

**ALLEGATO 3**

**ATERSIR**

**Relazione di validazione dati 2022 e preconsuntivi 2023**

**Relazione della manovra tariffaria**

**Metodo tariffario idrico per il quarto periodo regolatorio 2024-2029**

**IRETI S.P.A. – Bacino territoriale di PIACENZA**

## Sommario

1	Premessa .....	3
1.1	Elenco della documentazione trasmessa .....	4
2	Informazioni sulla gestione .....	5
2.1	Perimetro della gestione e servizi forniti .....	5
2.1.1	<i>Informazioni sulle gestioni interessate da processi di aggregazione</i> .....	11
2.2	Precisazioni su servizi SII e altre attività idriche .....	12
2.3	Altre informazioni rilevanti .....	13
3	Dati tecnici .....	14
3.1	Dettaglio energia elettrica .....	14
3.2	Dati tecnici .....	17
4	Dati di Conto Economico .....	17
5	Altri dati economico finanziari .....	27
5.1	Altri dati economico finanziari: Sezioni FONTI DI FINANZIAMENTO/IMPOSTE .....	27
5.1.1	<i>Piacenza</i> .....	28
5.2	Altri dati economico finanziari: Sezione MOROSITA' .....	29
5.3	Altri dati economico finanziari: Sezione Altri importi in bolletta .....	30
5.4	Altri dati economico finanziari: Sezione "Altri dati per calcolo RC" .....	34
5.5	Altri dati economico finanziari: Sezione "altri dati per il calcolo della componente capex" .....	38
5.6	Altri dati economico finanziari: Sezione "Altri dati per il calcolo delle componenti OPEX e RC" .....	38
5.7	Altri dati economico finanziari: Sezione "Ulteriori specificazioni per le componenti Opex <sub>tel</sub> " ..	41
5.8	Altri dati economico finanziari: Sezione "Ulteriori specificazioni per i calcoli tariffari" .....	41
6	Corrispettivi infrastrutture di terzi .....	42
6.1	Piacenza .....	42
7	Servizi all'ingrosso .....	44
8	Nuovi investimenti, dismissioni e CFP .....	44
8.1	Investimenti, LIC e CFP consuntivi 2022 .....	45
8.2	Investimenti, LIC e CFP preconsuntivi 2023 .....	46
8.3	Dismissioni 2022 .....	47
8.4	Dismissioni 2023 .....	48
8.5	Stratificazione temporale dei LIC .....	49
8.6	Controllo sulla realizzazione degli investimenti attesi .....	49
9	Corrispettivi applicati all'utenza finale .....	50
9.1	Ambiti Tariffari e comuni serviti .....	50
9.2	Riepilogo ricavi tariffari per servizio, quota fissa / variabile .....	52
9.3	Ricavi tariffari per collettamento e depurazione di reflui industriali .....	52
10	Predisposizione tariffaria .....	53
10.1	Posizionamento nella matrice di schemi regolatori .....	53
10.1.1	<i>Selezione dello schema regolatorio</i> .....	53
10.1.1.1	<i>Ammortamento finanziario</i> .....	54

10.1.1.2	Valorizzazione $FNI_{new,a}$ .....	54
10.1.2	Valorizzazione delle componenti del VRG .....	55
10.1.2.1	Valorizzazione componente Capex .....	58
10.1.2.2	Valorizzazione componente FoNI .....	58
10.1.2.3	Valorizzazione componente Opex .....	58
10.1.2.4	Valorizzazione componente ERC .....	60
10.1.2.5	Valorizzazione componente $RC_{TOT}$ .....	61
10.1.2.6	Altre regole per i conguagli $RC_{ARC}$ .....	64
10.2	Moltiplicatore tariffario .....	64
10.2.1	Calcolo del moltiplicatore .....	64
10.2.2	Moltiplicatore tariffario approvato dal soggetto competente .....	65
10.2.3	Confronto con i moltiplicatori precedentemente applicati .....	66
11	Piano economico-finanziario (PEF) .....	66
11.1	Piano tariffario .....	66
11.2	Conto economico .....	69
11.3	Rendiconto finanziario .....	73
11.4	Stato patrimoniale .....	77
12	Eventuali istanze specifiche .....	82
13	Note e commenti sulla compilazione del file RDT2024 .....	82

## **1 Premessa**

Il periodo regolatorio 2024-2029, oggetto del presente aggiornamento tariffario, è disciplinato dalla deliberazione ARERA 639/2023/R/idr e definisce in modo puntuale e definitivo gli adeguamenti tariffari per il biennio 2024-2025, oltre a fornire l'andamento tariffario prospettico per il quadriennio successivo (2026-2029), che sarà oggetto di specifici aggiornamenti biennali successivi.

La deliberazione ARERA 639/2023/R/idr prevede altresì all'articolo 5.2 l'oggetto della validazione, ossia, i "dati di bilancio relativi all'anno 2022 o, in mancanza, [...] quelli dell'ultimo bilancio disponibile, trasmessi nelle modalità previste". Per la determinazione delle tariffe per gli anni 2025, 2026, 2027, 2028 e 2029, invece, i dati utilizzati saranno aggiornati, in sede di prima approvazione, con i dati di bilancio o di preconsuntivo relativi all'anno 2023 o, in mancanza, con quelli dell'ultimo bilancio disponibile, salvo le componenti per le quali è esplicitamente ammesso un dato stimato. In sede di aggiornamento biennale di cui al successivo comma 6.1, le componenti saranno riallineate ai dati di bilancio dell'anno ( $a - 2$ ).

Per i dati relativi alla gestione operativa e all'attività di investimento per l'annualità 2022, di cui il gestore ha fornito dati definitivi ovvero dati consuntivi di Bilancio, si è verificata la completezza delle informazioni inviate rispetto a quelle richieste dall'ARERA e dall'Agenzia e la coerenza con il libro cespiti, il bilancio, le fatture e, più in generale, con le fonti contabili.

In riferimento all'annualità 2023, il gestore ha fornito dati di preconsuntivo per i soli costi aggiornabili, per le stratificazioni dei cespiti, per i contributi a fondo perduto, per i costi legati a

specifiche finalità: trattandosi di dati pre-consuntivi, l’Agenzia provvederà nei prossimi mesi a richiede la trasmissione dei rispettivi dati consuntivi di Bilancio unitamente alle relative fonti contabili, necessarie per la validazione. In tale sede l’Agenzia calolerà i conguagli effettivi di competenza 2023, il relativo scostamento rispetto ai conguagli 2023 confluiti nei VRG 2024-2025 (calcolati con i dati preconsuntivi confluiti nella presente manovra tariffaria) da considerare nella futura predisposizione tariffaria.

### **1.1 Elenco della documentazione trasmessa**

Si riporta di seguito un riepilogo dei file trasmessi dal gestore. La rendicontazione è stata effettuata da IRETI congiuntamente e con le medesime modalità per i territori di Parma, Piacenza e Reggio Emilia.

1. PG\_AT\_2023\_12387\_del\_01-12-2023 - dati tariffari 2022: Dati tecnici relativi alla gestione del SII; Dettaglio per singolo POD dei consumi e dei costi dell’energia elettrica afferenti al SII; Dati di conto economico relativi all’annualità 2022 con relativo raccordo alla contabilità Unbundling; Stratificazione dei cespiti e dei contributi; Consuntivo 2022, per singolo progetto PDI, delle entrate in esercizio, dello speso per investimenti con relativo dettaglio LIC, dell’incasso dei contributi;
2. PG\_AT\_2024\_2393\_04-03-2024\_Integrazioni dati tariffari 2022: Credito imposta EE 2022\_2023; Variazioni di perimetro\_opnew; Opex QC consuntivati; Unpaid\_Ratio; Scambi\_Ingresso; raccolta dati aggiornato per PC PR RE
3. PG\_AT\_2023\_4056\_21-04\_RDT\_bonus\_idrico
4. PG\_AT\_2024\_4744\_26-04-2024\_Integrazioni22-23 : Bonus\_Idrico \_2023; EE sopravv 2023 comp 2022; Modtar; Scambi all’ingrosso; stratificazione dei cespiti al 31.12.2023; Unpaid Ratio 2023; OPnew consuntivi 2023, file raccolta dati consuntivi 2023
5. PG\_AT\_2024\_8558\_08-08\_Istanza\_CostiSoftware\_NOstruttura
6. PG\_AT\_2024\_9966\_del\_24-09-2024\_PDI\_RE
7. PG\_AT-2024-9571\_del\_10-09-2024\_PDI\_PR\_PC

In via informale sono inoltre stati trasmessi:

1. we\_transfer\_07giu2024: stratificazione cespiti 2022/2023 + PDI + driver; format Nuovi Investimenti
2. email\_20240704\_FRBT\_ParmaInfrastrutture
3. email\_2024\_07\_05\_istanza OPEX QC: fatture opex wc e rendicontazione di supporto
4. email 20\_6\_24: istanza opex compensativi; struttura corrispettivi 21 22 23 PR PC RE; Movimentazione LIC; scarichi industriali 2021; stratificazione cespiti 2022/2023
5. email\_2024\_13\_09\_2024\_PDI REGGIO + RELAZIONI



## 2 Informazioni sulla gestione

### 2.1 Perimetro della gestione e servizi forniti

Non si evidenziano ulteriori ampliamenti di servizio o estensioni del perimetro della gestione, rispetto a quelli già illustrati nel precedente periodo regolatorio e riguardanti la gestione del segmento acquedotto nel Comune di Cortemaggiore (PC) ex-Società Acque Potabili S.p.A. (SAP), oggi IRETI a seguito delle operazioni societarie che hanno coinvolto la stessa SAP, gestione consolidata all'interno della gestione dell'ambito piacentino.

A livello societario, l'assetto di IRETI nel biennio oggetto di rendicontazione è stato quello risultante dalle operazioni di riorganizzazione della struttura operativa del gruppo IREN in quattro *business unit* (energia, mercato, reti e ambiente) compiute nel 2016. IRETI è la *business unit* che gestisce la distribuzione di energia elettrica, gas e acqua sul territorio nazionale. IRETI, pertanto, gestisce:

- "il servizio idrico integrato in 238 comuni di Emilia-Romagna (province di Parma, Piacenza e Reggio Emilia), Liguria (province di Genova, La Spezia e Savona), Piemonte (provincia di Vercelli), dove opera negli ambiti dell'approvvigionamento idrico, fognatura e depurazione delle acque reflue";
- "il servizio distribuzione gas (...) in 105 Comuni di Emilia-Romagna, Piemonte e Liguria";
- "la distribuzione di energia elettrica nelle città di Parma, Torino e Vercelli", attraverso "una rete in alta, media e bassa tensione di oltre 7.800 chilometri".

Circa la gestione nel territorio provinciale di Reggio Emilia, titolare dell'affidamento dal 1° gennaio 2024 è ARCA S.r.l. (Azienda Reggiana per la Cura dell'Acqua), una società a partecipazione mista pubblica e privata, costituita dal Socio Pubblico AGAC Infrastrutture S.p.A. e dal Socio Privato IRETI S.p.A. ARCA, mediante specifica convenzione, ha affidato la gestione dei compiti operativi alla società operativa territoriale IREN Acqua Reggio S.r.l., costituita dal socio privato IRETI S.p.A., selezionato a seguito di procedura di gara pubblica. La rendicontazione tecnico-economico-patrimoniale di IRETI per l'ambito reggiano, stante anche il medesimo perimetro geografico di servizio, è utilizzata quale base per la definizione dell'aggiornamento tariffario del nuovo affidatario ARCA; i dati di validazione e predisposizione della proposta sono riportati in apposito, separato, documento.

Come già nei precedenti aggiornamenti tariffari MTI-3, il gestore ha quindi presentato per l'anno 2022 una rendicontazione unitaria dei dati economici e patrimoniali, con costruzione del ModCO a partire dalla contabilità *unbundling* tenuta secondo le regole fissate da ARERA.

Come noto, la rendicontazione *unbundling* procede ad una attribuzione diretta dei costi e dei ricavi dell'esercizio sulle attività/comparti regolamentati (nel caso in oggetto al SII e alle AAI), nonché ai Servizi Comuni (SC) e alle Funzioni Operative Condivise (FOC); successivamente i costi e i ricavi attribuiti direttamente a SC e FOC sono riallocati, mediante l'utilizzo di specifici driver, sulle attività regolamentate.

Tenuto in conto del meccanismo di rendicontazione *unbundling*, il gestore ha valorizzato le componenti del MOD\_CO inerenti alle attività del Sistema Idrico Integrato (SII) e delle Altre Attività Idriche (AAI), come somma delle seguenti componenti.

(i) Costi e Ricavi Diretti

I costi e i ricavi diretti sono costituiti dalle poste contabili per le quali è stato possibile fin dall'origine della manifestazione del costo/ricavo attribuire un oggetto di controllo direttamente associato ad attività/comparti definiti dalla contabilità regolatoria. In particolare, tenuto in considerazione che la società IRETI SpA opera in più ambiti territoriali, le poste contabili sono attribuite, oltre che per destinazione Unbundling (acque, Depurazione, Fognatura, altre Attività Idriche), anche per destinazione geografica (ATO). Ciò nonostante, sussistono delle poste contabili che, pur essendo attribuibili ad attività relative al SII/AAI, non trovano immediata collocazione in uno specifico ATO. Tali poste sono allocate nel comparto MultiATO e successivamente attribuite, in funzione di appositi driver, ai singoli ambiti territoriali. Di seguito si riportano i valori dei driver utilizzati nel processo allocativo.

***Driver per allocazione Multiato***

	Acque	Depu	Fogna	AAI
ALESSANDRIA	0%	0%	0%	0%
ASTI	1%	1%	1%	0%
BRESCIA	0%	0%	0%	0%
CUNEO	0%	0%	0%	0%
GENOVA	5%	0%	0%	66%
IMPERIA	2%	0%	0%	0%
LA SPEZIA	0%	0%	0%	0%
MANTOVA	0%	0%	0%	0%
NOVARA	0%	0%	0%	0%
PARMA	25%	29%	35%	13%
PIA	0%	0%	0%	0%
PIACENZA	22%	28%	23%	3%
REGGIO EMILIA	32%	42%	41%	13%
SAVONA	13%	0%	0%	5%
VALLE D'AOSTA	0%	0%	0%	0%
VERCELLI	0%	0%	0%	0%
VERONA	0%	0%	0%	0%
Totale	100%	100%	100%	100%

*Tabella 1*

La somma dei valori contabili direttamente attribuiti al singolo ATO con l'esito del processo di allocazione del comparto MultiATO, costituiscono la componente di Costo/Ricavo "Diretta" riportata nel ModCo.

(ii) Costi e Ricavi Indiretti

La componente di costo/ricavo indiretta presente su ModCo è il risultato della somma dei processi di allocazione dei costi e dei ricavi afferenti ai Servizi Comuni e alle Funzioni Operative Condivise. Di seguito si fornisce una breve descrizione dei processi allocativi.

a. Allocazione dei Servizi Comuni

I costi e i ricavi attribuiti direttamente ai Servizi Comuni vengono inizialmente allocati sulle seguenti entità:

- Servizio Idrico Integrato (SII);
- Altre Attività Idriche (AAI);
- Attività Diverse (AD)
- Servizi Comuni (transazioni interne);
- Funzioni operative Condivise.

Driver SC1	SCa	SCb	SCc	SCd	SCe	SCf	SCg	SCh	SCI	SCj	SCk
SII	55%	33%	30%	30%	30%	0%	40%	30%	50%	40%	30%
AAI	3%	25%	0%	7%	7%	0%	0%	7%	7%	7%	7%
AD	37%	29%	61%	40%	40%	0%	40%	40%	40%	40%	40%
SCa	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
SCb	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
SCc	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
SCd	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	0%	2%	0%	0%
SCe	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	0%	0%	0%	0%
SCf	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
SCg	0%	2%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
SCh	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
SCI	0%	0%	0%	1%	1%	0%	0%	2%	0%	0%	0%
SCj	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
SCk	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
FOCa	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
FOCb	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
FOCc	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	0%	0%	0%
FOCd	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
FOCe	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
FOCf	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
FOCg	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
FOCh	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	0%	0%	0%	0%
FOCi	0%	0%	0%	2%	2%	0%	0%	2%	0%	0%	0%
FOCj	0%	0%	0%	2%	2%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
FOCk	0%	0%	0%	2%	2%	0%	0%	2%	0%	0%	0%
FOCl	0%	0%	0%	2%	2%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
TOT	100%	100%	100%	100%	100%	0%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabella 2

Successivamente i costi e i ricavi allocati sui SC (Transazioni Interne) sono ribaltati sul SII, sulle AAI e sulle AD, sulla base dei seguenti Driver.

**Driver ripartizione SC rispetto ad Attività**

Driver FOC	SCa	SCb	SCc	SCd	SCe	SCf	SCg	SCh	SCI	SCj	SCk
ACQUE	43%	23%	37%	22%	24%	0%	20%	23%	37%	37%	22%
FOGNA	7%	3%	0%	5%	5%	0%	0%	5%	7%	5%	5%
DEPU1	9%	7%	0%	9%	10%	0%	12%	9%	7%	9%	9%
ALTRESII	3%	2%	0%	7%	7%	0%	0%	7%	2%	7%	7%
AD	37%	25%	61%	40%	40%	0%	40%	40%	40%	40%	40%
SC	0%	2%	0%	2%	2%	0%	0%	2%	0%	0%	0%
FOC	1%	14%	1%	10%	10%	0%	0%	1%	1%	1%	1%
TOT	100%	100%	100%	100%	100%	0%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabella 3

Sommando i contributi sui comparti del SII, AAI e AD provenienti dalle Transazioni Interne con quelli derivanti dal primo processo allocativo, è possibile determinare il valore complessivo attribuito dai SC al SII, alle AAI e alle AD. Tali valori sono ripartiti per singolo Ambito territoriale sulla base dei seguenti driver.

