

# LA RECENTE EVOLUZIONE DELLA REGOLAZIONE DEL SERVIZIO IDRICO INTEGRATO

Milano, 30 gennaio 2024

Metodo tariffario idrico per il quarto  
periodo regolatorio (MTI-4)



# 1

---

## INQUADRAMENTO



**ARERA**  
Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente

**Conferma dell'impostazione generale** sin qui adottata, declinandola in una prospettiva di più lungo termine

**Definizione dei criteri per la tariffa da applicare agli utenti della società Acque del Sud S.p.A.**, costituita dal 1 gennaio 2024 e a cui sono trasferite le funzioni del soppresso EIPLI

Consolidamento delle regole vigenti in grado di **favorire la spesa per investimenti** (come determinata anche alla luce di una rinnovata regolazione della qualità tecnica) e di **promuovere una crescente efficienza gestionale** (ferma restando l'attenzione alle specificità dei singoli contesti, che connotano l'asimmetria)

Accompagnamento (favorendone il completamento) dei processi di **aggregazione gestionale** in atto per effetto delle più recenti disposizioni normative, anche attraverso un aggiornamento della disciplina della "regolazione di convergenza" (per cogliere tutte le opportunità insite nella stessa) introdotta con il MTI-3

Estensione dell'approccio già adottato nel MTI-3 per **valorizzare interventi per la sostenibilità energetica e ambientale** e la resilienza a fronte del *Climate Change*, al fine di potenziarne l'efficacia

Primo impiego del Fondo per la promozione dell'innovazione per incentivare il **riutilizzo delle acque reflue depurate**, il **risparmio energetico** e/o **l'autoproduzione di energia**

**Possibilità di ricorso a gestione delle acque meteoriche** (anche ove in precedenza non svolta) che si integri efficacemente con il restante sistema infrastrutturale

## ○ DURATA DEL PERIODO REGOLATORIO

**durata di sei anni** per la valorizzazione dei moltiplicatori tariffari e delle componenti di costo riconosciute, con **aggiornamento biennale** delle predisposizioni tariffarie

Possibilità di **revisione *infra periodo*** della proposta tariffaria, al verificarsi di circostanze straordinarie e tali da pregiudicare l'equilibrio economico-finanziario della gestione

## ○ AGGIORNAMENTO DOCUMENTI DI PROGRAMMAZIONE (PdI e PEF) IN UNA PROSPETTIVA DI PIU' LUNGO PERIODO

In particolare, specificazione nel PdI delle criticità riscontrate sul relativo territorio, degli obiettivi da perseguire in risposta alle criticità, e **puntuale indicazione degli interventi per il periodo 2024-2029**, distinguendo le opere strategiche dettagliate nel Piano delle Opere Strategiche (POS, parte integrante e sostanziale del PdI, dal 2020) dagli altri interventi

Richiesta di **aggiornare il POS fino al 2035**, tenuto conto degli accresciuti obiettivi di qualità tecnica, e di recepire nel medesimo gli interventi oggetto di finanziamento nell'ambito delle misure del *Next Generation EU*

Il POS esplicita gli elementi di **coerenza con le pianificazioni sovraordinate** e contiene le informazioni necessarie a **monitorare l'efficacia attesa della disponibilità idrica** a fronte delle previsioni in ordine al soddisfacimento della domanda

## MATRICE DI SCHEMI REGOLATORI

nell'ambito della **matrice di schemi regolatori**, ciascun soggetto competente (in possesso di tutti i dati necessari alla valorizzazione delle componenti di costo del servizio) seleziona lo schema (ossia il set di regole) più appropriato sulla base delle condizioni di partenza della pertinente gestione

## SCHEMA REGOLATORIO DI CONVERGENZA

regole semplificate secondo ricostruzioni parametriche dei costi (per un periodo limitato e predefinito, al termine del quale dovrà essere applicata la matrice di schemi regolatori) per i gestori del SII caratterizzati da perduranti carenze degli atti e dei dati necessari a fini tariffari

**Rinnovate condizioni di accesso allo schema di convergenza** in presenza delle citate **carenze informative**

Le **condizioni previste per l'applicazione dello schema di convergenza** sono state espressamente **ricomprese tra le "direttrici" della metodologia tariffaria** statale, potendo venire in rilievo anche nelle Regioni a statuto speciale che - ricorrendone i presupposti - legiferassero in materia di tariffe del SII

Gestioni "*fatte salve*" (rispetto alla gestione unica d'ambito), ossia gestioni in forma autonoma nei comuni montani con popolazione inferiore a 1.000 abitanti già istituite e gestioni autonome per cui l'EGA abbia accertato i requisiti previsti per la salvaguardia

Soggetti individuati, a partire dal 2022 (anche in esito all'applicazione dell'articolo 14 del decreto-legge 115/22) quali gestori unici di ambito

Gestioni ricomprese in processi di aggregazione già avviati



# Moltiplicatore tariffario e limite alla relativa variazione annuale

**MOLTIPLICATORE TARIFFARIO**

$$g^a = \frac{VRG^a}{\sum_u \text{tarifu}^{2023} \cdot (vscal_u^{a-2})^T + R_b^{a-2}}$$

AGGIORNAMENTO DELL'ANNO BASE

## LIMITE ALLA CRESCITA ANNUALE DEL MOLTIPLICATORE

$$\frac{g^a}{g^{a-1}} \leq [1 + rpi + (1 + \gamma_K) * K - (1 + \gamma_X) * X]$$

tasso inflazione atteso **2,7%** (pari a 1,7% in MTI-3)

limite di prezzo pari **5,0%** (conferma valore MTI-3)

fattore di *sharing* confermato pari **1,5%**

AGGIORNAMENTO DEI VALORI CHE DIFFERENZIANO L'INCIDENZA DI K E DI X IN FUNZIONE DEI DIVERSI SCHEMI DELLA MATRICE

		$\gamma_K$	$\gamma_X$
SCHEMA	I	0,25	0,5
	II	0,25	1
	III	0,25	0
	IV	0,75	0,5
	V	0,75	1
	VI	0,75	0

