

**Oggetto:** Istanza ai sensi dell'art. 28.1 lett. f) dell'Allegato A alla delibera ARERA 639/2023.

**Premesso che**

- L'ATO3 Lazio Centrale Rieti è composto da 81 Comuni individuati dalla L.R. Lazio n. 6/1996;
- La Società Acqua Pubblica Sabina S.p.A. gestisce il servizio idrico integrato nel territorio dell'ATO3 Rieti in forza della Convenzione di gestione stipulata da ultimo in data 25/02/2021;
- In data 28.12.2023 l'Autorità pubblicava la Deliberazione n. 639/2023/R/idr, recante *"Approvazione del metodo tariffario idrico per il quarto periodo regolatorio MTI-4"*;

**Considerato che**

- il gestore Acqua Pubblica Sabina ha fornito i dati e le informazioni necessarie per consentire la definizione dello specifico schema regolatorio, corrispondente all'insieme degli atti necessari alla predisposizione tariffaria da parte dell'Ente di Governo dell'Ambito, giungendo, di concerto con codesto EGA, alla proposta per il quarto periodo regolatorio 2024-2029.

**Dato atto che** le informazioni e i dati a supporto della presente istanza sono stati forniti dal gestore e verificati dalla STO dell'ATO3 Rieti;

**Vista** l'istanza avanzata dal gestore che costituisce parte integrante della presente

**Tutto quanto sopra premesso, considerato e visto,**

si formula motivata istanza per il riconoscimento di costi aggiuntivi nell'ambito della quantificazione della componente di conguaglio "costi (...) per il verificarsi di eventi eccezionali" di cui al comma 28.1 lett. f) dell'MTI-4 riferita all'anno 2022

Il Responsabile STO ATO3 Rieti

Ing. Sandro ORLANDO





Rieti, 24/12/2024

all'ATO 3 Lazio Centrale – Rieti

Segreteria Tecnico Operativa

via Salaria, 3

02100 Rieti

responsabile.ato3rieti@pec.it

Al Presidente Coordinatore dell'ATO 3 Lazio Centrale – Rieti

via Salaria, 3

02100 Rieti

presidenza@provincia.rieti.it

Oggetto: Trasmissione istanza per il riconoscimento dei costi aggiuntivi per l'acquisto di energia elettrica dell'anno 2022 - Gestore Acqua Pubblica Sabina S.p.A. ai sensi dell'art. 28.1 lett. f) dell'Allegato A alla Deliberazione ARERA 639/2023/R/idr

Si trasmette, in allegato alla presente, l'istanza, corredata di relazione tecnica, motivata per il riconoscimento di costi aggiuntivi nell'ambito della quantificazione della componente di conguaglio "costi (...) per il verificarsi di eventi eccezionali" di cui al comma 28.1 lett. f) dell'MTI-4 riferita all'anno 2022.

Restando in attesa di riscontro a disposizione per ogni ulteriore chiarimento, porgiamo distinti saluti.

  
Raimondo Luigi Besson  
Direttore Generale



**RELAZIONE TECNICA PER IL RICONOSCIMENTO  
DI COSTI AGGIUNTIVI PER L'ACQUISTO DI  
ENERGIA ELETTRICA DELL'ANNO 2022 – GESTORE  
ACQUA PUBBLICA SABINA S.P.A.**

*ai sensi dell'art. 28.1 lettera f) dell'allegato A alla delibera ARERA 639/2023/R/idr"*



