Intercenter, il dettaglio con evidenziato il calcolo per il mese.

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;
- 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);

Non vi sono ulteriori oneri oltre ai prezzi dell'energia e alle voci di costo precedentemente indicate.

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 2025**. I singoli Ordinativi di Fornitura decorrono dalla Data di Attivazione della Fornitura e termineranno il **31 dicembre 2025**.

L'esecuzione della fornitura non potrà avere inizio prima del **1° gennaio 2025**.

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.

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 valutano 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 60%	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