

## UNIACQUE S.p.A.

### BANDO DI GARA A PROCEDURA APERTA APPALTO PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA PER IL PERIODO 01.01.2013-31.12.2013 PER LE UTENZE DELLA SOCIETA' UNIACQUE S.P.A. (ai sensi degli artt. 54 e 55, e 82, comma 2 D. Lgs. 163/2006)

#### ALLEGATO A Capitolato Speciale di Appalto

##### Art. 1 – Oggetto dell'appalto

UNIACQUE S.p.A. con il presente capitolato intende regolare la procedura aperta avente per oggetto la fornitura, presso i Punti di Riconsegna di cui successivo art. 3 del presente Capitolato, di energia elettrica necessaria a soddisfare per tutto il periodo contrattuale, fissato nel successivo Art. 2 – Durata della fornitura del presente Capitolato, l'intero fabbisogno degli stessi, nei termini ed alle condizioni stabilite nel presente Capitolato.

##### Art. 2 – Durata della fornitura – Estensione contrattuale

La fornitura avrà durata dalle ore 0:00 del 01/01/2013 alle ore 24:00 del 31/12/2013.

Uniacque S.p.A. si riserva di chiedere al Fornitore, entro il 31/8/2013, di estendere la fornitura per un ulteriore anno, ovvero fino alle ore 24:00 del 31/12/2014.

In tal caso tutta l'energia elettrica che sarà consumata nell'anno 2014, indipendentemente dalla tensione di consegna, sarà fratturata aggiungendo al pertinente PUN ( $P_i$ ;  $(PUN)_j$ ;  $P_m$ ) riportato all'Art4. del presente Capitolato, il solo valore  $\Omega$  offerto in sede di gara.

##### Art. 3 – Punti di prelievo e prelievi attesi di energia elettrica

L'energia elettrica verrà fornita ai Punti di Prelievo i cui parametri identificati (Codice POD, presa, tensione, potenza disponibile, località di fornitura, ecc.) sono specificati nell'Anagrafica Punti di Riconsegna che è resa disponibile sul portale di Uniacque SpA all'indirizzo [www.uniaccque.bg.it](http://www.uniaccque.bg.it)

UNIACQUE S.p.A. ha effettuato la migliore stima del consumo annuale. Il valore, espresso in MWh, è riportato nella seguente Tab.1 in funzione della tensione di consegna e delle fasce orarie come definite dalla Del. AEEG 181/06.

Tab. 1

Tensione	Energia				
	F0	F1	F2	F3	Totale
	[MWh/anno]	[MWh/anno]	[MWh/anno]	[MWh/anno]	[MWh/anno]
Media	0	10.825	7.881	13.040	31.746
Bassa	72	9.831	7.714	11.430	29.047
Totale	72	20.656	15.595	24.470	60.793

UNIACQUE S.p.A. non è vincolata al rispetto dei prelievi attesi di energia.

Per i siti multiorari, UNIACQUE S.p.A. si impegna a fornire, se disponibili, i dati orari di consumo dell'anno decorso. Nel caso in cui gli stessi dati non siano disponibili, conferirà al Fornitore apposita delega per la richiesta degli stessi al Distributore di riferimento.

## Art. 4 - Corrispettivo della Fornitura

### 4.1 Fornitura in Media Tensione

Il prezzo unitario per la somministrazione dell'energia è espresso dalla seguente relazione:

$$P_i = PUN_i + \Psi$$

dove si è indicato con:

$PUN_i$  [€/MWh] il PUN per l'ora i-esima;

$\Psi$  [€/MWh] il parametro economico omnicomprensivo che tiene conto della remunerazione della fornitura e della copertura assicurativa (Collar), oggetto dell'appalto;

$P_i$  [€/MWh] il prezzo unitario della fornitura per l'ora i-esima.

Il valore di  $P_i$  sarà sempre contenuto nell'intervallo così definito:

$$P_{min} \leq P_i \leq P_{max}$$

dove:

$$P_{max} = PUN_j + \Psi + 5$$

$$P_{min} = PUN_j + \Psi - 5$$

essendo  $PUN_j$  il PUN dell'ora j-esima relativa all'anno 2012, con  $j=i$ .