## Sommario

RELAZIONE TECNICA PER IL RICONOSCIMENTO DI COSTI AGGIUNTIVI PER  
L'ACQUISTO DI ENERGIA ELETTRICA DELL'ANNO 2022 – GESTORE ACQUA PUBBLICA  
SABINA S.P.A. .... 1

|                                                                                                                                                                                      |          |
|--------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|----------|
| 1. PREMESSA.....                                                                                                                                                                     | 3        |
| 1.1. Stato di attuazione del processo di acquisizione .....                                                                                                                          | 3        |
| 2. PRESUPPOSTI NORMATIVI.....                                                                                                                                                        | 4        |
| 3. Oggetto dell'istanza.....                                                                                                                                                         | 4        |
| 3.1. Contesto di riferimento consumo EE.....                                                                                                                                         | 4        |
| 3.2. Valorizzazione dei costi nell'ambito della quantificazione della componente di<br>conguaglio "costi per il verificarsi di eventi eccezionali" riferita all'anno a 2024.....     | 5        |
| <i>Determinazione dei conguagli riconosciuti da calcolo <math>R_{cEE}</math> (MTI-4) .....</i>                                                                                       | <i>7</i> |
| <i>Determinazione degli importi da istanza per il pieno recupero dei costi di energia elettrica effettivamente<br/>        sostenuti nel 2022 (ex art. 28.1 lett. f) MTI-4).....</i> | <i>8</i> |
| 3.3. Piano d'azione per il contenimento dei costi dell'energia elettrica .....                                                                                                       | 8        |
| 4. Conclusioni .....                                                                                                                                                                 | 8        |



## I. PREMESSA

Acqua Pubblica Sabina S.p.A. è il gestore del Servizio Idrico Integrato (di seguito “SII”) nell’ATO3 Lazio Centrale – Rieti (di seguito “ATO3”) a decorrere dal 1° gennaio 2016 in forza della Convenzione di gestione di durata trentennale stipulata con ATO3 il 28 dicembre 2015, ai sensi della legge 36/1994 (Legge Galli).

In conseguenza delle due salvaguardie effettuate dalla Conferenza dei Sindaci di ATO3 (il Consorzio Media Sabina, comprendente 10 Comuni, ed il Comune di Pozzaglia Sabina), la gestione del SII è riferita a 70 degli 81 Comuni di ATO3, di cui 62 ricadenti nella provincia di Rieti e 8 nella provincia di Roma per complessivi 177.258 abitanti residenti pari a 126.862 utenze.

Acqua Pubblica Sabina S.p.A. ha organizzato e sviluppato l’avvio della gestione del servizio e le procedure di consegna degli impianti sulla base di un Programma Operativo che, in coerenza con quanto deliberato da ATO3, prevedeva, dopo una prima fase di gestione transitoria della durata di 24 mesi (dal 1.1.2016 al 31.12.2017), di avviare l’acquisizione progressiva delle gestioni. L’insieme delle attività è stato reso operativo, in una prima fase, sulla base dello Schema Regolatorio Virtuale, (Tariffa, Piano degli investimenti, PEF) di cui all’art.10 dell’Allegato A alla deliberazione ARERA n. 664/2015, adottato dalla Conferenza dei Sindaci il 30 maggio 2016; successivamente, sulla base delle deliberazioni ARERA 917/17, 918/17, 580/2019 e 639/2021 la Conferenza dei Sindaci ha adottato i pertinenti schemi regolatori ed il conseguente aggiornamento di tariffa, programma degli investimenti e PEF.

Su queste basi si è proceduto alla acquisizione delle gestioni che ha avuto effettivo avvio il 1° dicembre 2017 con l’acquisizione della gestione di 6 Comuni della Sabina Romana e si è progressivamente sviluppato nel corso del 2018 e degli anni successivi.

### I.1. Stato di attuazione del processo di acquisizione

Al 31/12/2023 risultavano 67 Comuni serviti nel territorio di competenza, che rappresentano il 98,82% del totale delle utenze. Parallelamente sono state messe a punto le procedure per completare entro dicembre 2024 l’acquisizione delle restanti gestioni dei Comuni di competenza.

Il processo di aggregazione – tutt’ora in corso – incrementando rapidamente e in maniera significativa il numero di utenze, ha determinato progressivi radicali cambiamenti dell’assetto aziendale, impegnando la Società sia dal punto di vista operativo che amministrativo.

