

CAPITOLATO D'ONERI
Appalto per la fornitura di energia elettrica
nei porti di Civitavecchia, Gaeta e Fiumicino
Biennio 2016-2017
CIG 64208171CF

1. Oggetto dell'appalto

La presente procedura ha per scopo la stipula di un contratto avente ad oggetto la fornitura di energia e potenza elettrica nei Porti di Civitavecchia, Gaeta e Fiumicino, relativamente ai punti di prelievo indicati nell'allegato A "Elenco e caratteristiche dei punti di prelievo".

2. Durata dell'appalto

La fornitura di energia elettrica avrà la durata di 24 (ventiquattro) mesi, per il periodo dal 01.01.2016 al 31.12.2017. La Port Utilities S.p.A., tuttavia, dopo il primo periodo di vigenza sarà nella facoltà di prorogarne la durata mantenendo fermi tutti i patti e le condizioni previsti dal contratto medesimo per un periodo di ulteriori 6 mesi. Il fornitore sarà tenuto ad inviare risposta scritta entro il termine massimo di 15 giorni dal ricevimento dell'eventuale richiesta di proroga formulata dalla Società appaltante. L'Affidatario dovrà garantire, previo atto di sottomissione o atto integrativo contrattuale, le stesse o le migliorative condizioni e, in caso di diniego o anche di impossibilità di adeguare le condizioni, la Port Utilities S.p.A. avrà la facoltà esclusiva di recedere dal contratto senza che l'Affidatario possa nulla pretendere per tale ragione.

3. Quantità e caratteristiche generali della fornitura

L'ammontare globale presunto della fornitura di energia elettrica, che non impegna peraltro l'Amministrazione Appaltante, è stimato in **GWh 26,8** (ventisei virgola otto) circa (pari a circa 13,4 GWh/anno), per un importo indicativo e non garantito della fornitura, IVA esclusa, di **Euro 4.341.388,10** (quattromilionitrecentoquarantunomilatrecentoottantotto virgola dieci) (pari a 2.170.694,05 €/anno) **di cui soggetti a ribasso d'asta Euro 2.009.901,90** (duemilioninovemilanovecentouno virgola novanta) (pari a 1.004.950,95 €/anno).

I valori sopra riportati sono indicativi e non impegnano quindi in alcun modo la Port Utilities S.p.A. potendo essi, in rapporto all'andamento dei consumi e alle aperture/chiusure di utenze, subire un incremento o un decremento. Al mancato raggiungimento e/o all'eventuale superamento del valore sopra indicato nulla sarà dovuto a titolo di risarcimento oltre a quanto pattuito, dovendo l'Affidatario comunque fornire la quantità di energia elettrica che consenta di soddisfare integralmente, per tutta la durata del contratto, le necessità dei punti di prelievo oggetto della fornitura. Non dovranno essere addebitati alla Port Utilities S.p.A. costi di attivazione e/o di inizio fornitura, cauzioni o fidejussioni. Durante l'esecuzione della fornitura potranno modificare non solo i quantitativi di energia

elettrica acquistata ma anche il numero e le caratteristiche dei punti di fornitura attraverso cui l'energia viene acquistata.

Al presente capitolato è allegato:

- **Allegato A: Elenco e caratteristiche dei punti di prelievo** riportante l'elenco dei punti di prelievo, le caratteristiche, i valori di potenza disponibile e impegnata e una stima dei consumi di energia attiva.