**Driver Ripartizione Acqua rispetto ad ATO**

ATO	ATT	SCa	SCb	SCc	SCd	SCe	SCf	SCg	SCh	SCi	SCj	SCk
ATO 1 - PIACENZA	ACQUE	72%	35%	36%	32%	31%	0%	38%	31%	72%	28%	32%
ATO 1 - VERRANO-CUSIO-OSS	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - BIELLESE, VERCELLESE	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - PARMA	ACQUE	25%	15%	18%	22%	23%	0%	32%	23%	25%	25%	22%
ATO 3 - REGGIO NELL'EMILIA	ACQUE	32%	42%	43%	32%	31%	0%	28%	32%	32%	31%	32%
ATO 4 - CUNEO	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 5 - ASTIGIANO, MONFERRATO	ACQUE	0%	0%	1%	0%	0%	0%	2%	0%	1%	1%	0%
ATO 6 - ALESSANDRIA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO BS - BRESCIA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO Centro-Ovest 1 (SAVONA)	ACQUE	16%	0%	7%	8%	8%	0%	38%	8%	12%	38%	8%
ATO GE - GENOVA	ACQUE	5%	0%	1%	2%	2%	0%	1%	3%	5%	3%	2%
ATO IM - IMPERIA	ACQUE	3%	0%	1%	3%	3%	0%	0%	3%	3%	2%	3%
ATO MN - MANTOVA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO PV - PAVIA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO SP - LA SPEZIA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO V - VERONA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO VALLE D'ASTA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Totale	ACQUE	100%	100%	100%	100%	100%	0%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabella 4

**Driver Ripartizione Fognatura rispetto ad ATO**

ATO	ATT	SCa	SCb	SCc	SCd	SCe	SCf	SCg	SCh	SCi	SCj	SCk
ATO 1 - PIACENZA	FOGNA	35%	43%	49%	31%	38%	0%	25%	28%	27%	24%	31%
ATO 1 - VERRANO-CUSIO-OSS	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - BIELLESE, VERCELLESE	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - PARMA	FOGNA	19%	29%	9%	38%	27%	0%	34%	29%	25%	33%	38%
ATO 3 - REGGIO NELL'EMILIA	FOGNA	46%	30%	41%	38%	43%	0%	32%	43%	47%	42%	38%
ATO 4 - CUNEO	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 5 - ASTIGIANO, MONFERRATO	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	5%	0%	0%	1%	0%
ATO 6 - ALESSANDRIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO BS - BRESCIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO Centro-Ovest 1 (SAVONA)	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO GE - GENOVA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO IM - IMPERIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO MN - MANTOVA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO PV - PAVIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO SP - LA SPEZIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO V - VERONA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO VALLE D'ASTA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Totale	FOGNA	100%	100%	100%	100%	100%	0%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabella 5

**Driver Ripartizione Depurazione rispetto ad ATO**

ATO	ATT	SCa	SCb	SCc	SCd	SCe	SCf	SCg	SCh	SCi	SCj	SCk
ATO 1 - PIACENZA	DEPU1	28%	41%	42%	28%	24%	0%	54%	30%	31%	24%	28%
ATO 1 - VERRANO-CUSIO-OSS	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - BIELLESE, VERCELLESE	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - PARMA	DEPU1	28%	25%	11%	30%	32%	0%	15%	31%	29%	32%	30%
ATO 3 - REGGIO NELL'EMILIA	DEPU1	43%	34%	47%	42%	44%	0%	31%	39%	39%	43%	42%
ATO 4 - CUNEO	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 5 - ASTIGIANO, MONFERRATO	DEPU1	0%	0%	1%	0%	0%	0%	0%	0%	1%	1%	0%
ATO 6 - ALESSANDRIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO BS - BRESCIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO Centro-Ovest 1 (SAVONA)	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO GE - GENOVA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO IM - IMPERIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO MN - MANTOVA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO PV - PAVIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO SP - LA SPEZIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO V - VERONA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO VALLE D'ASTA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Totale	DEPU1	100%	100%	100%	100%	100%	0%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabella 6



**Driver Ripartizione Altre Attività Idriche rispetto ad ATO**

ATO	ATT	SCa	SCb	SCc	SCd	SCe	SCf	SCg	SCh	SCi	SCj	SCk
ATO 1 - PIACENZA	ADRESII	24%	0%	3%	2%	2%	0%	0%	2%	12%	3%	2%
ATO 1 - VERRANO-CUSIO-OSI	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - BIELLESE, VERCELLESE	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - PARMA	ADRESII	6%	0%	4%	1%	1%	0%	2%	2%	5%	13%	2%
ATO 3 - REGGIO NELL'EMILIA	ADRESII	43%	0%	50%	3%	3%	0%	9%	3%	26%	13%	3%
ATO 4 - COMO	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 5 - ASTIGIANO, MONFERRATO	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	17%	0%	0%
ATO 6 - ALESSANDRIA	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO BS - BRESCIA	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO Centro-Ovest 1 (SAVONA)	ADRESII	0%	0%	4%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	0%
ATO GE - GENOVA	ADRESII	26%	100%	3%	9%	9%	0%	0%	9%	37%	62%	9%
ATO IM - IMPERIA	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO MN - MANTOVA	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO PV - PAVIA	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO SP - LA SPIEZA	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO V - VERONA	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO VALLE D'AOSTA	ADRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
Totale	ALTRESII	100%	100%	100%	100%	100%	0%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabella 7

b. Allocazione delle Funzioni Operative Condivise

Con riferimento alle Funzioni Operative Condivise, i costi ed i ricavi oggetto di attribuzione sono il risultato della somma delle componenti di costo e di ricavo direttamente attribuite alle FOC con la quota parte di costi e di ricavi derivanti dal processo di allocazione dei Servizi Comuni.

Ciò premesso, il modello Unbundling prevede un primo passaggio di attribuzione su SII, AAI, AD a livello complessivo di società e successivamente una ripartizione di quanto allocato a livello di singolo Ambito Territoriale.

Rispetto a quanto sopra descritto, costituisce un'eccezione la modalità di trattamento della FOC "Gestione delle Utenze Idriche". Infatti, per questa funzione, le poste contabili sono direttamente imputate a livello di singolo ATO e non necessitano di ulteriori ripartizioni. Solo alla quota parte di costi e di ricavi derivante dal ribaltamento dei Servizi Comuni è applicato un driver per l'allocazione pro quota sui singoli ambiti territoriali.

Di seguito si riportano i driver utilizzati nei processi allocativi.

Driver ripartizione FOC rispetto ad Attività

Driver FOC	FOCa	FOCb	FOCc	FOCd	FOCe	FOCf	FOCg	FOCh	FOCi	FOCj	FOCk	FOCl
ACQUE	0%	0%	0%	1%	0%	0%	0%	38%	68%	58%	23%	33%
FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	21%	16%	26%	9%	6%
DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	16%	16%	5%	21%
ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
AD	0%	0%	100%	99%	0%	0%	0%	41%	0%	0%	63%	40%
TOT	0%	0%	100%	100%	0%	0%	0%	100%	100%	100%	100%	100%

Tabella 8

**Driver Ripartizione Acqua rispetto ad ATO**

ATO	ATT	FOCa	FOCb	FOCc	FOCd	FOCe	FOCf	FOCg	FOCh	FOCi	FOCj	FOCk	FOCl
ATO 1 - PIACENZA	ACQUE	0%	0%	0%	18%	0%	0%	0%	32%	7%	29%	26%	35%
ATO 1 - VERBANO-CUSIO-OSSOLA E PIA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - BIELLESE, VERCELLESE, CASALE	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - PARMA	ACQUE	0%	0%	0%	32%	0%	0%	0%	21%	8%	29%	28%	21%
ATO 3 - REGGIO NELL'EMILIA	ACQUE	0%	0%	0%	34%	0%	0%	0%	35%	11%	25%	29%	31%
ATO 4 - CUNEO	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 5 - ASTIGIANO, MONFERRATO	ACQUE	0%	0%	0%	1%	0%	0%	0%	1%	0%	2%	0%	0%
ATO 6 - ALESSANDRIA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO BS - BRESCIA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO Centro-Ovest 1 (SAVONA)	ACQUE	0%	0%	0%	9%	0%	0%	0%	7%	6%	10%	7%	8%
ATO GE - GENOVA	ACQUE	0%	0%	0%	3%	0%	0%	0%	2%	66%	2%	7%	3%
ATO IM - IMPERIA	ACQUE	0%	0%	0%	3%	0%	0%	0%	1%	1%	2%	2%	2%
ATO MN - MANTOVA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO PV - PAVIA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO SP - LA SPEZIA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO V - VERONA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO VALLE D'AOSTA	ACQUE	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Totale</b>	<b>ACQUE</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

Tabella 9

**Driver Ripartizione Fognatura rispetto ad ATO**

ATO	ATT	FOCa	FOCb	FOCc	FOCd	FOCe	FOCf	FOCg	FOCh	FOCi	FOCj	FOCk	FOCl
ATO 1 - PIACENZA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	28%	25%	27%	20%	21%
ATO 1 - VERBANO-CUSIO-OSSOLA E PIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - BIELLESE, VERCELLESE, CASALE	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - PARMA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	25%	31%	25%	31%	40%
ATO 3 - REGGIO NELL'EMILIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	46%	43%	46%	50%	38%
ATO 4 - CUNEO	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 5 - ASTIGIANO, MONFERRATO	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	1%	2%	2%	0%	0%
ATO 6 - ALESSANDRIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO BS - BRESCIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO Centro-Ovest 1 (SAVONA)	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO GE - GENOVA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO IM - IMPERIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO MN - MANTOVA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO PV - PAVIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO SP - LA SPEZIA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO V - VERONA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO VALLE D'AOSTA	FOGNA	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Totale</b>	<b>FOGNA</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

Tabella 10

**Driver Ripartizione Depurazione rispetto ad ATO**

ATO	ATT	FOCa	FOCb	FOCc	FOCd	FOCe	FOCf	FOCg	FOCh	FOCi	FOCj	FOCk	FOCl
ATO 1 - PIACENZA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	24%	32%	36%	24%
ATO 1 - VERBANO-CUSIO-OSSOLA E PIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - BIELLESE, VERCELLESE, CASALE	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - PARMA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	31%	15%	18%	30%
ATO 3 - REGGIO NELL'EMILIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	43%	35%	46%	46%
ATO 4 - CUNEO	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 5 - ASTIGIANO, MONFERRATO	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	2%	18%	0%	0%
ATO 6 - ALESSANDRIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO BS - BRESCIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO Centro-Ovest 1 (SAVONA)	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO GE - GENOVA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO IM - IMPERIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO MN - MANTOVA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO PV - PAVIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO SP - LA SPEZIA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO V - VERONA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO VALLE D'AOSTA	DEPU1	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Totale</b>	<b>DEPU1</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>	<b>100%</b>

Tabella 11

**Driver Ripartizione Altre Attività Idriche rispetto ad ATO**

ATO	ATT	FOCa	FOCb	FOCc	FOCd	FOCe	FOCf	FOCg	FOCh	FOCi	FOCj	FOCk	FOCl
ATO 1 - PIACENZA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 1 - VERBANO-CUSIO-OSSOLA E PI	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - BIELLESE, VERCELLESE, CASALE	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 2 - PARMA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 3 - REGGIO NELL'EMILIA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 4 - CUNEO	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 5 - ASTIGIANO, MONFERRATO	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 6 - ALESSANDRIA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO 6S - BRESCIA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO Centro-Ovest 1 (SAVONA)	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO GE - GENOVA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO IM - IMPERIA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO MN - MANTOVA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO PV - PAVIA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO SP - LA SPEZIA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO V - VERONA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
ATO VALLE D'AOSTA	ALTRESII	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%	0%
<b>Totale</b>	<b>ALTRESII</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>	<b>0%</b>

Tabella 12

(iii) Eventuali riclassifiche di raccordo tra l'attività di rendicontazione unbundling e le esigenze di rendicontazione tariffaria.

La costruzione del ModCO può pertanto essere esemplificata dal seguente schema.

[A]=B-[C]+[D]-[E] TOTALE RETI Parma	[B] RICLASSIFICHE	[C] Attribuzioni Dirette	[D] INDIRETTI - SC	[E] INDIRETTI - FOC																																																																																																																																																								
<b>ModCO</b>	<b>Riclassifiche</b>	<b>Diretti</b>	<b>SC</b>	<b>FOC</b>																																																																																																																																																								
<table border="1"> <tr><th colspan="4">[A]=B-[C]+[D]-[E] TOTALE RETI Parma</th></tr> <tr><th></th><th>Totale SI</th><th>di cui SIC</th><th>SI</th></tr> <tr><td>A1</td><td>37.411.223</td><td>33.411.223</td><td>1.922.944</td></tr> <tr><td>A2</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>A3</td><td>4.788.242</td><td>4.788.242</td><td>5.360</td></tr> <tr><td>A4</td><td>524.223</td><td>524.223</td><td>0</td></tr> <tr><td>A5</td><td>1.195.933</td><td>1.195.933</td><td>0</td></tr> <tr><td><b>Totale</b></td><td><b>39.919.621</b></td><td><b>39.919.621</b></td><td><b>1.928.304</b></td></tr> </table>	[A]=B-[C]+[D]-[E] TOTALE RETI Parma					Totale SI	di cui SIC	SI	A1	37.411.223	33.411.223	1.922.944	A2	0	0	0	A3	4.788.242	4.788.242	5.360	A4	524.223	524.223	0	A5	1.195.933	1.195.933	0	<b>Totale</b>	<b>39.919.621</b>	<b>39.919.621</b>	<b>1.928.304</b>	<table border="1"> <tr><th colspan="3">[B] RICLASSIFICHE</th></tr> <tr><th></th><th>Totale SI</th><th>SI</th></tr> <tr><td>B1</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>B2</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>B3</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>B4</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>B5</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td><b>Totale</b></td><td><b>0</b></td><td><b>0</b></td></tr> </table>	[B] RICLASSIFICHE				Totale SI	SI	B1	0	0	B2	0	0	B3	0	0	B4	0	0	B5	0	0	<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<table border="1"> <tr><th colspan="4">[C] Attribuzioni Dirette</th></tr> <tr><th></th><th>Totale SI</th><th>di cui SIC</th><th>SI</th></tr> <tr><td>C1</td><td>4.788.242</td><td>4.788.242</td><td>5.360</td></tr> <tr><td>C2</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>C3</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>C4</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>C5</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td><b>Totale</b></td><td><b>4.788.242</b></td><td><b>4.788.242</b></td><td><b>5.360</b></td></tr> </table>	[C] Attribuzioni Dirette					Totale SI	di cui SIC	SI	C1	4.788.242	4.788.242	5.360	C2	0	0	0	C3	0	0	0	C4	0	0	0	C5	0	0	0	<b>Totale</b>	<b>4.788.242</b>	<b>4.788.242</b>	<b>5.360</b>	<table border="1"> <tr><th colspan="4">[D] INDIRETTI - SC</th></tr> <tr><th></th><th>Totale SI</th><th>di cui SIC</th><th>SI</th></tr> <tr><td>D1</td><td>16.223</td><td>16.223</td><td>0</td></tr> <tr><td>D2</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>D3</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>D4</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>D5</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td><b>Totale</b></td><td><b>16.223</b></td><td><b>16.223</b></td><td><b>0</b></td></tr> </table>	[D] INDIRETTI - SC					Totale SI	di cui SIC	SI	D1	16.223	16.223	0	D2	0	0	0	D3	0	0	0	D4	0	0	0	D5	0	0	0	<b>Totale</b>	<b>16.223</b>	<b>16.223</b>	<b>0</b>	<table border="1"> <tr><th colspan="4">[E] INDIRETTI - FOC</th></tr> <tr><th></th><th>Totale SI</th><th>di cui SIC</th><th>SI</th></tr> <tr><td>E1</td><td>374.223</td><td>374.223</td><td>0</td></tr> <tr><td>E2</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>E3</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>E4</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td>E5</td><td>0</td><td>0</td><td>0</td></tr> <tr><td><b>Totale</b></td><td><b>374.223</b></td><td><b>374.223</b></td><td><b>0</b></td></tr> </table>	[E] INDIRETTI - FOC					Totale SI	di cui SIC	SI	E1	374.223	374.223	0	E2	0	0	0	E3	0	0	0	E4	0	0	0	E5	0	0	0	<b>Totale</b>	<b>374.223</b>	<b>374.223</b>	<b>0</b>
[A]=B-[C]+[D]-[E] TOTALE RETI Parma																																																																																																																																																												
	Totale SI	di cui SIC	SI																																																																																																																																																									
A1	37.411.223	33.411.223	1.922.944																																																																																																																																																									
A2	0	0	0																																																																																																																																																									
A3	4.788.242	4.788.242	5.360																																																																																																																																																									
A4	524.223	524.223	0																																																																																																																																																									
A5	1.195.933	1.195.933	0																																																																																																																																																									
<b>Totale</b>	<b>39.919.621</b>	<b>39.919.621</b>	<b>1.928.304</b>																																																																																																																																																									
[B] RICLASSIFICHE																																																																																																																																																												
	Totale SI	SI																																																																																																																																																										
B1	0	0																																																																																																																																																										
B2	0	0																																																																																																																																																										
B3	0	0																																																																																																																																																										
B4	0	0																																																																																																																																																										
B5	0	0																																																																																																																																																										
<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>																																																																																																																																																										
[C] Attribuzioni Dirette																																																																																																																																																												
	Totale SI	di cui SIC	SI																																																																																																																																																									
C1	4.788.242	4.788.242	5.360																																																																																																																																																									
C2	0	0	0																																																																																																																																																									
C3	0	0	0																																																																																																																																																									
C4	0	0	0																																																																																																																																																									
C5	0	0	0																																																																																																																																																									
<b>Totale</b>	<b>4.788.242</b>	<b>4.788.242</b>	<b>5.360</b>																																																																																																																																																									
[D] INDIRETTI - SC																																																																																																																																																												
	Totale SI	di cui SIC	SI																																																																																																																																																									
D1	16.223	16.223	0																																																																																																																																																									
D2	0	0	0																																																																																																																																																									
D3	0	0	0																																																																																																																																																									
D4	0	0	0																																																																																																																																																									
D5	0	0	0																																																																																																																																																									
<b>Totale</b>	<b>16.223</b>	<b>16.223</b>	<b>0</b>																																																																																																																																																									
[E] INDIRETTI - FOC																																																																																																																																																												
	Totale SI	di cui SIC	SI																																																																																																																																																									
E1	374.223	374.223	0																																																																																																																																																									
E2	0	0	0																																																																																																																																																									
E3	0	0	0																																																																																																																																																									
E4	0	0	0																																																																																																																																																									
E5	0	0	0																																																																																																																																																									
<b>Totale</b>	<b>374.223</b>	<b>374.223</b>	<b>0</b>																																																																																																																																																									
	=	+	+	+																																																																																																																																																								

Tabella 13

**2.1.1 Informazioni sulle gestioni interessate da processi di aggregazione**

Non risultano aggregazioni ulteriori rispetto a quelle già rilevate in sede di predisposizione tariffaria MTI-3.

