

REGIONE AUTONOMA VALLE D'AOSTA

FUNIVIE PICCOLO SAN BERNARDO S.P.A.

Condizioni generali della fornitura di energia elettrica e dei servizi connessi in favore delle società funiviarie valdostane (C.I.G. 6727236C4)

Requisiti di partecipazione:

I requisiti minimi di partecipazione sono indicati nelle sezioni III.2.1) e III.2.2) dell'avviso di gara cui si rinvia.

Oggetto della gara:

Le seguenti Società funiviarie valdostane hanno conferito a Funivie Piccolo San Bernardo S.p.A. le funzioni di *centrale di committenza*, ai sensi dell'art. 37 del decreto legislativo (D.Lgs.) 18 aprile 2016, n. 50, per la conclusione di un accordo quadro con un solo operatore economico, ai sensi dell'art. 54, commi 3 e 6, del medesimo D.Lgs., finalizzato all'aggiudicazione dell'appalto di fornitura di energia elettrica e dei servizi connessi. Pertanto Funivie Piccolo San Bernardo S.p.A., in questa procedura di gara, conclude l'accordo quadro nell'interesse e per conto proprio ed anche nell'interesse e per conto delle seguenti società:

CERVINO S.p.A.

SEDE LEGALE: Loc. Breuil Cervinia - P.le Funivie – 11021 Valtournenche– Aosta – Italia

COURMAYEUR MONT BLANC FUNIVIE S.p.A.

SEDE LEGALE: Strada Dolonne-La Villette, 1b - 11013 Courmayeur – Aosta – Italia

FUNIVIE MONTE BIANCO S.p.A.

SEDE LEGALE: Fraz. La Palud - 11013 Courmayeur – Aosta – Italia

MONTEROSA S.p.A.

SEDE LEGALE: Loc. Staffal, 17 - 11020 Gressoney-La-Trinité – Aosta – Italia

PILA S.p.A.

SEDE LEGALE: Loc. Pila 16 - 11020 Gressan - Aosta – Italia

In conformità alla II° opzione prevista nella sezione II.2.2) dell'avviso di gara, cui si rinvia, possono aderire all'Accordo quadro e concludere appalti di fornitura di energia elettrica e dei servizi connessi, nel rispetto delle presenti condizioni generali di fornitura, anche gli operatori economici concessionari degli impianti funiviari siti nei comuni di Ollomont, di Rhemes Notre Dame, di Valgrisenche, di Saint-Vincent (Col de Joux), di La Magdeleine e di Valsavarenche.

Le forniture relative all'Accordo quadro – rappresentative della sommatoria delle quantità presunte dei contratti basati sull'Accordo quadro che saranno stipulati con le società e con gli altri operatori economici (comuni di Ollomont, di Rhemes Notre Dame, di Valgrisenche, di Saint-Vincent, di La Magdeleine e di Valsavarenche) – sono costituite da circa 43,50 GWh annui (consumo relativo all'anno solare 2015) suddiviso in circa 17,4 GWh in fascia 1, 9,2 GWh in fascia 2 e 16,90 GWh in fascia 3.

Le forniture relative agli operatori economici sopraindicati (comuni di Ollomont, di Rhemes Notre Dame, di Valgrisenche, di Saint-Vincent, di La Magdeleine e di Valsavarenche) sono costituite da

circa 1 GWh annuo (consumo relativo all'anno solare 2015) suddiviso in circa 0,4 GWh in fascia 1, 0,2 GWh in fascia 2 e 0,4 GWh in fascia 3.

Tali quantità sono indicative del fabbisogno medio delle società e degli operatori economici elencati in premessa e non sono comunque impegnative rispetto ad eventuali ed imprevedibili riduzioni o aumenti dei consumi.

Attualmente la fornitura viene effettuata in 127 punti di consegna presso le sedi dove si svolgono le attività delle società sopra elencate; 45 punti sono in bassa tensione e 82 in media tensione. Dai suddetti punti di consegna sono esclusi quelli degli operatori economici sopraindicati (comuni di Ollomont, di Rhemes Notre Dame, di Valgrisenche, di Saint-Vincent, di La Magdeleine e di Valsavarenche)

Il Fornitore aggiudicatario s'impegna a rendere disponibile solo energia elettrica la cui origine/produzione sia certificata secondo quanto previsto dalla deliberazione AEEGSI ARG/elt n. 104/11 e s.m.i.. Il Fornitore è tenuto a certificare la produzione di Energia Verde tramite Garanzia di Origine per tutti i punti di prelievo per un ammontare non inferiore al consumo totale effettivo degli stessi. Ai fini della certificazione, limitatamente al periodo di validità degli stessi, possono concorrere anche i certificati GO – ICS:RECS.

Il Fornitore si impegna inoltre a rendere disponibile un logo o un marchio che, per la durata della fornitura, verrà concesso in uso alle società ed agli altri operatori economici indicati in premessa. È loro facoltà utilizzare il logo o il marchio proposto.

Le società, all'atto della sottoscrizione del contratto applicativo dell'accordo quadro, si impegnano a risolvere il precedente contratto di fornitura di energia elettrica che scadrà, per tutte le società, alle ore 23 59 minuti e 59 secondi del 31 dicembre 2015.