4. Definizione dei termini

- A.E.E.G.S.I. oppure Autorità:** è l'Autorità per l'energia elettrica, il gas e il sistema idrico, istituita ai sensi della legge 14 novembre 1995, n. 481, di seguito e più in breve richiamata anche solo con l'acronimo AEEG o AEEGSI;
- Distribuzione:** è l'attività di trasporto e di trasformazione dell'energia elettrica sulle reti in media e bassa tensione;
- Esercente:** è da considerarsi come sinonimo di distributore locale, ovvero società concessionaria della Distribuzione;
- Contratto di fornitura:** è il contratto di fornitura dell'energia elettrica;
- Gruppo di misura:** è l'insieme d'apparecchiature poste sul punto di confine tra l'impianto di proprietà dell'esercente e l'impianto del cliente, o punto di consegna, atto a misurare l'energia elettrica fornita ed eventualmente dedicato ad altre funzioni caratteristiche;
- Verifica del gruppo di misura:** è l'accertamento del corretto funzionamento del gruppo di misura come riferimento a quanto previsto dalla normativa tecnica vigente;
- Lettura:** è la rilevazione da parte dell'esercente dei dati espressi dal totalizzatore numerico del gruppo di misura;
- Potenza impegnata:** è la potenza massima mensile prelevata, calcolata sull'integrazione al quarto d'ora;
- Potenza in franchigia:** è la potenza per la quale è stato pagato il contributo di allacciamento;
- Domiciliazione bancaria:** è il sistema di pagamento delle bollette con le quali il cliente dà mandato ad una banca di effettuare il relativo addebito sul proprio conto corrente bancario;
- Media tensione:** altrimenti chiamata anche solo con l'acronimo MT, è una tensione nominale tra le fasi, superiore ad 1 (uno) kV ed uguale od inferiore a 35 (trentacinque) kV;
- Bassa tensione:** altrimenti chiamata anche solo con l'acronimo BT, è una tensione nominale tra le fasi, superiore a 0 (zero) Volt ed uguale od inferiore a 1.000 (mille) Volt.
- Potenza apparente:** somma vettoriale delle componenti attive e reattive della potenza, misurata in kVA;
- Potenza attiva:** componente attiva della potenza apparente, misurata in kW;
- Potenza reattiva:** componente reattiva della potenza apparente, misurata in kVAR;
- Fattore di potenza:** rapporto tra la potenza attiva e la potenza apparente;
- Potenza massima istantanea:** valore massimo istantaneo, ovvero non mediato nel tempo, della potenza rilevata dal gruppo di misura;
- Fasce orarie F1, F2 ed F3:** fasce orarie di consumo definite nella Tabella 6 del TIV e alla deliberazione dell'AEEGSI 181/2006 e s.m.i.;

- s) **Bilanciamento:** servizio svolto da Terna SpA per consentire il mantenimento dell'equilibrio tra immissioni e prelievi di energia elettrica sulla rete nazionale. La disciplina del bilanciamento si applica ai clienti finali idonei, i quali sono tenuti a stipulare, direttamente o mediante un soggetto delegato, un contratto per il bilanciamento con il Gestore della Rete;
- t) **TIV (Testo Integrato Vendita):** è l'allegato A alla Deliberazione AEEGSI n. 301/2012/R/eel e s.m.i.;
- u) **TIT (Testo Integrato Trasmissione, Distribuzione e Misura dell'energia elettrica):** è l'allegato A alla Deliberazione AEEGSI ARG/elt n. 199/11 e s.m.i.;
- v) **TIS (Testo Integrato Settlement):** è l'allegato A alla Deliberazione AEEGSI ARG/elt 107/09 e s.m.i..

5. Formulazione dell'offerta

Le Società Concorrenti nel formulare l'offerta dovranno indicare - a pena di esclusione - dei prezzi unitari, differenziati per fasce orarie F1, F2, F3 (così come definite nella Tab. 6 del TIV), per tutte le tipologie di punti di prelievo qui elencati:

A) Punti di prelievo in Media Tensione;

B) Punti di prelievo in Bassa Tensione;

C) Punti di prelievo ad uso Illuminazione Pubblica.

I prezzi da applicarsi alla fornitura di energia elettrica saranno fissi e invariabili per l'intera durata biennale del contratto ma con obbligo di applicazione dei prezzi Consip se inferiori a quelli offerti in gara ("price-cap"). I prezzi così determinati dovranno coprire l'intero fabbisogno della Società Appaltante per tutta la durata contrattuale.