Infatti, le gestioni comunali in economia acquisite da Acqua Pubblica Sabina S.p.A. presentavano situazioni completamente disomogenee e spesso incompatibili tra loro, sia dal punto di vista dei sistemi informativi che per ciò che riguarda i livelli di performance garantiti al singolo utente. Analogamente, le infrastrutture affidate in gestione erano caratterizzate da un elevato e diffuso grado di fatiscenza e degrado che interessa la stragrande maggioranza dei Comuni.

A ciò si aggiunga la frammentazione e l’estensione del sistema infrastrutturale, conseguenti alla vastità del territorio, alla sua orografia, alla densità ed alla distribuzione della popolazione che si riflette sia sui costi e le difficoltà gestionali che sulle esigenze di intervento.



Al fine di contenere i costi operativi e di investimento, nell'ottica di un reale efficientamento, APS sta perseguendo, sia per i Comuni già in gestione che per quelli ancora da acquisire, soluzioni volte a risolvere le numerose criticità della fase di start-up correlate al processo aggregativo anche per quanto riguarda l'efficientamento dei costi dell'energia.

## 2. PRESUPPOSTI NORMATIVI

Con le ordinanze del 25 marzo 2022, nn. 373/2022, 383/2022, 384/2022 385/2022 e 386/2022, il Tribunale Amministrativo Regionale per la Lombardia ha accolto la domanda cautelare di taluni gestori del SII avente ad oggetto le disposizioni di cui alla Deliberazione 639/2021/R/IDR riferite, in particolare, al trattamento del costo dell'energia elettrica.

Il giudice amministrativo ha ritenuto che i ricorsi in questione fossero assistiti dal requisito del *fumus bonis iuris* e ha dunque richiesto un riesame da parte di ARERA dell'effettiva idoneità dei provvedimenti impugnati ad assicurare la copertura integrale dei costi efficienti di investimento e di esercizio.

Con Delibera 639/2023/R/idr del 28 dicembre 2023 e relativo Allegato A, l'ARERA ha disposto: che alla voce "variazioni sistemiche" possa essere ricompreso l'importo volto al pieno recupero dei costi di energia elettrica effettivamente sostenuti nel 2022, a condizione che sia presentata motivata istanza da parte del soggetto competente, corredata da un piano di azioni per il contenimento del costo dell'energia (attraverso anche l'esecuzione periodica delle diagnosi energetiche e la nomina di un tecnico responsabile per la conservazione e l'uso razionale dell'energia), con una valutazione del potenziale risparmio energetico, nonché delle misure per garantire la sostenibilità della tariffa per le utenze finali. Ove si sia già fatto ricorso ad analoga misura straordinaria relativamente ai costi energetici riferiti al 2021, l'eventuale riproposizione dell'istanza è corredata da una descrizione delle azioni intraprese per il contenimento del costo dell'energia e dei risultati raggiunti in termini di risparmio energetico, motivando eventuali scostamenti rispetto al piano originariamente presentato.

## 3. OGGETTO DELL'ISTANZA

### 3.1. Contesto di riferimento consumo EE

*[Esplicitare le iniziative adottate ai fini della razionalizzazione dell'impiego delle fonti energetiche/certificazioni in possesso della società e i relativi risultati ottenuti]*

Ai fini della razionalizzazione dell'impiego delle fonti energetiche il gestore Acqua Pubblica Sabina S.p.A. si è attivata tramite supporto ed assistenza di società di consulenza specializzate nei servizi di energy management, al fine ottenere le migliori condizioni economiche e contrattuali. Sono stati portati alla scadenza i contratti CONSIP risultati poco vantaggiosi ed è stato indetto un bando di gara per rinnovo dei contratti di Energia Elettrica inserendo clausole di "fixing price" per mitigare eventuali aumenti del PUN.

La società ha indetto bandi di gara per la riduzione dei consumi energetici tramite rilievo e distrettualizzazione delle reti.

