

**COMPONENTI:**

*Presente*

Ing.	Gianluigi	Carta	• Presidente	Si
Rag.	Andrea	Casu	• Vice Presidente	Si
Rag.	Massimiliano	Daga	• Consigliere	Si
Dott.	Giorgio	Mastino	• Consigliere	Si

**COLLEGIO DEI REVISORI:**

Rag.	Francesca	Cannas	• Presidente	No
Dott.	Mauro	Loru	• Componente	Si
Rag.	Giuseppe	Storaci	• Componente	No

**SEGRETARIO:** Dott. Marcello Siddu - Direttore del Consorzio

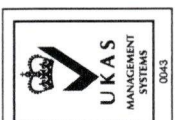
**OGGETTO:** Infrastrutture consortili.

Rete gas consortile.

Esame ed Approvazione delle tariffe/corrispettivi per i servizi di distribuzione e misura e delle condizioni economiche di allaccio.

**IL CONSIGLIO DI AMMINISTRAZIONE**

- RICHIAMATA** la Determinazione del Servizio per le Politiche di sviluppo attività produttive, ricerca industriale e innovazione tecnologica dell'Assessorato dell'industria RAS Prot. 31919 Rep. 601 del 19/09/2017, che aveva disposto un Finanziamento di € 3.500.000,00 per la realizzazione dell' "Intervento Infrastrutturale" denominato "Interventi infrastrutturali nell'Area Industriale di Oristano - Realizzazione della rete di distribuzione del gas nelle aree dell'Agglomerato Industriale di Oristano";
- RICHIAMATE** le deliberazioni del C.d.A. del Consorzio relative alla realizzazione della rete di distribuzione del gas e, da ultimo, la Deliberazione n. 16 del 17/03/2025 di approvazione della Perizia Suppletiva e di Variante n. 1 dei lavori;
- PRESO ATTO** che i lavori di realizzazione della rete di distribuzione del gas naturale nell'area industriale consortile sono prossimi alla conclusione e che risulta necessario disciplinare le condizioni economiche e gestionali per l'erogazione dei servizi di distribuzione, misura e manutenzione, con esclusione della vendita di gas ai clienti finali;
- DATO ATTO** che il Consorzio Industriale Provinciale Oristanese è proprietario dell'infrastruttura di distribuzione del gas naturale realizzata nell'Agglomerato Industriale di Oristano che, sulla base delle manifestazioni interesse pervenute, servirà un numero di punti di riconsegna non superiore a 20, e ne cura la gestione in forma diretta, in assenza di affidamento del servizio pubblico di distribuzione del gas in regime di



- concessione, e che, pertanto, non opera quale soggetto esercente l'attività di distribuzione del gas naturale ai sensi della regolazione ARERA;
- DATO ATTO** che la regolazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA), ed in particolare la Regolazione delle Tariffe dei Servizi di Distribuzione e Misura del Gas (RTDG), individua le reti isolate di gas naturale quali fattispecie tecnica distinta rispetto alle reti di distribuzione interconnesse alla rete nazionale di trasporto, per le quali sono previsti criteri di determinazione dei corrispettivi ispirati ai principi di copertura dei costi efficienti, trasparenza e non discriminazione, con esclusione dei costi di commercializzazione del servizio;
- DATO ATTO** altresì che la rete gas consortile del Consorzio Industriale Provinciale Oristanese, in quanto non fisicamente interconnessa alla rete nazionale di trasporto e alimentata mediante deposito di gas naturale liquefatto (GNL) con rigassificazione in loco, presenta le caratteristiche tecniche riconducibili alla nozione di rete isolata di gas naturale, come delineata dalla regolazione ARERA, pur non essendo soggetta alle disposizioni della sezione IV della RTDG, in quanto tali disposizioni si applicano alle sole reti isolate di GNL che siano gestite in concessione e servano almeno 300 punti di riconsegna;
- VISTO** il DPCM 10 settembre 2025 recante la disciplina di metanizzazione della Sardegna, il quale prevede: (i) la definizione, entro 180 giorni, del quadro regolatorio ARERA applicabile alle infrastrutture individuate dal decreto, con particolare riferimento al collegamento virtuale e alla sostenibilità degli investimenti; e (ii) l'adozione di misure per consentire, nei limiti dei costi efficienti, tariffe di distribuzione in linea con quelle dell'ambito tariffario Meridionale, a decorrere dal 1° gennaio 2026, per le reti di distribuzione ubicate in Sardegna;
- RILEVATO** che, allo stato attuale, il quadro regolatorio ARERA specificamente applicabile alle infrastrutture di distribuzione del gas naturale ubicate nel territorio della Regione Autonoma della Sardegna, in attuazione di quanto previsto dal DPCM 10 settembre 2025, non risulta ancora completato e che non sono pertanto operative le misure di perequazione tariffaria ivi contemplate;
- RITENUTO** pertanto che, nelle more dell'adozione dei provvedimenti attuativi da parte di ARERA e ferma restando la competenza dell'Autorità in materia tariffaria, il Consorzio possa procedere all'approvazione di corrispettivi provvisori per i servizi infrastrutturali di distribuzione e misura, determinati secondo un criterio di copertura dei costi (*cost-based*), in coerenza con i principi generali desumibili dalla regolazione ARERA e applicati in modo uniforme e non discriminatorio agli utenti della rete consortile;
- DATO ATTO** che i corrispettivi approvati con il presente provvedimento non costituiscono tariffe obbligatorie di distribuzione e misura regolate ai sensi della RTDG, ma corrispettivi infrastrutturali di natura provvisoria e suscettibili di adeguamento in caso di sopravvenienza di disposizioni regolatorie vincolanti adottate dall'Autorità competente;