## 2.2 Precisioni su servizi SII e altre attività idriche

Riguardo all'elenco dei servizi del SII e delle altre attività idriche svolte dal gestore, il gestore ha trasmesso i dati relativi alla sola annualità 2022.

Descrizione	Tipo di Attività	PIACENZA 2022
Captazione	SII	SI
Potabilizzazione	SII	SI
Adduzione	SII	SI
Acquedotto distribuzione	SII	SI
Fognatura	SII	SI
Depurazione	SII	SI
Acquedotto (utenti non allacciati alla pubblica fognatura)	SII	SI
Vendita di acqua all'ingrosso	SII	SI
Allacciamenti	SII	SI
Vendita di acqua non potabile o ad uso industriale	SII	SI
Vendita di acqua forfetaria	SII	SI
Vendita di acqua con autobotte	SII	SI
Gestione fognature bianche	SII	NO
Pulizia e manutenzione caditoie stradali	SII	NO
Altre prestazioni e servizi accessori (compresa la gestione della morosità)	SII	SI
Fornitura bocche antincendio	SII	SI
Fognatura e depurazione civile (approvvigionamento autonomo)	SII	SI
Fognatura e depurazione di acque reflue industriali	SII	SI
Lavori conto terzi	SII	SI
Lettura contatori condominiali	AAI	NO
Vendita di acqua con autobotte	AAI	SI
Trattamento percolati	AAI	SI
Trattamento bottini	AAI	SI
Installazione/gestione bocche antincendio	AAI	SI
Vendita di servizi a terzi	AAI	SI
Lavori conto terzi	AAI	SI
Spurgo pozzi neri	AAI	SI
Rilascio autorizzazioni allo scarico	AAI	SI
Lottizzazioni	AAI	SI
Riuso delle acque di depurazione	AAI	SI
Case dell'acqua	AAI	SI
Aggio di fatturazione del Gestore di acquedotto in caso di separazione dai servizi di fognatura e depurazione.	AAI	SI
Produzione di energia elettrica con turbine installate sugli impianti idrici	AD	NO
Gestione fognature bianche	AD	NO
Pulizia e manutenzione caditoie stradali	AD	NO
Produzione di energia elettrica con pannelli fotovoltaici o altro installati sugli impianti, terreni o fabbricati dei servizi idrici	AD	NO
Vendita servizio di trasmissione dati su fibra ottica installata su cavidotti idrici	AD	NO
Vendita di servizi a terzi	AD	SI



Descrizione	Tipo di Attività	PIACENZA 2022
Lavori conto terzi	AD	SI
Noleggio delle infrastrutture (per attività di cablaggio televisivo, antenne UMTS, ecc.)	AD	NO
Produzione e distribuzione di energia elettrica che non utilizza infrastrutture idriche	AD	NO
Distribuzione gas	AD	SI
Gestione rifiuti	AD	NO
Trasporti locali	AD	NO
TLC	AD	NO
Svolgimento del SII fuori ATO	AD	SI

Tabella 14

In continuità con gli anni precedenti, il costo di tutti i nuovi allacciamenti è sempre capitalizzato tra le immobilizzazioni materiali, mentre l'onere a carico degli utenti per l'allacciamento a livello contabile è rilevato come ricavo; dal punto di vista tariffario invece, coerentemente con le indicazioni ARERA, è considerato alla stregua di un contributo finalizzato alla realizzazione dell'allaccio.

Dal punto di vista delle raccolte dati tariffarie, il trattamento contabile riservato agli allacciamenti e ai relativi contributi è avvenuto in continuità con quanto fatto nel MTI, MTI2 e MTI3.

### 2.3 Altre informazioni rilevanti

Nulla da evidenziare in merito a:

- cause di esclusione dall'aggiornamento tariffario per il quarto periodo regolatorio, ai sensi dell'art. 9 della deliberazione 639/2023/R/IDR. Si precisa infatti la Carta dei servizi risulta adottata, che non sono presenti fatturazioni col consumo minimo impegnato all'utenza domestica e che risultano regolari i versamenti alla Cassa per i servizi energetici (CSEA) delle componenti tariffarie perequative.
- stato di eventuali procedure di crisi di impresa (es. procedure fallimentari, concordato preventivo, altro);
- ricorsi pendenti;
- sentenze passate in giudicato nell'ultimo biennio.

In riferimento all'annualità 2022 il gestore ha provveduto a fornire i dati consuntivi economici, tecnici e patrimoniali, integrati da alcuni dati di preconsuntivo per l'anno 2023, meglio dettagliati nel seguito, per i quali è stata eseguita una attività di validazione speditiva in assenza delle fonti contabili definitive in esito all'attività di *unbundling*. Per dati 2023 non disponibili, sono stati riportati i corrispondenti valori dell'anno 2022.

L'Agenzia provvederà pertanto nei prossimi mesi a richiedere la trasmissione dei rispettivi dati consuntivi di Bilancio unitamente alle relative fonti contabili, necessarie per la validazione. In tale

sede l’Agenzia calcolerà i conguagli effettivi di competenza 2023 e il relativo scostamento rispetto ai conguagli preconsuntivi 2023 confluiti nei VRG della presente manovra tariffaria: tali scostamenti, come da prassi consolidata dell’Agenzia saranno recepiti nel successivo aggiornamento tariffario.

### 3 Dati tecnici

#### 3.1 Dettaglio energia elettrica

Nel file RDT sono riportati i consumi e costi elettrici consuntivi del 2021 (ai fini del conguaglio rispetto al dato preconsuntivo), 2022 (consuntivo) e 2023 (preconsuntivo).

Per il 2022 sono oggetto di validazione, per ogni ambito:

- elenco dei POD diretti, con ubicazione (comune, indirizzo), consumo e costo annuo, comparto *unbundling*;
- costi e consumi attribuiti da FOC e SC (coerenti con i costi esposti nel conto economico);
- sopravvenienze, rilevate nel 2023, relative a forniture elettriche di competenza 2022 (utilizzate a rettifica dei dati di conto economico del 2022, per criterio di competenza);
- importo del credito d’imposta di competenza.

Per il 2023 sono oggetto di rendicontazione a preconsuntivo i costi e consumi dei POD diretti; i costi e consumi indiretti sono oggetto di stima come indicato in seguito.

FORNITURA ELETTRICA		ANNO 2022	ANNO 2023	ANNO 2021
Totale consumo di energia elettrica	kWh	30.792.577	29.180.424	31.018.289
<i>di cui, in salvaguardia</i>	kWh			
Energia elettrica, quantità acquistata e consumata	kWh	30.792.577	29.180.424	31.018.289
Energia elettrica, quantità autoprodotta e consumata	kWh	0	0	0
I costi di produzione dell’energia elettrica autoprodotta e consumata, ivi compresi quelli di capitale, non sono coperti da altre componenti tariffarie	SI/NO	NO	NO	
Costo energia elettrica a bilancio	Euro	11.402.885	8.036.492	4.472.038
<i>di cui, in salvaguardia</i>	Euro			
Costo medio della fornitura elettrica	Euro/kWh	0,37031	0,27541	
<i>Costo medio della fornitura elettrica per l’acquisto in regime di salvaguardia</i>	Euro/kWh			
Si esclude di avere acquistato energia elettrica in regime di salvaguardia per almeno 4 mesi	SI/NO	SI	SI	SI

Tabella 15

Energia Elettrica	Diretti		Attribuiti da SC e FOC		Sopravv. 2023 comp. 2022		TOTALI	
	Costi [€]	Consumi [Kwh]	Costi [€]	Consumi [Kwh]	Costi [€]	Consumi [Kwh]	Costi [€]	Consumi [Kwh]
Acquedotto	7.562.104	19.061.671	44.612	120.472	23.189	56.307	7.583.528	19.125.836
Fognatura	329.356	733.389	9.882	26.685	123	2.235	339.361	762.309
Depurazione	3.408.711	10.725.556	16.299	44.015	5.669	21.080	3.430.679	10.748.492
Altre Attività Idriche	48.450	153.520	928	2.506	61	86	49.318	155.940
<b>TOTALE</b>	<b>11.348.621</b>	<b>30.674.136</b>	<b>71.722</b>	<b>193.679</b>	<b>17.458</b>	<b>75.238</b>	<b>11.402.885</b>	<b>30.792.577</b>
<i>- di cui SII</i>	<i>11.300.171</i>	<i>30.520.616</i>	<i>70.794</i>	<i>191.173</i>	<i>17.397</i>	<i>75.152</i>	<i>11.353.568</i>	<i>30.636.637</i>
<i>- di cui AAI</i>	<i>48.450</i>	<i>153.520</i>	<i>928</i>	<i>2.506</i>	<i>61</i>	<i>86</i>	<i>49.318</i>	<i>155.940</i>
Costo Medio [€/Kwh]		0,3700	0,3703		0,2320		0,3703	
Costo Medio EE SC e FOC			0,3703					

Tabella 16

Il gestore ha fornito elenco dei POD diretti.

1	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
NOMINATIVO	ATO	ADB del cdc da SAP	Attività	Comparto	POD	INDIRIZZO	COMUNE	PROVINCIA	KWH	Costo 2022	
728	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55122300	VIA ALIGHIERI D.	CASTELVETRO PIACENTINO	PC	372	245
729	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55125635	LOCALITA' RONCOVERO	BETTOLO	PC	10.012	3.918
730	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55125636	LOCALITA' DUE CASE	PODENZANO	PC	90	236
731	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55131121	VIA MOLINO PACE	PIACENZA	PC	506	508
732	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55154058	STRADA NURE	PONTENURE	PC	916	505
733	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55179506	VIA CADUTI DI NASSIRYA	PODENZANO	PC	134	374
734	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55180382	VIA TORTA	CAORSO	PC	594	422
735	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55184833	STRADA DI GERBIDO	PIACENZA	PC	542	527
736	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55187209	VIA FORNACE	GOSSOLENGO	PC	1.133	589
737	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55189880	LOCALITA' CAIANO	VIGOLZONE	PC	1.404	886
738	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55196768	VIA GAGLIARDI	CASTELVETRO PIACENTINO	PC	103	244
739	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E04158464	STRADA SALICETO	ALSENO	PC	559	871
740	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E40179591	STRADA FARNESIANA	PIACENZA	PC	10.286	4.096
741	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E48155511	VIA EMILIA (S. S. 9)	FIORENZUOLA D'ARDA	PC	5.366	2.488
742	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E48157781	LOCALITA' BASELICADUCE	FIORENZUOLA D'ARDA	PC	9.214	3.380
743	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E48644289	VIA EMILIA PAVESE	PIACENZA	PC	2.966	1.172
744	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E48693859	VIA TREBBIA	PIACENZA	PC	435	1.046
745	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E48696639	STRADA DELLA TORRE DELLA RAZZA	PIACENZA	PC	1.031	1.149
746	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E48701419	STRADA BIANCA	ALSENO	PC	521	791
747	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E49632999	VIA BUBBA P.	PIACENZA	PC	259	298
748	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E53391215	FRAZIONE CARATTA	GOSSOLENGO	PC	790	492
749	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E55150271	VIA EMILIA PARMENSE	PIACENZA	PC	165	266
750	IRETI SPA Totale									30.674.136	11.348.621

Tabella 17 – POD diretti (estratto)

Si precisa che costi e consumi dei seguenti POD, riferibili all'attività di trattamento bottini, sono stati riallocati dal segmento depurazione alle altre attività idriche.

Attività	POD	INDIRIZZO	COMUNE	PROVINCIA	kWh	Costo
DEPU	IT001E00046039	Depuratore PC Strada Borgoforte	PIACENZA	PC	67.163	10.102
DEPU	IT001E00211394	STRADA BORGOFORTE	PIACENZA	PC	1.516	472

Tabella 18

I costi indiretti risultano dalla contabilità unbundling.

Conto Contabile	Descrizione	Saldo Co.Ge.	Rettifiche	Saldo	Codice CEE	Codice TIUC	Descrizione TIUC	Attività Comparto	Piacenza SII	AAI
UZCB07027	Ricl. acq. ee b6-b7	707,76		707,76	B.7	B.7.068	Energia elettrica (da altre imprese del gruppo)	FOCK	69	-
UZCB07027	Ricl. acq. ee b6-b7	91,66		91,66	B.7	B.7.068	Energia elettrica (da altre imprese del gruppo)	SCd	12	0
ZNCB07005	PRESTAZ. SERV. CONSUMI INTERNI EE	3.567,86		3.567,86	B.7	B.7.068	Energia elettrica (da altre imprese del gruppo)	FOCK	347	-
ZNCB07005	PRESTAZ. SERV. CONSUMI INTERNI EE	469.699,47		469.699,47	B.7	B.7.068	Energia elettrica (da altre imprese del gruppo)	SCd	60.405	797
ZNCB07005	PRESTAZ. SERV. CONSUMI INTERNI EE	52.896,96		52.896,96	B.7	B.7.068	Energia elettrica (da altre imprese del gruppo)	SCd	6.803	90
ZNCB07005	PRESTAZ. SERV. CONSUMI INTERNI EE	24.565,25		24.565,25	B.7	B.7.068	Energia elettrica (da altre imprese del gruppo)	SCd	3.159	42
				551.528,96					70.794	928

Tabella 19 – Costi energia elettrica indiretti

Le sopravvenienze risultano da specifico dettaglio.

1	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K	L
NOMINATIVO	ATO	ADB del cdc da SAP	Attività	Comparto	POD	INDIRIZZO	COMUNE3	PROVINCIA4	KWH 2022	Euro 2022		
39	IRETI SPA	PIACENZA	0012	Depu	DEPU	IT001E53212069	VIA ROMA	GROPPARELLO	PC	0	-5,56	
40	IRETI SPA	PIACENZA	0012	Depu	DEPU	IT001E53218861	LOCALITA' MOLINO DEL FOLLO	BORGONOVO VAL TIDONE	PC	4231,165	1593,58	
41	IRETI SPA	PIACENZA	0012	Depu	DEPU	IT001E53270964	VIA BUSACCA LUSUR	ALSENO	PC	0	0	
42	IRETI SPA	PIACENZA	0012	Depu	DEPU	IT001E53271412	VIA ROMA	ALSENO	PC	425	76,23	
43	IRETI SPA	PIACENZA	0012	Depu	DEPU	IT001E53296209	STRADA DELLA MALPAGA	CALENDASCO	PC	-9944	-5602,34	
44	IRETI SPA	PIACENZA	0012	Depu	DEPU	IT001E53301906	STRADA PILASTRELLO	AGAZZANO	PC	-1824	-790,16	
45	IRETI SPA	PIACENZA	0012	Depu	DEPU	IT001E55158532	LOCALITA' CAMPADONE	CALENDASCO	PC	-13967,892	10396,32	
46	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E48038169	VIA CASTELLANA	SAN PIETRO IN CERRO	PC	5819	1915,35	
47	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E10933567	LOCALITA' BOSCONI CUSANI	CALENDASCO	PC	0	28,16	
48	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E40264229	VIALE AMENDOLA G.	CASTEL SAN GIOVANNI	PC	9	2,69	
49	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E48010487	VIA FERRARIS N.	CASTEL SAN GIOVANNI	PC	-1	-0,66	
50	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E48103315	VIA ROMA	RIVERGARO	PC	0	-0,15	
51	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E48854655	STRADA BOBBIESE	PIACENZA	PC	0	-84,61	
52	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E53205965	VIA BERSANTI E.	RIVERGARO	PC	-3584	-1475,37	
53	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E53209450	VIA EMILIA PAVESE	PIACENZA	PC	0	-5,01	
54	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E53368804	VIA PASCOLI G.	RIVERGARO	PC	888	307,9	
55	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E53382982	VIA GENOVA	BOBBIO	PC	32,682	8,26	
56	IRETI SPA	PIACENZA	0013	Fogna	FOGNAa	IT001E53391766	VIA MATTEOTTI G.	GOSSOLENGO	PC	-929	-573,96	
57	TOTALE	*	*	*	*	*	*	*	*	-	75.238	- 17.458

Tabella 20 – Sopravvenienze costi energia elettrica di competenza 2022 (estratto)

	A	B	C	D	E	F	G	H	I	J	K
	Business partner	POD	cdc/OI	TOT CRED IMP EE 2022 post ADJ	Ambito del cdc	SUBambito del cdc	ADB del cdc	Codice Unbundling	Comparto Unbundling	Attività	ATO
754	IRETI SPA	IT001E55122007	10I3C1PE	10,15 C	C14		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
755	IRETI SPA	IT001E55122300	10I3C1PE	224,56 C	C04		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
756	IRETI SPA	IT001E55125635	10I3C1P4	2,15 C	C35		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
757	IRETI SPA	IT001E55125636	10I3C1Q1	21,17 C	C32		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
758	IRETI SPA	IT001E55131121	10I3C1PY	3,79 C	C32		0013	I300BI	FOGNAb	Fogna	PIACENZA
759	IRETI SPA	IT001E55150271	10I3C1QJ	20,19 C	C37		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
760	IRETI SPA	IT001E55154058	10I3C1Q3	117,84 C	C45		0011	I100AI	ACQUEb	Acque	PIACENZA
761	IRETI SPA	IT001E55158511	10I1A2UU	0,00 C	C08		0012	I200DP	DEPU	Depu	PIACENZA
762	IRETI SPA	IT001E55158532	10I2C2PW	6,468,67 C	C35		0011	I100DI	ACQUEd	Acque	PIACENZA
763	IRETI SPA	IT001E55173180	10I1C1NL	82,85 C	C00		0011	I100G1	ALTRESIIa	AltresII	PIACENZA
764	IRETI SPA	IT001E55177244	10I1G2P1	3,84 C	C35		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
765	IRETI SPA	IT001E55179506	10I3C1Q1	20,39 C	C10		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
766	IRETI SPA	IT001E55180382	10I3C1PA	12,05 C	C32		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
767	IRETI SPA	IT001E55184833	10I3C1PY	44,34 C	C00		0011	I100G1	ALTRESIIa	AltresII	PIACENZA
768	IRETI SPA	IT001E55186311	10I1G2P1	35,25 C	C23		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
769	IRETI SPA	IT001E55187209	10I3C1PN	49,52 C	C45		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
770	IRETI SPA	IT001E55189880	10I3C1QB	2,43 C	C14		0013	I300SR	FOGNAa	Fogna	PIACENZA
771	IRETI SPA	IT001E55196768	10I3C1PE	56,84 C	C41		00R2	R2PA00	DISTGASa	DistGas	PIACENZA
772	IRETI SPA	IT001E55215379	10R2B324								
773	<b>TOTALE</b>			<b>1.399.025,98</b>							

Tabella 21 – Crediti d'imposta energia elettrica 2022 (estratto)

Si precisa che il costo indicato in RDT è al lordo dei crediti d'imposta maturati.