Valori di  $\gamma_K$  aggiornati per: *i*) superare le criticità che potrebbero verificarsi in presenza del **disallineamento tra gli indici inflazionistici da utilizzarsi per l'adeguamento dei costi** relativi ad annualità pregresse e **la stima della evoluzione inflattiva attesa** usata per determinare il limite di crescita del moltiplicatore; *ii*) sostenere i processi di aggregazione gestionale, l'introduzione di nuovi rilevanti processi tecnici gestiti e il significativo fabbisogno di investimenti di cui allo Schema VI

Valori di  $\gamma_X$  ricalibrati con la finalità di preservare la **sostenibilità delle tariffe applicate all'utenza**

# Matrice di schemi regolatori

MOLTIPLICATORE TARIFFARIO

$$\vartheta^a = \frac{VRG^a}{\sum_u \underline{tarif}_u^{2023} \cdot (\underline{vsca}_u^{a-2})^T + R_b^{a-2}}$$

$$VRG^a = Capex^a + FoNI^a + Opex^a + ERC^a + RC_{TOT}^a$$

CONFERMA DELLA STRUTTURA GENERALE DEL VINCOLO AI RICAVI

SCHEMI CON MISURE DI SOSTEGNO ALLA RAZIONALIZZAZIONE DELLE GESTIONI E AL POTENZIAMENTO DELLE ATTIVITÀ SVOLTE:

- POSSIBILITÀ DI VALORIZZARE ONERI AGGIUNTIVI DI NATURA PREVISIONALE  $Op^{new,a}$

VALORE INDIVIDUATO:  
159 EURO/ABITANTE

VALORE INDIVIDUATO: 0,5

LIMITI ALLA VARIAZIONE TARIFFARIA EX MTI-3

LIMITI ALLA VARIAZIONE TARIFFARIA EX MTI-4

SCHEMI CON MISURE DI SOSTEGNO ALLA SPESA PER INVESTIMENTI (PREVISTA ELEVATA RISPETTO ALLE INFRASTRUTTURE ESISTENTI):

- POSSIBILITÀ DI AMMORTAMENTO FINANZIARIO
- POSSIBILITÀ DI VALORIZZARE COMPONENTE  $FNI^{new,a}$  TITOLO DI ANTICIPAZIONE PER IL FINANZIAMENTO DEI NUOVI INVESTIMENTI

	$\frac{VRG^{2022}}{pop + 0,25 pop_{flut}} \leq VRG_{PM}$	$\frac{VRG^{2022}}{pop + 0,25 pop_{flut}} > VRG_{PM}$	AGGREGAZIONI O VARIAZIONI DEI PROCESSI TECNICI SIGNIFICATIVE
$\frac{\sum_{2024}^{2029} (IP_a^{exp} + CFP_a^{exp})}{RAB_{MTI-3}} \leq \omega$	5,2% SCHEMA I Limite di prezzo: 6,7% $\frac{\vartheta^a}{\vartheta^{a-1}} \leq (1 + rpi + 1,25K - 1,5X)$	3,7% SCHEMA II Limite di prezzo: 5,95% $\frac{\vartheta^a}{\vartheta^{a-1}} \leq (1 + rpi + 1,25K - 2X)$	6,0% SCHEMA III Limite di prezzo: 7,45% $\frac{\vartheta^a}{\vartheta^{a-1}} \leq (1 + rpi + 1,25K - X)$
$\frac{\sum_{2024}^{2029} (IP_a^{exp} + CFP_a^{exp})}{RAB_{MTI-3}} > \omega$	7,7% SCHEMA IV Limite di prezzo: 9,2% $\frac{\vartheta^a}{\vartheta^{a-1}} \leq (1 + rpi + 1,75K - 1,5X)$	6,2% SCHEMA V Limite di prezzo: 8,45% $\frac{\vartheta^a}{\vartheta^{a-1}} \leq (1 + rpi + 1,75K - 2X)$	8,5% SCHEMA VI Limite di prezzo: 9,95% $\frac{\vartheta^a}{\vartheta^{a-1}} \leq (1 + rpi + 1,75K - X)$



- L'**istanza per il superamento del limite** (stabilmente prevista dalla regolazione di settore per assicurare il raggiungimento degli specifici obiettivi programmati) può essere **motivata dalla necessità di recuperare i conguagli riferiti a pregresse annualità**, già approvati dal soggetto competente o dall'Autorità, **allo scopo di sostenere la realizzazione delle infrastrutture necessarie**

Ai fini dell'approvazione dell'istanza, l'Autorità conduce una specifica istruttoria volta ad accertare, in particolare, la validità dei dati forniti, l'efficienza del servizio di misura, nonché la congruità tra l'entità dei conguagli pregressi ammessi a recupero e il fabbisogno richiesto per la realizzazione delle infrastrutture necessarie

- Al fine di contenere l'entità dei costi ammissibili rinviati a periodi futuri, **la possibilità di recupero dei conguagli nelle annualità successive al 2029**, di norma (salvo motivata istanza dell'EGA in accordo con il gestore), **è limitata** ai soli casi in cui tale differimento sia motivato dalla necessità di rispettare il previsto limite di crescita annuale al moltiplicatore tariffario



## Fasi per aggiornamento Programma degli Interventi Pdl (incluso il POS)



- a) Ricognizione stato infrastrutture sulla base degli ultimi dati tecnici disponibili
- b) Individuazione valori macro-indicatori
- c) Identificazione, per ciascun macro-indicatore, degli obiettivi di qualità sulla base della RQTI e dalla RQSII
- d) Esplicitazione degli interventi associati ai singoli macro-indicatori
- e) Per ogni intervento:
  - indicazione tempistica di realizzazione, quantificazione investimenti (enucleando i contributi pubblici), esplicitazione eventuali ulteriori costi operativi connessi
  - esplicitazione se la relativa realizzazione sia affidata a figure terze rispetto al gestore e se risulti di rilievo sovrambito