3.2. Valorizzazione dei costi nell'ambito della quantificazione della componente di conguaglio  
"costi per il verificarsi di eventi eccezionali" riferita all'anno a 2024

[Inserire una breve descrizione delle tariffe pagate per l'acquisto di EE 2022 (tariffa fissa/variabile, etc) con esplicitazione dei kWh acquistati e del prezzo totale pagato]

| Fornitura in BT altri usi - Consumi anno 2022 |                      |                       |
|-----------------------------------------------|----------------------|-----------------------|
| Potenza disponibile                           | 7.374,6 kW           |                       |
| MESE                                          | Energia Attiva (Kwh) | Imponibile            |
| Gennaio                                       | 1.197.068,95         | 389.063,17 €          |
| Febbraio                                      | 1.020.262,66         | 318.118,43 €          |
| Marzo                                         | 1.239.474,97         | 516.534,60 €          |
| Aprile                                        | 1.171.350,59         | 403.233,13 €          |
| Maggio                                        | 1.224.817,02         | 402.469,98 €          |
| giugno                                        | 1.356.230,94         | 504.618,27 €          |
| Luglio                                        | 1.335.361,25         | 759.483,63 €          |
| Agosto                                        | 1.386.878,24         | 920.586,76 €          |
| Settembre                                     | 1.280.266,66         | 674.520,67 €          |
| Ottobre                                       | 1.305.138,26         | 371.599,78 €          |
| Novembre                                      | 1.385.576,58         | 415.795,05 €          |
| Dicembre                                      | 1.264.645,73         | 478.571,38 €          |
| <b>TOTALE 2022</b>                            | <b>15.167.071,85</b> | <b>6.154.594,86 €</b> |

### Fornitura multioraria in MT – Consumi ANNO 2022

| Potenza disponibile      |                     |                     |                     | 4.423,00 kW                       |                                                       |                                 |
|--------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|-----------------------------------|-------------------------------------------------------|---------------------------------|
| Tensione di consegna (V) |                     |                     |                     | 20.000 V                          |                                                       |                                 |
|                          | F1<br>[kWh]         | F2<br>[kWh]         | F3<br>[kWh]         | TOTALE<br>Energia Attiva<br>[kWh] | Consumo, imposte,<br>trasporto, dispacciamento<br>[€] | Costo medio<br>trimestre<br>[€] |
| gennaio                  | 465.907,00          | 343.186,00          | 742.395,50          | 1.551.488,50                      | 482.222,66 €                                          | 502.189 €                       |
| febbraio                 | 476.434,00          | 352.627,00          | 598.208,73          | 1.427.269,73                      | 425.963,96 €                                          |                                 |
| marzo                    | 520.253,00          | 362.019,00          | 605.885,99          | 1.488.157,99                      | 598.379,75 €                                          |                                 |
| aprile                   | 437.328,00          | 357.282,00          | 655.896,66          | 1.450.506,66                      | 481.307,75 €                                          | 518.074 €                       |
| maggio                   | 519.696,00          | 376.764,00          | 675.038,78          | 1.571.498,78                      | 493.215,31 €                                          |                                 |
| giugno                   | 528.083,00          | 392.122,00          | 702.153,89          | 1.622.358,89                      | 579.699,32 €                                          |                                 |
| luglio                   | 547.096,00          | 436.469,00          | 745.860,85          | 1.729.425,85                      | 928.451,23 €                                          | 955.849 €                       |
| agosto                   | 583.142,00          | 415.636,00          | 760.694,28          | 1.759.472,28                      | 1.128.518,27 €                                        |                                 |
| settembre                | 564.912,68          | 393.997,69          | 699.743,39          | 1.658.653,75                      | 810.578,97 €                                          |                                 |
| ottobre                  | 520.842,64          | 398.233,09          | 732.691,91          | 1.651.767,64                      | 432.012,77 €                                          | 484.312 €                       |
| novembre                 | 526.128,41          | 363.594,41          | 714.612,80          | 1.604.335,62                      | 443.008,64 €                                          |                                 |
| dicembre                 | 499.354,07          | 391.581,39          | 760.792,99          | 1.651.728,44                      | 577.913,52 €                                          |                                 |
| <b>Totale Generale</b>   | <b>6.189.176,80</b> | <b>4.583.511,58</b> | <b>8.393.975,78</b> | <b>19.166.664,15</b>              | <b>7.381.272,14 €</b>                                 | <b>615.106 €</b>                |