La determinazione del prezzo più basso in sede di gara sarà effettuata applicando il singolo prezzo unitario in €/MWh al consumo indicativo convenzionale in MWh (in ciascuna fascia oraria e per ciascuna tipologia di punto di prelievo) indicato dalla Società Appaltante nel modulo "Offerta economica" allegato al disciplinare di gara. In tal modo si otterrà un costo unitario per ciascuna fascia oraria e per ciascuna tipologia di fornitura, la cui somma fornirà un costo totale che dovrà essere inferiore a quello posto a base d'asta pari a € 2.009.901,90, come meglio dettagliato nel punto 3. del presente Disciplinare di gara.

Si precisa che i prezzi offerti dovranno essere al netto di:

- corrispettivi relativi al dispacciamento del solo mercato libero;
- corrispettivi per le perdite di rete (valorizzate ai prezzi di fornitura nelle misure percentuali stabilite dall'AEEG in relazione alla tensione di consegna ai singoli punti di prelievo di cui all'Allegato A);
- corrispettivi relativi al servizio di trasmissione, distribuzione e di misura;
- oneri di sistema relativi al mercato libero (a titolo esemplificativo componenti tariffarie A, UC, MCT), come stabiliti di volta in volta dall'AEEG e l'eventuale corrispettivo C^{mor} ;
- eventuali oneri per il prelievo di energia reattiva;
- imposte ed addizionali previste dalla normativa vigente;
- I.V.A..

Tali voci dovranno essere fatturate dal Fornitore secondo le prescrizioni dell'AEEG e delle leggi vigenti.

Le offerte economiche si riterranno, inoltre, già inclusive degli oneri per la predisposizione di tutte le operazioni tecniche ed amministrative conseguenti e necessarie al subentro nei contratti di fornitura e di ogni altro onere non espressamente indicato.

Non sarà richiesta alla Società Appaltante alcuna previsione dei prelievi, che risulti vincolante ai fini del prezzo di fornitura (né per mese e per fascia, né a livello orario).

6. Determinazione dei prelievi di energia e potenza

Come da specifiche del distributore locale.

7. Valorizzazioni delle variazioni del fattore di potenza

Come da Delibera AEEG 348/07 e s.m.i.

8. Variazione condizioni e prezzi, applicazione del “Price-cap”

I prezzi da applicarsi alla fornitura di energia elettrica saranno fissi e invariabili per l'intera durata biennale del contratto ma con **obbligo di applicazione dei prezzi Consip se inferiori a quelli offerti in gara (“price-cap”)**.

Prima di procedere con la fatturazione dei consumi del mese appena trascorso, il Fornitore dovrà confrontare i prezzi offerti in fase di gara con i relativi prezzi delle Convenzioni Consip in vigore nel mese di competenza dei consumi, pubblicati sul portale <http://www.acquistinretepa.it>. Il confronto dovrà essere fatto per ciascuna tipologia di fornitura, fascia oraria per fascia oraria, mese per mese.

A seguito di tale confronto il fornitore sarà tenuto ad applicare i prezzi che risulteranno inferiori.

Esempio di confronto dei prezzi per l'applicazione del Price-cap

Con riferimento alla tipologia di fornitura Altri usi in bassa tensione, per un ipotetico mese X:

Fascia oraria	Prezzo offerto in gara (€/MWh)	Prezzo Consip (€/MWh)	Delta (Offerto - Consip) (€/MWh)
Fascia F1	75,31	64,46	10,85
Fascia F2	68,27	62,63	5,64
Fascia F3	53,83	58,51	-4,68

Prezzi da applicare in fattura:

Fascia oraria	Prezzo da applicare in fattura (€/MWh)
Fascia F1	64,46
Fascia F2	62,63
Fascia F3	53,83

Nei casi in cui il calcolo del Delta (= Prezzo offerto in gara – Prezzo Consip) per alcune fasce orarie dovesse risultare positivo, il prezzo da applicare in fattura per quelle fasce orarie dovrà essere quello Consip.

