

CAPITOLATO SPECIALE DI APPALTO

Per la fornitura di

**ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE IN REGIME DI  
LIBERO MERCATO**

per le utenze alimentate in MEDIA E BASSA TENSIONE delle società aderenti a

**WATER ALLIANCE – ACQUE DI LOMBARDIA**

**WATER ALLIANCE – ACQUE DEL PIEMONTE**

## Art. 1 PREMESSA

La presente gara viene bandita da Water Alliance - Acque di Lombardia per conto delle società partecipanti alla Water Alliance - Acque di Lombardia e per conto delle società partecipanti alla Water Alliance - Acque del Piemonte e qui sotto riportati:

<b>Water Alliance</b>	<b>Società</b>
W.A. Lombardia	Amiacque
W.A. Lombardia	Brianzacque
W.A. Lombardia	CAP Holding
W.A. Lombardia	Lario reti Holding
W.A. Lombardia	Padania Acque
W.A. Lombardia	Società acqua Iodigiana
W.A. Lombardia	Uniacque
W.A. Piemonte	Acquedotto della Piana SpA
W.A. Piemonte	Acquedotto Valtiglione SpA
W.A. Piemonte	Azienda Cuneese dell'Acqua SpA
W.A. Piemonte	Azienda Multiservizi Casalese SpA
W.A. Piemonte	Azienda Multiservizi Valenzana SpA
W.A. Piemonte	Consorzio dei Comuni per l'Acquedotto del Monferrato
W.A. Piemonte	Società Intercomunale Servizi Idrici Srl
W.A. Piemonte	Società Metropolitana Acque Torino SpA (include AIDA Ambiente)

Le società hanno dato delega a Water Alliance – Acque di Lombardia per esperire la presente procedura di gara.

Le società sopra riportate stipuleranno contratti separati, totalmente indipendenti, a seguito dell'aggiudicazione della gara stessa.

All'interno del presente CSA e dei suoi allegati, il termine Stazione Appaltante è da intendersi riferito alle società sopra riportate.

## Art. 2 DEFINIZIONI

**ARERA:** L'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente di cui alla L. 14/11/1995 n. 481 e s.m.i..

**Data di Attivazione della fornitura:** data di inizio di erogazione dell'energia elettrica da parte dell'appaltatore.

**Distributore Locale:** è l'esercente il servizio di distribuzione, concessionario ai sensi dell'art. 9 del D.Lgs. n. 79/99, per il trasporto e la trasformazione dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione.

**Energia Verde:** è l'energia elettrica proveniente da fonti rinnovabili non fossili, vale a dire energia eolica, solare, aerotermica, geotermica, idrottermica e oceanica, idraulica, biomassa, gas di discarica, gas residuati dai processi di depurazione e biogas così come definita alla lettera b) della deliberazione ARERA ARG/elt n. 104/11 e s.m.i.

**Fascia/e Oraria/e:** fasce orarie di consumo così come definite nella Tabella 6 del TIV e alla deliberazione dell'ARERA n. 181/06 e s.m.i.

**Fornitore:** l'impresa o il raggruppamento temporaneo o il consorzio di imprese risultato aggiudicatario della procedura di gara di cui alle premesse e che conseguentemente sottoscrive i singoli contratti con le società di cui all'articolo 1, obbligandosi a quanto nella stessa previsto.

**Garanzia di Origine (GO):** ai sensi dell'art. 34 del D.Lgs. n. 28/11 e così come definita ai sensi della deliberazione ARERA ARG/elt n. 104/11 e s.m.i. è il documento di cui all'art. 15 della Direttiva n. 2009/28/CE finalizzato a provare ai clienti finali la quota o la quantità di energia da fonti rinnovabili per la quale il fornitore, su specifica richiesta del Cliente Finale, garantisce l'origine della fornitura da fonti rinnovabili attraverso l'annullamento dei relativi certificati GO

**GSE:** è la società Gestore dei Servizi Energetici S.p.A. di cui al DPCM 11/05/04.

**Lotto:** il territorio geografico delimitato dai confini funzionali della Stazione Appaltante all'interno del quale il Fornitore è tenuto ad erogare il quantitativo complessivo di energia elettrica, eventualmente certificata tramite Opzione Verde.

**Perdite di Rete:** (c.d. perdite di rete standard) sono i fattori percentuali di perdita di energia elettrica sulle reti con l'obbligo di connessione di terzi così come definite nella colonna (A) della Tabella 4 del TIS con i relativi aggiornamenti.

### **Art. 3 OGGETTO DELL'APPALTO**

La presente gara prevede l'assegnazione dei contratti di somministrazione di energia elettrica da fonti rinnovabili non fossili per l'alimentazione dei depuratori, delle stazioni di sollevamento acque reflue, degli impianti di sollevamento e trattamento acque potabili, degli impianti di protezione catodica e per le sedi e uffici delle società descritte nell'Art. 1.

La gara sarà composta da **due diversi lotti in funzione dei livelli di tensione:**

- Lotto 1: punti di riconsegna alimentati in bassa tensione;

- Lotto 2: punti di riconsegna alimentati in media e in alta tensione.

