



Utility Alliance *del* Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

CAPITOLATO SPECIALE DI APPALTO

Per la fornitura di

ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE IN REGIME DI

LIBERO MERCATO PER L'ANNO 2021

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

WATER ALLIANCE – ACQUE DI LOMBARDIA

UTILITY ALLIANCE DEL PIEMONTE



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

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, per la società ASMia Srl e per conto delle società partecipanti alla Utility Alliance del Piemonte e qui sotto riportati:

Water Alliance/Utility Alliance Società

W.A. Lombardia	Amiacque
W.A. Lombardia	Brianzacque
W.A. Lombardia	Lario reti Holding
W.A. Lombardia	Padania Acque
W.A. Lombardia	Società acqua Iodigiana
W.A. Lombardia	Uniacque
W.A. Lombardia	MM SPA
W.A. Lombardia	ALFA srl
W.A. Lombardia	COMO ACQUA S.R.L.
W.A. Lombardia	S.Ec.Am. Spa
	ASMia Srl
U.A. Piemonte	Acquedotto della Piana SpA
U.A. Piemonte	Acquedotto Valtiglione SpA
U.A. Piemonte	ALEGAS srl (AMAG Ambiente, AMAG Reti Gas, AMAG Reti Idriche, AMAG)
U.A. Piemonte	Azienda Cuneese dell'Acqua SpA
U.A. Piemonte	Azienda Multiservizi Casalese SpA
U.A. Piemonte	Azienda Multiservizi Valenzana SpA
U.A. Piemonte	Consorzio dei Comuni per l'Acquedotto del Monferrato
U.A. Piemonte	SII-SpA
U.A. Piemonte	Società Intercomunale Servizi Idrici Srl
U.A. Piemonte	Società Metropolitana Acque Torino SpA (include AIDA Ambiente)
U.A. Piemonte	ACEA PINEROLESE INDUSTRIALE S.P.A.

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. **Come previsto all'articolo 106 del D.Lgs. 50/2016**, i contratti saranno stipulati dalle società aderenti alle Reti di Impresa Water Alliance Acque di Lombardia e Utility Alliance del Piemonte e/o da soggetti a questi eventualmente subentrati.



Utility Alliance *del* Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

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



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

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, idrotermica 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.



Utility Alliance *del* Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

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 **tre diversi lotti**:

- Lotto 1: punti di riconsegna alimentati in bassa tensione;
- Lotto 2: punti di riconsegna alimentati in media e in alta tensione;
- Lotto 3: punti di riconsegna di soggetti reseller.

L'elenco dei punti di prelievo (POD) e i consumi mensili delle utenze sono riportati nell'allegato A per il lotto 1, nell'allegato B per il lotto 2, nell'allegato R per il lotto 3, specificando in quest'ultimo, per ogni utenza, il reseller e la società titolare dell'utenza, alla quale il reseller intende commercializzare l'energia elettrica.

L'aggiudicazione dei tre 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).

La Stazione Appaltante si riserva di estendere la fornitura in oggetto ad altri punti di riconsegna e ad 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 **48.874.395 €** 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 **138.879.408 €** IVA esclusa, calcolato sulla base dei consumi presunti relativi alle durate di cui all'art. 7, come da tabelle seguenti di **939.892 MWh**, così suddiviso per i tre lotti:

1) Lotto 1 (punti di riconsegna alimentati in bassa tensione): importo complessivo pari a **€ 11.820.925** 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 **€ 35.462.776** IVA esclusa calcolato sulla base dei consumi presunti relativi alle durate di cui all' Art. 7, come da tabella seguente di **227.325 MWh** come da tabella seguente:

Società	F1 [MWh]	F2 [MWh]	F3 [MWh]	Totale [MWh]	Totale [€]
BRIANZACQUE SRL	20.350	15.865	21.611	57.827	€ 3.006.995
MM S.p.A.	2.047	1.327	2.026	5.400	€ 280.800
COMO ACQUA S.R.L.	9.425	7.216	10.397	27.038	€ 1.405.960
S.Ec.Am. Spa	2.368	1.709	2.919	6.996	€ 363.797
Padania Acque S.p.A.	2.239	1.777	2.362	6.379	€ 331.690
ALFA srl	15.733	11.825	17.785	45.343	€ 2.357.847
SMAT SpA	14.392	10.972	16.964	42.328	€ 2.201.064
ACEA PINEROLESE INDUSTRIALE S.P.A.	3.411	2.614	4.295	10.321	€ 536.672
Azienda Cuneese Dell' Acqua spa	2.997	1.948	3.165	8.110	€ 421.723
Azienda Multiservizi Casalese S.p.A.	562	397	606	1.566	€ 81.411
Azienda Multiservizi Valenzana spa	288	200	364	853	€ 44.351
Acquedotto della Piana S.p.A.	837	650	915	2.403	€ 124.937
Acquedotto Valtiglione SpA	727	560	825	2.112	€ 109.846
CONSORZIO DEI COMUNI PER L'ACQUEDOTTO DEL MONFERRATO	876	642	1.069	2.587	€ 134.527
SIISPA	2.505	1.931	3.165	7.601	€ 395.245
Società Intercomunale Servizi Idrici Srl	156	119	188	463	€ 24.061
Totale complessivo	78.915	59.753	88.657	227.325	€ 11.820.925

2) Lotto 2 (punti di riconsegna alimentati in media e alta tensione): importo complessivo pari a **€ 36.242.683** 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 €



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

101.061.328 IVA esclusa calcolato sulla base dei consumi presunti relativi alle durate di cui all' Art. 7, come da tabella seguente di 696.975 MWh come da tabella seguente:

Società	Tensione	F1 [MWh]	F2 [MWh]	F3 [MWh]	Totale [MWh]	Totale [€]
BRIANZACQUE SRL	MT	1.150	930	1.184	3.263	€ 169.663
COMO ACQUA S.R.L.	MT	10.870	8.001	12.798	31.670	€ 1.646.815
S.Ec.Am. Spa	MT	3.355	2.290	4.138	9.783	€ 508.716
Padania Acque S.p.A.	MT	4.998	3.640	6.132	14.770	€ 768.055
MM SPA	MT	42.746	31.131	44.123	118.000	€ 6.136.000
MM SPA	AT	12.317	8.878	15.405	36.600	€ 1.903.200
SAL	MT	4.995	3.808	5.670	14.472	€ 752.556
UniAcque S.p.A.	MT	12.196	9.201	15.205	36.601	€ 1.903.260
LARIO RETI HOLDING SPA	MT	15.921	11.831	18.209	45.961	€ 2.389.970
Amiacque	MT	35.472	25.989	46.279	107.740	€ 5.602.484
ALFA srl	MT	6.562	5.083	9.103	20.748	€ 1.078.894
ALFA srl	AT	2.774	2.196	4.014	8.985	€ 467.201
SMAT SpA	MT	47.176	35.352	55.540	138.067	€ 7.179.508
SMAT SpA	AT	14.266	11.887	19.014	45.167	€ 2.348.697
AIDA AMBIENTE S.r.L.	MT	466	354	559	1.379	€ 71.721
ACEA PINEROLESE INDUSTRIALE S.P.A.	MT	3.024	2.281	4.012	9.317	€ 484.475
Azienda Cuneese Dell' Acqua spa	MT	2.110	1.799	3.615	7.524	€ 391.248
Azienda Multiservizi Casalese	MT	1.095	932	1.763	3.790	€ 197.094
Azienda Multiservizi Valenzana spa	MT	632	414	706	1.751	€ 91.068
Acquedotto della Piana S.p.A.	MT	869	670	906	2.445	€ 127.133
Acquedotto Valtiglione SpA	MT	3.804	2.872	4.201	10.877	€ 565.603
CONSORZIO DEI COMUNI PER L'ACQUEDOTTO DEL MONFERRATO	MT	3.442	3.384	7.990	14.816	€ 770.442
SIISPA	MT	1.588	1.262	2.080	4.930	€ 256.340
Società Intercomunale Servizi Idrici Srl	MT	1.601	1.060	1.768	4.429	€ 230.297
ASMia Srl	MT	1.194	943	1.752	3.889	€ 202.243
Totale complessivo		234.623	176.188	286.164	696.975	€ 36.242.683

3) **Lotto 3 (punti di riconsegna di soggetti reseller)**: importo complessivo pari a **€ 810.786** 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 € 2.355.304 IVA esclusa calcolato sulla base dei consumi presunti relativi alle durate di cui all' Art. 7, come da tabella seguente di 15.592 MWh come da tabella seguente:

Reseller	Società Titolare	Tensione	F1 [MWh]	F2 [MWh]	F3 [MWh]	Totale [MWh]	Totale [€]
ALEGAS srl	AMAG AMBIENTE	BT	89	57	101	247	€ 12.866
ALEGAS srl	AMAG RETI GAS SPA	BT	15	12	21	48	€ 2.519
ALEGAS srl	AMAG RETI IDRICHE SPA	BT	2778	2140	3280	8.199	€ 426.333
ALEGAS srl	AMAG RETI IDRICHE SPA	MT	2505	1837	2662	7.005	€ 364.258
ALEGAS srl	AMAG SPA	BT	29	23	41	93	€ 4.810
Totale complessivo			5417	4069	6106	15.592	€ 810.786

I prezzi dell'energia offerti per i tre 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 tre 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).

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, a suo insindacabile giudizio, 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** e/o Allegato R2- Scheda Offerta **Lotto 3**), in cui dovranno essere riportati 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_{mu}= prezzo medio unitario;



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

CF1= Totale consumo annuo F1;
CF2= Totale consumo annuo F2;
CF3= Totale consumo annuo F3;
CF1F2F3= Totale consumo annuo F1,F2,F3;
PF1= prezzo offerto F1
PF2= prezzo offerto F2
PF3= 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.

In questa fase, non si procederà alla aggiudicazione della gara, ma le offerte presentate per i tre lotti saranno ritenute irrevocabili e immediatamente vincolanti per gli offerenti per i successivi 10 giorni solari consecutivi dalla data di scadenza del termine di presentazione delle offerte, corrispondente anche con la data di apertura delle stesse. Nel caso in cui il mercato presenti un sensibile aumento dei prezzi, la stazione appaltante accetterà offerte iniziali anche in rialzo rispetto alla base di gara; **la stazione appaltante si riserva comunque di non aggiudicare nel caso in cui al termine dell'asta il valore offerto sia superiore al valore a base di gara.**]

[PBB1]

I concorrenti ammessi per ciascun lotto verranno formalmente invitati tramite il Portale Acquisti a presentare, per via elettronica, la loro offerta, entro i termini stabiliti nel nuovo invito. L'offerta sarà espressa attraverso prezzi in diminuzione sugli importi fissati a base d'asta, indicati dalla Stazione Appaltante entro il giorno di svolgimento della gara, e secondo le procedure indicate nel Disciplinare di gara.

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

Al termine della procedura dell'asta elettronica il miglior offerente dovrà trasmettere, tramite PEC, scheda d'offerta con i prezzi ripartiti sulle singole fasce F1, F2 e F3 corrispondenti al prezzo unitario offerto [USRM2] per il lotto aggiudicato entro le tempistiche comunicate nella lettera di invito alla partecipazione all'asta elettronica utilizzando l'allegato F, G ed R2 allegati alla presente.

Nel caso si presenti all'asta elettronica un solo concorrente tra quelli invitati, la gara sarà aggiudicata all'unico concorrente in asta, se l'offerta risultasse 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 e Allegato R1 – Scheda Offerta Lotto 3).



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 di Regolazione per Energia Reti e Ambiente 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 500 GWh complessivi nell’ultimo triennio antecedente la data di presentazione dell’istanza, indicando l’eventuale quota relativa al mercato italiano (si precisa che il requisito è da intendersi riferito ai volumi commercializzati, indipendentemente dal livello di tensione delle forniture eseguite da considerarsi indipendentemente dal livello di tensione della fornitura); tale dichiarazione dovrà essere corredata dell’elenco dei principali contratti analoghi a quello oggetto del presente bando di gara.
- 3) Dichiarazione di aver eseguito, nell’ultimo triennio antecedente la data di pubblicazione del bando di gara:
 - forniture di energia elettrica, con un unico contratto, per quantitativi annui pari o superiore a 25 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 di Regolazione per Energia Reti e Ambiente 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 complessivi nell’ultimo triennio antecedente la data di pubblicazione del bando di gara, indicando l’eventuale quota relativa al mercato italiano (si precisa che il requisito è da intendersi riferito ai volumi commercializzati, indipendentemente dal livello di tensione delle forniture eseguite da considerarsi indipendentemente dal livello di tensione della fornitura); tale dichiarazione dovrà essere corredata dell’elenco dei principali contratti analoghi a quello oggetto del presente bando di gara.
- 3) Dichiarazione di aver eseguito, nell’ultimo triennio antecedente la data di pubblicazione del bando di gara:
 - 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[USRM3][PBB4][PBB5].