Durata:

I contratti di fornitura conseguenti l'accordo quadro avranno una durata di 24 mesi dalle ore 00,00 del 1° gennaio 2017 alle ore 23 59' 59'' del 31 dicembre 2018 con una possibilità da parte delle Funivie Piccolo San Bernardo S.p.A., per conto proprio e per conto delle Società e degli operatori economiche indicati in premessa, di estendere la validità di ulteriori 12 mesi (opzione) e pertanto fino alle ore 23 59' 59'' del 31 dicembre 2019.

Valore del contratto:

Si precisa che il valore del contratto triennale (compresa l'opzione) è frutto di una stima ed è stata calcolata basandosi sui costi sostenuti dalle Società nel 2015 e moltiplicata per le tre annualità.

Annualità	Energia e perdite di rete	Imponibile esclusa IVA
2017	€. 2.200.000 + €. 70.000*	€. 6.700.000 + €. 200.000*
2018	€. 2.200.000 + €. 70.000*	€. 6.700.000 + €. 200.000*
2019	€. 2.200.000 + €. 70.000*	€. 6.700.000 + €. 200.000*
Totale triennio	€. 6.600.000 + €. 210.000*	€. 20.100.000 + €. 600.000*

* valori inerenti gli operatori economici sopraindicati (comuni di Ollomont, di Rhemes Notre Dame, di Valgrisenche, di Saint-Vincent, di La Magdeleine e di Valsavarenche).

Opzione sull'adesione:

Gli operatori economici concessionari dei seguenti impianti funiviari sul territorio della Valle d'Aosta hanno facoltà di aderire all'accordo quadro:

- Impianti di Ollomont;
- Impianti di Rhemes Notre Dame;
- Impianti di Valgrisenche;
- Impianti di Col de Joux;

- Impianti di Valsavarenche.

Opzione sulla durata:

Funivie Piccolo San Bernardo S.p.A., per conto proprio e per conto delle Società e degli operatori economiche indicati in premessa, ha facoltà di esercitare l'opzione sul terzo anno di fornitura entro il 30 giugno 2018.

Oggetto dell'offerta economica

La fornitura ha per oggetto l'erogazione di energia elettrica a Prezzo Fisso per i primi due anni ed a Prezzo Variabile per il terzo anno oggetto di opzione. L'offerta dovrà essere formulata per fasce.

Formulazione del prezzo

Prezzo Fisso: i corrispettivi per l'energia, differenziati per fasce, si intendono fissi per tutto l'anno solare. Le fasce orarie F1, F2 e F3 sono quelle definite dalla delibera dell'A.E.E.G. n. 181/06 e s.m.i.. Il prezzo fisso offerto sarà per MKh.

Prezzo Variabile: i corrispettivi per l'energia, differenziati per fasce, saranno determinati mensilmente prendendo il PUN del mese di consumo ed aggiungendo lo spread offerto. Ad esempio, il prezzo dell'energia di gennaio 2019 verrà determinato dalla somma del PUN di gennaio 2019 (relativo a ciascuna fascia) e lo spread offerto per ciascuna fascia e sarà applicato a tutti i consumi di gennaio 2019; il prezzo dell'energia di febbraio 2019 sarà calcolato come somma del PUN di febbraio 2019 (relativo a ciascuna fascia) e lo spread offerto per ciascuna fascia e così per tutti i mesi successivi dell'anno 2019.

Tali prezzi saranno applicati ai quantitativi effettivamente consumati da ciascun Punto di Prelievo delle Società durante il periodo di fornitura ed alle relative perdite. Tali perdite saranno addebitate in fattura sotto specifica voce, in base al livello di tensione (Bassa e Media tensione) per un fattore pari a quanto stabilito dalle delibere nn. 5/04 e 348/07 dell'A.E.E.G. e s.m.i.

I prezzi sopra formulati comprendono:

- Onere di sbilanciamento
- Oneri di interconnessione e oneri di congestione inter-zonali
- Import
- CIP6
- Emission Trading (CO2)

Non saranno addebitati da parte del Fornitore oneri derivanti dalla normativa nazionale di recepimento della direttiva 2003/87/CE fatte salve le imposte.

I prezzi sopra formulati non comprendono:

- Perdite di rete
- Oneri di trasporto
- Oneri di dispacciamento
- Componenti A, UC e MCT
- Tasse e imposte
- Le maggiorazioni di cui alle delibere dell'A.E.E.G. nn. 05/2004, 111/2006 e 348/2007 e s.m.i.

e saranno fatturate in modo passante, applicando i valori del mercato libero.

Criteri di aggiudicazione

La fornitura verrà aggiudicata con il criterio del prezzo più basso.