## Fasi per aggiornamento del Piano Economico-Finanziario PEF



- a) Validazione, da parte degli EGA, delle informazioni fornite dai gestori, integrandole o modificandole secondo criteri funzionali al riconoscimento dei costi efficienti di investimento e di esercizio
- b) Esplicitazione - in coerenza con il Pdl - del vincolo ai ricavi del gestore (*VRG*) e del moltiplicatore tariffario (*g*), come risultanti dalle regole per le predisposizioni tariffarie 2024-2029



**ARERA**

Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente

# Strumenti di supporto alla predisposizione tariffaria

MODULISTICA (IN FORMATO EXCEL) PER LA RACCOLTA DEI DATI (FILE RDT 2024)

SCHEMA-TIPO PER RELAZIONE PROGRAMMA DEGLI INTERVENTI

SCHEMA-TIPO PER RELAZIONE SULLA METODOLOGIA TARIFFARIA APPLICATA

Dati tecnici & Schema Pdl

Dati tariffari & Schema PEF

Tool di simulazione calcolo tariffario

SVILUPPO DEL VRG predisposto dal soggetto competente (include eventuali rimodulazioni)							
	UdM	ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029
Opex <sup>4</sup>	euro	0	0	0	0	0	0
Capex <sup>5</sup>	euro	0	0	0	0	0	0
FoNI <sup>6</sup>	euro	0	0	0	0	0	0
RC <sup>7,8,9</sup>	euro	0	0	0	0	0	0
ERC <sup>2</sup>	euro	0	0	0	0	0	0
<b>VRG<sup>1</sup> predisposto dal soggetto competente</b>	<b>euro</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

  

SVILUPPO DEL MOLTIPLICATORE TARIFFARIO predisposto dal soggetto competente							
	UdM	ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029
VRG <sup>2</sup> predisposto dal soggetto competente	euro	0	0	0	0	0	0
R <sup>3,4</sup>	euro	0	0	0	0	0	0
Σ tarifi <sup>2024</sup> vs cal <sup>2022</sup>	euro	0	0	0	0	0	0
<b>S<sup>5</sup> predisposto dal soggetto competente</b>	<b>n. (3 cifre decimali)</b>						

**SCHEMA TIPO DI PEF, LA CUI ADOZIONE DA PARTE DELL'AUTORITÀ È PREVISTA DAL DECRETO DI RIFORMA DEI SERVIZI PUBBLICI LOCALI, E CHE RILEVA ANCHE AI FINI:**

- DELL'INDIVIDUAZIONE DELLA MODALITÀ DI GESTIONE DEL SERVIZIO, OVVERO DELL'ELABORAZIONE DELLA "MOTIVAZIONE QUALIFICATA" DA PARTE DELL'ENTE AFFIDANTE PER LA SCELTA O LA CONFERMA DEL MODELLO DELL'IN HOUSE
- DELLA RICOGNIZIONE PERIODICA SULLA SITUAZIONE GESTIONALE RICHIESTA AGLI ENTI COMPETENTI

## AGENDA:

- Inizio marzo:** disponibile - su sito internet ARERA - **preview «file RDT 2024»** per invio osservazioni
- Fine marzo:** Determina per Raccolta dati & contestuale **apertura** dell'apposito **portale** informatico per invio proposte tariffarie (entro **30 aprile 2024**)
- Messa a disposizione - nei casi standard - della modulistica di **raccolta dati precompilata nella sezione dei dati storici**, per agevolare la proposta relativa a gestioni interessate da approvazione tariffaria da parte dell'Autorità per il biennio 2022-2023

# 2

---

## COSTI RICONOSCIUTI

# Costi delle immobilizzazioni

$$Capex^a = AMM^a + OF^a + OFisc^a + \Delta CUIT_{Capex}^a$$

## AMMORTAMENTI

Sulla base delle **vite utili** regolatorie (con categorie di cespiti integrate in considerazione di M0-Resilienza idrica, a partire dal 2024)

## ONERI FINANZIARI

Per le **opere diverse da quelle strategiche**, al fine di contenere i livelli di stock dei **LIC** riconosciuti, vengono considerati LIC, al netto di quelli con saldi invariati da più di 4 anni (in luogo di 5), applicando tasso più basso e decrescente nel tempo. Per le **opere strategiche**, stesso tasso di quello previsto per le immobilizzazioni entrate in esercizio

Attività	Macro-indicatore di riferimento*	Categoria di immobilizzazioni	VU <sub>c,t</sub>
Acquedotto – stoccaggio	M0	Grandi dighe (sbarramenti che superano i quindici metri di altezza o che determinano un invaso superiore a 1 milione di metri cubi)	60
	M0	Piccole dighe (sbarramenti che non superano i quindici metri di altezza e che determinano un invaso non superiore a 1 milione di metri cubi)	30

Attività	Macro-indicatore di riferimento*	Categoria di immobilizzazioni	VU <sub>c,t</sub>
Acquedotto	M0-M1-M2-MC1	Condotte di acquedotto	40
	M0-M1-M2-M3	Altre opere idrauliche fisse di acquedotto	40
	M0-M1-M2	Serbatoi	40
	M0-M1-M2-M3	Impianti di sollevamento e pompaggio di acquedotto	8
	M0-M3	Impianti di potabilizzazione	20
	M0-M3	Altri trattamenti di potabilizzazione (tra cui dispositivi di disinfezione, staccatura, filtrazione, addolcimento)	12
	M0-M1-MC1-MC2	Gruppi di misura – altre attrezzature di acquedotto	10
	M0-M1-M2-M3	Sistemi informativi di acquedotto	5
	M0-M1-M2-M3	Telecontrollo e teletrasmissione di acquedotto	8