Per poter partecipare alla gara per il **lotto 3 – Reseller** il concorrente dovrà essere in possesso dei seguenti requisiti:



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

- 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 di Regolazione per Energia Reti e Ambiente 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 50 GWh complessivi nell'ultimo triennio antecedente la data di presentazione dell'istanza, indicando l'eventuale quota relativa al mercato italiano (si precisa che il requisito è da intendersi riferito ai volumi commercializzati, indipendentemente dal livello di tensione delle forniture eseguite da considerarsi indipendentemente dal livello di tensione della fornitura); tale dichiarazione dovrà essere corredata dell'elenco dei principali contratti analoghi a quello oggetto del presente bando di gara.
- 3) Dichiarazione di aver eseguito, nell'ultimo triennio antecedente la data di presentazione dell'istanza:
 - forniture di energia elettrica, con un unico contratto, per quantitativi annui pari o superiore a 5 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 i concorrenti stabiliti in un paese diverso dall'Italia, tale documentazione va corredata da traduzione asseverata in lingua italiana e, in caso di documenti con valore legale, giurata in lingua italiana e resa conforme da un traduttore esperto abilitato.

Art 6. PRESENTAZIONE DELL'OFFERTA

Fermo restando 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 (GO) per ogni lotto.



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

L'offerta economica per i tre lotti, redatta in lingua italiana sulla base delle tabelle di dettaglio dei prezzi di cui all'Allegato D – Scheda Offerta Lotto 1, Allegato E – Scheda Offerta Lotto 2 e Allegato R1 – Scheda Offerta Lotto 3, 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 o condizionate

I prezzi presentati per ciascuno dei Lotti 1, 2 e 3 (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 (GO) per ogni lotto di fornitura. [USRM6]

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

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 (CO₂);
- oneri di sbilanciamento dell'energia elettrica;
- oneri di commercializzazione.
- oneri a copertura del costo di approvvigionamento delle GO

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, UC3 e UC6 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.



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

Il prezzo offerto deve intendersi comprensivo dei 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 01.01.2021 alle ore 24.00 del 31.12.2021 per le società di cui all'Art 1 ad eccezione di ASMia Srl per cui la durata del contratto è di 11 mesi con decorrenza dalle ore 00.00 del 01.02.2021 alle ore 24.00 del 31.12.2021 .

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 i termini stabiliti dalla comunicazione 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 del d. lgs. n. 50/2018 che dovrà essere mantenuta valida 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 la Committenza 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 entro il termine massimo di 31 Marzo dell'anno successivo all'anno di fornitura.



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

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 Committenza 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 Committenza durante il corso del contratto;

- a integrare il contratto - provvedendo anche alla successiva voltura - con le eventuali ulteriori utenze, relative ad impianti ceduti alla Committenza 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'ARERA, con riferimento al “Load Profile” per la corrispondente tipologia d'uso.



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

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, UC3 e UC6) 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>

L'aggiudicatario del lotto 3 si impegna, inoltre, ad adempiere ai servizi di reporting previsti dal Regolamento REMIT in virtù della delega conferitagli dal Reseller attraverso la sottoscrizione del contratto. Tale obbligazione viene assunta a titolo gratuito e sino al termine del contratto, per lo svolgimento della stessa il fornitore si potrà avvalere di fornitori esterni ("Prestatore di Servizi RRM").