#### Tenuto conto che:

- La società APS nel corso del 2022 ha registrato consumi da Energia Elettrica pari a 34.333.736 kWh per un imponibile totale di 13.535.867€.
- Per quanto concerne la predisposizione tariffaria MTI-4 2024-2029, il gestore ha utilizzato i dati delle forniture elettriche del territorio in gestione nell'anno 2022 e, in coerenza con quanto applicato per il MTI-3, ha operato una parametrizzazione sulla base delle utenze equivalenti servite, al fine di estendere il dato all'intero perimetro che sarà gestito a regime.

Considerando i consumi dei 63 Comuni di cui, nell'anno 2022, si disponeva di un corredo informativo completo, e pesando le utenze in modo da tener conto dell'effettiva data di acquisizione in rapporto ai mesi di gestione, sono stati determinati parametricamente i dati relativi alle utenze di cui non si disponeva dei dati (pari al 4,60%).

Ai consumi del perimetro noto, vanno pertanto aggiunti consumi e costi, relativi all'estensione di perimetro dei comuni non ancora presi in gestione nel 2022, rispettivamente pari a 1.655.505 kWh e 652.673€ per un totale complessivo pari a 35.989.241 kWh e 14.188.540 €.

|                                       | ANNO 2022<br>GESTITO | ANNO 2022<br>PARAMETRICO | ANNO 2022<br>TOTALE |
|---------------------------------------|----------------------|--------------------------|---------------------|
|                                       | 95,40%               | 4,60%                    | 100%                |
| Consumo di energia elettrica          | 34.333.736 kWh       | 1.655.505 kWh            | 35.989.241 kWh      |
| Costo energia elettrica a bilancio    | 13.535.867 €         | 652.673 €                | 14.188.540 €        |
| Costo medio della fornitura elettrica | 0,39335 €/kWh        | 0,39335 €/kWh            | 0,39335 €/kWh       |

- nel biennio 2021/2022, a causa di una molteplicità di fattori quali l'emergenza pandemica, l'aumento di costi del petrolio e dell'Emission trading system e da ultimo il conflitto Russo-Ucraino, si è assistito ad un vertiginoso aumento del costo unitario dell'energia elettrica;
- tali aumenti sono completamente indipendenti e non governabili dalla società pertanto sono da considerare fattori di natura esogena;
- il costo effettivo per l'acquisto di energia elettrica riferito all'anno 2022 risulta significativamente superiore a quello riconosciuto in applicazione delle regole di cui all'art. 21.1 e al comma 28.1 del MTI-4;
- l'applicazione delle regole contenute nel MTI-4 determinerebbe il mancato riconoscimento in tariffa di un valore pari a circa 2.886.118 euro, come dettagliato nelle tabelle seguenti, con un conseguente rischio di compromissione dell'equilibrio economico-finanziario della gestione.

#### Determinazione dei conguagli riconosciuti da calcolo $R_{CEE}$ (MTI-4)

|                                       | UdM   | Anno 2024<br>perim. APS | Anno 2024<br>perim. ATO3 | Note                                                                                                |
|---------------------------------------|-------|-------------------------|--------------------------|-----------------------------------------------------------------------------------------------------|
| $CO_{EE}^{eff,a-2}$                   | €     | 13.535.867 €            | 14.188.540 €             | Costo effettivamente sostenuto dell'energia elettrica – Anno 2022 – al lordo del credito di imposta |
| $CO_{medio,a-2}^{EE}$                 | €/kWh |                         | 0,2855                   | Costo medio di settore                                                                              |
| $kWh^{a-2}$                           | kWh   | 34.333.736              | 35.989.241               | kWh acquistati e consumati                                                                          |
| $CO_{medio,a-2}^{EE} * kWh^{a-2*1,1}$ | €     |                         | 11.302.421               |                                                                                                     |
| $CO_{EE}^{a-2}$                       | €     |                         | 6.449.967 €              |                                                                                                     |
| $R_{CEE}$ da calcolo                  | €     |                         | 4.852.454 €              |                                                                                                     |