Attività	Macro-indicatore di riferimento*	Categoria di immobilizzazioni	VU <sub>c,t</sub>
Fognatura	M4	Condotte fognarie	50
	M4	Sifoni e scaricatori di piena e altre opere idrauliche fisse di fognatura	40
	M0-M4	Vasche di laminazione e vasche di prima pioggia	40
	M4	Impianti di sollevamento e pompaggio di fognatura	8
	M4	Gruppi di misura – altre attrezzature di fognatura	10
	M4	Sistemi informativi di fognatura	5
	M4	Telecontrollo e teletrasmissione di fognatura	8
Depurazione	M5-M6	Impianti di sollevamento e pompaggio di depurazione	8
	M6	Tecniche naturali di depurazione (tra cui fitodepurazione e lagunaggio)	40
	M6	Impianti di depurazione – trattamenti sino al preliminare, integrativo, primario – fosse settiche e fosse Imhoff	20
	M5-M6	Impianti di depurazione – trattamenti sino al secondario	20
	M0-M5-M6	Impianti di depurazione – trattamenti sino al terziario e terziario avanzato	20
	M5	Impianti di essiccamento fanghi e di valorizzazione dei fanghi (tra cui mono-incenerimento, pirolisi, gassificazione)	20
	M5-M6	Gruppi di misura - altre attrezzature di depurazione	10
	M5-M6	Sistemi informativi di depurazione	5
	M6	Telecontrollo e teletrasmissione di depurazione	8

Attività	Macro-indicatore di riferimento*	Categoria di immobilizzazioni	VU <sub>c,t</sub>
Comune	M0-M1-M2-M3-M4-M5-M6	Altri impianti	20
	M3-M6	Laboratori e attrezzature	10
	MC1-MC2-M0-M1-M2-M3-M4-M5-M6	Sistemi informativi	5
	M0-M1-M2-M3-M4-M5-M6	Telecontrollo e teletrasmissione	8
	MC1-MC2-M0-M1-M2-M3-M4-M5-M6	Autoveicoli – automezzi	5
	-	Terreni	-
	MC1-MC2	Fabbricati non industriali	40
	M0-M1-M2-M3-M4-M5-M6	Fabbricati industriali	40
	-	Costruzioni leggere	20
	M0-M1-M2-M3-M4-M5-M6	Studi, ricerche, brevetti, diritti di utilizzazione	5
M3-M6-MC1-MC2	Altre immobilizzazioni materiali e immateriali	7	

# Parametri per il calcolo degli oneri finanziari e fiscali

Parametro	Valore MTI-3	Valore MTI-3 (aggiornamento 2022-2023)	Valori consultati MTI-4	Valore MTI-4
$r_f^{real}$	0,5%	0,13%	1,58%	1,58%
WRP	1,7%	1,7%	[1,7% - 2,2%]	2%
CS/CnS	1	1	1	1
$K_d^{real}$	2,77%	2,4%	[2,34% - 3,53%]	3%
$t_c$	0,24	0,24	0,24	0,24
$T$	0,319	0,319	0,319	0,319
$\beta$	0,79	0,79	[0,75 - 0,79]	0,79
ERP	4%	4%	3,5%	3,5%
rpi	1,7%	1,7%	2,7%	2,7%

## TASSO ATTIVITA' PRIVE DI RISCHIO

- Rideterminato in coerenza con settori energia

## RISCHIO PAESE E LIVELLO DI RISCHIO SPECIFICO DEL SETTORE, DI NATURA STRUTTURALE

- Differenziale investimenti *risk free* in Italia
- Dimensione media ridotta operatori del settore
- Natura locale e pubblica dei soci per la generalità delle gestioni, con vincoli di finanza pubblica sulle modalità di finanziamento

## COSTO DI INDEBITAMENTO

- Rideterminato tenuto conto delle politiche della BCE sui tassi di interesse, comunque a fronte di un consolidamento degli operatori del settore ed acquisizione soggetti terzi proprietari

## RISCHIO SISTEMICO

- Stabilità del quadro regolatorio pur a fronte di eventi eccezionali (pandemia, aumento prezzi energetici)

## PREMIO PER IL RISCHIO DI MERCATO

- Rideterminato alla luce dell'adeguamento del benchmark e della natura strutturale dei fattori di rischio di settore

$$Opex^a = Opex_{end}^a + Opex_{al}^a + Opex_{tel}^a$$

## COSTI OPERATIVI ENDOGENI

Conferma del meccanismo di efficientamento di cui al MTI-3, rinviando al secondo aggiornamento biennale eventuali decisioni che prevedano una diversa valorizzazione dei costi operativi endogeni sulla base di valori e di meccanismi di promozione dell'efficienza più aggiornati

## COSTI OPERATIVI AGGIORNABILI

Includono:

- gli oneri aggiuntivi per lo smaltimento dei fanghi da depurazione
- i costi di morosità quantificati su base parametrica
- le spese di funzionamento EGA, con accorgimenti per tener conto dell'accresciuto ruolo degli EGA nell'ambito della *governance* multilivello di settore e nelle attività per l'attuazione del PNRR

## COSTI CONNESSI A SPECIFICHE FINALITÀ

$$Opex_{al}^a = CO_{EE}^a + CO_{ws}^a + CO_{fanghi}^a + \sum_p (MT_p^a + AC_p^a) + CO_{altri}^a$$

$$Opex_{tel}^a = Op^{new,a} + Opex_{QT}^a + Opex_{QC}^a + Op_{Social}^a + OP_{mis}^a$$

## COSTI OPERATIVI DI PIANO rivisti dall'Ente di governo dell'ambito

Componente (di natura previsionale) che potrà essere proposta :