L'elenco dei punti di prelievo (POD) e i consumi mensili delle utenze sono riportati nell'allegato A per il lotto 1 e nell'allegato B per il lotto 2.

L'aggiudicazione dei due lotti avverrà mediante un'asta elettronica (art. 56 del d.lgs. 50/2016) sulla base del criterio del minor prezzo (art. 95, c.4 del d.lgs. 50/2016) previa verifica di anomalie.

La Stazione Appaltante si riserva di estendere la fornitura in oggetto ad altri punti di riconsegna e a altre utenze che riterrà di attivare, fino ad un massimo del 20% dell'importo di contratto (quinto d'obbligo).

#### **Art. 4 IMPORTO DELLA FORNITURA E MODALITA' DI AGGIUDICAZIONE**

L'importo complessivo a base di gara, calcolato sulla base della componente energia (escluse le perdite), è preventivato in **€ 41.312.679** oltre al costo di trasporto, agli oneri per i prelievi di energia reattiva, gli oneri generali e ulteriori componenti ASOS, ARIM, UC<sub>3</sub> e UC<sub>6</sub> del libero mercato, gli oneri di dispacciamento, ad altre imposte, per un importo complessivo pari a **€ 109.841.858** IVA esclusa calcolato sulla base dei consumi presunti relativi alle durate di cui all'Art. 7, come da tabelle seguenti di **688.545 MWh**, così suddiviso per i due lotti:

- 1) **Lotto 1 (punti di riconsegna alimentati in bassa tensione)**: importo complessivo pari a **€ 17.004.202** oltre al costo di trasporto, agli oneri per i prelievi di energia reattiva, gli oneri generali e ulteriori componenti ASOS, ARIM, UC<sub>3</sub> e UC<sub>6</sub> del libero mercato, gli oneri di dispacciamento, ad altre imposte, per un importo complessivo pari a **€ 47.044.960** IVA esclusa calcolato sulla base dei consumi presunti relativi alle durate di cui all'Art. 6, come da tabella seguente di **283.403 MWh** come da tabella seguente:

Società	Tensione	F1 [MWh]	F2 [MWh]	F3 [MWh]	Totale [MWh]	Totale [€]
Acquedotto della Piana SpA	BT	675	526	756	1.957	€ 117.414
Acquedotto Valtiglione SpA	BT	565	428	610	1.603	€ 96.152
Amiacque	BT	32.571	25.162	35.426	93.159	€ 5.589.511
Azienda Cuneese dell'Acqua SpA	BT	2.424	1.566	2.560	6.550	€ 393.000
Azienda Multiservizi Casalese SpA	BT	446	317	481	1.245	€ 74.678
Azienda Multiservizi Valenzana SpA	BT	242	170	312	724	€ 43.468
Brianzacque	BT	18.707	14.837	20.222	53.766	€ 3.225.983
CAP Holding	BT	197	81	118	397	€ 23.816
Consorzio dei Comuni per l'Acquedotto del Monferrato	BT	724	533	902	2.159	€ 129.535
Lario reti Holding	BT	7.031	5.486	8.291	20.808	€ 1.248.501

<i>Padania Acque</i>	BT	8.768	6.961	10.104	25.833	€ 1.549.969
<i>Società acqua Iodigiana</i>	BT	4.156	3.291	5.029	12.476	€ 748.568
<i>Società Intercomunale Servizi Idrici Srl</i>	BT	109	80	121	310	€ 18.610
<i>Società Metropolitana Acque Torino SpA (include AIDA Ambiente)</i>	BT	11.595	9.338	13.147	34.080	€ 2.044.797
<i>Uniacque</i>	BT	9.427	7.520	11.390	28.337	€ 1.700.201
<b>Totale complessivo</b>		<b>97.637</b>	<b>76.296</b>	<b>109.470</b>	<b>283.403</b>	<b>€ 17.004.202</b>

- 2) **Lotto 2 (punti di riconsegna alimentati in media e alta tensione):** importo complessivo pari a **€ 24.308.476** oltre al costo di trasporto, agli oneri per i prelievi di energia reattiva, gli oneri generali e ulteriori componenti ASOS, ARIM, UC3 e UC6 del libero mercato, gli oneri di dispacciamento, ad altre imposte, per un importo complessivo pari a **€ 62.796.898** IVA esclusa calcolato sulla base dei consumi presunti relativi alle durate di cui all'Art. 6, come da tabella seguente di **405.141 MWh** come da tabella seguente:

<i>Società</i>	<i>Tensione</i>	<b>F1 [MWh]</b>	<b>F2 [MWh]</b>	<b>F3 [MWh]</b>	<b>Totale [MWh]</b>	<b>Totale [€]</b>
<i>Acquedotto della Piana SpA</i>	MT	648	521	628	1.797	€ 107.804
<i>Acquedotto Valtigione SpA</i>	MT	3.229	2.481	3.689	9.399	€ 563.934
<i>Amiacque</i>	MT	32.512	24.071	43.483	100.067	€ 6.004.002
<i>Azienda Cuneese dell'Acqua SpA</i>	MT	1.762	1.501	2.987	6.250	€ 375.000
<i>Azienda Multiservizi Casalese SpA</i>	MT	1.010	815	1.432	3.258	€ 195.460
<i>Azienda Multiservizi Valenzana SpA</i>	MT	523	346	597	1.466	€ 87.953
<i>Brianzacque</i>	MT	4.006	3.008	4.874	11.888	€ 713.273
<i>Consorzio dei Comuni per l'Acquedotto del Monferrato</i>	MT	3.551	3.225	6.862	13.638	€ 818.288
<i>Lario reti Holding</i>	MT	15.221	11.573	18.832	45.625	€ 2.737.528
<i>Padania Acque</i>	MT	5.497	4.043	6.994	16.534	€ 992.047
<i>Società acqua Iodigiana</i>	MT	5.010	3.855	5.835	14.700	€ 881.991
<i>Società Intercomunale Servizi Idrici Srl</i>	MT	1.317	874	1.512	3.703	€ 222.175
<i>Società Metropolitana Acque Torino SpA (include AIDA Ambiente)</i>	AT	8.349	6.780	12.870	28.000	€ 1.679.986
	MT	40.244	30.478	48.279	119.000	€ 7.140.022
<i>Uniacque</i>	MT	9.928	7.391	12.498	29.817	€ 1.789.011
<b>Totale complessivo</b>		<b>132.807</b>	<b>100.963</b>	<b>171.372</b>	<b>405.141</b>	<b>€ 24.308.476</b>

I prezzi dell'energia offerti per i due lotti, **fissati invariabili** per tutta la durata del contratto saranno differenziati secondo le tre fasce orarie previste dalla delibera 181/06 dell'ARERA e s.m.i., per tutte le utenze fornite di misuratore multiorario o non fornite ma fatturate dal distributore sulle tre fasce.

Trattandosi di fornitura con caratteristiche standardizzate, definite attraverso Delibere dell'ARERA l'appalto verrà aggiudicato con il criterio del minor prezzo. L'aggiudicazione dei due lotti avverrà mediante un'asta elettronica (art. 56 del d.lgs. 50/2016.) sulla base del criterio del minor prezzo (art. 95, c.4 del d.lgs. 50/2016) fatta salva la verifica di anomalia prevista per legge.

La gara sarà ritenuta valida anche in presenza di una sola offerta per lotto, sia in fase di apertura delle buste economiche che in fase dell'eventuale successiva asta elettronica.

La Stazione Appaltante si riserva la facoltà di non procedere all'aggiudicazione dell'appalto.

L'offerente dovrà compilare la scheda d'offerta per ogni lotto a cui intende partecipare (Allegato D – Scheda Offerta Lotto 1 e/o Allegato E- Scheda Offerta Lotto 2), in cui dovrà riportare i 3 (tre) prezzi unitari: 3 per l'energia fornita nelle tre fasce orarie, comprensivi del costo per la fornitura di sola energia verde (esposto in €/MWh con quattro cifre decimali). Sulla base dei prezzi unitari offerti, sarà calcolato il prezzo medio unitario secondo la formula di seguito riportata.

**Successivamente il minor prezzo medio unitario per lotto, calcolato come sotto riportato, sarà posto a base di gara dell'asta elettronica.**

$$P_{MU} = \frac{C_{F1} * P_{F1} + C_{F2} * P_{F2} + C_{F3} * P_{F3}}{C_{F1F2F3}}$$

P<sub>mu</sub>= prezzo medio unitario;

C<sub>F1</sub>= Totale consumo annuo F1;

C<sub>F2</sub>= Totale consumo annuo F2;

C<sub>F3</sub>= Totale consumo annuo F3;

C<sub>F1F2F3</sub>= Totale consumo annuo F1,F2,F3;

P<sub>F1</sub>= prezzo offerto F1

P<sub>F2</sub>= prezzo offerto F2

P<sub>F3</sub>= prezzo offerto F3

Il Seggio di gara procederà all'apertura della documentazione amministrativa, alla verifica e alla rispondenza della stessa rispetto alle prescrizioni di cui al disciplinare di gara; di seguito, si procederà all'apertura delle offerte economiche e alla verifica delle stesse.

Come previsto dalla legge, non si procederà in questa fase, ad aggiudicazione, **ma le offerte presentate per i due lotti si intendono irrevocabili e immediatamente vincolanti per gli offerenti per i successivi 10 giorni.**

I concorrenti ammessi per ciascun lotto **verranno formalmente invitati via PEC** a presentare, per via elettronica, la loro offerta, entro i nuovi termini stabiliti nel nuovo invito. L'offerta sarà espressa attraverso prezzi in diminuzione sugli importi fissati a base d'asta, indicati dalla Stazione Appaltante nell'area negoziazioni della piattaforma PAIPO di BuyPro entro il giorno di svolgimento della gara, e secondo le procedure indicate nel *Regolamento di accesso al sito* [www.buypro.it](http://www.buypro.it) pubblicato su [www.buypro.it](http://www.buypro.it) e sul sito del Gruppo CAP sezione Bandi di gara.