Per le componenti tariffarie non oggetto di offerta, i corrispettivi saranno soggetti, anche in corso di contratto, alle sole ed esclusive variazioni decise con provvedimenti emanati dalle competenti Autorità e con le decorrenze previste dai provvedimenti stessi.

9. Servizi connessi alla fornitura di energia elettrica

Il Fornitore può costituire in offerta ogni tipo di servizio supplementare alla fornitura finalizzata al miglioramento del servizio offerto.

Il Fornitore potrà addebitare alla Società Appaltante i costi eventualmente addebitati dal Distributore al Fornitore per l'esecuzione di richieste della Stazione Appaltante in merito a attivazione nuovi punti di fornitura, variazioni di potenza, voltture, disattivazioni, ecc.. Non dovrà essere applicato il corrispettivo fisso di € 23 previsto dall'art. 11 della Delibera 156/07 (TIV) dell'AEEGSI per la gestione delle pratiche precedentemente applicate in quanto lo stesso corrispettivo trova applicazione nel regime di maggior tutela, regime nel quale la Società Appaltante non rientra.

10. Condizioni di fornitura

L'aggiudicatario dovrà soddisfare l'intero fabbisogno della Società Appaltante in termini di energia elettrica e potenza con continuità salvo i casi di forza maggiore. In ogni caso varrà quanto stabilito dalla Delibera n. 247/04 (o di una successiva eventualmente sopravvenuta) dell'Autorità per l'Energia ed il Gas in merito agli indennizzi automatici ai clienti finali.

Ogni eventuale nuova utenza dovrà essere inserita tra quelle già servite dall'Aggiudicatario ed alle stesse condizioni del contratto in essere.

L'adeguamento alle Delibere dell'AEEGSI sarà automatico.

Il Fornitore si impegna espressamente a tenere indenne la Port Utilities S.p.A., per quanto di propria competenza, da tutte le conseguenze derivanti dalla eventuale inosservanza di normative vigenti previste dal Libero Mercato dell'energia.

Ogni eventuale onere derivante dalla necessità di osservare le normative di cui sopra, anche se intervenute dopo la stipula del contratto, restano a totale carico del Fornitore.

L'Aggiudicatario si impegna ad applicare le condizioni offerte anche nel caso in cui, durante il periodo di fornitura, ci dovessero essere dismissioni, modificazioni di tensione di alimentazione per uno o più punti di consegna, ivi comprese le modificazioni di prelievo e consumo per potenziamenti o variazioni in diminuzione di impianti esistenti.

11. Livelli di servizio

Il Fornitore deve assicurare un servizio clienti dedicato per l'assistenza tecnica e la consulenza gestionale, amministrativa e tariffaria.

All'atto della stipula del contratto, il Fornitore si obbliga a nominare un Account Manager e un suo sostituto, in qualità di referenti responsabili nei confronti della Società Appaltante.

L'Account deve essere disponibile telefonicamente nelle ore d'ufficio, nonché, su appuntamento, per incontri presso la sede del cliente.

Durante l'esecuzione del contratto, il Fornitore potrà proporre una modifica dei profili o di altre condizioni tesi a razionalizzare gli impegni e a ridurre i costi sostenuti dalla Port Utilities S.p.A..

Il Fornitore deve altresì rendersi sempre e comunque parte attiva nella gestione di eventuali tematiche e/o problematiche di carattere tecnico di responsabilità del concessionario della Distribuzione, dimostrando le azioni intraprese e fornendo i documenti relativi.

Qualsiasi richiesta per l'attivazione o disattivazione delle forniture, variazioni di potenza o cambi d'uso dovrà essere evasa dal Fornitore, per quanto di sua competenza, entro 5 giorni lavorativi.