- in presenza di significativi processi di **aggregazione gestionale** ovvero di **nuovi processi tecnici gestiti**, nonché della nuova attività di **gestione delle acque meteoriche** (ove l'Ente di governo esercitasse la facoltà di includerla nel servizio idrico integrato, pur risultandone esclusa in precedenza) o di eventuali **attività aggiuntive richieste dall'entrata in vigore di nuove normative**

## COSTI PER ADEGUAMENTO AGLI STANDARD DI QUALITÀ TECNICA E CONTRATTUALE

Componente (di natura previsionale) la cui **quantificazione rispetto al 2023 potrà essere rivista**:

- in considerazione dei nuovi obiettivi di qualità tecnica
- **ove siano state attribuite penali** in sede di applicazione dei meccanismi incentivanti

$$Opex_{end}^a = Opex_{end}^{2022} * \prod_{t=2023}^a (1 + I^t) - [(1 + \gamma_{i,j}^{OP}) * \max\{0; \Delta Opex\}]$$

		CLUSTER (j)		
		COSTO OPERATIVO STIMATO PRO CAPITE, $\frac{CO_{TOT}^S}{pop + 0,25 pop_{flut}}$		
		CLUSTER A $0 < \frac{CO_{TOT}^S}{pop + 0,25 pop_{flut}} \leq 74$	CLUSTER B $74 < \frac{CO_{TOT}^S}{pop + 0,25 pop_{flut}} \leq 90$	CLUSTER C $90 < \frac{CO_{TOT}^S}{pop + 0,25 pop_{flut}} \leq 116$
CLASSE (i) COSTO OPERATIVO PRO CAPITE, $\frac{CO_{TOT}}{pop + 0,25 pop_{flut}}$	CLASSE A $\frac{CO_{TOT}}{pop + 0,25 pop_{flut}} \leq 74$	$\gamma_{AA}^{OP} = -\frac{9}{10}$	$\gamma_{AB}^{OP} = -1$	$\gamma_{AC}^{OP} = -1$
	$74 < \frac{CO_{TOT}}{pop + 0,25 pop_{flut}} \leq 82$	$\gamma_{BA}^{OP} = -\frac{7}{8}$	$\gamma_{BB}^{OP} = -\frac{9}{10}$	$\gamma_{BC}^{OP} = -1$
	CLASSE B <sub>1</sub> $82 < \frac{CO_{TOT}}{pop + 0,25 pop_{flut}} \leq 90$	$\gamma_{B2A}^{OP} = -\frac{5}{6}$	$\gamma_{B2B}^{OP} = -\frac{9}{10}$	$\gamma_{B2C}^{OP} = -1$
	CLASSE C <sub>1</sub> $90 < \frac{CO_{TOT}}{pop + 0,25 pop_{flut}} \leq 103$	$\gamma_{C1A}^{OP} = -\frac{3}{4}$	$\gamma_{C1B}^{OP} = -\frac{5}{6}$	$\gamma_{C1C}^{OP} = -\frac{9}{10}$
	CLASSE C <sub>2</sub> $103 < \frac{CO_{TOT}}{pop + 0,25 pop_{flut}} \leq 116$	$\gamma_{C2A}^{OP} = -\frac{1}{2}$	$\gamma_{C2B}^{OP} = -\frac{3}{4}$	$\gamma_{C2C}^{OP} = -\frac{9}{10}$
	CLASSE C <sub>over</sub> $\frac{CO_{TOT}}{pop + 0,25 pop_{flut}} > 116$	$\gamma_{C_{over}A}^{OP} = 0$	$\gamma_{C_{over}B}^{OP} = -\frac{1}{2}$	$\gamma_{C_{over}C}^{OP} = -\frac{7}{8}$

Nei primi 4 anni del quarto periodo regolatorio, prosecuzione del graduale recupero di efficienza nel tempo, crescente in base alla distanza del costo operativo pro-capite di ciascuna gestione rispetto al valore soglia del cluster in cui il medesimo gestore è collocato

## Misure di promozione dell'efficienza gestionale

Regole di computo differenziate sulla base:  
 - della classe i in cui il gestore si posiziona in considerazione del pertinente livello pro capite del costo operativo totale sostenuto  
 - del cluster j, in cui ricade l'operatore, tenuto conto del relativo costo operativo stimato, calcolato applicando il modello statistico elaborato dall'Autorità, sulla base dei dati riferiti all'annualità 2020

In funzione del posizionamento nella matrice, individuazione del livello di sharing annuale del margine dato dalla differenza tra i costi operativi endogeni riconosciuti al gestore nella tariffa dell'annualità 2020 e il costo operativo efficientabile (come risultante dal bilancio), sostenuto dall'operatore con riferimento alla medesima annualità;

Impiego della quota a decurtazione degli  $Opex_{end}^{2022}$ , per alimentare il "Fondo per la promozione dell'innovazione nel servizio idrico integrato", prevedendone il versamento a Csea

# Potenziamento degli incentivi per la sostenibilità energetica e ambientale

## Potenziamento degli incentivi attraverso il ricorso al Fondo per la promozione dell'innovazione

### Incentivi al riutilizzo

- volumi destinabili al riutilizzo
- volumi destinati al riutilizzo (consegnati dal gestore della depurazione al soggetto successivo della catena per essere impiegate dall'utilizzatore finale)

$$RIU = \frac{W_{DEP,r1} - W_{DEP,r2}}{W_{DEP,r1}}$$

ID	Indicatore	ID Classe	Classe	Obiettivi
RIU	RIU - Quota dei volumi depurati destinabili al riutilizzo ma non destinati a tale finalità [%]	A	$RIU^{2023} < 5\%$	$RIU^{2025} = RIU^{2023}$
		B	$5\% \leq RIU^{2023} \leq 45\%$	$RIU^{2025} = RIU^{2023} - 0,02$
		C	$45\% < RIU^{2023} \leq 70\%$	$RIU^{2025} = RIU^{2023} - 0,05$
		D	$RIU^{2023} > 70\%$	$RIU^{2025} = RIU^{2023} - 0,10$