In ciascun invito saranno specificate le tempistiche dell'asta elettronica per i due lotti.

Al termine della procedura dell'asta elettronica il miglior offerente dovrà trasmettere, tramite posta elettronica, scheda d'offerta con i prezzi ripartiti sulle singole fasce F1, F2 e F3 corrispondenti al prezzo unitario offerto per il lotto aggiudicato.

Nel caso si presenti all'asta elettronica un solo concorrente tra quelli invitati, la gara sarà aggiudicata all'unico concorrente in asta, se ammissibile e valida.

Nel caso in cui all'asta elettronica non si presenti alcun concorrente tra quelli invitati, la gara sarà aggiudicata al miglior offerente nella precedente fase (Allegato D – Scheda Offerta Lotto 1 e Allegato E – Scheda Offerta Lotto 2)

## **Art. 5 REQUISITI DI PARTECIPAZIONE**

Per poter partecipare alla gara per il lotto 1 – Bassa Tensione il concorrente dovrà essere in possesso dei seguenti requisiti:

- 1) Dichiarazione di essere qualificato, ai sensi del D.Lgs. 16.03.1999 n. 79 e s.m.i., come grossista o distributore presso l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ovvero presso il corrispondente organo dello Stato di appartenenza alla data della presentazione della domanda di qualificazione da almeno 24 mesi.
- 2) Dichiarazione di aver commercializzato, sul mercato libero, in ambito europeo, almeno 1.000 GWh medi annui in bassa tensione nell'ultimo triennio antecedente la data di presentazione dell'istanza, indicando l'eventuale quota relativa al mercato italiano; tale dichiarazione dovrà essere corredata dell'elenco dei principali contratti analoghi a quello oggetto del presente regolamento.
- 3) Dichiarazione di aver eseguito, nell'ultimo triennio antecedente la data di presentazione dell'istanza:



- forniture di energia elettrica in bassa tensione, con un unico contratto, per quantitativi annui pari o superiore a 50 GWh.
- forniture di energia elettrica in bassa tensione multipunto, con un unico contratto, per un numero di punti di riconsegna pari o superiori a 200.

Per poter partecipare alla gara per il lotto 2 – Media e Alta Tensione il concorrente dovrà essere in possesso dei seguenti requisiti:

- 1) Dichiarazione di essere qualificato, ai sensi del D.Lgs. 16.03.1999 n. 79 e s.m.i., come grossista o distributore presso l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ovvero presso il corrispondente organo dello Stato di appartenenza alla data della presentazione della domanda di qualificazione da almeno 24 mesi.
- 2) Dichiarazione di aver commercializzato, sul mercato libero, in ambito europeo, almeno 1.000 GWh medi annui in media e/o alta tensione nell'ultimo triennio antecedente la data di presentazione dell'istanza, indicando l'eventuale quota relativa al mercato italiano; tale dichiarazione dovrà essere corredata dell'elenco dei principali contratti analoghi a quello oggetto del presente regolamento.
- 3) Dichiarazione di aver eseguito, nell'ultimo triennio antecedente la data di presentazione dell'istanza:
  - forniture di energia elettrica in media e/o alta tensione, con un unico contratto, per quantitativi annui pari o superiore a 100 GWh.
  - forniture di energia elettrica multipunto in media e/o alta, con un unico contratto, per un numero di punti di riconsegna pari o superiori a 10.

Per i concorrenti stabiliti in un paese diverso dall'Italia, tale documentazione va corredata da traduzione in lingua italiana e resa conforme da un traduttore abilitato.

## **Art. 6 PRESENTAZIONE DELL'OFFERTA**

Fermo restando che le modalità e le condizioni di partecipazione riportate all' Art. 5 , le Imprese concorrenti dovranno allegare, per ogni lotto a cui intenderanno partecipare, a pena di esclusione, una dichiarazione redatta ai sensi dell'Art. 47 del D.P.R. 28.12.2000 n. 445 con la quale il titolare o il legale rappresentante attesti:

- ✓ le attestazioni di possesso richieste nell'Art. 5
- ✓ di avere preso integrale conoscenza del Capitolato Speciale di Appalto e degli oneri inerenti le prestazioni in oggetto e di accettarne tutte le condizioni;
- ✓ di conoscere le prescrizioni contenute nel Codice Etico dalle singole Società di cui all'Art. 1, come parte integrante delle norme della presente gara ed inoltre, nel puntuale rispetto delle stesse, di impegnarsi a non effettuare alcun comportamento in contrasto con le suddette norme; facente parte integrante e sostanziale della documentazione di gara e di accettarle integralmente astenendosi da comportamenti ad esse contrarie. Di essere a conoscenza che l'inosservanza di quanto disposto dal



Codice Etico determina un inadempimento e costituisce motivo di risoluzione del contratto stesso ai sensi e per gli effetti dell'Art. 1456 del Codice Civile;

- ✓ di non richiedere forme di garanzia - in qualsiasi modalità - sulle forniture di energia.

I concorrenti dovranno formulare la propria offerta riferendosi al costo dell'energia elettrica, al netto delle perdite di rete per ciascuna delle fasce orarie indicate all'Art. 4, comprensive del costo dell'opzione verde per ogni lotto.