Per il 2023, il gestore ha fornito elenco dei consumi e dei costi sui POD diretti. La stima della spesa complessiva è stata condotta attribuendo i medesimi consumi indiretti del 2022, valorizzati al costo medio diretto del 2023.

	Diretti		Indiretti (stima)		Totale	
	Costi	Consumi	Costi	Consumi	Costi	Consumi
SI	7.955.498,33	28.895.714	52.650,35	191.173	8.008.148,68	29.086.887
AAI	27.652,74	91.031	690,28	2.506	28.343,02	93.538
	<b>7.983.151,07</b>	<b>28.986.745</b>	<b>53.340,63</b>	<b>193.679</b>	<b>8.036.491,70</b>	<b>29.180.424</b>
Costo medio		0,2754		0,2754		0,2754

Tabella 22 – Costi e consumi preconsuntivi 2023

9	Centro di costo	POD (punto di prelievo)	Indirizzo	Comparto	Anno di competenza	SII Euro	SII kWh	AAI Euro	AAI kWh
763	PIACENZA	IT001E04158464	STRADA SALICETO	Fogna	2023	1.244,90	445		
764	PIACENZA	IT001E40179591	STRADA FARNESIANA	Fogna	2023	1.893,37	4.612		
765	PIACENZA	IT001E48155511	VIA EMILIA (S.S. 9)	Fogna	2023	1.543,01	5.712		
766	PIACENZA	IT001E48157781	LOCALITA' BASELICADUCE	Fogna	2023	2.673,42	7.637		
767	PIACENZA	IT001E48644289	VIA EMILIA PAVESE	Fogna	2023	928,51	3.083		
768	PIACENZA	IT001E48693859	VIA TREBBIA	Fogna	2023	1.632,37	442		
769	PIACENZA	IT001E48696639	STRADA DELLA TORRE DELLA RAZZA	Fogna	2023	1.412,86	528		
770	PIACENZA	IT001E48701419	STRADA BIANCA	Fogna	2023	1.202,50	595		
771	PIACENZA	IT001E49632999	VIA BUBBA P.	Fogna	2023	374,27	239		
772	PIACENZA	IT001E53391215	FRAZIONE CARATTA	Fogna	2023	551,19	934		
773	PIACENZA	IT001E55150271	VIA EMILIA PARMENSE	Fogna	2023	355,78	172		
774						<b>7.955.498,33</b>	<b>28.895.714</b>	<b>27.652,74</b>	<b>91.031</b>

Tabella 23 – POD diretti 2023 (preconsuntivo)

TOTALE EURO CREDITO DI IMPOSTA EE BU RETI - ANNO 2023 - 1° SEMESTRE - Post ADJ (Post Rettifica ASM)											
852.570,18											
Business partner	POD	CdC/OI	Credito Imposta 1° sem 2023	Ambito del cdc	SUBambito del cdc	ADB del cdc	Codice Unbundling	Comparto Unbundling	Attività	ATO	
IRETI SPA	IT001E00044992	10I1A2UG	792,03 C	C32		0011	I100AI	ACQUEb	Acque	PIACENZA	
IRETI SPA	IT001E00045023	10I2C2P4	9.899,67 C	C35		0012	I200DP	DEPU	Depu	PIACENZA	
IRETI SPA	IT001E00045027	10I1C2PA	21.085,77 C	C35		0011	I100CP	ACQUEa	Acque	PIACENZA	
IRETI SPA	IT001E00045036	10I2C2PB	8.846,78 C	C36		0012	I200DP	DEPU	Depu	PIACENZA	
IRETI SPA	IT001E00045037	10I1C1QS	3.183,01 C	C36		0011	I100CP	ACQUEa	Acque	PIACENZA	
IRETI SPA	IT001E00045038	10I1A2UL	518,38 C	C36		0011	I100AI	ACQUEb	Acque	PIACENZA	
IRETI SPA	IT001E00045039	10I1A2UL	487,71 C	C36		0011	I100AI	ACQUEb	Acque	PIACENZA	
IRETI SPA	IT001E00045041	10I1A2UL	1.388,21 C	C36		0011	I100AI	ACQUEb	Acque	PIACENZA	
IRETI SPA	IT001E00045062	10I1C2PB	5.263,89 C	C38		0011	I100CP	ACQUEa	Acque	PIACENZA	

Tabella 24 – Crediti d'imposta 2023 (estratto)

Per quanto riguarda i costi di EE relativi al 2021 sono stati inseriti nel RDT i dati di Bilancio consuntivo 2021 validati dall'Agenzia nel corso del 2023; i dati sono stati inseriti nel tool di calcolo ai fini del recupero energia elettrica 2021. Di seguito sono riportati i dettagli di valorizzazione di tale componente.

	2024	2025
Co <sub>ee</sub> consuntivo 2021		4.472.038
Kwh <sub>l</sub> consuntivo 2021		31.018.289
minuendo <sup>a-2</sup>		4.472.038
Co <sub>ee</sub> preconsuntivo 2021		4.508.372
Kwh <sub>l</sub> preconsuntivo 2021		31.212.129
sottraendo <sup>a-2</sup>		4.508.372
<b>Recupero energia elettrica 2021</b>		<b>-36.334</b>

Tabella 25

### 3.2 Dati tecnici

Si riportano nel seguito gli altri dati tecnici compilati relativamente a servizi gestiti e territorio: si precisa che i dati 2022 e 2023 sono stati verificati rispetto a quelli desunti dalla rendicontazione RQTI, adeguandoli ove necessario per coerenza.

#### SERVIZIO ACQUEDOTTO

Numero di comuni serviti (ComA)	N	46	46
Popolazione residente servita (PRA)	N	255.764	256.532
Volume di acqua fatturato (A20)	m3	20.310.681	21.072.858
UtENZE totali (UIT)	N	105.965	106.466
Popolazione fluttuante (PFA)	N	26.375	26.375
Superficie (SUA)	km2	2.589	2.589
Lunghezza rete (L)	km	4.548	4.544

#### SERVIZIO FOGNATURA

Numero di comuni serviti (ComF)	N	46	46
Popolazione residente servita (PRF)	N	226.624	226.728
Lunghezza rete fognaria (LL)	km	2.175	2.185
Popolazione fluttuante (PFF)	N	23.370	23.311
Superficie (SUF)	km2	2.589	2.589

#### SERVIZIO DEPURAZIONE

Numero di comuni serviti (ComD)	N	46	46
Popolazione residente servita (PRD)	N	215.420	214.170
Popolazione fluttuante (PFD)	N	22.215	22.020
Superficie (SUD)	km2	2.589	2.589
Abitanti Equivalenti serviti da depurazione	A.E.	347.649	216.630

Tabella 26

## 4 Dati di Conto Economico

Come già illustrato in precedenza, la rendicontazione dei dati di Conto Economico 2022 è stata resa a partire dalla rendicontazione *unbundling*, con evidenza della fonte contabile dei dati e dei driver di ripartizione applicati alle poste comuni.

Per il 2031, il gestore ha fornito preconsuntivi relativamente ai costi aggiornabili.



	ANNO 2022				
	Totale SII	di cui ERC	SII escluso ERC	Altre attività idriche (c.d. Attività b)	Attività diverse
<b>VALORE DELLA PRODUZIONE (Euro)</b>	<b>65.961.188</b>		<b>65.961.188</b>	<b>287.013</b>	<b>0</b>
<b>A1) Ricavi delle vendite e delle prestazioni</b>	<b>52.452.006</b>		<b>52.452.006</b>	<b>270.729</b>	
<i>di cui da altre imprese del gruppo</i>	70		70	128.123	
<b>A2) Variazioni rimanenze di prodotti in corso di lavorazione, semilavorati e finiti</b>	0		0	0	
<b>A3) Variazioni dei lavori in corso su ordinazione</b>	0		0	0	
<b>A4) Incrementi di immobilizzazioni per lavori interni (inclusi costi del personale)</b>	<b>7.482.109</b>		<b>7.482.109</b>	<b>323</b>	
<i>di cui per realizzazione allacciamenti idrici e fognari</i>	1.367.267		1.367.267	0	
<b>A5) Altri ricavi e proventi</b>	<b>6.027.074</b>		<b>6.027.074</b>	<b>15.961</b>	
<i>di cui da altre imprese del gruppo</i>	165.461		165.461	0	
<b>ULTERIORI SPECIFICAZIONI DEI RICAVI (Euro)</b>	<b>53.693.021</b>		<b>53.693.021</b>	<b>286.690</b>	<b>0</b>
Ricavi da articolazione tariffaria	42.171.737		42.171.737	0	
Vendita di acqua all'ingrosso	9.294		9.294	0	
Acquedotto (utenti non allacciati alla pubblica fognatura)	4.020.820		4.020.820	0	
Vendita di acqua non potabile o ad uso industriale	0		0	0	
Vendita di acqua forfetaria	93.514		93.514	0	
Fornitura bocche antincendio	77.489		77.489	0	
Fognatura e depurazione civile (approvvigionamento autonomo)	121.930		121.930	0	
Fognatura e depurazione di acque reflue industriali	989.409		989.409	0	
Contributi di allacciamento	386.511		386.511	0	
Prestazioni e servizi accessori	124.311		124.311	0	
Vendita di acqua con autobotte	0		0	0	
Trattamento percolati				128.123	
Trattamento bottini				0	
Gestione fognature bianche (v. comma 1.1 All. A. del 639/2023/R/ldr)	0		0	0	
Pulizia e manutenzione caditoie stradali (v. comma 1.1 All. A. del 639/2023/R/ldr)	0		0	0	
Installazione/gestione bocche antincendio				0	
Vendita di servizi a terzi				0	
Lavori conto terzi	0		0	121.106	
Spurgo pozzi neri				0	
Rilascio autorizzazioni allo scarico				0	
Lottizzazioni				0	
Riuso delle acque di depurazione				0	
Casse dell'acqua				21.500	
Proventi straordinari	3.639.669		3.639.669	0	
Contributi in conto esercizio	1.861.291		1.861.291	1.107	
Rimborsi e indennizzi	197.046		197.046	0	
Ricavi da altre attività (non inclusi nelle suddette voci)				14.853	

Tabella 27

Si evidenzia che, rispetto alla contabilizzazione *unbundling*, il valore dei ricavi riportato in corrispondenza della voce di bilancio "A5) Altri Ricavi e Proventi", non include la quota annua relativa alla proventizzazione dei contributi pubblici e privati in conto capitale. Sono nel seguito esplicitati il dettaglio rispetto alle diverse nature di ricavo dei valori riportati nel prospetto, e le diverse nature di ricavo inerenti alle Altre Attività Idriche

Servizio Idrico Integrato	Diretti	Da SC	Da FOC	di cui FOC GUI	TOTALE
<b>Totale Ricavi A1</b>	<b>52.452.007</b>	<b>(1)</b>	<b>(0)</b>	<b>(0)</b>	<b>52.452.006</b>
- da Articolazione	46.873.704				46.873.704
- da vendite Wholesale	9.294				9.294
- da forniture bocche antincendio	77.489				77.489
- Stanziamento a VRG	4.865.568				4.865.568
- da contributi di allacciamento	386.511				386.511
- gest utenti per Morosità	8.990				8.990
- gest utenti diversi Morosità	128.741				128.741
- Altri	101.710	(1)	(0)	(0)	101.708
<b>Totale Ricavi A2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Totale Ricavi A3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Totale Ricavi A4</b>	<b>7.226.050</b>	<b>29.181</b>	<b>153.557</b>	<b>73.321</b>	<b>7.482.109</b>
<b>Totale A5</b>	<b>5.242.573</b>	<b>181.910</b>	<b>457.443</b>	<b>170.966</b>	<b>6.052.892</b>
- di cui rimborsi e indennizzi	188.056				188.056
- di cui contributi in c/esercizio	1.861.291	22.371	3.447		1.887.109
- di cui sopravvenienze attive	0	16.912	389		17.301
- da plusvalenza cessione cespiti	2.330	7.896	1.082		11.308
- di cui altri	13.859	134.731	160.771	88	309.449
- di cui straordinari/non ricorrenti	3.177.036		291.755	170.877	3.639.669
<b>TOTALE VALORE DELLA PRODUZIONE</b>	<b>64.920.630</b>	<b>211.090</b>	<b>611.001</b>	<b>244.287</b>	<b>65.987.007</b>

Tabella 28

Altre Attività Idriche	Diretti	Da SC	Da FOC	TOT
<b>Totale Ricavi A1</b>	<b>271.837</b>	<b>(0)</b>	<b>0</b>	<b>271.837</b>
- da utenti Industriali	0			0
- da vendita acqua con autobotte situazione non emergenziali	0			0
- Vendita di acqua non potabile o ad uso industriale non rientr	0			0
- da installazione/gestione bocche antincendio	0			0
- Spurgo pozzi neri	0			0
- da trattamento percolati e bottini	128.123			128.123
- da lavori conto terzi	121.106			121.106
- da case dell'acqua	21.500			21.500
- da Altri A.1	1.107	(0)	0	1.107
<b>Totale Ricavi A2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Totale Ricavi A3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Totale Ricavi A4</b>	<b>0</b>	<b>323</b>	<b>0</b>	<b>323</b>
<b>Totale Ricavi A5</b>	<b>13.000</b>	<b>2.058</b>	<b>0</b>	<b>15.058</b>
- da Lavoro conto Terzi	0			0
- da Rimborsi e indennizzi	0			0
- da Sopravvenienze attive	0	343		343
- da plusvalenza cessione cespiti		118		118
- da contributo pubblico		205		205
- da Altri A.5	13.000	1.392		14.392
<b>TOTALE VALORE DELLA PRODUZIONE</b>	<b>284.837</b>	<b>2.381</b>	<b>0</b>	<b>287.218</b>

Tabella 29

Il valore della voce **Ricavi da articolazione tariffaria**, inclusiva anche dei ricavi da Reflui Industriali e Fornitura Bocche Antincendio, rappresenta l'effettivo emesso di competenza dell'esercizio e differisce dal valore indicato nella voce A1) del bilancio per un ammontare pari alle rettifiche di fatturato necessarie a ricondurre l'emesso al ricavo di competenza garantito. In particolare, tali rettifiche si identificano con le seguenti voci:

- **FONI**: trattato da un punto di vista bilancistico come un contributo a fondo perduto e quindi riscontato

- *Conguagli approvati al netto del Margine delle AAI*: tale posta è portata a chiusura patrimoniale dei crediti per VRG stanziati negli esercizi precedenti;
- *Bonus Idrico Integrativo*: trattato come un Fondo Patrimoniale da utilizzare per l'erogazione dei bonus agli utenti;
- *Stanziamiento al Vincolo dei ricavi garantito*: rappresenta la stima del conguaglio sui volumi per l'esercizio corrente;
- *Stanziamiento dei conguagli per costi passanti*: rappresenta la stima del conguaglio delle variabili tariffarie soggette a conguaglio al netto dei Volumi.

Le rettifiche ai valori di ricavo apportate nella voce in oggetto sono state evidenziate dal gestore nella sezione riclassifiche del Form di costruzione del ModCO e, al fine di garantire la riconciliazione dei dettagli con i dati di bilancio, dette riclassifiche sono state inserite con segno opposto alla voce "Ricavi da altre attività (non inclusi nelle suddette voci)". La tabella seguente riporta il prospetto di riconciliazione tra la tabella dei ricavi e quella dei relativi dettagli.

Prospetto di Riconciliazione dei Ricavi	Totale SII	Altre attività idriche (c.d. Attività b)	Attività diverse
Ricavi A1	52.452.006	270.729	0
Ricavi A5	6.027.074	15.961	0
<b>Totale A1+A5</b>	<b>58.479.079</b>	<b>286.690</b>	<b>0</b>
<b>Totale Dettaglio Ricavi</b>	<b>53.693.021</b>	<b>271.837</b>	<b>0</b>
<b>Delta</b>	<b>4.786.059</b>	<b>14.853</b>	<b>0</b>
<b>Ricavi inseriti in "Ricavi da altre attività (non inclusi nelle suddette voci)"</b>			
FONI	-		
Conguagli	363.706		
Bonus Integrativo	160.000		
<b>[A] Totale Strorni da Fatturazione</b>	<b>- 523.706</b>		
<i>Delta Vincolo</i>	4.663.182		
<i>Delta Costi Passanti</i>	202.386		
<i>Perequazione</i>			
<b>[B] Altri (Stanziamiento VRG)</b>	<b>4.865.568</b>	-	-
Altri Ricavi Diretti	122.329	13.000	
Altri Ricavi da FOC	162.329	-	
Altri Ricavi da SC	159.538	1.853	
<b>[C] TOTALE Altri Ricavi</b>	<b>444.196</b>	14.853	-
<b>[A]+[B]+[C] TOTALE Ricavi da Altre Attività</b>	<b>4.786.059</b>	<b>14.853</b>	<b>0</b>
<b>Check</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabella 30

Il valore dei **Contributi per allacciamento** corrisponde alla voce di Conto Economico *unbundling* "A.1.096 - Contributi di allacciamento".

