



FORNITURA ENERGIA ELETTRICA PER IL PERIODO
01/01/2027 – 31/12/2027

PER LA SOCIETA' CORDAR S.p.A. BIELLA SERVIZI

<http://www.cordarbiella.it/>

CAPITOLATO FORNITURA ASTA

CIG BB725108B2

CARATTERISTICHE GENERALI DELLA GARA	3
1) <i>Oggetto della gara</i>	3
2) <i>Modalità di svolgimento della gara</i>	3
VICENDE DEL CONTRATTO	4
3) <i>Fatturazione e Pagamenti</i>	4
4) <i>Cessione dei crediti</i>	4
5) <i>Clausole dell'impresa</i>	4
6) <i>Durata del contratto</i>	4
7) <i>Garanzia</i>	4
CONDIZIONI PARTICOLARI DELLA FORNITURA	4
8) <i>Quantità e caratteristiche generali della fornitura</i>	4
9) <i>Corrispettivi e loro indicizzazione</i>	4
10) <i>Indice di aggiornamento prezzi</i>	5
11) <i>Aggiornamento corrispettivi</i>	5
12) <i>Inclusioni ed esclusioni</i>	5
13) <i>Servizi ausiliari alla fornitura di energia elettrica</i>	6
14) <i>Penali</i>	6
15) <i>Diritto di recesso</i>	7
16) <i>Cambio indice in corso di fornitura</i>	7
17) <i>Contributo per l'organizzazione tecnica e gestionale dell'asta</i>	7
18) <i>Aggiudicazione</i>	7
19) <i>Clausola di riservatezza</i>	7
ALLEGATI	7
20) <i>Allegati</i>	7

CARATTERISTICHE GENERALI DELLA GARA

1) *Oggetto della gara*

La presente gara ha per oggetto la “FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA per il periodo 01/01/2027 – 31/12/2027”, per le sedi ed i siti produttivi della società **CORDAR S.p.A. Biella Servizi** di seguito Cliente.

2) *Modalità di svolgimento della gara*

La gara avrà luogo mediante un'asta elettronica, con il criterio del prezzo più basso, mediante offerta a prezzo medio unitario espresso in €/MWh, il prezzo medio unitario sarà calcolato secondo la seguente formula:

La gara avrà luogo mediante un'asta elettronica con il criterio del prezzo più basso, mediante offerta a prezzo medio unitario espresso in €/MWh, il prezzo medio unitario (PMU) ai fini della gara elettronica sarà calcolato secondo la seguente formula:

$$\text{PMU} = 0,67 * \Omega \text{ PUNh} + 0,33 * \Omega \text{ PUNf}$$

Dove:

- per $\Omega \text{ PUNh}$ si intende il corrispettivo di vendita unico applicato dal fornitore alle quotazioni quartorarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) troncato alla seconda cifra decimale.
- per $\Omega \text{ PUNf}$ si intende il corrispettivo di vendita unico applicato dal fornitore alla media per fascia delle quotazioni quartorarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) troncato alla seconda cifra decimale.

Si precisa che in fase d'asta elettronica sarà sufficiente inserire i valori di $\Omega \text{ PUNh}$ e $\Omega \text{ PUNf}$ nei rispettivi campi e il sistema applicherà la relativa formula.

La gara si svolgerà secondo le modalità indicate nel regolamento pubblicato su www.Buypro.it, il presente capitolato e i suoi allegati.

L'importo a base di gara sarà indicato dal Cliente nell'area negoziazioni della piattaforma PAIPO di Buypro entro il giorno di svolgimento della gara.

VICENDE DEL CONTRATTO

3) *Fatturazione e Pagamenti*

Fatturazione su base mensile per la totalità delle utenze entro e non oltre il ventesimo giorno del mese successivo a quello di consumo, i pagamenti delle fatture verranno effettuati mediante **addebito diretto SDD a 30 gg data fattura fine mese**. Si richiede fatturazione raggruppata per sede, acquedotto, fognatura, depuratore.

4) *Cessione dei crediti*

La cessione dei crediti derivanti dal contratto è ammessa nei limiti di legge.

5) *Clausole dell'impresa*

Non saranno ritenute operanti eventuali condizioni generali di vendita del Fornitore o qualunque clausola apposta dal Fornitore stesso sulle sue fatture, note, corrispondenza, o altro, che dovranno ritenersi come non scritte se in contrasto con il presente capitolato.

6) *Durata del contratto*

Il contratto avrà decorrenza e durata per il periodo indicato all'articolo 1 del presente capitolato senza tacito rinnovo.

Il Fornitore aggiudicatario dovrà garantire la corretta decorrenza della fornitura, pena la compensazione economica del danno subito a seguito di attivazione in tempi successivi alla data di decorrenza.

7) *Garanzia*

Il Cliente non rilascerà alcuna garanzia.