Definizioni:

Pf_{F1}2017: il prezzo fisso a MWh offerto per la fascia F1 per l'anno 2017

Pf_{F2}2017: il prezzo fisso a MWh offerto per la fascia F2 per l'anno 2017

Pf_{F3}2017: il prezzo fisso a MWh offerto per la fascia F3 per l'anno 2017

e

Pf_{F1}2018: il prezzo fisso a MWh offerto per la fascia F1 per l'anno 2018

Pf_{F2}2018: il prezzo fisso a MWh offerto per la fascia F2 per l'anno 2018

Pf_{F3}2018: il prezzo fisso a MWh offerto per la fascia F3 per l'anno 2018

e

Ω_{F1} : lo spread per la fascia F1 valido per l'anno 2019 da sommare al PUN del mese di consumo per la determinazione del prezzo a MWh

Ω_{F2} : lo spread per la fascia F2 valido per l'anno 2019 da sommare al PUN del mese di consumo per la determinazione del prezzo a MWh

Ω_{F3} : lo spread per la fascia F3 valido per l'anno 2019 da sommare al PUN del mese di consumo per la determinazione del prezzo a MWh

Stimando, ai soli fini della determinazione dell'offerta economica, i seguenti consumi registrati nel 2015 suddivisi per fasce validi anche per il triennio oggetto di gara:

consumo in F1: $Cons_{F1}=17,4$ GWh

consumo in F2: $Cons_{F2}=9,2$ GWh

consumo in F3: $Cons_{F3}=16,90$ GWh.

Per la proiezione sull'anno 2019, si ipotizza di assumere i valori del PUN di giugno 2016 (PUN06/2016) nelle varie fasce, aggiungere lo spread offerto per le varie fasce e ponderare il prezzo per i consumi per fasce del 2015.

Il prezzo variabile offerto a MWh sarà convenzionalmente determinato nel modo seguente:

$$P_{V_{F1}2019} = PUN_{F1}06/2016 + \Omega_{F1}$$

$$P_{V_{F2}2019} = PUN_{F2}06/2016 + \Omega_{F2}$$

$$P_{V_{F3}2019} = PUN_{F3}06/2016 + \Omega_{F3}$$

La determinazione del prezzo offerto avverrà applicando la seguente formula:

essendo

$$C_{2017} = Pf_{F1}2017 \times 1000 \times Cons_{F1} + Pf_{F2}2017 \times 1000 \times Cons_{F2} + Pf_{F3}2017 \times 1000 \times Cons_{F3}$$

$$C_{2018} = Pf_{F1}2018 \times 1000 \times Cons_{F1} + Pf_{F2}2018 \times 1000 \times Cons_{F2} + Pf_{F3}2018 \times 1000 \times Cons_{F3}$$

$$C_{2019} = P_{V_{F1}2019} \times 1000 \times Cons_{F1} + P_{V_{F2}2019} \times 1000 \times Cons_{F2} + P_{V_{F3}2019} \times 1000 \times Cons_{F3}$$

Si ottiene

$$C_{TOT} = C_{2017} + C_{2018} + C_{2019}$$

Garanzia

L'aggiudicatario dovrà prestare, ai sensi dell'art 103 del D.Lgs. n. 50/2016, una garanzia fideiussoria pari al 10% dell'importo complessivo a favore di Piccolo San Bernardo S.p.A. in qualità di centrale di committenza dell'accordo quadro e pertanto anche nell'interesse delle Società e degli operatori economici che vi aderiscono. Per la determinazione dell'importo complessivo si utilizza la stessa formula dell'aggiudicazione.

Rapporti contrattuali

I rapporti post aggiudicazione (sottoscrizione contratto, fatturazione e pagamenti) saranno tenuti direttamente con le società e gli operatori economici indicati in premessa.

Pagamenti

Il pagamento delle fatture dovrà essere effettuato entro 30 giorni dalla data di emissione della fattura tramite bonifico bancario oppure tramite procedura SDD (addebito automatico in conto corrente bancario)

Servizi di trasporto e maggiorazioni (A e UC)

In riferimento alla normativa vigente, il fornitore stipulerà direttamente, su mandato obbligatorio della Società e degli operatori economici indicati in premessa, per i punti di prelievo, il contratto di trasporto con il distributore competente. Il costo del trasporto sarà loro riaddebitato nella stessa misura riconosciuta al distributore competente. Il fornitore applicherà l'opzione tariffaria fatturata dal distributore competente.

Le maggiorazioni (componente A e UC) saranno addebitate alle Società ed agli operatori economici indicati in premessa nella stessa misura stabilita dall'A.E.E.G. di volta in volta in vigore per il mercato libero.

Servizi di dispacciamento

In riferimento alla normativa vigente, il fornitore stipulerà direttamente, su mandato obbligatorio delle Società e degli operatori economici indicati in premessa, per i punti di prelievo, il contratto di dispacciamento con TERNA.

Tutti i corrispettivi, oneri e costi relativi al servizio di dispacciamento saranno addebitati, come definito dall'A.E.E.G. secondo le delibere nn. 05/2004, 111/2006, 348/2007 e s.m.i. e come valorizzato dagli organismi competenti e saranno fatturate alle Società ed agli operatori economici indicati in premessa come per il mercato libero, in modalità passante per il fornitore, ad esclusione gli oneri di sbilanciamento che sono compresi nel prezzo dell'energia e senza che le Società e gli operatori economici debbano comunicare i profili orari per la previsione dei prelievi.