L'offerta economica per i due lotti, redatta in lingua italiana sulla base delle tabelle di dettaglio dei prezzi di cui all'Allegato D – Scheda Offerta Lotto 1 e Allegato E – Scheda Offerta Lotto 2, dovrà riportare in cifre e lettere tutti i prezzi richiesti.

### **Prezzo dell'energia elettrica**

Le offerte per il contratto di somministrazione di energia elettrica dovranno riferirsi all'intera fornitura da effettuarsi a ciascun punto di prelievo presso le unità produttive delle società di cui all'Art. 1.

Non sono ammesse offerte, pena l'esclusione dalla procedura, di importo complessivo superiore a quanto indicato nell'Art. 4.

Non sono ammesse, a pena di esclusione, offerte parziali.

**I prezzi presentati per ciascuno dei Lotti 1 e 2 (per tutte le società di cui all'Art. 1) dovranno essere, a pena di esclusione, uguali a parità di fascia e comprensivi dell'energia verde.**

Ciò significa che dovranno essere formulati esclusivamente 3 (tre) prezzi unitari per ciascun lotto: 3 per l'energia fornita nelle tre fasce orarie, comprensivi del costo per la fornitura di sola energia verde per ogni lotto di fornitura.

Le offerte dovranno essere formulate a prezzo fisso, per tutta la fornitura, per MWh, specificato per ciascuna fascia oraria.

Elementi inclusi/esclusi nel prezzo:

Si intendono inclusi nel prezzo dell'offerta:

- il corrispettivo per l'energia;
- oneri conseguenti all'applicazione della Direttiva Europea 2003/87/CE in materia di emissione di gas ad effetto serra (CO<sub>2</sub>);
- oneri di sbilanciamento dell'energia elettrica;
- oneri di commercializzazione.

- Sovrapprezzo energia verde

Si intendono esclusi i seguenti elementi:

- oneri per dispacciamento (escluso sbilanciamento);
- costi per perdite di rete;
- i costi di trasmissione, distribuzione e misura;
- oneri di sistema ASOS, ARIM, UC<sub>3</sub> e UC<sub>6</sub> che verranno fatturati in modo passante con i valori per i clienti del mercato libero;
- oneri per energia reattiva associata al prelievo di energia attiva nel punto di riconsegna;
- tasse, imposte e tributi sull'elettricità;
- IVA.

Il prezzo offerto deve intendersi comprensivo degli costi della sicurezza da rischio specifico.

Non saranno ammesse condizioni di take or pay o limiti sulle variazioni dei consumi contrattuali.

#### **Art. 7 DURATA DELL'APPALTO**

La durata dei contratti è di mesi 12, con decorrenza dalle ore 00.00 del 01.01.2019 alle ore 24.00 del 31.12.2019 per le società aderenti alla W.A. Lombardia e dalle ore 00.00 del 01.03.2019 alle 24.00 del 31.12.2019 per le società aderenti alla W.A. Piemonte.

La suddivisione tra le società è riportata nell'Art. 1.

Sono espressamente esclusi il tacito rinnovo e la prelazione di fornitura.

#### **Art. 8 CONTRATTO, CAUZIONI, GARANZIE**

Entro 10 giorni naturali e consecutivi dalla data di ricevimento della lettera di aggiudicazione l'Appaltatore dovrà trasmettere una Dichiarazione sostitutiva dell'atto di notorietà redatta ai sensi dell'art. 47 del D.P.R. 28.12.2000 n. 445 nella quale:

- dichiarare di ottemperare alle disposizioni di cui alla Legge 13.08.2010 n. 136 e successive modifiche;
- dichiarare di impegnarsi a dare immediata comunicazione al STAZIONE APPALTANTE ed alla Prefettura - Ufficio Territoriale del Governo della Provincia di Milano - della notizia di inadempimento del proprio subappaltatore/subcontraente agli obblighi di tracciabilità finanziaria;
- comunicare gli estremi identificativi del c/c bancario o postale dedicato in via esclusiva alle commesse pubbliche (banca, sede/agenzia, numero di c/c, intestazione, codice IBAN).

L'Impresa risultata aggiudicataria dell'appalto sarà invitata a stipulare il relativo contratto nel termine assegnato dalle società di cui all'Art. 1; il contratto sarà stipulato con oneri a carico dell'Appaltatore.

Per la stipulazione del contratto l'appaltatore è tenuto a versare la cauzione definitiva di cui all'art. 103 D. Lgs. 50D/18 aprile 2016 che dovrà essere prestata per tutta la vigenza del rapporto contrattuale e che sarà svincolata, dopo la completa ultimazione della fornitura, previa emissione dell'attestazione di regolare esecuzione da parte delle Stazione Appaltante.

È assolutamente vietata la cessione totale o parziale del contratto, così come qualunque cessione di credito e qualunque procura o delega all'incasso, salvo che il STAZIONE APPALTANTE non le riconosca espressamente con apposito provvedimento.