I ricavi della voce **Prestazioni e servizi accessori** corrispondono alla voce *unbundling* "Ricavi per svolgimento prestazioni e servizi relativi alla gestione delle utenze del SII - di cui non relativo a



gestione morosità”. Rispetto alla contabilizzazione Unbundling, è stato escluso dal conto delle prestazioni un importo pari a 4.426 Euro relativo al pagamento dei bolli non associabile alle prestazioni accessorie.

Descrizione attività	Quantità 2022	Prezzo unitario 2022	Importo 2022
Voltura o subentro di utenza	2.840	15	42.599,00
Cessazione utenza (escluso se avvi	1.099	35	38.465,00
Nuove attivazioni/riattivazioni di f	579	35	20.278,00
Prova taratura contatore	6	30	180,00
Subentri/riattivazioni	598	35	20.943,00
Danni al misuratore	18	90	1.620,00
			<b>124.085,00</b>

	Importo	Delta
UZRA01057 Prestazioni e servizi acces	124.311	225,66

Tabella 31

I ricavi relativi al **Trattamento percolati** corrispondono alla voce unbundling “*Trattamento percolati e rifiuti liquidi*” allocata sulle AAI.

I ricavi per **Lavori conto terzi** corrispondono all’omologa voce Unbundling allocata sulle AAI

I ricavi per **Case dell’acqua** corrispondono all’omologa voce Unbundling allocata sulle AAI.

I **Proventi Straordinari** corrispondono al valore dei “A5bis) Ricavi straordinari o non ricorrenti” e sono relativi a rettifiche di stanziamenti di anni precedenti.

Il valore dei **Rimborsi e indennizzi** risulta pari alla somma della voce Unbundling “Ricavi per svolgimento prestazioni e servizi relativi alla gestione delle utenze del SII – di cui per gestione morosità” e “Rimborsi ed Indennizzi” (pari a 197.046 Euro).

I **“Ricavi da altre attività (non inclusi nelle suddette voci)”** includono oltre a tutte le voci di ricavo la cui natura non implica una specifica rendicontazione, anche le rettifiche apportate al bilancio per determinare i ricavi da articolazione tariffaria (FONI, Bonus, Conguagli, ...), ciò al fine di garantire la quadratura tra il prospetto del Valore della produzione e il prospetto del dettaglio dei ricavi.

Con riferimento ai costi della produzione, si evidenzia che i costi afferenti al comparto Depurazione sono stati rendicontati come ERC.

COSTI DELLA PRODUZIONE (Euro)	56.286.903	7.624.537	48.662.366	582.356	0
<b>B6) Per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci</b>	2.157.881	669.676	1.488.205	40.737	
di cui per materiali per manutenzioni	1.235.158	-4.417	1.239.575	37.749	
di cui per reagenti	905.777	684.216	221.561	3.557	
<b>B7) Per servizi</b>	<b>30.000.911</b>	<b>2.223.042</b>	<b>27.777.868</b>	<b>373.920</b>	<b>0</b>
energia elettrica da altre imprese del gruppo	11.353.568		11.353.568	49.318	
energia elettrica da altre imprese	0		0	0	
ricerca perdite (da terzi)	201.900	0	201.900	0	
ricerca perdite (da altre imprese del gruppo)	29.635	0	29.635	0	
smaltimento rifiuti (da terzi)	24.772	24.772	0	94	
smaltimento rifiuti (da altre imprese del gruppo)	348.625	330.552	18.073	2.925	
trasporto e smaltimento fanghi (da terzi)	169.600	169.600	0	0	
trasporto e smaltimento fanghi (da altre imprese del gruppo)	296.220	295.320	900	10.489	
manutenzioni ordinarie (da terzi)	3.474.888	237.141	3.237.747	159.252	
manutenzioni ordinarie (da altre imprese del gruppo)	349	0	349	0	
altri servizi da altre imprese del gruppo	11.767.023	708.689	11.058.333	84.906	
altri servizi da altre imprese	2.334.331	456.967	1.877.364	66.937	
<b>B8) Per godimento beni di terzi</b>	2.091.081	621.536	1.469.545	159	
di cui per uso impianti di altre imprese del gruppo	0	0	0	0	
di cui altre spese verso altre imprese del gruppo	500	500	0	0	
<b>B9) Per il personale</b>	10.493.500	1.606.445	8.887.055	134.944	
di cui per salari e stipendi	9.358.398	1.490.396	7.868.002	124.475	
di cui per trattamento di fine rapporto (inclusa rivalutazione)	391.227	52.828	338.399	4.526	
<b>B10) Ammortamenti e svalutazioni</b>	9.683.566	2.381.402	7.302.164	34.165	
di cui per altre svalutazioni delle immobilizzazioni	0	0	0	0	
di cui per svalutazione dei crediti compresi nell'attivo circolante e delle disponibilità liquide	-1.282.304	0	-1.282.304	-349	
di cui per Immobilizzazioni immateriali: avviamenti, capitalizzazione concessione, etc.	539.231	0	539.231	639	
<b>B11) Variazione delle rimanenze di materie prime, sussidiarie, di consumo e merci</b>	-42.743		-42.743	0	
<b>B12) Accantonamenti per rischi</b>	0		0	0	
<b>B13) Altri accantonamenti</b>	918.426		918.426	4	
<b>B14) Oneri diversi di gestione</b>	984.281	122.435	861.846	-1.573	
	<b>3.144.919</b>	<b>363.379</b>	<b>2.781.540</b>	<b>2.025</b>	<b>0</b>
<b>ULTERIORI SPECIFICAZIONI DEI COSTI (Euro)</b>					
Accantonamenti e rettifiche in eccesso rispetto all'applicazione di norme tributarie	0		0	0	
Rettifiche di valori di attività finanziarie	0		0	0	
Costi connessi all'erogazione di liberalità	0		0	0	
Costi pubblicitari e di marketing (incluse le imposte connesse)	208		208	0	
Oneri per sanzioni, penalità, risarcimenti automatici e simili	273.957		273.957	2	
Oneri straordinari	0		0	0	
Spese processuali	0		0	0	
di cui spese processuali in cui la parte è risultata soccombente	0		0	0	
Contributi associativi	484		484	1	
Spese di viaggio e di rappresentanza	143.899		143.899	742	
Spese di funzionamento Ente di governo dell'ambito	194.086		194.086	0	
Canoni di affitto immobili non industriali	0		0	0	
Costi di realizzazione degli allacciamenti idrici e fognari	0		0	0	
Gestione fognature bianche (v. comma 1.1 All. A. del 639/2023/R/ldr)	0		0	0	
Pulizia e manutenzione caditoie stradali (v. comma 1.1 All. A. del 639/2023/R/ldr)	0		0	0	
Perdite su crediti per la sola quota parte eccedente l'utilizzo del fondo	0		0	0	
Costi di strutturazione dei progetti di finanziamento (non capitalizzati)	0		0	0	
di cui della voce B7): lavorazioni eseguite da terzi di tipo labour intensive (ad esempio gestione call center) e consulenze	0		0	0	
Trasporto e smaltimento fanghi non già inclusi nella voce B7)	0	0	0	0	
<b>Uso infrastrutture di terzi</b>	<b>1.949.363</b>	<b>0</b>	<b>1.949.363</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
rimborsi mutui di comuni, aziende speciali, società patrimoniali	426.671		426.671	0	
altri corrispettivi a comuni, aziende speciali, società patrimoniali	1.522.692		1.522.692	0	
corrispettivi a gestori preesistenti, altri proprietari	0		0	0	
<b>Oneri locali</b>	<b>582.922</b>	<b>363.379</b>	<b>219.543</b>	<b>1.280</b>	<b>0</b>
canoni di derivazione/sottensione idrica	134.997	132.497	2.500	75	
contributi per consorzi di bonifica	0	0	0	0	
contributi a comunità montane	230.882	230.882	0	0	
canoni per restituzione acque	0	0	0	0	
oneri per la gestione di aree di salvaguardia	0	0	0	0	
Altri oneri locali (Canone unico, IMU, TARI)	217.043		217.043	1.205	

Tabella 32

**B6) Costi per materie prime:** non essendo presenti acquisti per acqua all'ingrosso, i costi per materie prime coincidono con la somma delle omologhe voci Unbundling associate ai costi diretti, SC e FOC.

**B7) Trasporto e smaltimento fanghi:** gli importi rendicontati corrispondono alle omologhe voci Unbundling.

Conto Contabile	Descrizione	Saldo Co.Ge.	Rettifiche	Saldo	Codice CE	Codice TIUC	Descrizione TIUC	Attività Comparto	ATO
ZNCB07124	SMALTIMENTO FANGHI	169.600,40		169.600,40	B.7	B.7.529	Smaltimento fanghi (da terzi)	DEPU	PIACENZA
ZNCB07124	SMALTIMENTO FANGHI	900,00		900,00	B.7	B.7.530	Smaltimento fanghi (da altre imprese del gruppo)	ACQUEC	PIACENZA
ZNCB07124	SMALTIMENTO FANGHI	10.489,05		10.489,05	B.7	B.7.530	Smaltimento fanghi (da altre imprese del gruppo)	ALTRESIIa	PIACENZA
ZNCB07124	SMALTIMENTO FANGHI	295.319,51		295.319,51	B.7	B.7.530	Smaltimento fanghi (da altre imprese del gruppo)	DEPU	PIACENZA

Tabella 33

**B7) servizi da altre imprese del gruppo:** si riporta nel seguito il dettaglio dei costi afferenti alla voce di bilancio B7) derivanti da servizi e prestazioni erogati dalle società del Gruppo (in particolare dalla holding IREN e della società IREN Mercato). Tali costi coincidono con la somma delle voci di dettaglio *unbundling* per le quali nella descrizione è contenuto il seguente testo: “(da altre imprese del gruppo)”.

COMPARTO	CONTO	DESCRIZIONE	SII	AAI
CE DIR	B.7.068	Energia elettrica (da altre imprese del gruppo)	11.300.171	48.450
CE DIR	B.7.526	Ricerca perdite (da altre imprese del gruppo)	29.635	-
CE DIR	B.7.528	Smaltimento rifiuti (da altre imprese del gruppo)	348.625	2.925
CE DIR	B.7.530	Smaltimento fanghi (da altre imprese del gruppo)	296.220	10.489
CE DIR	B.7.097	Consulenze (da altre imprese del gruppo)	4.550	-
CE DIR	B.7.535	Manutenzioni ordinarie (da altre imprese del gruppo)	349	-
CE DIR	B.7.022	Altri servizi (da altre imprese del gruppo)	2.229.984	441
CE DIR	B.7.544	Costi per distaccati da altre società del gruppo	39.165	-
CE SC	B.7.253	Consulenze e prestazioni (da altre imprese del gruppo)	689	3
CE SC	B.7.068	Energia elettrica (da altre imprese del gruppo)	61.895	928
CE SC	B.7.132	Servizi di telecomunicazione (da altre imprese del gruppo)	15.859	265
CE SC	B.7.134	Servizi di approvvigionamento e acquisti (da altre imprese del gruppo)	327.772	18.618
CE SC	B.7.138	Servizi di ingegneria e costruzione (da altre imprese del gruppo)	16.597	7
CE SC	B.7.140	Servizi amministrativi e finanziari (da altre imprese del gruppo)	770.534	15.501
CE SC	B.7.142	Servizi legali e societari ricevuti da altre imprese del gruppo	929.936	4.795
CE SC	B.7.144	Servizi delle risorse umane (da altre imprese del gruppo)	783.000	11.742
CE SC	B.7.148	Servizi informatici (da altre imprese del gruppo)	1.737.482	19.211
CE SC	B.7.150	Servizi di logistica e gestione magazzini (da altre imprese del gruppo)	722.101	72
CE SC	B.7.251	Altri servizi (da altre imprese del gruppo)	988.031	14.250
CE FOC	B.7.095	Manutenzioni esterne ed ammodernamento (da altre imprese del gruppo)	97.285	-
CE FOC	B.7.253	Consulenze e prestazioni (da altre imprese del gruppo)	10	-
CE FOC	B.7.152	Servizi commerciali di vendita e gestione della clientela ricevuti da altre imprese del gruppo	2.171.218	-
CE FOC	B.7.156	Servizi di misura ricevuti da altre imprese del gruppo	26	-
CE FOC	B.7.158	Servizi di cartografia elettronica ricevuti da altre imprese del gruppo	3.327	-
CE FOC	B.7.068	Energia elettrica (da altre imprese del gruppo)	8.899	-
CE FOC	B.7.241	Servizi di gestione utenze idriche da altre imprese del gruppo	36	-
CE FOC	B.7.251	Altri servizi (da altre imprese del gruppo)	929.420	-
<b>TOTALE</b>	*	*	<b>23.812.816</b>	<b>147.698</b>

Tabella 34

**B7) altri servizi da altre imprese:** include i costi di servizi e prestazioni acquisiti esternamente al Gruppo Iren.

COMPARTO	CONTO	DESCRIZIONE	SII	AAI
CE DIR	B.7.518	Acquisto servizi di telecontrollo (da terzi)	43.054	-
CE DIR	B.7.521	Acquisto servizi di misura (da terzi)	257.248	-
CE DIR	B.7.525	Ricerca perdite (da terzi)	201.900	-
CE DIR	B.7.527	Smaltimento rifiuti (da terzi)	24.772	94
CE DIR	B.7.529	Smaltimento fanghi (da terzi)	169.600	-
CE DIR	B.7.096	Consulenze (da terzi)	100.157	192
CE DIR	B.7.534	Manutenzioni ordinarie (da terzi)	3.474.888	159.252
CE DIR	B.7.537	Altri costi pubblicitari e di marketing	208	-
CE DIR	B.7.541	Assicurazioni	305.557	612
CE DIR	B.7.543	Pulizia e vigilanza	9.611	9.640
CE DIR	B.7.548	Acquisto di acqua per usi propri (da terzi)	9.291	-
CE DIR	B.7.319	Costi per interventi di prevenzione e sanificazioni	2.941	-
CE DIR	B.7.025	Altri servizi (da terzi)	841.691	54.400
CE SC	B.7.094	Manutenzioni esterne ed ammodernamento (d:	92	0
CE SC	B.7.252	Consulenze e prestazioni (da terzi)	25.780	130
CE SC	B.7.139	Servizi amministrativi e finanziari (da terzi)	45.202	568
CE SC	B.7.141	Servizi legali e societari ricevuti da terzi	27.209	140
CE SC	B.7.547	Costi assicurativi	16.565	103
CE SC	B.7.021	Compensi agli organi sociali	21.787	112
CE SC	B.7.245	Altre spese di rappresentanza (da terzi)	143.899	742
CE SC	B.7.119	Costi per interventi di prevenzione e sanificazioni	2.603	39
CE SC	B.7.250	Altri servizi (da terzi)	28.824	258
CE FOC	B.7.094	Manutenzioni esterne ed ammodernamento (d:	38.211	-
CE FOC	B.7.252	Consulenze e prestazioni (da terzi)	78.695	-
CE FOC	B.7.043	Altri costi relativi al recupero crediti	244.962	-
CE FOC	B.7.089	Altre spese legali	46.613	-
CE FOC	B.7.547	Costi assicurativi	22.713	-
CE FOC	B.7.119	Costi per interventi di prevenzione e sanificazioni	357	-
CE FOC	B.7.250	Altri servizi (da terzi)	21.061	-
<b>TOTALE</b>	<b>*</b>	<b>*</b>	<b>6.205.492</b>	<b>226.283</b>

Tabella 35

**B8) Godimento beni di terzi:** i costi sono prevalentemente correlati al rimborso del canone di concessione alla società delle infrastrutture nonché al rimborso delle rate dei mutui ai Comuni proprietari di infrastruttura.

**B9) Costi del Personale:** corrispondono all'omologa voce del conto economico *unbundling*; i costi del personale sono attribuiti ai diversi comparti sulla base delle rilevazioni delle ore lavorate. Quanto rendicontato include anche una parte di costo derivante dai processi di allocazione dei costi di SC e FOC.

**B13) Accantonamenti:** si evidenziano accantonamenti per 918.426 Euro sul SII e 4 Euro su AAI per la quasi totalità allocati sulla FOCi – Gestione UtENZE Idriche. Tali accantonamenti sono relativi all'accantonamento di competenza dell'esercizio 2022 al Fondo Ripristino Beni di Terzi (917.633 Euro).

**B14) Oneri diversi di gestione:** corrispondono alla somma delle omologhe voci di *unbundling* inerenti i costi diretti e i costi indiretti (SC+FOC).

Con riferimento alle voci di dettaglio dei costi, si riporta nel seguito la fonte contabile del dato.