I prezzi, di cui sopra, includono:

- gli oneri di trasporto sulle reti estere vigenti al momento della stipula del Contratto;
- il contributo dovuto all'assegnazione di diritti di importazione assegnate e le bande di capacità produttiva CIP 6, attribuibili ad UNIACQUE S.p.A.;
- gli oneri connessi alla gestione dello sbilanciamento (art. 40 della delibera AEEG 111/06) che risultano integralmente a carico del fornitore;
- gli oneri connessi derivanti dall'applicazione della normativa europea in materia di emissioni di anidride carbonica (CO<sub>2</sub>) in atmosfera (direttiva 2003/87/CE);
- gli oneri derivanti dall'obbligo di immissione in rete di energia rinnovabile (Certificati Verdi);
- i costi per il servizio di acquisto e vendita dell'energia elettrica.

I prezzi, di cui sopra, non includono:

- il corrispettivo per il servizio di trasporto (corrispettivi di misura, corrispettivi di trasmissione; corrispettivi di distribuzione) e le eventuali penali di energia reattiva corrispondente alla normativa tariffaria fissata dal Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas ed applicata in relazione a ciascun Punto di Prelievo di UNIACQUE S.p.A.;

- le perdite in rete, come definite dalla normativa vigente;
- le componenti A di cui all'art. 2 della delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 108/00 del 15 giugno 2000 e successive modifiche e integrazioni;
- le componenti UC previste per il libero mercato;
- la componente MCT a copertura dei costi derivanti dalle misure di compensazione territoriale;
- l'onere di aggregazione delle misure;
- i corrispettivi di dispacciamento (di cui all'art. 44, 45, 46, 48 e 73 della delibera AEEG 111/06 e successivi aggiornamenti);
- tasse, imposte, diritti ed accise applicati da qualunque autorità competente in relazione alla vendita da parte del Fornitore ed all'acquisto da parte del UNIACQUE S.p.A. dell'energia elettrica oggetto del Capitolato;
- eventuali ulteriori corrispettivi od oneri relativi alla fornitura od all'approvvigionamento di energia di importazione e/o di produzione nazionale, introdotti con provvedimenti delle autorità di settore successivamente alla firma del Contratto saranno a carico di UNIACQUE S.p.A. con le modalità e nella misura stabilite dai relativi provvedimenti.

#### **4.2 Fornitura in Bassa Tensione (trattamento su base oraria)**

Il prezzo unitario per la somministrazione dell'energia è espresso dalla seguente relazione:

$$P_i = PUN_i + \Omega$$

dove si è indicato con:

$PUN_i$  [€/MWh] il PUN per l'ora i-esima;

$\Omega$  [€/MWh] il parametro economico di remunerazione della fornitura, oggetto dell'appalto;

$P_i$  [€/MWh] il prezzo unitario della fornitura per l'ora i-esima.

I prezzi di cui sopra includono:

- gli oneri di trasporto sulle reti estere vigenti al momento della stipula del Contratto;
- il contributo dovuto all'assegnazione di diritti di importazione assegnate e le bande di capacità produttiva CIP 6, attribuibili ad UNIACQUE S.p.A.;
- gli oneri connessi alla gestione dello sbilanciamento (art. 40 della delibera AEEG 111/06) che risultano integralmente a carico del fornitore;
- gli oneri connessi derivanti dall'applicazione della normativa europea in materia di emissioni di anidride carbonica (CO<sub>2</sub>) in atmosfera (direttiva 2003/87/CE);
- il corrispettivo di conguaglio compensativo ai sensi dell'art. 34 della delibera AEEG n. 107/09;
- gli oneri derivanti dall'obbligo di immissione in rete di energia rinnovabile (Certificati Verdi);
- i costi per il servizio di acquisto e vendita dell'energia elettrica.