#### **Art. 9 CERTIFICAZIONE DELL'ENERGIA VERDE**

Il Fornitore, ai sensi della deliberazione ARERA ARG/elt n. 104/11 e s.m.i. è tenuto a certificare la produzione di Energia Verde tramite Garanzia d'Origine per tutti i Punti di Prelievo per un ammontare non inferiore al consumo totale effettivo degli stessi.

Il Fornitore s'impegna a dare esplicita ed intelligibile evidenza della presenza dell'Opzione Verde all'interno del documento di fatturazione.

Il Fornitore è obbligato a dimostrare con idonea documentazione l'annullamento di certificati GO per un quantitativo non inferiore al consumo totale fatturato ai Punti di Prelievo.

Il controllo potrà essere effettuato dalle società di cui all'Art. 1 allo scadere dei relativi obblighi contrattuali.

Ogni trimestre il fornitore dovrà provvedere a scaricare i GO e a inviarne evidenza alla stazione appaltante.

#### **Art. 10 RICHIAMO ALLE LEGGI**

D.Lgs n. 50/2016. "Disposizioni per l'attuazione delle direttive 2014/23/ue, 2014/24/ue e 2014/25/ue sull'aggiudicazione dei contratti di concessione, sugli appalti pubblici e sulle procedure d'appalto degli enti erogatori nei settori dell'acqua, dell'energia, dei trasporti e dei servizi postali, nonché per il riordino della disciplina vigente in materia di contratti pubblici relativi a lavori, servizi e forniture."

D.Lgs n. 81/2008 "Attuazione dell'articolo 1 della legge 3 agosto 2007, n. 123, in materia di tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro".

D.Lgs n. 79/1999 "Attuazione della direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica".

Per quanto attiene gli aspetti tecnici, contrattuali, normativi e operativi relativi alla fornitura di energia elettrica in regime di libero mercato s'intendono valide le specifiche deliberazioni della competente Autorità di regolazione per Energia Reti e Ambiente.

Qualora nel corso del contratto le Autorità competenti emanassero provvedimenti tali da inserire nuove regole e/o da modificare quelle esistenti al momento della stipula, le parti - di comune accordo - provvederanno a formulare clausole modificative e/o integrative del contratto stipulato.

#### **Art. 11 ONERI E RESPONSABILITÀ DELL'APPALTATORE**

Sono a carico dell'Appaltatore tutte le spese e le tasse inerenti e conseguenti l'appalto, I.V.A. esclusa.

Sono inoltre da intendersi inclusi nei prezzi di appalto i contributi e gli oneri imposti dalle Leggi e dai regolamenti relativi alle assicurazioni e alle provvidenze per i dipendenti.

Nell'esecuzione della fornitura oggetto del presente appalto, l'Appaltatore si obbliga inoltre:

- ad estendere l'offerta ad eventuali nuove utenze attivate dalla STAZIONE APPALTANTE nel corso del contratto, ai medesimi prezzi, patti e condizioni, fino ad un massimo del 20% dell'importo di contratto (quinto d'obbligo);
- a cessare i contratti e a richiedere le eventuali rimozioni dei gruppi di misura al distributore, per le singole utenze che venissero indicate dalla STAZIONE APPALTANTE durante il corso del contratto;
- a integrare il contratto - provvedendo anche alla successiva voltura - con le eventuali ulteriori utenze, relative ad impianti ceduti alla Stazione Appaltante durante il corso di validità dello stesso, fino ad un massimo del 20% dell'importo di contratto (quinto d'obbligo). Per l'integrazione si ritiene sufficiente la trasmissione all'Appaltatore di copia delle fatture di energia elettrica relative alle utenze oggetto del passaggio di proprietà. S'intende pertanto a carico dell'Appaltatore l'espletamento di tutte le attività necessarie al recesso del contratto con il precedente Fornitore, nonché la redazione della documentazione necessaria per l'integrazione delle utenze nel presente contratto e la voltura dei punti;
- ad applicare i prezzi suddivisi per fascia oraria per tutte le utenze dotate di gruppo di misura multiorario e, per quelle non dotate di gruppo di misura multiorario, ad applicare i prezzi di contratto calcolando i consumi per fascia in accordo con quanto stabilito dalle vigenti delibere dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas, con riferimento al "Load Profile" per la corrispondente tipologia d'uso.

L'Aggiudicatario dovrà altresì provvedere a stipulare con i soggetti preposti i contratti per i servizi di trasporto, riconsegna e dispacciamento dell'energia elettrica per ciascun punto di prelievo, richiedendo e predisponendo al riguardo gli atti necessari. Le spese e gli oneri di dispacciamento saranno evidenziati separatamente in fattura con adeguato dettaglio, sulla base dei valori di Legge e definiti mese per mese dai competenti Organi deliberanti (ARERA, Terna, ecc.).

Gli oneri di trasporto, i corrispettivi per il servizio di misura, gli oneri di sistema (a titolo esemplificativo le componenti tariffarie ASOS, ARIM, UC<sub>3</sub> e UC<sub>6</sub>) relativi al mercato libero, le imposte e le addizionali previste dalla normativa vigente, come stabiliti, tempo per tempo, dall'ARERA (Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente) saranno evidenziati in fattura separatamente e riscossi dall'Appaltatore che dovrà corrisponderli ai soggetti destinatari con modalità passante e senza ricarico.

