

Allegato 6) al Disciplinare di Gara - Schema di Offerta Economica

1. L'Appalto sarà aggiudicato mediante il criterio selettivo del prezzo più basso, ai sensi dell'Art. 95 del Codice, in quanto la fornitura ed i servizi associati di cui alla presente gara attengono a beni quale l'energia elettrica aventi caratteristiche standardizzate e le cui condizioni sono definite dal mercato;
2. Al solo fine dell'aggiudicazione, la quantità a prezzo variabile sarà pari al 50% della quantità totale in gara, mentre la quantità fixing sarà pari al restante 50%;
3. Di seguito l'elenco dei Consorziati:

Elenco partecipanti:

GARA PUBBLICA ENERGIA ELETTRICA 2024 - 01/01/2024 - 31/12/2024 - C.I.G. 953921051E

				QUANTITA' TOTALE (GWh)					QUOTA VERDE (GWh)	IMPORTO A BASE DI GARA (a)
				F1	F2	F3	F0	TOT		
Autostrada del Brennero S.p.A.	1	A.BRENNERO	181	17,89	5,54	3,79	8,56	17,89	17,89	3.934.817
Autovie Venete S.p.A.	2	AUTOVIE VENETE	184	11,07	2,57	2,72	5,79	11,07	11,07	2.435.365
Autostrada Brescia Verona Vicenza Padova S.p.A.	3	AUTO BSPD	174	20,34	5,55	4,76	10,03	20,34	20,34	4.475.666
Aeroporti di Roma S.p.A.	4	ADR	23	66,88	8,21	6,07	52,60	66,88	66,88	14.713.168
Milano Serravalle-Milano Tangenziali S.p.A.	5	MILANO SERRAVALLE	167	18,20	4,90	4,31	8,99	18,20	18,20	4.004.000
SAVE	6	SAVE	1	6,00	2,40	1,50	2,10	6,00	6,00	1.320.000
Aeroporto Catullo Verona	7	AEROPORTO CATULLO VERONA	6	11,56	3,71	2,84	5,02	11,56	11,56	2.542.760
AER TRE	8	AER TRE	11	4,18	1,53	1,16	1,50	4,18	4,18	920.260
MARCO POLO PARK	9	MARCO POLO PARK	8	0,73	0,19	0,18	0,36	0,73	0,73	159.720
Sitaf SpA	10	SITAF	25	23,60	8,20	5,48	9,93	23,60	23,60	5.192.000
Tangenziale Esterna S.p.A.	11	T. ESTERNA	35	3,75	1,04	0,88	1,83	3,75	3,75	825.901
Autostrada Torino Ivrea Valle d'Aosta S.p.A. - Ativa	12	ATIVA	100	7,72	1,63	1,81	4,16	0,13	7,72	1.698.406
Autostrada dei Fiori S.p.A (Tronco A6 Torino – Savona)	13	ADF A6	133	7,12	2,43	1,57	3,11	7,12	7,12	1.565.348
Autostrada dei Fiori S.p.A (Tronco A10 Savona -Ventimiglia)	14	ADF A10	166	31,80	13,41	7,11	11,28	31,80	31,80	6.996.660
Autostrada Asti-Cuneo S.p.A.	15	ASTI CUNEO	21	3,68	0,92	0,88	1,87	3,68	3,68	808.632
Società Autostrade Valdostane S.p.A.	16	SAV	25	4,96	1,90	1,20	1,86	4,96	4,96	1.091.182
S.A.T.A.P. S.p.A. (Tronco A4 Torino – Milano)	17	SATAP A4	120	9,26	2,31	2,21	4,74	9,26	9,26	2.038.180
S.A.T.A.P. S.p.A. (Tronco A21 Torino –Piacenza)	18	SATAP A21	88	4,09	0,95	1,00	2,13	0,02	4,09	899.427
S.A.L.T. S.p.A. (Tronco Ligure-Toscana)	19	SALT TRONCO LIGURE TOSCANO	150	12,85	4,45	2,97	5,43	12,85	12,85	2.827.000
S.A.L.T. S.p.A. (Tronco Autocisa)	20	SALT TRONCO AUTOCISA	74	6,94	2,59	1,55	2,80	6,94	6,94	1.526.800
Autovia Padana S.p.A	21	AUTOVIA PADANA	78	5,69	1,17	1,38	3,15	5,69	5,69	1.252.415
TOTALE IN GARA			2.000	300,00	85,00	64,50	150,00	0,50	300,00	66.000.000,00

Note:

a) : Importo unitario a base di gara 220 €/MWh

1) Formula dell'offerta:

L'aggiudicazione della gara verrà fatta mediante la seguente formula:

Totale costo (€) =

$$\begin{aligned} &= [(Prezzo\ variabile\ PUN\ F_1^{(a)} + Spread\ variabile^{(b)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ variabile\ PUN\ F_1^{(c)}] + \\ &+ [(Prezzo\ variabile\ PUN\ F_2^{(a)} + Spread\ variabile^{(b)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ variabile\ PUN\ F_2^{(c)}] + \\ &+ [(Prezzo\ variabile\ PUN\ F_3^{(a)} + Spread\ variabile^{(b)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ variabile\ PUN\ F_3^{(c)}] + \\ &+ [(Prezzo\ variabile\ PUN\ F_0^{(a)} + Spread\ variabile^{(b)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ variabile\ PUN\ F_0^{(c)}] + \\ &+ [(Prezzo\ Fixing\ EEX^{(d)} + Spread\ Fixing\ F_1^{(e)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ Fixing\ F_1^{(f)}] + \\ &+ [(Prezzo\ Fixing\ EEX^{(d)} + Spread\ Fixing\ F_2^{(e)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ Fixing\ F_2^{(f)}] + \\ &+ [(Prezzo\ Fixing\ EEX^{(d)} + Spread\ Fixing\ F_3^{(e)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ Fixing\ F_3^{(f)}] + \\ &+ [(Prezzo\ Fixing\ EEX^{(d)} + Spread\ Fixing\ F_0^{(e)}) \times Quantità\ a\ prezzo\ Fixing\ F_0^{(f)}] + \\ &+ (Quantità\ Energia\ Verde^{(g)} \times Spread\ Verde^{(h)}). \end{aligned}$$

Per ottenere il prezzo medio unitario in €/MWh occorre dividere il Totale costo (€), sopra formulato, per la Quantità Totale in gara espressa in MWh.