I prezzi di cui sopra non includono:

- il corrispettivo per il servizio di trasporto (corrispettivi di misura, corrispettivi di trasmissione; corrispettivi di distribuzione) e le eventuali penali di energia reattiva corrispondente alla normativa

tariffaria fissata dal Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas ed applicata in relazione a ciascun Punto di Prelievo di UNIACQUE S.p.A.;

- le perdite in rete, come definite dalla normativa vigente;
- le componenti A di cui all'art. 2 della delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 108/00 del 15 giugno 2000 e successive modifiche e integrazioni;
- le componenti UC previste per il libero mercato;
- la componente MCT a copertura dei costi derivanti dalle misure di compensazione territoriale;
- l'onere di aggregazione delle misure;
- i corrispettivi di dispacciamento (di cui all'art. 44, 45, 46, 48 e 73 della delibera AEEG 111/06 e successivi aggiornamenti);
- tasse, imposte, diritti ed accise applicati da qualunque autorità competente in relazione alla vendita da parte del Fornitore ed all'acquisto da parte del UNIACQUE S.p.A. dell'energia elettrica oggetto del Capitolato;
- eventuali ulteriori corrispettivi od oneri relativi alla fornitura od all'approvvigionamento di energia di importazione e/o di produzione nazionale, introdotti con provvedimenti delle autorità di settore successivamente alla firma del Contratto saranno a carico di UNIACQUE S.p.A. con le modalità e nella misura stabilite dai relativi provvedimenti.

#### **4.3 Fornitura in Bassa Tensione (trattamento su fasce F1 – F2 – F3)**

Il prezzo unitario per la somministrazione dell'energia è espresso dalla seguente relazione:

$$(P)_j = (PUN)_j + \Omega$$

dove si è indicato con:

$(PUN)_j$  [€/MWh] il PUN mensile per la fascia j-esima. In presenza di un punto di prelievo con trattamento su tre fasce, ai sensi del Testo Integrato Load Profiling, il coefficiente moltiplicativo di equalizzazione del profilo (CEP) è assunto pari a 1,059;

$\Omega$  [€/MWh] il parametro economico di remunerazione della fornitura, oggetto dell'appalto;

$(P)_j$  [€/MWh] il prezzo unitario della fornitura per la fascia j-esima.

I prezzi di cui sopra includono:

- gli oneri di trasporto sulle reti estere vigenti al momento della stipula del Contratto;
- il contributo dovuto all'assegnazione di diritti di importazione assegnate e le bande di capacità produttiva CIP 6, attribuibili ad UNIACQUE S.p.A.;
- gli oneri connessi alla gestione dello sbilanciamento (art. 40 della delibera AEEG 111/06) che risultano integralmente a carico del fornitore;
- gli oneri connessi derivanti dall'applicazione della normativa europea in materia di emissioni di anidride carbonica (CO<sub>2</sub>) in atmosfera (direttiva 2003/87/CE);
- il corrispettivo di conguaglio compensativo ai sensi dell'art. 34 della delibera AEEG n. 107/09;
- gli oneri derivanti dall'obbligo di immissione in rete di energia rinnovabile (Certificati Verdi);
- i costi per il servizio di acquisto e vendita dell'energia elettrica.

I prezzi di cui sopra non includono:

- il corrispettivo per il servizio di trasporto (corrispettivi di misura, corrispettivi di trasmissione; corrispettivi di distribuzione) e le eventuali penali di energia reattiva corrispondente alla normativa tariffaria fissata dal Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas ed applicata in relazione a ciascun Punto di Prelievo di UNIACQUE S.p.A.;
- le perdite in rete, come definite dalla normativa vigente;
- le componenti A di cui all'art. 2 della delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 108/00 del 15 giugno 2000 e successive modifiche e integrazioni;
- le componenti UC previste per il libero mercato;
- la componente MCT a copertura dei costi derivanti dalle misure di compensazione territoriale;
- l'onere di aggregazione delle misure;
- i corrispettivi di dispacciamento (di cui all'art. 44, 45, 46, 48 e 73 della delibera AEEG 111/06 e successivi aggiornamenti);
- tasse, imposte, diritti ed accise applicati da qualunque autorità competente in relazione alla vendita da parte del Fornitore ed all'acquisto da parte del UNIACQUE S.p.A. dell'energia elettrica oggetto del Capitolato;
- eventuali ulteriori corrispettivi od oneri relativi alla fornitura od all'approvvigionamento di energia di importazione e/o di produzione nazionale, introdotti con provvedimenti delle autorità di settore successivamente alla firma del Contratto saranno a carico di UNIACQUE S.p.A. con le modalità e nella misura stabilite dai relativi provvedimenti.