**Costi pubblicitari e di marketing**

Dati in Euro		SII	AAI
B.7.536	Costi pubblicitari e di marketing derivanti da obblighi normativi	0,00	0,00
B.7.537	Altri costi pubblicitari e di marketing	207,68	0,00
B.14.513	Imposte connesse a costi pubblicitari e di marketing	0,00	0,00

Tabella 36

**Oneri per sanzioni, penalità, etc.**

Conto Contabile	Descrizione	Saldo Co.Ge.
ZNRA05015	RECUPERI ASSICURATIVI/RIMBORSO DANNI	1.276
ZNRA05015	RECUPERI ASSICURATIVI/RIMBORSO DANNI	934
ZNRA05015	RECUPERI ASSICURATIVI/RIMBORSO DANNI	810
ZNRA05015	RECUPERI ASSICURATIVI/RIMBORSO DANNI	6.500
ZNRA05016	PENALITA' A FORNITORI - INADEMPIENZE CONTRATTUALI	164.396
ZNRA05016	PENALITA' A FORNITORI - INADEMPIENZE CONTRATTUALI	14.140
		<b>188.056</b>

Conto Contabile	Descrizione	Saldo Co.Ge.
UZCB14008	Oneri per sanzioni, penali e risarcimenti	250
UZCB14008	Oneri per sanzioni, penali e risarcimenti	81.565
ZNCB14025	MULTE, AMMENZE E SANZIONI	6.317
ZNCB14025	MULTE, AMMENZE E SANZIONI	2
ZNCB14025	MULTE, AMMENZE E SANZIONI	50
ZNCB14025	MULTE, AMMENZE E SANZIONI	2.000
<b>TOTALE</b>		<b>90.184</b>

Tabella 37

Con riferimento al costo per il **funzionamento dell'Ente d'Ambito**, si precisa che l'importo pari a 194.086 Euro contabilizzato dalla società nel conto *unbundling* "B.14.004 – Contributo all'Autorità di regolazione" non include il costo per il contributo ARERA.

Conto Contabile	Descrizione	Saldo Co.Ge.	Rettifiche	Saldo	Codice CEE	Codice TIUC	Descrizione TIUC	Attività Comparto	ATO
UZCB14010	Ricl. quota funz ente ambito b7-b14	107.891,30		107.891,30	B.14	B.14.509	Contributo Ente di Governo dell'Ambito	ACQUed	PIACENZA
UZCB14010	Ricl. quota funz ente ambito b7-b14	61.228,49		61.228,49	B.14	B.14.509	Contributo Ente di Governo dell'Ambito	DEPU	PIACENZA
UZCB14010	Ricl. quota funz ente ambito b7-b14	24.966,21		24.966,21	B.14	B.14.509	Contributo Ente di Governo dell'Ambito	FOGNAa	PIACENZA
<b>TOTALE</b>				<b>194.086,00</b>					

Tabella 38

L'importo contabilizzato dalla società coincide con la quota anno 2022 riconosciuta in tariffa.

Con riferimento alle voci "**altri corrispettivi a comuni, aziende speciali, società patrimoniali**" e "**rimborso mutui di comuni, aziende speciali, società patrimoniali**" si evidenzia che tale voce, nella contabilità *unbundling*, è confluita nel conto B8) nel dettaglio "B.8.001 - Canoni di concessione (verso terzi)", e B.8.503 "Canone per mutui dei proprietari di infrastrutture".

A	B	C	D	E	F	G	H	I	
1									
2	ZNCB08010 CANONI PER MUTUI ATO								
3	NDoc	Testo	Periodo	DescrizioneCOGE	DescrProfitCenter	DescrizioneCDC	DataReg	ImportoinDI	D.Int
308	50006004	rimborso mutui di comuni, aziende speciali, societ	12	CANONI PER MUTUI ATO	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	31.12.2022	319	EUR
309	50006004	rimborso mutui di comuni, aziende speciali, societ	12	CANONI PER MUTUI ATO	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	31.12.2022	1.612	EUR
310	50006004	rimborso mutui di comuni, aziende speciali, societ	12	CANONI PER MUTUI ATO	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	31.12.2022	1.151	EUR
311	50006004	rimborso mutui di comuni, aziende speciali, societ	12	CANONI PER MUTUI ATO	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	31.12.2022	1.038	EUR
312	50006004	rimborso mutui di comuni, aziende speciali, societ	12	CANONI PER MUTUI ATO	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	31.12.2022	1.505	EUR
313	50006004	rimborso mutui di comuni, aziende speciali, societ	12	CANONI PER MUTUI ATO	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	31.12.2022	961	EUR
314	50006004	rimborso mutui di comuni, aziende speciali, societ	12	CANONI PER MUTUI ATO	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	31.12.2022	2.735	EUR
315	52286332		12	CANONI PER MUTUI ATO	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	31.12.2022	0	EUR
316								426.671	
317								237.184	
318								134.602	
319								54.885	
320	<b>TOTALE</b>								<b>426.671</b>

Tabella 39 (estratto)

324	ZNCB08005 CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZO BENI DI TERZI								
325	NDoc	Testo	Periodo	DescrizioneCOGE	DescrProfitCenter	DescrizioneCDC	DataReg	ImportoinDI	D.Int
326	439	50006004	12	CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZ	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	31.12.2022	14.332	EUR
	440	52166261	7	CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZ	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	18.07.2022	0	EUR
	441	52303601	12	CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZ	FOC.ACQ.Att.Supp.FOC.Gest.Ut.Idr.PC.	GESTIONE UTENZE IDRICHE PIACENZA	31.12.2022	2	EUR
	442	71019511	4	CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZ	ACQ.ReteReti.Distr.Piacenza	COSTI PRM RETI FIORE	20.04.2022	728	EUR
	443			CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZO	BENI DI TERZI			1.521.964	
	444			CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZO	BENI DI TERZI			846.051	
	445			CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZO	BENI DI TERZI			480.135	
	446			CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZO	BENI DI TERZI			195.777	
	447			CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZO	BENI DI TERZI			-	
	448			CANONI DI CONCESSIONE PER UTILIZZO	BENI DI TERZI			-	
449	<b>TOTALE</b>								<b>1.522.692</b>

Tabella 40 (estratto)

In particolare, nel conto “*Altri corrisp ai prop x uso infrastrutt*” è confluito sia il canone corrisposto verso Piacenza Infrastrutture pari a 1.142.000,00 Euro, sia la rata dei mutui corrisposta ai Comuni proprietari.

Relativamente ai costi rendicontati per “**Oneri Locali**” il gestore ha fornito dettaglio delle voci confluenti nella categoria di costo.

Oneri Locali		SII	AAI	TOT
UZCB14005	Contributi a comunità montane	230.882	-	<b>230.882</b>
ZNCB08003	CANONI DERIVAZIONE ACQUE	79.424	75	<b>79.499</b>
UZCB14004	Oneri per la gestione di aree di salvaguardia	-	-	-
UZCB14003	Canoni per restituzione acque	-	-	-
ZNCB08011	CANONI PER SERVITU' PASSIVE	2.500	-	<b>2.500</b>
ZNCB14018	IMPOSTE SUGLI IMMOBILI (IMU, TASI, TARI)	177.842	987	<b>178.829</b>
ZNCB14010	ALTRE IMPOSTE E TASSE (TOSAP,COSAP,ETC)	32.774	156	<b>32.930</b>
ZNCB08009	CANONI PER ATTRAVERSAMENTI E PARALLELISMI	53.073	-	<b>53.073</b>
ZNCB14012	DIRITTI DI SEGRETERIA COMUNALI ED ALTRI	6.427	61	<b>6.488</b>
<b>TOTALE</b>		<b>582.922</b>	<b>1.280</b>	<b>584.202</b>

Tabella 41

Circa il 2023, come detto, il gestore ha fornito dati di preconsuntivo circa i costi aggiornabili.

In particolare, i ricavi per **Prestazioni e servizi accessori** di complessivi 168.045 Euro sono quantificati sulla base del seguente prospetto.

Descrizione attività	Quantità 2023	Prezzo unitario 2023	Importo 2023
Voltura o subentro di utenza	3.878	15	58.170,00
Cessazione utenza (escluso se avviene per morosità)	1.391	35	48.685,00
Nuove attivazioni/riattivazioni di forniture idriche anche ad uso temporaneo	891	35	31.185,00
Prova taratura contatore	24	30	720,00
Sostituzione di contatore rotto dal gelo, incustodia, danni di terzi, contatori	3	90	270,00
Altri interventi non ricompresi nelle voci specifiche	829	35	29.015,00

Tabella 42

Per quanto riguarda i costi, oltre al preconsuntivo energia elettrica, il gestore ha fornito:

- valore dell'accantonamento a fondo ripristino beni di terzi di complessivi 917.633 Euro;
- spese di funzionamento Ente d'Ambito, pari a quelle oggetto di riconoscimento tariffario;
- costi per l'uso di infrastrutture di terzi, per complessivi 1.861.610 Euro, incluso rimborso mutui a proprietari;
- oneri locali per complessivi 558.469 Euro, di cui 108.859 Euro di canoni di derivazione, contributi a Comunità Montane per 238.063 Euro e altri oneri locali per 270.111 Euro relativi al SII e 835 Euro relativi alle Altre attività Idriche.

Il valore dei contributi in conto esercizio è stato inoltre posto pari al valore dei crediti d'imposta sull'acquisto di energia elettrica appositamente rendicontati dal gestore (852.570 Euro).

## 5 Altri dati economico finanziari

I dati relativi alla sezione “altri dati economico finanziari” sono stati rendicontati dal gestore con Prot. ATERSIR 05/03/2024.0002393.E e sottoposti a successiva validazione.

### 5.1 Altri dati economico finanziari: Sezioni FONTI DI FINANZIAMENTO/IMPOSTE

In corrispondenza delle voci di tale sezione, nel format inviato ai gestori per la compilazione dei dati, l’Agenzia aveva associato le seguenti note di commento:

- Mezzi propri: inserire tutto il patrimonio netto (capitale sociale + riserve+ utili perdite a nuovo);
- Finanziamenti a medio-lungo termine: indicare i debiti verso banche e altri enti finanziatori con rimborso oltre i 12 mesi
- Finanziamenti a medio-lungo termine *di cui verso società controllate e collegate e verso controllanti*: iscrivere i debiti verso soci per finanziamenti (voce D3 del passivo SP)
- Tasso medio finanziamenti a medio-lungo termine: il dato dovrebbe scaturire dal rapporto tra gli oneri finanziari riferiti ai finanziamenti a medio-lungo termine (riga 5) e i finanziamenti medesimi
- Prestiti obbligazionari: sono i prestiti compiuti tramite l'emissione di titoli obbligazionari
- Tasso medio Prestiti obbligazionari: il dato dovrebbe scaturire dal rapporto tra gli oneri finanziari riferiti ai prestiti obbligazionari (riga 8) e i prestiti medesimi
- Altre passività consolidate: rappresenta la categoria residuale dei debiti alla categoria D dello SP che hanno rimborso oltre i 12 mesi, diversi dai finanziamenti a medio-lungo termine e dai prestiti obbligazionari. Comprende ad esempio i debiti vs fornitori con pagamento oltre i 12 mesi, il debito riferito al deposito cauzionale, ecc. Sono invece esclusi da questa voce i ratei e i risconti passivi e i debiti tributari da inserire nell'apposita voce (riga 15);
- Finanziamenti a breve termine: sono da includere in questa voce i debiti verso banche e altri enti finanziatori con rimborso entro i 12 mesi, come ad esempio gli scoperti di conto corrente, i fidi per la parte effettivamente utilizzata, i finanziamenti ponte (bridge) propedeutici ai finanziamenti strutturati;
- Altre passività correnti: rappresenta la categoria residuale dei debiti alla categoria D dello SP che hanno rimborso entro i 12 mesi, diversi dai finanziamenti a breve termine e dai prestiti obbligazionari. Comprende ad esempio i debiti vs fornitori con pagamento entro i 12 mesi, acconti, debiti verso Comuni, ecc. Sono invece esclusi da questa voce i ratei e i risconti passivi e i debiti tributari da inserire nell'apposita voce (riga 15);
- Debiti tributari: da inserire i debiti tributari iscritti in bilancio di breve-medio-lungo termine;
- TFR: deve essere incluso anche il fondo trattamento fine mandato degli amministratori;
- Fondo di quiescenza: inserire gli accantonamenti ad eventuali fondi di previdenza integrativi diversi dal TFR



- Fondo rischi ed oneri: Indicare solo gli importi decurtati del fondo di quiescenza e dei fondi accantonati con risorse proprie come, ad esempio, il fondo ripristino beni di terzi
- Fondo sentenze costituzionale: da indicare solo nel caso in cui sia stato effettivamente costituito all'epoca del MTN e ancora presente in bilancio il fondo con risorse tariffarie aggiuntive a quelle destinate alla copertura dei costi operativi e di investimento;
- Fondo per il ripristino di beni di terzi: Indicare l'importo del fondo solo se gli importi sono accantonati utilizzando risorse provenienti dalle componenti tariffarie. Non indicare quindi i fondi che sono stati alimentati a questo scopo utilizzando risorse proprie di bilancio;
- Fondo per il finanziamento di tariffe sociali o di solidarietà Indicare la parte di fondo non finanziata con risorse proprie del gestore. Non indicare quindi i fondi che sono stati alimentati a questo scopo utilizzando risorse proprie di bilancio;
- Aliquota media di tassazione, IRAP inclusa. Dovrebbe scaturire dal rapporto tra Imposte correnti (riga 33-34) sul valore del reddito ante imposte.

Quando non presente, il dato 2023 è stato posto uguale al dato 2022.

### 5.1.1 Piacenza

		ANNO 2022	ANNO 2023
Mezzi Propri	Euro	188.874.534	188.874.534
<b>MEZZI DI TERZI</b>			
Finanziamenti a medio-lungo termine	Euro	0	0
di cui verso società controllate e collegate e verso controllanti	Euro	0	0
Tasso medio finanziamenti a medio-lungo termine	%	0,00%	0,00%
Prestiti obbligazionari	Euro	0	0
Tasso medio Prestiti obbligazionari	%	0,00%	0,00%
Altre passività consolidate	Euro	0	0
Finanziamenti a breve termine	Euro	0	0
di cui verso società controllate e collegate e verso controllanti	Euro	0	0
Tasso medio Finanziamenti a breve termine	%	0,00%	0,00%
Altre passività correnti	Euro	24.565.790	24.565.790
Debiti tributari	Euro	125.402	125.402
<b>TFR, FONDO RISCHI E ALTRI</b>			
TFR	Euro	1.596.058	1.596.058
Fondo di quiescenza	Euro		
Fondo rischi e oneri	Euro	265.915	265.915
Fondo rischi su crediti	Euro		
Fondo svalutazione crediti	Euro	4.804.202	4.804.202
Valore Deposito cauzionale	Euro	3.769.604	3.769.604
Fondo imposte e tasse (anche differite)	Euro	11.909.094	11.909.094
Fondo sentenza Corte Costituzionale 335/2008	Euro		
Fondo per il ripristino di beni di terzi	Euro	17.596.192	18.513.825
Fondo vincolato al finanziamento della spesa per investimenti comma 10.1 lett. f) MTI-4	Euro		
Fondo per il finanziamento di tariffe sociali o di solidarietà	Euro		

Tabella 43



IMPOSTE

IRES	Euro	1.866.460	1.866.460
IRAP	Euro	403.247	403.247
Imposte differite	Euro	-6.269	-6.269
Imposte anticipate	Euro	110.000	110.000
Aliquota media di tassazione, IRAP inclusa	%	12,77%	12,77%

Tabella 44

Il dato relativo ad IRES ed IRAP del 2022 è coerente con quanto riportato nella machera Grandezze Monetarie della contabilità *unbundling*.

## 5.2 Altri dati economico finanziari: Sezione MOROSITA'

Il gestore ha fornito estrazione dai propri sistemi gestionali riportante il fatturato complessivo degli anni 2020 e 2021 e l'incassato con riferimento al 31.12.2022 e 31.12.2023, per le categorie di utenza domestico, amministrazioni pubbliche locali, amministrazioni pubbliche centrali, altri utenti non domestici, utenti serviti all'ingrosso.

Ai fini del calcolo del  $CO_{mor}$  l'*unpaid ratio* è stato indicato pari al massimo valore di zona ammesso (2,40%), essendo il tasso rilevato superiore a tale soglia in tutti gli ambiti.

Inoltre, i ricavi da gestione della morosità sono stati portati in detrazione della componente  $CO_{mor}$  riconosciuta (si evidenzia che la classificazione in conto economico sotto la voce "rimborsi ed indennizzi" li esclude dalla base di calcolo del moltiplicatore tariffario (denominatore  $STar^{2019} * Vscal^{a-2}$ ), escludendo quindi un *double counting*.