- VISTA** la relazione della Direzione dell'Ente concernente la proposta di approvazione delle tariffe di distribuzione e misura del gas, che allega alla presente deliberazione per farne parte integrante e sostanziale;
- PRESO ATTO** della necessità di disciplinare altresì le condizioni economiche di allaccio, includendo un importo fisso per oneri amministrativi di allaccio e prevedendo la quantificazione degli ulteriori oneri tecnici a seguito di apposito preventivo;
- RILEVATO** che tra gli oneri di allaccio assumono un peso rilevante i costi di acquisto ed installazione del gruppo di riduzione e misura (GRM);
- PRESO ATTO** che nell'ambito dell'appalto di costruzione della rete sono stati installati, per alcune utenze indicate nell'allegata relazione della Direzione unitamente ai relativi costi, gruppi di riduzione e misura (GRM) e che, in tali casi, il costo del GRM dovrà essere addebitato agli utenti al costo risultante dalla contabilità dei lavori;
- RITENUTO** opportuno, per incentivare l'allaccio alla rete di distribuzione del metano, limitare i costi fissi da sostenere in fase di allaccio e consentire quindi la corresponsione del costo di acquisto e installazione del GRM in via rateale in quattro anni (48 mesi), a decorrere dalla prima fattura utile successiva all'entrata in vigore della perequazione tariffaria prevista dal DPCM 10.09.2025 o, in ogni caso, decorsi 12 mesi dall'allaccio;
- PRESO ATTO** dell'apposita Relazione tecnico-economica predisposta dalla Direzione dell'Ente recante l'illustrazione del metodo di determinazione delle tariffe per i servizi di distribuzione e misura, nonché le ipotesi di avvio e gestione della rete, con proposta di struttura tariffaria coerente;
- RILEVATO** che la proposta tariffaria è stata definita secondo un criterio di copertura dei costi di gestione ("*cost-based*"), mediante la costruzione di un Budget dei costi riferito al perimetro delle attività di distribuzione, misura e manutenzione, con esclusione della vendita del gas ai clienti finali e con esclusione dei costi posti a carico dell'utente in sede di allaccio secondo i preventivi;
- DATO ATTO** che il Budget di cui sopra considera la fase di avvio della rete (punti di riconsegna iniziali pari a zero e numero atteso contenuto), e che, conseguentemente, la Direzione ha adottato criteri prudenziali di stima, con previsione di monitoraggio degli scostamenti tra costi preventivi e consuntivi, e con eventuale proposta di aggiornamento tariffario al CdA;
- VISTO** il vigente Regolamento di Amministrazione e Contabilità del Consorzio;
- SENTITO** il *parere favorevole* espresso dal Direttore dell'Ente;
- con voti unanimi legalmente espressi,