### Premi in caso di conseguimento del target

$$Pr e m i o_{RIU,i} = \min \left\{ \frac{Incentivo_{RIU}}{N_{RIU}}; (0,5 * Capex_i^{2025}) \right\}$$

Tra le condizioni per l'attribuzione del premio è prevista la stabile crescita dei volumi destinati al riutilizzo:

$$W_{DEP,r2}^{2025} > W_{DEP,r2}^{2023}$$

### Incentivi alla riduzione energia acquistata

ID	Indicatore	Obiettivi
ENE	ENE- Quantità di energia elettrica acquistata [kWh]	$\left( \frac{kWh^{2025}}{\frac{\sum_{n=2020}^{2023} kWh^n}{4}} \right) - 1 \leq -0,05$

$$Pr e m i o_{ENE,i} = \min \left\{ \frac{Incentivo_{ENE}}{N_{ENE}}; (0,5 * Capex_i^{2025}) \right\}$$



## Obiettivi:

Mitigare i rischi delle scelte di approvvigionamento effettuate dagli operatori, attraverso il riconoscimento di un costo per l'acquisto di energia elettrica nell'anno (a) pari a quello sostenuto nei due anni precedenti, con la precisazione che in sede di conguaglio dell'anno (a+2) verrà adottata una trattazione degli oneri in questione tale da assicurare che detto costo non risulti superiore a un benchmark (incrementato del 15%) che tenga conto dei costi - riferiti al medesimo anno (a) - relativi a un mix teorico di acquisto, ipotizzando inizialmente una incidenza pari al 70% per i prezzi variabili e al 30% per quelli fissi, salvo successivi aggiornamenti

Rafforzare gli incentivi all'autoproduzione di energia elettrica da parte dei gestori del servizio idrico, introducendo (oltre al meccanismo di premialità citato) la possibilità di valorizzarne il costo nell'ambito della componente  $CO_{EE}^a$ , a condizione che i costi di produzione associati, ivi compresi quelli di capitale, non trovino copertura in altre componenti tariffarie

Incentivare il risparmio della quantità di energia complessivamente impiegata per la gestione del servizio idrico integrato, mediante un fattore di sharing in funzione del risparmio energetico conseguito dall'operatore

$$CO_{EE}^a = \left[ CO_{EE}^{effettivi,a-2} + \left( \frac{CO_{EE}^{effettivi,a-2}}{kWh^{a-2}} * kWh_{Aut}^{a-2} \right) + \left( \gamma_{EE}^{new} * \Delta_{Risparmio}^{new,a} \right) \right] * \prod_{t=a-1}^a (1 + I^t)$$

Da considerarsi quale valore massimo essendo comunque possibile, in caso di equilibrio economico finanziario della gestione, quantificare un valore inferiore, al fine di anticipare almeno in parte gli effetti del possibile trend di diminuzione del costo dell'energia elettrica

$$Rc_{TOT}^a = (Rc_{VOL}^a + Rc_{EE}^a + Rc_{WS}^a + Rc_{ERC}^a + Rc_{ALTRO}^a) * \prod_{t=a-1}^a (1 + I^t)$$

$Rc_{EE}^a$

per  $a = \{2024, 2025\}$ , tenuto conto della formulazione recata dal MTI-3 per il riconoscimento dei costi relativi all'energia elettrica afferenti alle annualità 2022 e 2023, si ha:

$$Rc_{EE}^a = \left\{ \min[CO_{EE}^{effettivo,a-2}; (\overline{CO_{EE}^{medio,a-2}} * kWh^{a-2}) * 1,1] + (\gamma_{EE} * \Delta_{Risparmio}^a) \right\} - CO_{EE}^{a-2}$$

per  $a = \{2026, 2027, 2028, 2029\}$ :

a) nel caso in cui risulti

$$CO_{EE}^{effettivo,a-2} \geq (\text{Benchmark}_{EE}^{a-2} * kWh^{a-2}), \text{ si ha:}$$

$$Rc_{EE}^a = \left\{ \begin{aligned} & [\min(CO_{EE}^{effettivo,a-2}; \text{Benchmark}_{EE}^{a-2} * kWh^{a-2} * 1,15)] \\ & + \left[ \frac{\min(CO_{EE}^{effettivo,a-2}; \text{Benchmark}_{EE}^{a-2} * kWh^{a-2} * 1,15)}{kWh^{a-2}} * kW_{Aut}^{a-2} \right] \\ & + (\gamma_{EE}^{new} * \Delta_{Risparmio}^{new,a}) \end{aligned} \right\} - CO_{EE}^{a-2}$$

b) nel caso in cui risulti

$$CO_{EE}^{effettivo,a-2} < (\text{Benchmark}_{EE}^{a-2} * kWh^{a-2}), \text{ si ha:}$$

$$Rc_{EE}^a = \left\{ \begin{aligned} & 0,5 * (CO_{EE}^{effettivo,a-2} + \text{Benchmark}_{EE}^{a-2} * kWh^{a-2}) \\ & + \left[ \frac{0,5 * (CO_{EE}^{effettivo,a-2} + \text{Benchmark}_{EE}^{a-2} * kWh^{a-2})}{kWh^{a-2}} * kW_{Aut}^{a-2} \right] \\ & + (\gamma_{EE}^{new} * \Delta_{Risparmio}^{new,a}) \end{aligned} \right\} - CO_{EE}^{a-2}$$

$$\text{Benchmark}_{EE}^{a-2} = \sum_i [0,70 * CO_{EE,var,i}^{a-2} + 0,30 * CO_{EE,fix,i}^{a-2}] / \sum_i kWh_i^{a-2}$$