12. Gestione tecnica della fornitura

Gli aspetti tecnici concernenti la riconsegna dell'energia elettrica quali, a titolo esemplificativo: tensione e frequenza, forma d'onda, continuità del servizio, microinterruzioni, buchi di tensione, gestione del collegamento dei punti di prelievo della Società Appaltante alla rete elettrica, attengono ai rapporti tra la Società Appaltante ed il Gestore della rete competente alla quale le utenze sono collegate. Il Fornitore si impegna comunque a fornire, a titolo gratuito, consulenza ed assistenza per la tutela degli interessi della Società Appaltante connessi con eventuali pretese nei confronti del Gestore di rete competente per un livello di qualità tecnica dell'energia elettrica riconsegnata ritenuto non idoneo.

13. Documentazione della fatturazione

La documentazione della fatturazione dovrà essere conforme alle norme di trasparenza raccomandate dall'AEEGSI (delibera 152/06 All.A e s.m.i.).

Le fatture dovranno riportare il numero CIG della gara.

La fatturazione dovrà avere periodicità mensile per tutti i punti di prelievo. La Società Appaltante dovrà ricevere ogni mese tre distinte fatture, una per ogni porto, contenenti i dettagli di consumo e la conseguente fatturazione per ciascun punto di prelievo e un riepilogo complessivo per ciascun porto.

Dovranno essere forniti a proprie spese entro i primi 20 giorni del mese successivo a quello della fornitura, pena la sospensione dei pagamenti come previsto all'art. 16 dello schema di contratto, su web con accesso riservato e protetto, ogni tipo di dettaglio sui prelievi effettuati, citando in via esemplificativa ma non esaustiva:

- consumo per fascia oraria e al quarto d'ora;
- le statistiche di consumo (consumo giornaliero, mensile e annuo);
- fatturazione del Distributore (su richiesta, entro 10 giorni dalla trasmissione al Fornitore);
- spesa e consumo per tipologia di punto di prelievo;
- spesa e consumo per fascia oraria;
- ogni altro dato utile ad evidenziare il profilo di consumo della Committente.

Fatto salvo tutto quanto sopra, il Fornitore si obbliga a certificare l'assoluta veridicità dei dati esposti.

Con cadenza almeno semestrale la fatturazione dovrà essere allineata con le letture effettive fornite dal Distributore per tutti i punti di prelievo. Resta inteso che la cadenza è mensile per tutti i punti di prelievo per i quali l'ente distributore rende immediatamente disponibili le letture effettive. In assenza di letture effettive da parte del Distributore il Fornitore si impegna a fornire una rendicontazione con i motivi dell'assenza delle letture effettive.

Il Fornitore dovrà fornire su richiesta le fatture dell'Ente Distributore. Qualora la Società Appaltante, all'esito del controllo delle fatture addebitate, rilevi errori o imprecisioni contesterà tali irregolarità al Fornitore, provvedendo a recuperare l'importo non dovuto sulla prima fattura utile, previo accordo con il Fornitore stesso.

14. Cauzione definitiva

Il Fornitore è obbligato a costituire apposita garanzia fideiussoria di importo pari al 10% dell'importo offerto in sede di gara con le modalità espressamente indicate dall'art. 113, D.lgs 163/2006.

Nessuna cauzione, anche in forma di fideiussione, sarà richiesta dal Fornitore alla Società Appaltante.

15. Termini e modalità di pagamento:

La Port Utilities S.p.A. si impegna ad effettuare i pagamenti di quanto fatturato entro 60 giorni dall'emissione della fattura, in subordine al perfezionamento della documentazione della fatturazione (richiamato nel punto 12). I pagamenti saranno effettuati mediante domiciliazione bancaria con sistema "SEPA Direct Debit".

Tutta la corrispondenza, i documenti contabili e le fatture delle singole utenze, a prescindere dalla loro ubicazione, dovranno essere inviati solo ed esclusivamente al seguente indirizzo: Port Utilities S.p.A. – Darsena Romana, n. 2 – 00053 - Civitavecchia (RM).