CONDIZIONI PARTICOLARI DELLA FORNITURA

8) *Quantità e caratteristiche generali della fornitura*

La fornitura di energia elettrica dovrà riguardare le utenze definite nell'*Allegato A (Anagrafica+sedi EE Cordar)*, ove sono riportati anche i dati identificativi dei punti di prelievo.

La fornitura di energia elettrica dovrà essere effettuata dall'eventuale aggiudicatario sugli effettivi consumi di energia elettrica. Il punto di consegna e i quantitativi di consumo mensili di energia elettrica presunti sono riportati nell'*Allegato A (Anagrafica+sedi EE Cordar)*.

Il quantitativo annuo stimato della fornitura di energia elettrica per il periodo considerato è pari a 8.887,516 MWh.

Resta inteso, come più sotto esplicitato (art. 14 Penali) che i consumi dichiarati non rappresentano alcun vincolo per il Cliente.

9) *Corrispettivi e loro indicizzazione*

I corrispettivi dell'energia elettrica saranno fatturati a seconda del periodo secondo i seguenti criteri:

- Criterio PUNh: quotazione quartorarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) + Ω PUNh di aggiudicazione.

- Criterio PUNf: quotazione media per fasce orarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) + Ω PUNf di aggiudicazione, dove per fasce si intendono le fasce F1, F2, F3 previste dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i..

10) Indice di aggiornamento prezzi

Il prezzo dell'energia elettrica proposto dovrà essere indicizzato all'indice PUN come descritto al punto 2 e 9 che precedono.

11) Aggiornamento corrispettivi

Il prezzo dell'energia elettrica verrà aggiornato mensilmente sulla base delle variazioni dei valori orari del PUN secondo la seguente formula:

$$\begin{aligned} & \text{Consumo orario} \times (\text{prezzo orario PUN} + \Omega_h) \\ & \text{Consumo fasce orarie} \times (\text{prezzo fascia oraria PUN} + \Omega_f) \end{aligned}$$

12) Inclusioni ed esclusioni

I prezzi dell'energia elettrica proposti dovranno includere: oneri di commercializzazione, oneri di sbilanciamento (art. 22 del TIDE), non arbitraggio (art. 24 del TIDE), oneri per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto e congestione delle reti (previste dal TIDE), eventuali costi derivanti dal sistema europeo di scambio delle quote di emissione di CO₂ (EU ETS) ai sensi della Direttiva 2003/87/CE e successive modifiche, oneri legati all'assistenza per le attività di connessione da parte della società di vendita.

Non si intendono compresi nei corrispettivi indicati nel modulo di offerta, e pertanto saranno fatturati dal fornitore:

- oneri di trasmissione, distribuzione e misura, come definiti dalla normativa ARERA;
 - perdite standard di rete, come definite dalla normativa ARERA;
 - oneri di dispacciamento per le forniture di mercato libero (escluso sbilanciamento) come definiti dalla normativa ARERA, ed in particolare:
- a) Corrispettivo uplift a copertura dei costi per l'approvvigionamento dei servizi ancillari nazionali globali (art. 3 - 24.3 del TIDE)
 - b) Corrispettivo P_q^{uess} a copertura dei costi degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 3 - 24.4 del TIDE)
 - c) Corrispettivo P_y^{fte} a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento (art. 3 - 24.5 del TIDE)
 - d) Corrispettivo P_q^{modrid} a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di modulazione straordinaria e del servizio di riduzione dei prelievi (art. 3 - 24.6 del TIDE)
 - e) Corrispettivo P_q^{wind} a copertura dei ristori per la mancata produzione eolica (articolo 3 - 24.7 del TIDE)

- f) Corrispettivo P^{other} a copertura delle ulteriori partite economiche relative al servizio di dispacciamento di cui all'articolo 3 – 24.8.1 del TIDE
- g) corrispettivi per l'aggregazione delle misure (Art.15.2 Del.107/09 - TIS - ARERA e s.m.i.);
- h) corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia (Art. 25 bis Del.107/09 - TIS - ARERA e s.m.i.);
- i) corrispettivo mercato capacità, l'applicazione in fattura dovrà essere in conformità alla Delibera ARERA ARG/elt 98/11, successivamente modificata e integrata dalla Delibera 365/2019/R/eel e s.m.i.. In caso di contatori con rilevazione oraria, differenziato per ore di picco e ore di fuori picco, come definite da Terna; in caso di rilevazione non oraria tale corrispettivo verrà invece valorizzato in base a quanto previsto per il mercato salvaguardia;
 - imposte erariali gravanti sui consumi di energia elettrica, nonché l'IVA, salvo esclusioni di legge;
 - oneri di sistema posti espressamente a carico dei Clienti del mercato libero e fatte salve eventuali agevolazioni per i settori energivori (Componenti ASOS, ARIM, UC3 e UC6), come definiti dalla normativa ARERA;
 - tutte le componenti "passanti", relative al mercato libero, poste espressamente a carico del Cliente da parte di ARERA;
 - oneri per attività di connessione previsti dal distributore.