#### **4.4 Fornitura in Bassa Tensione (trattamento su base monoraria)**

Il prezzo unitario per la somministrazione dell'energia è espresso dalla seguente relazione:

$$P_m = PUN_{BL} + \Omega$$

dove si è indicato con:

$PUN_{BL}$  [€/MWh] il PUN Base Load mensile. In presenza di punto di prelievo con trattamento monorario, ai sensi del Testo Integrato Load Profiling, , il coefficiente moltiplicativo di equalizzazione del profilo (CEP) è assunto pari a 1,15;

$\Omega$  [€/MWh] il parametro economico di remunerazione della fornitura, oggetto dell'appalto;

$P_m$  [€/MWh] il prezzo unitario mensile della fornitura monoraria.

I prezzi di cui sopra includono:

- gli oneri di trasporto sulle reti estere vigenti al momento della stipula del Contratto;
- il contributo dovuto all'assegnazione di diritti di importazione assegnate e le bande di capacità produttiva CIP 6, attribuibili ad UNIACQUE S.p.A.;
- gli oneri connessi alla gestione dello sbilanciamento (art. 40 della delibera AEEG 111/06) che risultano integralmente a carico del fornitore;
- gli oneri connessi derivanti dall'applicazione della normativa europea in materia di emissioni di anidride carbonica (CO<sub>2</sub>) in atmosfera (direttiva 2003/87/CE);
- il corrispettivo di conguaglio compensativo ai sensi dell'art. 34 della delibera AEEG n. 107/09;

- gli oneri derivanti dall'obbligo di immissione in rete di energia rinnovabile (Certificati Verdi);
- i costi per il servizio di acquisto e vendita dell'energia elettrica.

I prezzi di cui sopra non includono:

- il corrispettivo per il servizio di trasporto (corrispettivi di misura, corrispettivi di trasmissione; corrispettivi di distribuzione) e le eventuali penali di energia reattiva corrispondente alla normativa tariffaria fissata dal Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas ed applicata in relazione a ciascun Punto di Prelievo di UNIACQUE S.p.A.;
- le perdite in rete, come definite dalla normativa vigente;
- le componenti A di cui all'art. 2 della delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 108/00 del 15 giugno 2000 e successive modifiche e integrazioni;
- le componenti UC previste per il libero mercato;
- la componente MCT a copertura dei costi derivanti dalle misure di compensazione territoriale;
- l'onere di aggregazione delle misure;
- i corrispettivi di dispacciamento (di cui all'art. 44, 45, 46, 48 e 73 della delibera AEEG 111/06 e successivi aggiornamenti);
- tasse, imposte, diritti ed accise applicati da qualunque autorità competente in relazione alla vendita da parte del Fornitore ed all'acquisto da parte del UNIACQUE S.p.A. dell'energia elettrica oggetto del Capitolato;
- eventuali ulteriori corrispettivi od oneri relativi alla fornitura od all'approvvigionamento di energia di importazione e/o di produzione nazionale, introdotti con provvedimenti delle autorità di settore successivamente alla firma del Contratto saranno a carico di UNIACQUE S.p.A. con le modalità e nella misura stabilite dai relativi provvedimenti.

#### 4.5 Parametro di remunerazione della fornitura

Il parametro medio di remunerazione della fornitura sarà calcolato, sulla base del consumo previsionale di cui alla Tab. 1 dell'**Art. 3**, secondo la seguente relazione:

$$(CRM) = \frac{E_{MT} * \Psi + E_{BT} * \Omega}{E}$$

dove si è indicato con:

$E_{MT}$	[MWh/anno]	la quantità di energia fornita in media tensione ed assunta convenzionalmente pari a 31.746;
$E_{BT}$	[MWh/anno]	la quantità di energia fornita in bassa tensione ed assunta convenzionalmente pari a 29.048;
$E$	[MWh/anno]	la quantità totale di energia fornita assunta convenzionalmente pari a 60.794;
$\Psi$	[€/MWh]	il parametro economico per la media tensione, che tiene conto della remunerazione della fornitura e della copertura assicurativa (Collar);
$\Omega$	[€/MWh]	il parametro economico per la bassa tensione che rappresenta la remunerazione della fornitura;
$(CRM)$	[€/MWh]	il parametro che esprime il valore medio della remunerazione della fornitura

Il valore minore assunto dal parametro (*CRM*) permetterà di individuare l'operatore che si aggiudicherà l'appalto

#### **Art. 5 – Energia di importazione e CIP 6**

Con la firma del Contratto UNIACQUE S.p.A. si impegna a conferire mandato esclusivo al Fornitore o ad un soggetto da questi delegato per la partecipazione alla procedura di assegnazione da parte di Terna S.p.A. della capacità di trasporto internazionale (diritti DCT) e della capacità produttiva nazionale (diritti "CIP6") conformemente alle disposizioni normative in materia e per la partecipazione ad ogni altra procedura avente come oggetto l'assegnazione di energia, promossa da organismi istituzionali. Il suddetto impegno è da ritenersi valido per tutte le assegnazioni annuali o infrannuali che dovessero tenersi durante il periodo di vigenza contrattuale.