Determinazione degli importi da istanza per il pieno recupero dei costi di energia elettrica effettivamente sostenuti nel 2022 (ex art. 28.1 lett. f) MTI-4)

|         |                                                                                       | UdM | Anno 2024         |
|---------|---------------------------------------------------------------------------------------|-----|-------------------|
| A       | $CO_{EE}^{eff,a-2}$                                                                   | €   | 14.188.540€       |
| B       | $CO_{EE}^{a-2}$                                                                       | €   | 6.449.967€        |
| C       | $R_{CEE}^a$                                                                           | €   | 4.852.454€        |
| A-(B+C) | <b>Istanza per riconoscimento copertura totale costo EE 2022 (eventi eccezionali)</b> | €   | <b>2.886.118€</b> |

### 3.3. Piano d'azione per il contenimento dei costi dell'energia elettrica

[Esplicitare le iniziative che si intende adottare ai fini dell'efficientamento energetico, nonché la valutazione del potenziale risparmio energetico e delle misure per garantire la sostenibilità della tariffa per le utenze finali]

In coerenza con la politica energetica con la finalità di perseguire un miglioramento continuo, la Società ha implementato una Control Room per il telecontrollo e monitoraggio dei processi, al fine di rilevare i consumi dei macchinari installati sugli impianti e redigere diagnosi energetiche volte all'efficientamento, tramite la sostituzione e/o rimozione di componenti energivori con altri apparecchi ad alta efficienza e miglioramento dei processi.

Attraverso l'assegnazione del bando di gara per il rilievo delle reti e distrettualizzazione, la società stima che nel corso del quadriennio 2026-2029 si otterranno importanti riduzioni delle perdite idriche che porteranno ad una riduzione dei consumi energetici pari al 20%.

La realizzazione di campi fotovoltaici ed impianti di produzione attraverso un PPP consentirà una notevole riduzione del costo dell'energia consumata che si stima essere pari al 22%

Le azioni di cui sopra sono volte a garantire una tariffa più bassa all'utente finale.

## 4. CONCLUSIONI

Tutto ciò premesso, si ritiene che sussistano i presupposti per la presentazione di un'istanza per il riconoscimento di costi aggiuntivi nell'ambito della quantificazione della componente di conguaglio «costi per il verificarsi di eventi eccezionali» per l'acquisto di energia elettrica riferito all'annualità 2022 ex lettera f) art. 28.1 della Allegato A alla Deliberazione 639/2023/R/idr, con effetto in tariffa nell'annualità 2024, di importo pari a euro 2.886.118 euro.

Si precisa inoltre che, nella determinazione tariffaria MTI-4, è stata valorizzata la voce "Contributi in c/e (eventuale correzione double counting)" che rappresenta la sommatoria degli importi dei crediti d'imposta (previsto rispettivamente da D.L. 9 agosto 2022 n.115, D.L. 23 settembre 2022 n. 144 e D.L. 18 novembre 2022 n. 176) pari a 1.947.275 € e del conseguente beneficio fiscale (24%, pari a 467.346 €) usufruiti da Acqua Pubblica Sabina nel corso del 2022; tali partite tengono conto delle misure



straordinarie già godute dal gestore, mitigando, di fatto, l'impatto del costo sostenuto per il verificarsi di eventi eccezionali connessi ai costi di energia elettrica effettivamente sostenuti nel 2022.