MOROSITA'

		ANNO 2022	ANNO 2023
Unpaid Ratio (UR) a 24 mesi effettivamente rilevato	%	2,58%	2,66%
Rimborsi dagli utenti finali relativi alla gestione della morosità	Euro	8.990	8.990

Tabella 45

Piacenza								
<b>Tabella 1A: Totale utenti domestici</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	37.828.219,34	31/12/2022	37.188.645,85	Anno 2021	41.810.192,11	31/12/2023	40.899.266,95
<b>Tabella 2A: Totale Amministrazioni Pubbliche Locali</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	673.484,91	31/12/2022	673.484,91	Anno 2021	718.428,59	31/12/2023	733.573,31
<b>Tabella 3A: Totale Amministrazioni Pubbliche Centrali</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	1.474.394,90	31/12/2022	1.266.807,36	Anno 2021	1.507.109,97	31/12/2023	1.565.268,21
<b>Tabella 4A: Totale Altri utenti non domestici</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	8.895.699,90	31/12/2022	8.482.551,69	Anno 2021	10.298.045,83	31/12/2023	9.697.630,38
<b>Tabella 9A: Totale utenti di servizi all'ingrosso</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020		31/12/2022		Anno 2021		31/12/2023	
<b>Totale Ireti SAP-ISU Piacenza</b>	Anno 2020	48.871.799,05	31/12/2022	47.611.489,81	Anno 2021	54.333.776,50	31/12/2023	52.895.738,85
ATO PC - EXCIPE(Cortemaggiore)								
<b>Tabella 1A: Totale utenti domestici</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	394.151,24	31/12/2022	382.727,11	Anno 2021	451.108,13	31/12/2023	432.898,72
<b>Tabella 2A: Totale Amministrazioni Pubbliche Locali</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	2.609,55	31/12/2022	2.609,55	Anno 2021	2.093,47	31/12/2023	2.085,70
<b>Tabella 3A: Totale Amministrazioni Pubbliche Centrali</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020		31/12/2022		Anno 2021		31/12/2023	
<b>Tabella 4A: Totale Altri utenti non domestici</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	181.107,66	31/12/2022	175.662,78	Anno 2021	160.962,00	31/12/2023	153.242,41
<b>Tabella 9A: Totale utenti di servizi all'ingrosso</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020		31/12/2022		Anno 2021	-	31/12/2023	-
<b>Totale Ireti Net@H20 ATERSIR</b>	Anno 2020	577.868,45	31/12/2022	560.999,44	Anno 2021	614.163,60	31/12/2023	588.226,83
TOTALEPC								
<b>Tabella 1A: Totale utenti domestici</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	38.222.370,58	31/12/2022	37.571.372,96	Anno 2021	42.261.300,24	31/12/2022	41.332.165,67
<b>Tabella 2A: Totale Amministrazioni Pubbliche Locali</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	676.094,46	31/12/2022	676.094,46	Anno 2021	720.522,06	31/12/2022	735.659,01
<b>Tabella 3A: Totale Amministrazioni Pubbliche Centrali</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	1.474.394,90	31/12/2022	1.266.807,36	Anno 2021	1.507.109,97	31/12/2022	1.565.268,21
<b>Tabella 4A: Totale Altri utenti non domestici</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020	9.076.807,56	31/12/2022	8.658.214,47	Anno 2021	10.459.007,83	31/12/2022	9.850.872,79
<b>Tabella 9A: Totale utenti di servizi all'ingrosso</b>	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso	Periodo di emissione	Fatturato	Periodo di riferimento	Incasso
	Anno 2020		31/12/2022		Anno 2021		31/12/2022	
<b>Totale Ireti SAP-ISU Piacenza</b>	Anno 2020	49.449.667,50	31/12/2022	48.172.489,25	Anno 2021	54.947.940,10	31/12/2022	53.483.965,68
<b>Morosità</b>				2,58%				2,66%

Tabella 46

Conto Contabile	Descrizione	Saldo Co.Ge.	Rettifiche	Saldo	Codice CE	Codice TIUC	Descrizione TIUC	Attività Comparto	ATO
U29A01029	Ric. serv. utenze per morosità	8.990,00		8.990,00	A.1	A.1.521	Ricavi per svolgimento prestatori e servizi relativi alla gestione delle utenze del SII per gestione morosità	ACQUED	PIACENZA

Tabella 47

### 5.3 Altri dati economico finanziari: Sezione Altri importi in bolletta

Gli importi fatturati delle componenti UI sono stati desunti, per il 2022, dai file "DATI\_CSEA\_Ireti\_2022", riportante volumi e importi fatturati per ogni componente aggiuntiva nei sei bimestri, suddivisi per ambito territoriale di riferimento. Analoga rendicontazione è stata fornita per il 2023.

I file "Riepilogo\_bonus\_sociale\_idrico\_Ireti\_2022" e "Riepilogo\_bonus\_sociale\_idrico\_Ireti\_2023" rendicontano invece gli importi erogati. Tutta la documentazione è acquisita al Prot. ATERSIR 05/03/2024.0002393.E.

## ALTRI IMPORTI IN BOLLETTA

Ui1 (importo fatturato componente Ui1)	Euro	255.581	284.722
Ui2 (importo fatturato componente Ui2)	Euro	574.930	549.335
Ui3 (importo fatturato componente Ui3)	Euro	941.678	1.065.012
Ui4 (importo fatturato componente Ui4)	Euro	255.180	161.918
Componente $[(1+\gamma_{ij}^{OP}) \cdot \max\{0; \Delta Opex\}]$ (importo fatturato)	Euro	149.181	124.906
Altre componenti perequative	Euro		

Tabella 48

## UI1 Anno 2022

Emesso (da sistemi di fatturazione)

Importi	bm1	bm2	bm3	bm4	bm5	bm6	Totale
Importi di Competenza	43.670	42.352	1.592	80.801	2.645	79.686	250.746
- di cui Acquedotto	14.208	14.620	853	29.352	1.261	26.386	86.680
- di cui Fognatura	15.131	13.790	372	26.034	697	27.039	83.063
- di cui Depurazione	14.331	13.942	368	25.415	687	26.261	81.004
Importi di Competenza anni precedenti	71	1.090	127	3.441	-164	270	4.835
- di cui Acquedotto	24	382	68	1.250	-66	25	1.683
- di cui Fognatura	24	356	30	1.109	-49	125	1.593
- di cui Depurazione	23	353	29	1.082	-49	121	1.559
<b>Totale Emesso</b>	<b>43.741</b>	<b>43.443</b>	<b>1.719</b>	<b>84.243</b>	<b>2.480</b>	<b>79.956</b>	<b>255.581</b>
- di cui Acquedotto	14.232	15.003	921	30.602	1.194	26.411	88.363
- di cui Fognatura	15.154	14.146	401	27.143	648	27.163	84.656
- di cui Depurazione	14.354	14.294	397	26.498	637	26.382	82.562

Tabella 49

## UI2 Anno 2022

Emesso (da sistemi di fatturazione)

Importi	bm1	bm2	bm3	bm4	bm5	bm6	Totale
Importi di Competenza	98.428	95.182	3.497	183.846	5.947	179.500	566.400
- di cui Acquedotto	33.498	33.286	1.884	66.790	2.836	59.455	197.749
- di cui Fognatura	32.935	31.034	811	59.242	1.568	60.903	186.492
- di cui Depurazione	31.995	30.862	803	57.814	1.544	59.141	182.159
Importi di Competenza anni precedenti	165	2.322	278	5.865	-373	272	8.530
- di cui Acquedotto	56	812	150	2.131	-149	-62	2.938
- di cui Fognatura	55	757	64	1.890	-112	167	2.822
- di cui Depurazione	54	753	64	1.844	-112	168	2.770
<b>Totale Emesso</b>	<b>98.593</b>	<b>97.504</b>	<b>3.775</b>	<b>189.711</b>	<b>5.574</b>	<b>179.772</b>	<b>574.930</b>
- di cui Acquedotto	33.554	34.098	2.034	68.921	2.687	59.393	200.686
- di cui Fognatura	32.990	31.791	875	61.132	1.456	61.070	189.314
- di cui Depurazione	32.048	31.615	866	59.659	1.431	59.309	184.930

Tabella 50

## UI3 Anno 2022

Emesso (da sistemi di fatturazione)

Importi	bm1	bm2	bm3	bm4	bm5	bm6	Totale
Importi di Competenza	56.294	136.723	5.708	368.150	12.367	356.834	936.075

<b>UI3 Anno 2022</b>							
- di cui Acquedotto	19.019	46.529	2.815	132.591	5.940	118.185	325.080
- di cui Fognatura	18.833	45.605	1.405	119.151	3.240	121.083	309.317
- di cui Depurazione	18.442	44.589	1.488	116.407	3.187	117.566	301.678
Importi di Competenza anni precedenti	305	1.919	764	4.040	-803	-622	5.602
- di cui Acquedotto	104	657	393	1.464	-393	-325	1.900
- di cui Fognatura	103	644	186	1.304	-207	-151	1.879
- di cui Depurazione	98	618	185	1.273	-203	-147	1.824
<b>Totale Emesso</b>	<b>56.598</b>	<b>138.643</b>	<b>6.471</b>	<b>372.190</b>	<b>11.564</b>	<b>356.212</b>	<b>941.678</b>
- di cui Acquedotto	19.123	47.186	3.208	134.055	5.547	117.860	326.979
- di cui Fognatura	18.935	46.249	1.591	120.455	3.033	120.932	311.196
- di cui Depurazione	18.540	45.207	1.672	117.680	2.983	117.420	303.502

Tabella 51

<b>UI4 Anno 2022</b>							
Emesso (da sistemi di fatturazione)							
Importi	bm1	bm2	bm3	bm4	bm5	bm6	Totale
Importi di Competenza	43.870	42.135	1.494	80.708	2.645	79.686	250.538
- di cui Acquedotto	14.908	14.672	802	29.318	1.261	26.386	87.346
- di cui Fognatura	14.705	13.756	348	26.005	697	27.039	82.550
- di cui Depurazione	14.257	13.708	345	25.384	687	26.261	80.642
Importi di Competenza anni precedenti	408	762	99	3.270	-164	269	4.642
- di cui Acquedotto	139	265	53	1.188	-66	25	1.603
- di cui Fognatura	137	249	23	1.054	-49	124	1.537
- di cui Depurazione	133	248	23	1.028	-49	120	1.503
<b>Totale Emesso</b>	<b>44.278</b>	<b>42.897</b>	<b>1.593</b>	<b>83.978</b>	<b>2.480</b>	<b>79.954</b>	<b>255.180</b>
- di cui Acquedotto	15.047	14.937	855	30.506	1.194	26.411	88.949
- di cui Fognatura	14.842	14.004	371	27.059	648	27.162	84.087
- di cui Depurazione	14.389	13.956	368	26.413	637	26.381	82.144

Tabella 52

<b>UI2 Integrativa Anno 2022</b>							
Emesso (da sistemi di fatturazione)							
Importi	bm1	bm2	bm3	bm4	bm5	bm6	Totale
Importi di Competenza	141	13.448	619	41.249	1.322	39.809	96.587
- di cui Acquedotto	51	4.698	336	14.981	630	13.181	33.877
- di cui Fognatura	45	4.399	142	13.299	348	13.505	31.739
- di cui Depurazione	44	4.352	141	12.969	343	13.122	30.971
Importi di Competenza anni precedenti	28.364	23.061	213	869	-82	168	52.594
- di cui Acquedotto	10.364	7.996	115	316	-33	25	18.783
- di cui Fognatura	9.150	7.580	49	280	-24	72	17.107
- di cui Depurazione	8.850	7.486	49	273	-24	71	16.704
<b>Totale Emesso</b>	<b>28.505</b>	<b>36.509</b>	<b>832</b>	<b>42.118</b>	<b>1.240</b>	<b>39.977</b>	<b>149.181</b>
- di cui Acquedotto	10.415	12.694	451	15.296	597	13.206	52.660
- di cui Fognatura	9.196	11.978	191	13.579	324	13.577	48.846
- di cui Depurazione	8.894	11.838	190	13.243	319	13.193	47.675

Tabella 53

<b>UI1 Anno 2023</b>							
Emesso (da sistemi di fatturazione)							
Importi	bm1	bm2	bm3	bm4	bm5	bm6	Totale
Importi di Competenza	55.125	6.780	53.650	60.374	9.388	96.161	281.477
- di cui Acquedotto	19.443	2.602	18.278	21.600	2.493	34.271	98.687
- di cui Fognatura	18.393	2.207	18.250	19.663	3.456	31.258	93.227
- di cui Depurazione	17.289	1.971	17.121	19.110	3.439	30.632	89.563
Importi di Competenza anni precedenti	-203	2.693	-1.067	-198	1.401	619	3.245
- di cui Acquedotto	-2	1.027	-389	-33	331	14	948
- di cui Fognatura	-114	844	-333	-84	536	304	1.154
- di cui Depurazione	-87	821	-346	-80	534	301	1.143
<b>Totale Emesso</b>	<b>54.922</b>	<b>9.473</b>	<b>52.583</b>	<b>60.176</b>	<b>10.788</b>	<b>96.780</b>	<b>284.722</b>
- di cui Acquedotto	19.441	3.629	17.890	21.567	2.824	34.285	99.635
- di cui Fognatura	18.279	3.052	17.917	19.579	3.992	31.562	94.381
- di cui Depurazione	17.202	2.793	16.775	19.030	3.973	30.933	90.706

Tabella 54

<b>UI2 Anno 2023</b>							
Emesso (da sistemi di fatturazione)							
Importi	bm1	bm2	bm3	bm4	bm5	bm6	Totale
Importi di Competenza	124.622	15.276	121.068	116.058	16.068	149.530	542.622
- di cui Acquedotto	43.982	5.872	41.241	41.398	4.183	53.289	189.966
- di cui Fognatura	41.574	4.961	41.224	37.878	5.954	48.616	180.208
- di cui Depurazione	39.066	4.443	38.602	36.782	5.930	47.625	172.449
Importi di Competenza anni precedenti	-546	6.158	-2.678	-452	2.835	1.396	6.713
- di cui Acquedotto	-40	2.412	-965	-87	632	32	1.984
- di cui Fognatura	-284	1.899	-871	-186	1.104	690	2.353
- di cui Depurazione	-223	1.847	-842	-179	1.099	673	2.376
<b>Totale Emesso</b>	<b>124.076</b>	<b>21.435</b>	<b>118.390</b>	<b>115.606</b>	<b>18.902</b>	<b>150.926</b>	<b>549.335</b>
- di cui Acquedotto	43.942	8.284	40.276	41.310	4.815	53.322	191.950
- di cui Fognatura	41.290	6.860	40.353	37.692	7.058	49.307	182.560
- di cui Depurazione	38.843	6.290	37.761	36.604	7.029	48.298	174.824

Tabella 55

<b>UI3 Anno 2023</b>							
Emesso (da sistemi di fatturazione)							
Importi	bm1	bm2	bm3	bm4	bm5	bm6	Totale
Importi di Competenza	238.657	30.197	236.707	226.893	31.766	294.597	1.058.817
- di cui Acquedotto	84.207	11.626	80.532	80.971	8.256	105.056	370.648
- di cui Fognatura	79.597	9.786	80.640	74.042	11.783	95.746	351.594
- di cui Depurazione	74.853	8.785	75.535	71.881	11.727	93.795	336.575
Importi di Competenza anni precedenti	-2.362	10.946	-4.596	-280	3.582	-1.096	6.195
- di cui Acquedotto	-668	4.430	-1.738	-69	624	-741	1.838
- di cui Fognatura	-877	3.297	-1.486	-106	1.484	-182	2.130
- di cui Depurazione	-817	3.220	-1.372	-105	1.474	-172	2.228

<b>Totale Emesso</b>	<b>236.295</b>	<b>41.143</b>	<b>232.112</b>	<b>226.613</b>	<b>35.348</b>	<b>293.501</b>	<b>1.065.012</b>
- di cui Acquedotto	83.538	16.056	78.794	80.902	8.880	104.315	372.485
- di cui Fognatura	78.720	13.083	79.154	73.935	13.267	95.564	353.724
- di cui Depurazione	74.036	12.004	74.163	71.776	13.201	93.623	338.803

Tabella 56

<b>UI4 Anno 2023</b>							
Emesso (da sistemi di fatturazione)							
Importi	bm1	bm2	bm3	bm4	bm5	bm6	Totale
Importi di Competenza	55.125	6.780	53.650	33.926	2.671	7.032	159.184
- di cui Acquedotto	19.443	2.602	18.278	11.987	601	2.497	55.408
- di cui Fognatura	18.393	2.207	18.250	11.142	1.035	2.301	53.330
- di cui Depurazione	17.289	1.971	17.121	10.797	1.034	2.234	50.447
Importi di Competenza anni precedenti	-193	2.759	-1.025	-180	806	567	2.734
- di cui Acquedotto	-1	1.093	-365	-39	124	-11	801
- di cui Fognatura	-109	845	-325	-71	342	290	972
- di cui Depurazione	-82	821	-335	-70	340	287	962
<b>Totale Emesso</b>	<b>54.932</b>	<b>9.539</b>	<b>52.625</b>	<b>33.746</b>	<b>3.477</b>	<b>7.599</b>	<b>161.918</b>
- di cui Acquedotto	19.441	3.695	17.913	11.948	725	2.486	56.208
- di cui Fognatura	18.284	3.052	17.925	11.072	1.377	2.592	54.301
- di cui Depurazione	17.207	2.793	16.786	10.727	1.374	2.522	51.409

Tabella 57

<b>UI2 Integrativa</b>							
Emesso (da sistemi di fatturazione)							
Importi	bm1	bm2	bm3	bm4	bm5	bm6	Totale
Importi di Competenza	8.607	1.521	27.086	26.207	3.296	30.961	97.678
- di cui Acquedotto	3.186	627	9.213	9.429	911	11.052	34.418
- di cui Fognatura	2.807	477	9.239	8.507	1.196	10.048	32.272
- di cui Depurazione	2.614	417	8.634	8.272	1.189	9.861	30.988
Importi di Competenza anni precedenti	21.818	3.466	-712	-538	622	2.510	27.166
- di cui Acquedotto	7.667	1.302	-246	-257	63	763	9.291
- di cui Fognatura	7.304	1.122	-245	-137	280	888	9.212
- di cui Depurazione	6.846	1.042	-221	-144	280	860	8.663
<b>Totale Emesso</b>	<b>30.425</b>	<b>4.987</b>	<b>26.373</b>	<b>25.669</b>	<b>3.918</b>	<b>33.471</b>	<b>124.844</b>
- di cui Acquedotto	10.854	1.929	8.967	9.172	973	11.815	43.709
- di cui Fognatura	10.111	1.599	8.994	8.370	1.476	10.936	41.485
- di cui Depurazione	9.461	1.460	8.412	8.128	1.469	10.721	39.651

Tabella 58

#### 5.4 Altri dati economico finanziari: Sezione "Altri dati per calcolo RC"

In tale sezione sono richieste le seguenti grandezze:

- Contributo versato ad ARERA;
- Costi per variazioni sistemiche o per eventi eccezionali (specificare "di cui per eventi eccezionali, energia elettrica" e "di cui per eventi eccezionali, altro"): in tale voce sono confluiti anche gli riconducibili alla ripresa dei conguagli 2021 non recepiti direttamente nel

tool tariffario MTI-4 (differenziali tra le componenti RC<sub>2023</sub> determinate avendo a riferimento i dati 2021 preconsuntivi utilizzati nella precedente manovra tariffaria per la definizione del VRG<sub>2023</sub> e le componenti RC<sub>2023</sub> rideterminate sulla base dei dati di Bilancio 2021);

- Costo delle forniture all'ingrosso transfrontaliere, non presenti per le gestioni in esame;
- Rimborsi effettuati ai sensi sentenza CC 335/2008 ed eccedenti la quota riconosciuta in tariffa, non presenti per le gestioni in esame;
- FONI<sub>noninv</sub> comma 28.1 lett. e) MTI-4
- FoNI<sub>spesa</sub> ai sensi del comma 36.3 MTI-4
- Scostamento in ordine ai volumi fatturati comma 28.3 lett. a) MTI-4
- Costi operativi e conguagli comma 28.3 lett. b) MTI-4.