Benchmark per l'anno 2026. Per gli anni successivi, i pesi saranno aggiornati

$$Rc_{TOT}^a = (Rc_{VOL}^a + Rc_{EE}^a + Rc_{WS}^a + Rc_{ERC}^a + Rc_{ALTRO}^a) * \prod_{t=a-1}^a (1 + I^t)$$

### $Rc_{ALTRO}^a$

Comprende tra l'altro:

- eventuali margini afferenti alle altre attività idriche ("Attività b"), mantenendo gli **incentivi alle misure innovative, caratterizzate da multi settorialità**, che rispondono agli obiettivi di sostenibilità energetica ed ambientale

$$Rc_{Attività\ b}^a = \%b * (R_{b1}^{a-2} - C_{b1}^{a-2}) + [\%b * (1 + \gamma_b)] * (R_{b2}^{a-2} - C_{b2}^{a-2})$$

- l'importo volto al **pieno recupero dei costi di energia elettrica effettivamente sostenuti nel 2022**
- quale voce a decurtazione dei costi riconosciuti, gli **importi afferenti all'applicazione delle penalità di qualità tecnica e contrattuale** attribuite dall'Autorità
- il **recupero** - secondo le modalità esplicitate in fase di implementazione degli strumenti di calcolo - dello **scostamento** fra i costi operativi e i conguagli quantificati per le predisposizioni tariffarie riferite al 2023 assumendo un tasso di inflazione nullo (ai sensi del comma 6.3 del MTI-3) e i costi operativi e i conguagli valorizzabili considerando il tasso di inflazione pari a  **$I^{2023}=4,5\%$**

### **In aggiunta:**

Possibilità per l'EGA di riconsiderare - su istanza del gestore per la copertura dei costi efficienti - le predisposizioni tariffarie relative alle precedenti annualità in **ottemperanza alle recenti pronunce giurisprudenziali**, potendo predisporre la componente di conguaglio aggiuntiva  $Rc_{ARC}^a$

# 3

---

## MISURE A SOSTEGNO DELLE GRANDI INFRASTRUTTURE & DETERMINAZIONI TARIFFARIE DI ACQUE DEL SUD S.P.A.



**ARERA**  
Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente

## Promuovere la spesa per investimenti nelle grandi infrastrutture *upstream*

### Caso 1:

la grande infrastruttura *upstream* è ricompresa, in tutto o in parte, nella Regulatory Asset Base (RAB) del gestore

Trovano applicazione le consuete regole di calcolo tariffario, con valorizzazione di oneri almeno in parte riconducibili ai *Resource Costs*, essendo riconducibili a misure per la sicurezza degli approvvigionamenti, per la tutela e produzione della risorsa idrica o finalizzate a contenere o mitigare il costo opportunità della risorsa.

$$Capex^a = AMM^a + OF^a + OFisc^a + \Delta CUIT_{Capex}^a$$

#### AMMORTAMENTI

Sulla base delle **vite utili** regolatorie (con categorie di cespiti integrate in considerazione di MO-Resilienza idrica)

#### ONERI FINANZIARI

$$ERC^a = ERC_{Capex}^a + ERC_{Opex}^a$$

$ERC_{Capex}^a$

Esplicitazione dei **costi delle immobilizzazioni riconducibili ai costi ambientali** ( $Env_{Capex}^a$ ) e **della risorsa** ( $Res_{Capex}^a$ )

$ERC_{Opex}^a$

Esplicitazione dei **costi operativi riconducibili ai costi ambientali** ( $Env_{Opex}^a$ ) e **della risorsa** ( $Res_{Opex}^a$ )

IMMOBILIZZAZIONE	AnnoCespite	IP	FAIP	CFP	FACP	Tipologia di costo sotteso ("Env", "Res", "Non ERC")	Attività
						Res Env Non ERC	

## Caso 2:

la grande infrastruttura upstream pur non essendo ricompresa nella RAB, è utilizzata, in tutto o in parte, dal gestore

Può essere valorizzata una componente tesa alla copertura dei costi relativi alle infrastrutture di terzi ( $\Delta CUIT^a$ )

$$\Delta CUIT^a = \sum_p \max\{0; [(AMM_p^a + OF_p^a + OFisc_p^a) - (MT_p^a + AC_p^a)]\}$$

$AMM_p^a, OF_p^a, OFisc_p^a$

Ammortamento, oneri finanziari e oneri fiscali sulle immobilizzazioni di proprietà di ciascun Ente locale, azienda speciale e società di capitali a totale partecipazione pubblica, ovvero di proprietà di soggetti di natura privata

i corrispondenti costi operativi eventualmente esplicitabili come  $Res_{Opex}^a$

$$ERC^a = ERC_{Capex}^a + ERC_{Opex}^a$$

$ERC_{Opex}^a$

Esplicitazione dei **costi operativi riconducibili ai costi ambientali** ( $Env_{Opex}^a$ ) e della **risorsa** ( $Res_{Opex}^a$ )

## Caso 3:

la grande infrastruttura upstream è gestita da una entità che eroga servizi all'ingrosso al gestore

Il gestore valorizza la componente dei costi all'ingrosso ( $CO_{ws}^a$ ), con la nuova facoltà di ricomprendere in tale componente una voce aggiuntiva volta ad anticipare almeno in parte il riconoscimento di oneri variabili conseguenti ad un incremento della resilienza negli approvvigionamenti ( $Op_{ws}^{exp,a}$ )

## Sostegno alla realizzazione delle opere di rilievo sovra-ambito

Sostenere la realizzazione di grandi opere strategiche asservite a territori più ampi del singolo ATO con strumenti di supporto finanziario

- Le opere sovra-ambito possono essere finanziate da quote delle componenti  $FNI_{FoNI}^a$  o  $\Delta CUIT^a$  di pertinenza dei singoli gestori coinvolti