Il valore dell'eventuale assegnazione dei diritti DCT e di diritti CIP6 è da intendersi inclusa nel corrispettivo di fornitura di cui all'

**Art. 4 - Corrispettivo della Fornitura**, che pertanto non deve essere in alcun modo condizionato dai risultati di tali assegnazioni.

#### **Art. 6 - Servizi aggiuntivi del fornitore**

Il Fornitore si impegna, mediante collegamento ad un'area riservata del proprio sito web, a mettere a disposizione di UNIACQUE S.p.A. :

- per ciascun sito dotato di misuratore orario l'energia attiva e reattiva misurata in ogni quarto d'ora ed il dato aggregato per singola fascia oraria (F1 - F2 - F3). Tali dati devono essere disponibili su base sia mensile sia annuale (anno solare);
- copie dei documenti contabili emessi;
- per ogni **fattura mensile multisito**, un file in formato .csv contenente i parametri energetici ed economici cumulativi e quelli afferenti ad ogni singolo POD;
- i documenti contabili dovranno essere inviati, alla loro emissione, in formato elettronico all'indirizzo [fatture.fornitori@uniacque.bg.it](mailto:fatture.fornitori@uniacque.bg.it);

#### **Art. 7 – Fatturazione e pagamenti**

La fatturazione dell'energia elettrica somministrata ad UNIACQUE S.p.A. avrà periodicità mensile ed avverrà sulla base dei dati analitici relativi ai consumi dei Punti di Prelievo, sempre che tali dati siano resi noti al Fornitore dal Distributore. Il Fornitore avrà facoltà di utilizzare eventuali propri sistemi di rilevazione dati e/o propri sistemi statistici ai fini della fatturazione, riservandosi di effettuare eventuali conguagli al ricevimento dei dati da parte del Distributore.

Inoltre, per i corrispettivi che vengono determinati mensilmente a consuntivo da Terna S.p.A., la fatturazione sarà effettuata, per il mese di competenza, assumendo provvisoriamente il valore noto più recente e, successivamente, verrà effettuato il conguaglio con i valori corretti di pertinenza di tale mese resi noti da Terna S.p.A..

Il pagamento delle fatture sarà effettuato mediante bonifico bancario a 30 giorni data fattura fine mese

#### **Art. 8 – Variazione punti di prelievo**

In conseguenza di acquisizioni o dismissioni di utenze, ovvero modifica sensibile delle caratteristiche di prelievo o per altre esigenze, UNIACQUE S.p.A. potrà variare il complesso della fornitura richiesta che potrà comprendere anche siti non riportati nell'Anagrafica Punti di Riconsegna, ma che potranno essere successivamente inclusi.

Il Fornitore non potrà avanzare pretese di compensi o indennizzi aggiuntivi rispetto a quelli previsti nel presente Capitolato.

Le variazioni (aggiunta, riduzione e modifica) da apportare all'elenco ed alle caratteristiche dei punti di prelievo di cui all'Anagrafica Punti di Riconsegna saranno effettuate a cura di Uniacque S.p.A. tramite comunicazione scritta preventiva con opportuno preavviso. Per i punti di prelievo aggiunti, tali variazioni entreranno in vigore trascorso un mese solare dalla ricezione della comunicazione da parte del Fornitore; sono fatte salve le eventuali variazioni delle regole attualmente vigenti per il cambio di Fornitore. Dette comunicazioni costituiscono formale aggiornamento dell'elenco e delle caratteristiche dei punti di prelievo di cui all'Anagrafica Punti di Riconsegna

Il Fornitore sarà tenuto a fornire al Cliente un aggiornamento mensile dello stato di avanzamento delle richieste.