Art 12. SERVIZI INCLUSI

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

1. **fatturazione mensile multipunto**, se non diversamente specificato, (con invio di copia di cortesia 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; in caso di assenza di comunicazione di raggruppamenti da parte della stazione appaltante, si dovrà considerare un raggruppamento unico per ciascuna società.
2. **fatturazione mensile per singolo punto** per la società MM SPA dovrà essere emessa una fattura per ogni singolo POD. Le fatture dovranno altresì riportare la *divisione aziendale di riferimento collegata ai singoli POD*, in conformità a quanto indicato nell'Allegato C – Report Mensile per consentire l'individuazione della divisione di appartenenza e processare correttamente tutta la documentazione. A tal fine il n. di ordine di acquisto che dovrà essere valorizzato nella fattura elettronica nel Blocco 2.1.2. nel Tab. 2.1.2.2. <IdDocumento> avrà i seguenti identificativi di riferimento: per la divisione Ingegneria: 06-000-19, per la divisione Servizio Idrico: 16-000-19, per la divisione Casa: 26-000-19, per la divisione Staff: 56-000-19.
3. trasmissione delle copie di cortesia delle fatture di cui al punto 1) in versione .pdf mediante PEC indicata da ogni società di cui all'Art 1 o attraverso download da portale dedicato;
4. trasmissione di report mensile in formato MS Excel con il dettaglio di prelievo per singolo sito e per singolo mese (vedasi Allegato C – Report mensile) mediante posta elettronica indicata da ogni società di cui all'Art 1 o attraverso download da portale dedicato;



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

5. 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); dovrà essere possibile il download massivo per più POD (singolo download per più POD di interesse) dei dati di prelievo di energia attiva e reattiva nel quarto d'ora, per fasce orarie.
6. 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:
 - o gli oneri di dispacciamento e le perdite di rete
 - o i costi di trasmissione, distribuzione e misura
 - o le componenti tariffarie ASOS, ARIM, UC3 e UC6 in regime di mercato libero
 - o le imposte erariali ed addizionali

Si comunica fin d'ora che, qualora richiesto, la singola società Committente potrà indicare per singoli POD o per la totalità degli stessi, la non fatturazione dell'imposta erariale che sarà versata direttamente dalla stessa.

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.



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

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 negli allegati A, B, R1.

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 Committenza 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'0.

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 Committenza e idoneo alla verifica della fatturazione.

In caso di ritardo nell'emissione o nella trasmissione della copia di cortesia della fattura in versione cartacea (se richiesta), nella versione .pdf o nell'invio del report mensile in formato MS Excel di cui all'Allegato C, 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, e sarà applicata una penale pari all'1 per mille dell'importo della prestazione fatturata per ogni giorno di ritardo accumulato.

Per ogni mese di ritardo nell'inserimento di un'utenza in contratto sarà applicata una penale pari all'1 per mille dell'importo della prestazione fatturata giornaliera qualora 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.



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

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

Per tutte le utenze che dovessero cadere in regime di Salvaguardia e/o tutela durante la vigenza del contratto, per ragioni non imputabili alle società dell'Art. 1 o al DISTRIBUTORE, sarà applicata una penale pari a all'1 per mille dell'importo della prestazione fatturata giornaliera e dovrà inoltre essere rimborsata alla Committenza la differenza tra il costo della fornitura in regime di salvaguardia e/o tutela e il costo che tale fornitura avrebbe generato rimanendo in contratto.

Le eventuali inadempienze contrattuali verranno formalizzate al Fornitore per iscritto da parte della Committenza, 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 Committenza 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 al quale ciascuna Società aderenti alla presente procedura di gara è territoriale assegnata.

Art 17. RISOLUZIONE DEL CONTRATTO

La Committenza, 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 Committenza e sospenda o ritardi le consegne o si renda irraggiungibile;
- l'Appaltatore causi direttamente o indirettamente un danno economico alla Committenza;
- l'Appaltatore si renda responsabile di inosservanze tali da creare pericoli per la sicurezza dei lavoratori propri e della Committenza (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 Committenza 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 e/Impegno Etico della singola Società.



Utility Alliance del Piemonte



Water Alliance
Acque di Lombardia

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 R - Elenco utenze e Consumi mensili per utenza per Lotto 3.
- Allegato C - Report mensile.
- Allegato D – Scheda offerta Lotto 1.
- Allegato E – Scheda offerta Lotto 2.
- Allegato R1 - Scheda offerta Lotto 3
- Allegato F – Scheda di presentazione offerta post asta elettronica Lotto 1.
- Allegato G – Scheda di presentazione offerta post asta elettronica Lotto 2.
- Allegato R2 - Scheda di presentazione offerta post asta elettronica Lotto 3.