



Guida alla Convenzione
per la fornitura di Energia Elettrica
Lotti 1 e 2

1	Premessa	2
2	Oggetto della Convenzione	2
2.1	Durata della Convenzione e dei contratti	2
2.2	Fornitura di energia elettrica.....	2
3	Modalità della fornitura	3
3.1	Tempi di attivazione della fornitura.....	3
4	Condizioni economiche	3
4.1	Determinazione dei corrispettivi	3
4.2	Revisione dei corrispettivi.....	4

1 Premessa

La presente Guida ha l'obiettivo d'illustrare la Convenzione per la fornitura di **energia elettrica e dei servizi connessi** - per i lotti 1 e 2 – stipulata e sottoscritta in data 29/07/2008 tra Intercent-ER e HERA COMM srl (di seguito Fornitore 1) quale aggiudicatario del Lotto 1 ed EDISON spa (di seguito Fornitore 2) quale aggiudicatario del Lotto 2. Di seguito, con Fornitore, si indicano i Fornitori aggiudicatari del lotto1 e 2 indistintamente.

La presente guida non intende sostituire né integrare la documentazione contrattuale sottoscritta fra le parti, pertanto le informazioni in essa contenute non possono essere motivo di rivalsa da parte delle Amministrazioni contraenti nei confronti dei Fornitori e/o di Intercent-ER.

La presente guida unitamente a tutta la documentazione relativa alla Convenzione è disponibile sul sito internet <http://www.intercent.it>, nella sezione Convenzioni.

Per qualsiasi informazione sulla Convenzione (condizioni previste, modalità di adesione, modalità di inoltro e compilazione degli ordinativi, ecc.) e per il supporto alla navigazione del sito <http://www.intercent.it> è attivo il servizio di Call Center degli Acquisti in Rete della P.A. al numero verde 800 998 292.

2 Oggetto della Convenzione

2.1 Durata della Convenzione e dei contratti

La Convenzione in oggetto ha una durata di 12 mesi.

I singoli contratti di fornitura avranno durata fino al 31 dicembre 2009 a partire dalla data di inizio dell'erogazione dall'energia elettrica da parte del Fornitore.

2.2 Fornitura di energia elettrica

La Convenzione ha come oggetto la fornitura di Energia Elettrica e dei servizi connessi per le Amministrazioni, in forma singola o aggregata, site all'interno dei seguenti Lotti:

- Lotto 1: Aziende del Sistema Sanitario Regionale (ad eccezione dell'Az. Sanitaria di Modena);
- Lotto 2: Amministrazioni di cui all'art. 19 comma 5 della L.R.n.11/2004;

3 Modalità della fornitura

3.1 Tempi di attivazione della fornitura

La data di inizio dell'erogazione di energia elettrica, **salvo diversa data concordata tra le parti**, sarà il primo giorno del secondo mese successivo alla ricezione dell'Ordinativo di Fornitura da parte del Fornitore nel caso in cui l'Ordinativo giunga al domicilio del Fornitore entro il 15 del mese, ovvero il primo giorno del terzo mese successivo alla ricezione dell'Ordinativo di Fornitura, nel caso in cui l'Ordinativo giunga al domicilio del Fornitore dopo il 15 del mese.

4 Condizioni economiche

4.1 Determinazione dei corrispettivi

I corrispettivi dovuti al Fornitore dalle singole Amministrazioni Contraenti per le forniture di energia elettrica sono pari ai prezzi di aggiudicazione espressi in Euro/MWh, differenziate per misuratori (monorario, multiorario), tipologie di contratto e fasce orarie (F0, F1, F2, F3).

Il costo totale è formato dalle seguenti componenti.

Corrispettivo “Energia”

È composto dal prezzo di aggiudicazione aggiornato secondo la formula di indicizzazione presente nel capitolato tecnico.