### DELIBERA

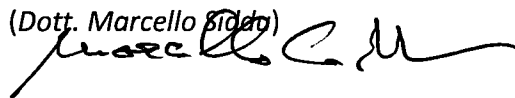
#### Delibera n. 54/2025

- di approvare** la Relazione tecnico-economica della Direzione recante la proposta e i criteri di determinazione delle tariffe per i servizi di distribuzione e misura, unitamente

- al relativo budget dei costi di gestione ed alla tabella delle tariffe, che si allega alla presente deliberazione quale parte integrante e sostanziale;
2. **di approvare** le tariffe/corrispettivi per i servizi di distribuzione e misura del gas naturale sulla rete consortile, da applicare per singola utenza, come riportate nella Relazione della Direzione, con decorrenza dalla data di esecutività della presente deliberazione e fino a successiva modifica; i corrispettivi sono da intendersi al netto di IVA di legge, se dovuta;
  3. **di stabilire** che le modalità di applicazione delle tariffe/corrispettivi sono quelle indicate nella Relazione della Direzione;
  4. **di stabilire** che per utenze condominiali o cumulative di singole utenze si applica la tariffa base per lo scaglione più basso di consumi, come da Relazione della Direzione allegata;
  5. **di approvare** le condizioni economiche di allaccio alla rete consortile, stabilendo: (i) un importo fisso pari a € 300,00 (oltre IVA se dovuta) per oneri amministrativi di allaccio; (ii) ulteriori oneri tecnici e prestazioni accessorie correlati all'allaccio e/o all'avvio della fornitura, da determinare mediante apposito preventivo, sulla base dei costi per le specificità dell'utenza e delle opere/attività richieste;
  6. **di stabilire** che il costo di acquisto e installazione dei gruppi di riduzione e misura (GRM), sia per gli utenti per i quali siano stati installati nel corso dell'appalto dei lavori di costruzione della rete, sia per gli utenti per i quali occorrerà procedere all'acquisto del gruppo, sarà addebitato al costo risultante dalla contabilità dei lavori o al costo di approvvigionamento maggiorato degli oneri di installazione e corrisposto in via frazionata su 48 mesi, a decorrere dalla prima fattura utile successiva all'entrata in vigore della perequazione tariffaria prevista dal DPCM 10 settembre 2025 (e dai provvedimenti attuativi ARERA) o, in mancanza, trascorsi 12 mesi dalla data di allaccio;
  7. **di demandare** alla Direzione l'aggiornamento periodico del Budget e della Relazione tecnico-economica della Direzione, nonché l'adozione della modulistica/istruttoria necessaria, ferma restando la competenza del CdA per le determinazioni tariffarie.
  8. **di dare mandato** al Direttore del Consorzio di: (i) predisporre e aggiornare la modulistica e gli schemi contrattuali/di convenzione necessari per l'applicazione delle presenti condizioni economiche; (ii) predisporre i preventivi tecnici di allaccio e le condizioni accessorie; (iii) curare gli adempimenti conseguenti;
  9. **di stabilire** che le tariffe/corrispettivi di cui alla presente deliberazione hanno natura provvisoria e si applicano dalla data di esecutività della presente deliberazione e sino a successiva modifica e/o sino all'eventuale entrata in vigore di disposizioni regolatorie ARERA o di provvedimenti di perequazione tariffaria; in caso di entrata in vigore di nuove previsioni normative applicabili alla fattispecie, l'Ente procederà all'adeguamento dei corrispettivi secondo il quadro regolatorio vigente, assicurando tempestiva informativa agli utenti.

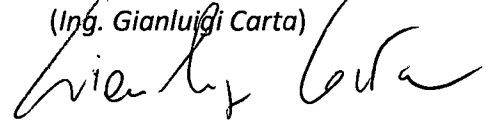
IL DIRETTORE

(Dott. Marcello Brodo)



IL PRESIDENTE

(Ing. Gianluigi Carta)



**SI ATTESTA**

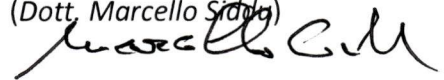
che la presente Deliberazione viene pubblicata per trenta giorni consecutivi dal

25/09/2025 nell'Albo dell'Ente.

Oristano, 25/09/2025

IL DIRETTORE

(Dott. Marcello Sida)



Dir/2025