$FNI_{FoNI}^a$   
 componente riscossa a titolo di anticipazione per il finanziamento dei nuovi investimenti, che possono essere relativi anche a opere di interesse sovra-ambito

$$FoNI^a = FNI_{FoNI}^a + AMM_{FoNI}^a + \Delta CUIT_{FoNI}^a$$

- Nell'ambito del Pdl-POS si richiede di precisare gli interventi riconducibili alle opere sovra-ambito nonché fornire le informazioni necessarie a ricostruire l'intervento complessivo a cui è riconducibile lo specifico intervento di pertinenza del gestore

### Interventi infrastrutturali

ID intervento pianificato	+ Titolo Intervento pianificato -	Titolarità degli interventi (gestore o terzi)	Motivazione della realizzazione da parte di terzi	Ragione sociale del soggetto terzo realizzatore dell'intervento	Parti
		gestore proprietario	opere non procrastinabili e gestore senza capacità di ricorso al credito opere sovraambito		

### Promuovere la realizzazione di impianti non ulteriormente procrastinabili

Favorire investimenti nelle realtà interessate dall'**avvio di una nuova gestione d'ambito**, in cui dotazioni finanziarie ed organizzative di partenza possono essere sottodimensionate rispetto ai fabbisogni infrastrutturali

- Le citate infrastrutture improcrastinabili possono trovare copertura nell'ambito della valorizzazione della componente  $\Delta CUIT^a$ , commisurata al valore effettivo del cespite da riconoscere
- Riguardo ai costi operativi, i maggiori oneri possono trovare copertura nell'ambito della valorizzazione della componente di natura previsionale ( $Op^{new,a}$ ), dal momento che l'entrata in esercizio di una simile infrastruttura rappresenta un presupposto per esser collocati negli schemi che prevedono una variazione dei processi tecnici gestiti (Schemi III e VI della matrice di schemi regolatori)

Rafforzare l'implementazione dei piani per il **superamento dell'eventuale mancanza dei prerequisiti** relativi alla regolazione della qualità tecnica

- A partire dal 2026, sono esclusi dall'aggiornamento tariffario i gestori per i quali si rinverranno ritardi e carenze nell'implementazione dei piani (in precedenza comunicati all'Autorità) per il superamento dell'eventuale mancanza dei pertinenti prerequisiti



L'Autorità è chiamata a **definire la tariffa idrica da applicare agli utenti della società Acque del Sud S.p.A.**, costituita dal 1 gennaio 2024 e alla quale – ex decreto-legge 44/23 – sono trasferite le funzioni del soppresso Ente per lo sviluppo dell'irrigazione e la trasformazione fondiaria in Puglia, Lucania e Irpinia, EIPLI

La normativa vigente prevede che **tutti i contratti di fornitura idrica del soppresso EIPLI siano trasferiti alla società Acque del Sud S.p.A.** e rinnovati entro i successivi centoventi giorni con l'inserimento di una clausola di garanzia a prima richiesta a carico dell'utente

EIPLI risulta operare quale fornitore all'ingrosso di acqua non trattata, per **usi potabili**, per **usi irrigui** e per **usi industriali**

Tariffa applicata dall'EIPLI (ex dl 171/08):

- tariffa irrigua = euro/mc 0,01549;
- tariffa potabile = euro/mc 0,02895;
- tariffa industriale = euro/mc 0,2079.

MTI-4 prevede, per Acque del Sud, che la **struttura dei corrispettivi praticata agli utenti nel 2023 sia aggiornata tenuto conto del moltiplicatore tariffario** determinato sulla base:

- dei pertinenti costi ammissibili (VRG), applicando le **regole associabili allo Schema VI**
- di un **limite alla crescita** annuale individuato **in corrispondenza dello Schema VI**

In sede di prima determinazione tariffaria, il PEF è elaborato, da un soggetto terzo rispetto a Acque del Sud, sulla base delle migliori stime disponibili dei costi del servizio. A partire dal 2026, le componenti di costo verranno aggiornate con i dati desumibili dalle fonti contabili obbligatorie dell'anno (a-2)

# Acque del Sud S.p.A.: costi riconosciuti

## Capex<sup>a</sup>

Comprende **oneri finanziari, oneri fiscali e ammortamenti**, calcolati tenuto conto delle vite utili regolatorie, enucleate in particolare per le categorie di immobilizzazioni “grandi dighe” (con vita utile 60 anni) e “piccole dighe” (con vita utile 30 anni) riconducibili all’attività di stoccaggio della risorsa

**Moltiplicatore tariffario per aggiornare la struttura dei corrispettivi del 2023**

Limite di crescita annuale del moltiplicatore tariffario individuato in corrispondenza dello Schema VI della matrice di schemi regolatori

## FoNI<sup>a</sup>

Componente a sostegno degli obiettivi specifici e degli interventi che ne conseguono

## Rc<sup>a</sup><sub>TOT</sub>

Componente a conguaglio (a partire dal 2026) relativa al vincolo ai ricavi dell’anno (a-2)

**VRG Acque del Sud S.p.A.: costi ammissibili ai sensi del MTI-4 qualora pertinenti**

## Opex<sup>a</sup>

Con **costi operativi endogeni** dati dai “costi della produzione” al netto delle “poste rettificative” e dei “costi esogeni”

**Costi di morosità non ricompresi** in ragione della disposizione ai sensi della quale nei contratti di fornitura idrica dovrà esservi “l’inserimento di una clausola di garanzia a prima richiesta a carico dell’utente”

## ERC<sup>a</sup>

Richiesta di esplicitare le voci dei costi della risorsa  $Res_{capex}^a$  (costi delle immobilizzazioni relative allo stoccaggio, all’approvvigionamento e alla potabilizzazione) e  $Res_{opex}^a$  (costi operativi afferenti alle richiamate attività e oneri locali per la parte destinata a attuare misure di tutela della risorsa e per la sicurezza degli approvvigionamenti)