La descrizione di tali voci è disponibile al seguente indirizzo internet: <https://www.arera.it>

## **Art. 12 SERVIZI ACCESSORI**

Nel prezzo di offerta s'intendono comprese le seguenti tipologie di servizio:

1. fatturazione mensile multipunto (in formato cartaceo e senza sovraccosti, se specificatamente richiesto dalla singola società di cui all'Art. 1), suddivisa in più fatture sulla base dei raggruppamenti (costituiti da alcune centinaia di POD) che saranno comunicati prima dell'attivazione delle forniture, contenente i dettagli per singolo sito di prelievo con una tabella riassuntiva iniziale ed i totali kWh consumati per fasce, nonché il totale imponibile;
2. trasmissione delle fatture di cui al punto 1) in versione .pdf mediante posta elettronica o attraverso download da portale dedicato;
3. trasmissione di report mensile in formato MS Excel con il dettaglio di prelievo per singolo sito e per singolo mese (vedasi Allegato B) mediante posta elettronica o attraverso download da portale dedicato;
4. disponibilità dei dati di prelievo di energia attiva e reattiva nel quarto d'ora, per fasce orarie, per tutti i misuratori per i quali il distributore fornisce tali dati su sito web, accessibile mediante autenticazione (o alternativamente inviare tramite posta elettronica ad ogni singolo cliente finale);
5. referente con nominativo, mail, numero di telefono cellulare che sarà disponibile per tutte le operazioni necessarie al corretto espletamento del contratto.

## **Art. 13 PREZZI**

Per ogni punto di riconsegna dovranno essere fatturati:

- la somma dei prodotti delle Energie Attive prelevate nelle diverse fasce orarie nel mese di calendario per il Prezzo Contrattuale;
- le altre componenti tariffarie definite dall'ARERA, della cui esazione l'Appaltatore si farà carico, costituite da:
  - gli oneri di dispacciamento e le perdite di rete
  - i costi di trasmissione, distribuzione e misura
  - le componenti tariffarie ASOS, ARIM, UC<sub>3</sub> e UC<sub>6</sub> in regime di mercato libero
  - le imposte erariali ed addizionali

- l'IVA

Non saranno corrisposti oneri di *Emission Trading*, oneri CE (certificati verdi) ed eventuali oneri di sbilanciamento (che dovranno essere inclusi nel prezzo di offerta).

#### **Art. 14 MODALITA' DI FATTURAZIONE E PAGAMENTI**

Non sarà corrisposto alcun tipo di deposito cauzionale per le forniture oggetto dell'appalto e per le altre ulteriori che verranno attivate durante l'esecuzione del contratto.

Entro sessanta giorni dall'attivazione delle forniture l'Appaltatore dovrà essere in grado di emettere la prima fatturazione e il relativo documento esplicativo secondo quanto prescritto all'Art. 12 del presente Capitolato Speciale di Appalto. La fattura dovrà essere conforme ai requisiti minimi di trasparenza previsti dalle relative delibere dell'ARERA e - in ogni caso - l'Appaltatore dovrà farsi carico di ogni ragionevole richiesta di chiarimenti da parte della Stazione Appaltante.

Le fatture multipunto dovranno essere trasmesse entro il 15 del mese successivo a quello di competenza della fattura, unitamente al report excel di cui Art. 12.

Le fatture saranno pagate a 30 giorni dalla fine del mese di emissione della fattura.

Il pagamento sarà effettuato a mezzo bonifico bancario, o forma equivalente.

Nel caso in cui le fatture non siano accompagnate dal report di cui Art. 12, la scadenza di pagamento sarà calcolata dalla data di ricezione del report. Non sarà ammessa l'applicazione di eventuali interessi di mora per pagamenti effettuati oltre il termine di scadenza della fattura qual ora non sia stato fornito il report di cui all'Art. 12 nei tempi previsti.

Il mancato invio del report di cui all'Art. 12 sarà causa della non liquidazione delle relative fatture.

Nel caso in cui, entro il 10 del mese successivo al periodo oggetto di fatturazione, il Distributore non abbia trasmesso all'Appaltatore i dati di consumo del singolo POD, quest'ultimo dovrà procedere ad emettere fattura in acconto addebitando il consumo sulla base della stima annua riportata nell'Allegato A.

I conguagli, sia a debito che a credito, calcolati sulla base dei consumi effettivi forniti dal Distributore, saranno inseriti nella fattura del mese successivo a quello in cui risultano quantificabili.

Gli eventuali nuovi punti inseriti in contratto, sia provenienti da nuove forniture sia provenienti da subentro in altri contratti, dovranno essere integrati in uno dei raggruppamenti di fatturazione mensile che sarà indicato dalla STAZIONE APPALTANTE all'atto della richiesta di attivazione.



Tutte le altre fatturazioni passanti emesse dal Distributore relative, per esempio a: lavori per posa nuove forniture, spostamenti, volture, verifiche di gruppi di misura, ecc., saranno fatturate separatamente con specifici documenti.