Oltre al corrispettivo “Energia”, sono totalmente a carico dell'Amministrazione Contraente i seguenti corrispettivi, come disciplinato dalle delibere AEEG n. 168/03 e s.m.i. e n. 111/06 e s.m.i. del mese di riferimento.

Corrispettivo Dispacciamento composto come segue:

- “Corrispettivo servizio di aggregazione delle misure per unità di consumo” (art. 36 delibera AEEG n.111/06),
- “Corrispettivi per l'approvvigionamento delle risorse nel mercato per il servizio di dispacciamento” (art. 44 delibera AEEG n.111/06),
- “Corrispettivo a copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema” (art. 45 delibera AEEG n.111/06),

- “Corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna” (art. 46 delibera AEEG n.111/06),
- “Corrispettivo a copertura dei costi derivanti dalla differenza tra perdite effettive e perdite standard nelle reti” (art. 47 delibera AEEG n.111/06),
- “Corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva” (art. 48 delibera AEEG n.111/06),
- “Corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico” (art. 73 delibera AEEG n.111/06),

Qualora detti corrispettivi non siano disponibili al momento della fatturazione potranno essere sostituiti con quelli relativi all’ultimo mese disponibile e conguagliati non appena disponibile.

Sono sempre a carico dell’Amministrazione, secondo quanto previsto dall’AEEG:

Corrispettivo per il servizio di trasmissione

Componenti delle tariffe obbligatorie per il servizio di distribuzione

Corrispettivo per il servizio di misura

Le maggiorazioni o oneri di sistema relativi al mercato libero (**Componenti A, UC, MCT**)

Le imposte e le addizionali previste dalla normativa vigente.

I corrispettivi contrattuali, su indicati, si intendono comprensivi di ogni altro onere non espressamente indicato.

Per i clienti finali dotati di misuratori bi-orari (cioè atti a rilevare l’energia elettrica nelle fasce orarie FB1 e FB2) saranno applicati i corrispettivi relativi ai clienti finali dotati di misuratore monorario (cioè non atti a rilevare l’energia elettrica per ciascuna delle fasce orarie).

4.2 Revisione dei corrispettivi

I prezzi di fornitura P , P_{F1} , P_{F2} e P_{F3} saranno aggiornati mensilmente con la percentuale del 100% della variazione dell’indice “I”, di seguito definito, secondo le formule di indicizzazione di seguito riportate.

LOTTO 1

PUNTI DI PRELIEVO MONORARI (dotati di misuratore integratore)

$$P = P_{0 \text{ MONORARIO}} + (I_i - I_{\text{RIFERIMENTO}})$$

PUNTI DI PRELIEVO MULTIORARI (dotati di misuratore orario od elettronico)

$$P_n = P_{0n} + (I_i - I_{\text{RIFERIMENTO}})$$

LOTTO 2

PUNTI DI PRELIEVO CON CONSUMI ANNUI INFERIORI O UGUALI A 0,1 GWh

PUNTI DI PRELIEVO MONORARI (dotati di misuratore integratore)

$$P = P_{0 \text{ MONORARIO } (\leq 0,1)} + (I_i - I_{\text{RIFERIMENTO}})$$

PUNTI DI PRELIEVO MULTIORARI (dotati di misuratore orario od elettronico)

$$P_n = P_{0n(\leq 0,1)} + (I_i - I_{\text{RIFERIMENTO}})$$

PUNTI DI PRELIEVO CON CONSUMI ANNUI SUPERIORI A 0,1 GWh

PUNTI DI PRELIEVO MONORARI (dotati di misuratore integratore)

$$P = P_{0 \text{ MONORARIO } (>0,1)} + (I_i - I_{\text{RIFERIMENTO}})$$

PUNTI DI PRELIEVO MULTIORARIE (dotati di misuratore orario od elettronico)

$$P_n = P_{0n(>0,1)} + (I_i - I_{\text{RIFERIMENTO}})$$

ILLUMINAZIONE PUBBLICA

PUNTI DI PRELIEVO MONORARI (dotati di misuratore integratore)

$$P = P_{0 \text{ MONORARIO } (IP)} + (I_i - I_{\text{RIFERIMENTO}})$$

PUNTI DI PRELIEVO MULTIORARI (dotati di misuratore orario od elettronico)

$$P_n = P_{0n(IP)} + (I_i - I_{\text{RIFERIMENTO}})$$

dove:

$P_{0 \text{ MONORARIO}}, P_{0i}, P_{0 \text{ MONORARIO } (\leq 0,1)}, P_{0i(\leq 0,1)}, P_{0 \text{ MONORARIO } (>0,1)}, P_{0i(>0,1)}, P_{0 \text{ MONORARIO } (IP)}, P_{0i(IP)}$ = prezzi base di offerta

$I_{\text{RIFERIMENTO}} = 4,746 \text{ c€}/\text{kWh}$

$n = F_1, F_2, F_3$

$$I_i = [k_{\text{BRENT}} \times \text{BRENT}_i + k_{\text{GASOLIO}} \times \text{GASOLIO}_i + k_{\text{ATZ}} \times \text{ATZ}_i + k_{\text{BTZ}} \times \text{BTZ}_i]/10$$

i = mese in cui si calcola l'indice

$$k_{\text{BRENT}} = 0,02; k_{\text{GASOLIO}} = 0,02; k_{\text{ATZ}} = 0,02; k_{\text{BTZ}} = 0,085$$

BRENT è pari alla media delle medie mensili delle quotazioni del Brent pubblicate Oil-gram Price Report", "Price- Average Supplement", sotto il Assessments", "Internatio-nal", "Brent (Dated), riferita al periodo intercorrente tra il nono e l'ultimo mese precedente il mese di prelievo espresse in \$/bbl e trasformata in centesimi di €/kg, trasformata sulla base di un coefficiente pari a 7,4 barili per tonnellata considerando la media aritmetica mensile dei valori giornalieri del mese di prelievo, come pubblicati sul sito dell'Ufficio Italiano Cambi.

GASOLIO è pari alla media aritmetica riferita al periodo intercorrente tra il nono e l'ultimo mese precedente il mese di prelievo, delle medie mensili delle quotazioni CIF MED BASIS del Gasolio 0,2 pubblicate dal Platt's Oilgram Report, espresse in \$/Metric Tons e trasformata in centesimi di euro/kg considerando la media aritmetica mensile dei valori giornalieri del cambio \$/Euro del mese di prelievo, come pubblicati sul sito dell'Ufficio Italiano Cambi.

BTZ è pari alla media aritmetica riferita al periodo intercorrente tra il nono e l'ultimo mese precedente il mese di prelievo, delle medie mensili delle quotazioni CIF MED BASIS dell'olio combustibile a basso tenore di zolfo pubblicate dal Platt's Oilgram Report, espresse in \$/Metric Tons e trasformata in centesimi di euro/kg considerando la media aritmetica mensile dei valori giornalieri del cambio \$/Euro del mese di prelievo, come pubblicati sul sito dell'Ufficio Italiano Cambi.

ATZ è pari alla media aritmetica riferita al periodo intercorrente tra il nono e l'ultimo mese precedente il mese di prelievo, delle medie mensili delle quotazioni CIF MED BA-SIS dell'olio combustibile ad alto tenore di zolfo pubblicate dal Platt's Oilgram Report, espresse in \$/Metric Tons e trasformata in centesimi di euro/kg considerando la media aritmetica mensile dei valori giornalieri del cambio \$/Euro del mese di prelievo, come pubblicati sul sito dell'Ufficio Italiano Cambi.

Gli altri corrispettivi sono aggiornati secondo quanto stabilito, tempo per tempo, dall'AEEG così come definito dalla delibere n. 05/04 e s.m.i, n. 168/03 e s.m.i. e 111/06 e s.m.i.