Note:

- a) Al solo fine dell'aggiudicazione*, il **Prezzo variabile PUN F_1, F_2, F_3** , è pari al **PUN medio del mese di gennaio 2023 per fascia** indicato dal **GME** ed espresso in €/MWh, ossia pari a $F_1 = 196,24$, $F_2 = 184,24$, $F_3 = 155,10$;
Al solo fine dell'aggiudicazione*, il **Prezzo variabile PUN F_0** è pari **alla media aritmetica** del prezzo **PUN per fascia del mese di gennaio 2023**, indicato dal **GME** ed espresso in €/MWh, ossia pari a $F_0 = 178,53$ €/MWh;
- b) Lo **Spread "variabile"** è lo spread che si aggiunge al prezzo variabile PUN per fascia, espresso in €/MWh, **fisso** per l'intera durata della fornitura;
- c) Al solo fine dell'aggiudicazione, la **Quantità a prezzo variabile PUN F_1, F_2, F_3, F_0** , è pari al 50% della quantità in gara;
- d) Al solo fine dell'aggiudicazione**, il Prezzo Fixing è pari al valore del listino EEX baseload futures 2024 al 27/2/2023, ossia pari a 163,52 €/MWh;

- e) Lo **Spread “Fixing”** F_1, F_2, F_3, F_0 è lo spread, per fascia, che si aggiunge al prezzo “Fixing”, base listino EEX, espresso in €/MWh, **fisso** per l'intera durata della fornitura;
- f) Al solo fine dell'aggiudicazione, la **Quantità a prezzo Fixing** F_1, F_2, F_3, F_0 , è pari al 50% della quantità in gara;
- g) La **Quantità dell'energia verde** è pari al 100% della quantità di energia in gara.
- h) Lo **Spread “verde”** è lo spread che si applica al 100% della quantità in gara, espresso in €/MWh, **fisso** per l'intera durata della fornitura;

*** Nel corso della fornitura, si farà riferimento al prezzo PUN medio mensile per fascia indicato dal GME, espresso in €/MWh.**

**** Nel corso della fornitura, si farà riferimento al prezzo baseload futures medio 2024 per il periodo per il quale si vuole esercitare il fixing indicato dal listino EEX, espresso in €/MWh.**

Legenda:

Quantità: Quantità riportate nell'All. sub 5 “Capitolato Tecnico” al presente Disciplinare ed espresse nella formula sopra riportata in MWh.

I Prezzi sono in €/MWh.

Lo “**Spread Variabile**”, lo “**Spread Fixing**” e lo “**Spread verde**” sono espressi in €/MWh.

Le componenti competitive “distintive” e “qualificanti” di ciascuna offerta risiederanno nella quotazione che ciascun offerente farà degli Spread inseriti nella formula.

Con le Quantità numeriche in gara si ha la seguente formula:

Totale costo (€) =

$$\begin{aligned} &= [(196,24^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 42.500 \text{ MWh}^{(c)}] + [(184,24^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 32.250 \text{ MWh}^{(c)}] + [(155,10^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 75.000 \text{ MWh}^{(c)}] + \\ &+ [(178,53^{(a)} + \text{Spread variabile}^{(b)}) \times 250 \text{ MWh}^{(c)}] + [(163,52^{(d)} + \text{Spread Fixing } F_1^{(e)}) \times 42.500 \text{ MWh}^{(f)}] + [(163,52^{(d)} + \text{Spread Fixing } F_2^{(e)}) \times 32.250 \text{ MWh}^{(f)}] + \\ &+ [(163,52^{(d)} + \text{Spread Fixing } F_3^{(e)}) \times 75.000 \text{ MWh}^{(f)}] + [(163,52^{(d)} + \text{Spread Fixing } F_0^{(e)}) \times 250 \text{ MWh}^{(f)}] + (300.000 \text{ MWh}^{(g)} \times \text{Spread Verde}^{(h)}). \end{aligned}$$

Per ottenere il prezzo medio unitario in €/MWh occorre dividere il Totale costo (€), sopra formulato, per la Quantità Totale in gara espressa in MWh.

L'offerta è la seguente:

SPREAD VARIABLE F1, F2, F3, F0, IN EURO/MWh	in cifre	in lettere
SPREAD FIXING F1 IN EURO/MWh	in cifre	in lettere
SPREAD FIXING F2 IN EURO/MWh	in cifre	in lettere
SPREAD FIXING F3 IN EURO/MWh	in cifre	in lettere
SPREAD FIXING F0 IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

- ALLEGATO 6 - SCHEMA DI OFFERTA ECONOMICA -
C.I.G. 953921051E

SPREAD VERDE F1, F2, F3, F0, IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

PREZZO MINIMO MEDIO PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

COSTI PER LA SICUREZZA <u>COMPRESI</u> NEL PREZZO MINIMO MEDIO SOPRA RIPORTATO, NON SOGGETTI A RIBASSI O SCONTI, IN EURO/MWh	in cifre	in lettere

[Luogo e Data]_____,_____.

[Sottoscritto digitalmente da _____]