Per ogni giorno di ritardo nell'emissione dei documenti di cui al presente articolo si applicheranno le penali di cui all'Art. 15.

### **Art. 15 PENALI**

Per l'omissione nella fatturazione mensile o nel report mensile MS Excel dei dati previsti nel Capitolato Speciale d'Appalto e nei suoi allegati sarà applicata una penale pari **€ 500,00** per ogni mese di emissione non conforme, fermo restando che la liquidazione delle fatture potrà avvenire solo nel caso in cui il report emesso sia conforme a quello previsto dalla STAZIONE APPALTANTE e idoneo alla verifica della fatturazione.

In caso di ritardo nell'emissione o nella trasmissione della fattura in versione cartacea (se richiesta), nella versione .pdf o nell'invio del report mensile in formato MS Excel di cui all'Allegato B, la scadenza del pagamento della fattura sarà posticipata di un periodo pari al numero di giorni di ritardo rispetto alla data prevista per l'emissione della fattura.

Per ogni mese di ritardo nell'inserimento di un'utenza in contratto sarà applicata una penale pari a **500,00 €**, qual ora il fornitore non sia in grado di dimostrare di aver effettuato tutte le azioni necessarie allo switch del punto presso il distributore, oltre al riconoscimento della differenza di prezzo tra il prezzo contrattuale e quello sostenuto dalla stazione appaltante per il periodo di ritardo.

Nel caso siano riscontrati errori nella fatturazione in versione cartacea (se richiesta), o nella versione .pdf o nel report mensile in formato MS Excel di cui all'Allegato B verranno sospesi i termini di pagamento fino all'emissione dei documenti contabili corretti.

Per tutte le utenze che dovessero cadere in regime di Salvaguardia durante la vigenza del contratto, per ragioni non imputabili alle società dell'Art. 1 o al DISTRIBUTORE, sarà applicata una penale pari a **500,00 €** e dovrà inoltre essere rimborsata alla Stazione Appaltante la differenza tra il costo della fornitura in regime di salvaguardia e il costo che tale fornitura avrebbe generato rimanendo in contratto.

Le eventuali inadempienze contrattuali verranno formalizzate al Fornitore per iscritto da parte della Stazione Appaltante, anche a mezzo fax o e-mail. Dalla data di ricezione della contestazione, il Fornitore avrà tempo 7 giorni per comunicare le proprie eventuali controdeduzioni, in mancanza o insussistenza delle quali dovrà attivarsi per assicurare un ripristino immediato delle corrette condizioni di fornitura, rimuovendo le cause che hanno determinato la situazione di non conformità.

Al termine di questa fase, qualora ricorrano ancora le condizioni, la Stazione Appaltante potrà dare corso all'applicazione della sanzione corrispondente, fatturando al Fornitore l'importo previsto, mediante l'emissione di una Nota di Debito con tempi di pagamento di 30 giorni.

#### **Art. 16 CONTROVERSIE E RISERVE**

Per tutte le controversie derivanti dall'interpretazione e dall'esecuzione del contratto è competente in via esclusiva il Foro di Milano.

#### **Art. 17 RISOLUZIONE DEL CONTRATTO**

La STAZIONE APPALTANTE, fatta salva la rifusione dei danni subiti, è in diritto di decretare la risoluzione del contratto e l'esecuzione d'ufficio della fornitura a spese dell'Appaltatore quando:

- la struttura organizzativa dell'Appaltatore sia causa di continui inconvenienti;
- l'Appaltatore si rifiuti senza motivo valido di adempiere alle prescrizioni della STAZIONE APPALTANTE e sospenda o ritardi le consegne o si renda irreperibile;
- l'Appaltatore causi direttamente o indirettamente un danno economico alla STAZIONE APPALTANTE;
- l'Appaltatore si renda responsabile di inosservanze tali da creare pericoli per la sicurezza dei lavoratori propri e della STAZIONE APPALTANTE (la risoluzione sarà operante con la terza infrazione rilevata in forma scritta);
- l'Appaltatore si renda colpevole di frode o di inadempienze gravi tali da compromettere la buona esecuzione del contratto e/o da far cessare il rapporto fiduciario instaurato con il contratto;
- l'Appaltatore si renda responsabile - senza validi motivi - di fatti o circostanze che causino un serio pregiudizio dell'immagine della STAZIONE APPALTANTE nei confronti dell'utenza;
- l'Appaltatore affidi in subappalto a terzi, senza autorizzazione, prestazioni facenti parte del contratto;
- l'Appaltatore non si attenga a quanto disposto dal Codice Etico.

*È causa di risoluzione automatica del contratto, ai sensi dell'art. 1456 del Codice Civile, la violazione del divieto di cessione del contratto.*

**Art. 18 ALLEGATI**

- Allegato A – Elenco utenze e Consumi mensili per utenza per Lotto 1.
- Allegato B – Elenco utenze e Consumi mensili per utenza per Lotto 2.
- Allegato C - Report mensile.
- Allegato D – Scheda offerta Lotto 1.
- Allegato E – Scheda offerta Lotto 2.