13) Servizi ausiliari alla fornitura di energia elettrica

Il fornitore dovrà inoltre assicurare i seguenti ulteriori servizi:

- indicazione di un referente aziendale;
- invio fatture in formato elettronico agli indirizzi di posta elettronica indicati nell'*Allegato A (Anagrafica+sedi EE Cordar foglio Anagrafica sedi)*;
- visualizzazione su web delle fatture;
- dettaglio dei costi ovvero di tutte le componenti costituenti il prezzo mensile;
- invio mensile di un report di fatturazione in formato excel ed in un unico file secondo le specifiche e le regole di formattazione previste nell'*Allegato A (Anagrafica+sedi EE Cordar foglio Tracciato)*;
- invio mensile di un report in formato excel dei seguenti dati suddivisi per fasce o possibile:
 - energia attiva
 - energia reattiva
 - penali per energia reattiva (nei vari scaglioni progressivi)
 - potenza massima prelevata in kW.

14) Penali

Non sarà accettata nessuna penale (a titolo di esempio non esaustivo, penali su quantità minime e massime prelevate mensili o annuali, penali per sbilanciamento, ecc.).

15) Diritto di recesso

Non previsto.

16) Cambio indice in corso di fornitura

Nel modulo "Offerta Economica" dovrà essere prevista una modalità per fissare i prezzi in corso di fornitura con evidenza degli spread da applicare alle quotazioni dei mercati forward.

A tal proposito il Fornitore si rende disponibile, in corso di fornitura, a fornire quotazioni di fixing del prezzo dell'energia con modalità da concordare con il Cliente.

17) Contributo per l'organizzazione tecnica e gestionale dell'asta

Nel formulare il proprio miglior prezzo il Fornitore dovrà tener conto di un contributo per l'organizzazione tecnica e gestionale dell'asta pari a 0,5 €/MWh che dovrà essere riconosciuto, dal Fornitore aggiudicatario, a Buy Pro s.r.l. in relazione ai consumi effettivi del Cliente. La fatturazione di tale corrispettivo avverrà su base trimestrale e a tal proposito il Fornitore si impegna a fornire a Buy Pro s.r.l. un resoconto dei consumi fatturati al Cliente per tutto il periodo di fornitura.

18) Aggiudicazione

L'aggiudicazione provvisoria dell'asta avverrà entro le ore 17.00 del giorno di espletamento della gara elettronica.

L'aggiudicatario riceverà, entro i termini di legge, notizia dall'aggiudicazione definitiva dell'asta.

I Fornitori si impegnano a garantire le quotazioni espresse durante la fase d'asta fino alla data dell'eventuale aggiudicazione.

19) Clausola di riservatezza

Le Parti si impegnano reciprocamente al puntuale rispetto delle norme e degli obblighi di riservatezza e di sicurezza dei rispettivi dati personali, dei quali verranno a conoscenza nello svolgimento delle prestazioni oggetto del presente contratto, imposti dal Regolamento Europeo 2016/679.

ALLEGATI

20) Allegati

Allegato A Anagrafica+sedi EE Cordar



SCHEMA DI RIEPILOGO DELLE PRINCIPALI CARATTERISTICHE DELL'ASTA

Buyer	CORDAR S.p.A. BIELLA SERVIZI	
Fornitura	Energia elettrica MWh	8.888
Periodo	01/01/2027	31/12/2027
Tipologia fasce	DEL. 181/06	
Modalità pagamento	SDD	
Dilazione pagamento	30 GGDFFM	
Cessione dei crediti	LIMITI DI LEGGE	
Garanzie	NO	
Indice	PUNh/PUNf	
Corrispettivi inclusi	Oneri di sbilanciamento	
	Oneri ETS	
	Certificati verdi	
	Oneri di interconnessione	
	Oneri di congestione delle reti	
	Oneri di commercializzazione	
	Oneri connessione società di vendita	
	Import	
	Cip 6	
Corrispettivi esclusi	Oneri di trasporto	
	Oneri di distribuzione	
	Perdite di rete	
	Oneri di dispacciamento	
	Imposte erariali, salvo esclusioni	
	Iva, salvo esclusioni	
	Oneri di connessione società di distribuzione	
	Oneri di sistema	
Penali	NO	
Rinuncia al recesso	SI	
Servizi ausiliari	Possibilità cambio indice SI	
	Visualizzazione fatture on line	
	Invio fatture in formato elettronico	
	Dettaglio delle tariffe di fornitura	
	Referente aziendale diretto	
	Invio report fatturazione e energia reattiva formato excel	

NB: si precisa che la tabella recepisce solo alcune delle informazioni fondamentali del capitolato