#### ALTRI DATI PER CALCOLO RC

Contributo versato ad ARERA	Euro	12.602	15.931
Costi per variazioni sistemiche o per eventi eccezionali	Euro	1.653.528	307.285
<i>di cui: per eventi eccezionali, <b>energia elettrica</b></i>	Euro	1.732.420	
<i>di cui: per eventi eccezionali, <b>altro</b></i>	Euro	0	307.285
Costo delle forniture all'ingrosso transfrontaliere	Euro	0	0
Rimborsi effettuati ai sensi sentenza CC 335/2008 ed eccedenti la quota riconosciuta in tariffa	Euro	0	0
FONI <sub>noninv</sub> - riportare il dato in eccedenza rispetto alle componenti ΔCUIT <sub>FoNI</sub> e AMM <sub>FoNI</sub> - comma 28.1 lett. e) MTI-4	Euro	0	0
FoNI <sub>spesa</sub> ai sensi del comma 36.3 MTI-4	Euro	0	0
Scostamento in ordine ai volumi fatturati comma 28.3 lett. a) MTI-4	Euro		59.167
Costi operativi e conguagli comma 28.3 lett. b) MTI-4	Euro		19.070.695

#### ALTRI DATI PER CALCOLO RC

		per tariffe 2024	per tariffe 2025
RC <sub>ARC</sub> - art. 29 lett a) MTI-4 (valori a moneta 2022/2023)	Euro	0	0
RC <sub>ARC</sub> - art. 29 lett b) MTI-4 (valori a moneta 2022/2023)	Euro	0	0
RC <sub>ARC</sub> - art. 29 lett c) MTI-4 (valori a moneta 2022/2023)	Euro	0	0
Penalità RQSII - Delibera 476/2023/R/IDR (decurtazione VRG)	Euro	0	0
Penalità RQTI - Delibera 477/2023/R/IDR (decurtazione VRG)	Euro	0	0

Tabella 59

Nella voce **Contributo versato ad ARERA** è stato indicato l'importo di competenza rilevato nelle scritture contabili 2022 del gestore.

Conto Contabile	Descrizione	Saldo Co.Ge.	Rettifiche	Saldo	Codice CEI	Codice TIUC	Descrizione TIUC	Attività Comparto	ATO	Note
ZNCB14005	CONTRIBUTO AUTHORITY	7.335,09		7.335,09	B.14	B.14.004	Contributo all'Autorità di regolazione	ACQUEE	PIACENZA	Acque
ZNCB14005	CONTRIBUTO AUTHORITY	3.755,08		3.755,08	B.14	B.14.004	Contributo all'Autorità di regolazione	DEPU	PIACENZA	Depu
ZNCB14005	CONTRIBUTO AUTHORITY	1.511,47		1.511,47	B.14	B.14.004	Contributo all'Autorità di regolazione	FOGNAa	PIACENZA	Fogna
				<b>12.601,64</b>						

Tabella 60

Nella voce Costi per variazioni sistemiche o per eventi eccezionali sono ricompresi:

- (i) il recupero delle componenti a conguaglio del 2021 diverse da energia elettrica e volumi, risultanti dai delta fra dati consuntivi e preconsuntivi relativi all'annualità, per -82.937 Euro;

- (ii) la componente a conguaglio per il pieno recupero dei costi di energia elettrica sostenuti nel 2022, ai sensi dell'art. 28.1 lettera f) MTI-4, per il quale il gestore ha formulato apposita istanza;
- (iii) i costi di gestione, al netto dei costi aggiuntivi di energia elettrica, del nuovo depuratore Ferriere entrato in esercizio nel 2021;
- (iv) i costi relativi all'emergenza siccità sostenuti nel 2023.

ATO/SOCIETA'	2022	2023
<b>IRETI Piacenza</b>	<b>4.045</b>	<b>307.285</b>
-Depuratore Ferriere	4.045	5.658
-Emergenza Siccità	-	301.628
<b>Totale Variazioni di Perimetro</b>	<b>4.045</b>	<b>307.285</b>

PIACENZA	2022	2023
Acquisto Materiale	-	-
Spese Lavoro Impianti e Prestazioni	-	-
Analisi e Collaudi	2.971	3.783
Reagenti	-	-
Smaltimento Rifiuti	1.074	1.001
Smaltimento Fanghi	-	-
Personale	-	873
Emergenza Siccità	-	301.628
Altro	-	-
<b>TOTALE</b>	<b>4.045</b>	<b>307.285</b>

*Tabella 61 – Costi gestione depuratore Ferriere e emergenza siccità*

Non è presente **FONI<sub>noninv</sub>**, mentre il **FoNI speso ai sensi del comma 36.3 MTI-3** è stato posto pari al valore del FoNI riconosciuto in tariffa nel 2022 e 2023, pari a zero per la gestione in esame.

Lo scostamento in ordine ai volumi fatturati comma 28.3 lett. a) MTI-4 è quantificato tramite il raffronto fra i dati consuntivi e preconsuntivi di fatturato 2021 relativo alle utenze civili ed al collettamento e depurazione di reflui industriali, non essendo presenti transazioni all'ingrosso.



<b>Integrazioni componenti a conguaglio: recupero volumi 2021</b>	
	<b>2025</b>
minuendo <sup>a-2</sup>	46.991.622
sottraendo <sup>a-2</sup>	46.932.455
<b>Recupero volumi 2021</b>	<b>59.167</b>
	<b>2023</b>
$\vartheta^{a-2}$ ai fini del calcolo dei conguagli	1,065
$\text{tarif}^{2019} * \text{vscal}^{a-4}$	44.440.017
$\vartheta^{a-2} * \text{tarif}^{2019} * \text{vscal}^{a-4}$ (minuendo, include dettaglio, ingrosso, ind)	47.316.344
$(\text{tarif}^{a-2} * \text{vscal}^{a-2})$ (sottraendo, include dettaglio, ingrosso, ind) - preconsuntivo	46.991.622
<b>Rc<sub>vol</sub> (per dettaglio, ingrosso, ind)</b>	<b>324.722</b>
$(\text{tarif}^{a-2} * \text{vscal}^{a-2})$ (sottraendo, include dettaglio, ingrosso, ind) - consuntivo	46.932.455
<i>dettaglio</i>	45.979.907
<i>ingrosso</i>	0
<i>industriali</i>	952.549
<b>Rc<sub>vol</sub> (per dettaglio, ingrosso, ind)</b>	<b>383.889</b>

Tabella 62

La base di calcolo per il recupero dell'inflazione 2023 su **costi operativi e conguagli comma 28.3 lett. b) MTI-4** è determinata dalla sommatoria delle componenti  $Opex_{end}$  al netto degli  $ERC_{end}$ ,  $ERC_{end}$ , conguagli calcolati del 2023 e  $CO_{\Delta fanghi}$  (per quest'ultimo l'importo da sottoporre a recupero dell'inflazione è ricostruito applicando l'inflazione a consuntivo nel calcolo della componente, tenendo conto della franchigia).

	2023		
	PC		
Opex <sub>end</sub> al netto degli ERC <sub>end</sub>	16.582.249		
ERC <sup>a</sup> <sub>end</sub>	2.725.163		
CO <sub>Δfanghi</sub>	-		
Conguagli	-	236.717	
<b>TOTALE</b>	<b>19.070.695</b>		
<i>Componenti calcolate</i>			
Rc <sub>TOT</sub> <sup>a</sup>	<b>-236.717</b>		
Rc <sub>vol</sub>	325.372		
Rc <sub>EE</sub>	-706.663		
Rc <sub>WS</sub>	0		
Rc <sub>ERC</sub>	13.285		
Rc <sub>ALTRO</sub>	20.877		
<i>CO<sub>Δfanghi</sub> - Oneri aggiuntivi per lo smaltimento dei fanghi di depurazione</i>			
	PC		
	2023	con inflazione	
Co <sup>effettivo,2017</sup> <sub>fanghi</sub>	517.215	517.215	
Co <sup>effettivo,a-2</sup> <sub>fanghi</sub>	360.856	360.856	
F	0,02	0,02	
$\Pi(1+i)^t$	1,002	1,047	
CO <sub>Δfanghi</sub> (rispetto condizionalità)	SI	SI	
<b>CO<sub>Δfanghi</sub></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Importo da inserire a base di calcolo per recupero inflazione</b>			<b>0</b>

Tabella 63

Per la gestione in esame non sono state presentate istanze ai sensi dell'art. 29 MTI-4, né sono dovute penalità RQSII / RQTI in decurtazione dal VRG.

### 5.5 Altri dati economico finanziari: Sezione "altri dati per il calcolo della componente capex"

Per le gestioni in esame non ricorrono casistiche di collocazione del ΔCUIT tra i capex o di ammortamento finanziario ammissibile.

### 5.6 Altri dati economico finanziari: Sezione "Altri dati per il calcolo delle componenti OPEX e RC"

Il gestore ha fornito dettaglio dei costi consuntivi sostenuti per l'adeguamento agli standard di qualità contrattuale per il 2022 (OPEX<sub>OC</sub>) e del bonus sociale integrativo erogato nel 2022 e 2023.

## ALTRI DATI PER IL CALCOLO DELLE COMPONENTI OPEX E RC

		ANNO 2022	ANNO 2023
Opex <sub>QT</sub> effettivamente sostenuti dal gestore (al lordo degli ERC) (commi 19.8 lett. a) e 28.1 MTI-4)	Euro	0	0
Opex <sup>a</sup> <sub>QC</sub> - effettivamente sostenuti per adeguamenti agli standard di qualità contrattuale di cui alla deliberazione 655/2015/R/IDR (commi 19.9 lett. a) e 28.1 MTI-4)	Euro	173.985	146.094
Opex <sup>a</sup> <sub>QC</sub> - effettivamente sostenuti per l'adeguamento agli obiettivi di cui alla deliberazione 547/2019/R/IDR (commi 19.9 lett. a) e 28.1 MTI-4)	Euro		
Op <sub>social</sub> effettivamente sostenuti dal gestore per bonus integrativo (comma 28.1 MTI-4)	Euro	392.359	304.410
Op <sub>social</sub> effettivamente sostenuti dal gestore ex comma 7.3 lett. a), REMSII (comma 28.1 MTI-4)	Euro		
Op <sub>mis</sub> effettivamente sostenuti dal gestore (comma 28.1 MTI-4)	Euro		
CO <sub>Δfanghi</sub> (rispetto condizionalità comma 23.2 MTI-4)	SI/NO	NO	NO

Tabella 64

A fronte delle previsioni di spesa circa gli Opex<sub>QC</sub> di cui alla seguente tabella (163.790 Euro/anno per Piacenza), il gestore ha rendicontato una spesa consuntiva di 173.985 Euro sul 2022 e 146.094 Euro sul 2023.

Tipologia servizi	Indice	Previsione 2020	Previsione 2021	Parma	Piacenza	Reggio Emilia
Attivazione fornitura Piacenza	A	56.202	56.202		56.202	
Attività di Preventivazione Allacci	B	personale interno	personale interno	personale interno	personale interno	personale interno
Attività contatori SOSEL	C					
Tracciabilità e Monitoraggio attività Operation SII	D	205.487	205.487	85.532		119.955
Tracciabilità e Monitoraggio attività di Metering e Servizi all'utenza	E					
Servizi informatici; registro informatico, archiviazione e tracciabilità	F	costi capitalizzati	costi capitalizzati	costi capitalizzati	costi capitalizzati	costi capitalizzati
Fatturazione/bollettazione (service IREN Mercato)	G	130.574	130.574		51.000	79.574
Sportelli fisici (service IREN MERCATO)	H	424.295	424.295	220.000	56.588	147.707
<b>TOTALE</b>		<b>816.558</b>	<b>816.558</b>	<b>305.532</b>	<b>163.790</b>	<b>347.236</b>

Tabella 65 – Previsione Opex<sub>QC</sub>

Tipologia servizi	Indice	Consuntivo 2022
Attivazione fornitura Piacenza	A	51.806
Attività di Preventivazione Allacci	B	personale interno
Attività contatori_SOSEL	C	82.331
Tracciabilità e Monitoraggio attività Operation SII	D	
Tracciabilità e Monitoraggio attività di Metering e Servizi all'utenza	E	
Servizi informatici; registro informatico, archiviazione e tracciabilità	F	costi capitalizzati
Fatturazione/bollettazione (service IREN Mercato)	G	141.646
Sportelli fisici (service IREN MERCATO)	H	295.172
<b>TOTALE</b>		<b>570.955</b>

Tabella 66 – Consuntivo Opex<sub>ac</sub> per servizio

Tipologia servizi	Indice	Consuntivo 2023
Attivazione fornitura Piacenza	A	38.878
Attività di Preventivazione Allacci	B	personale interno
Attività contatori_SOSEL	C	67.852
Tracciabilità e Monitoraggio attività Operation SII	D	
Tracciabilità e Monitoraggio attività di Metering e Servizi all'utenza	E	
Servizi informatici; registro informatico, archiviazione e tracciabilità	F	costi capitalizzati
Fatturazione/bollettazione (service IREN Mercato)	G	136.332
Sportelli fisici (service IREN MERCATO)	H	258.898
<b>TOTALE</b>		<b>501.960</b>

Tabella 68 – Consuntivo Opex<sub>ac</sub> per servizio

	2022
<b>Parma</b>	<b>176.400</b>
Servizi centralizzati STU	37.413
Fatturazione	
Sportelli	138.986
<b>Piacenza</b>	<b>173.985</b>
Attivazioni	51.806
Servizi centralizzati STU	
Fatturazione	55.325
Sportelli	66.855
<b>Reggio</b>	<b>220.570</b>
Servizi centralizzati STU	44.917
Fatturazione	86.322
Sportelli	89.331
<b>Totale</b>	<b>570.955</b>

Tabella 67 – Consuntivo Opex<sub>ac</sub> per territorio

	2023
<b>Parma</b>	<b>159.124</b>
Servizi centralizzati STU	30.834
Fatturazione	
Sportelli	128.290
<b>Piacenza</b>	<b>146.094</b>
Attivazioni	38.878
Servizi centralizzati STU	
Fatturazione	53.249
Sportelli	53.968
<b>Reggio</b>	<b>196.742</b>
Servizi centralizzati STU	37.019
Fatturazione	83.083
Sportelli	76.640
<b>Totale</b>	<b>501.960</b>

Tabella 69 – Consuntivo Opex<sub>ac</sub> per territorio

Gli importi erogati a titolo di bonus sociale integrativo risultano, da ultimo, dal prot. ... e sono riepilogati in seguito.

Dati bonus idrico integrativo (anno 2021) di cui all'articolo 12, comma 4, del TIESS				
	UdM	Servizio di acquedotto	Servizio di fognatura	Servizio di depurazione
a) Ammontare bonus idrico integrativo di competenza 2021 dovuto <sup>(2)</sup>	euro		88.821	260.858
b) Ammontare bonus idrico integrativo di competenza 2021 erogato <sup>(3)</sup>	euro	-	88.821	260.858
di cui ammontare (di competenza) 2021 erogato nell'anno 2021	euro		-	-
di cui ammontare (di competenza) 2021 erogato nell'anno 2022	euro		84.734	248.834
di cui ammontare (di competenza) 2021 erogato nell'anno 2023	euro		4.087	12.024
c) Nuclei familiari agevolati	numero		1271	
d) Persone fisiche agevolate <sup>(4)</sup>	numero		4446	

Dati bonus idrico integrativo (anno 2022) di cui all'articolo 12, comma 4, del TIESS				
	UdM	Servizio di acquedotto	Servizio di fognatura	Servizio di depurazione
a) Ammontare bonus idrico integrativo di competenza 2022 dovuto <sup>(2)</sup>	euro		24.660	72.213
b) Ammontare bonus idrico integrativo di competenza 2022 erogato <sup>(3)</sup>	euro	-	24.660	72.213
di cui ammontare (di competenza) 2022 erogato nell'anno 2022	euro		14.912	43.879
di cui ammontare (di competenza) 2022 erogato nell'anno 2023	euro		9.748	28.334
c) Nuclei familiari agevolati	numero		2155	
d) Persone fisiche agevolate <sup>(4)</sup>	numero		7158	

Dati bonus idrico integrativo (anno 2023) di cui all'articolo 12, comma 4, del TIESS				
	UdM	Servizio di acquedotto	Servizio di fognatura	Servizio di depurazione
a) Ammontare bonus idrico integrativo di competenza 2023 dovuto <sup>(2)</sup>	euro		63.634	186.582
b) Ammontare bonus idrico integrativo di competenza 2023 erogato <sup>(3)</sup>	euro	-	63.634	186.582
di cui ammontare (di competenza) 2023 erogato nell'anno 2023	euro		63.634	186.582
c) Nuclei familiari agevolati	numero		10666	
d) Persone fisiche agevolate <sup>(4)</sup>	numero		32982	

Erogazioni 2022			99.646	292.713	392.359
Erogazioni 2023			77.468	226.941	304.410

Tabella 70

## 5.7 Altri dati economico finanziari: Sezione "Ulteriori specificazioni per le componenti Opextel"

Per il periodo 2024-2029 vengono confermati gli stanziamenti precedenti in merito agli Op<sub>social</sub>, da conguagliarsi rispetto ai dati consuntivi.

ULTERIORI SPECIFICAZIONI PER LE COMPONENTI OPEX <sub>it</sub>		ANNO 2022	ANNO 2023	ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029
Op <sub>extel</sub> - comma 19.9 lettera b) MTI-4	Euro								
Op <sub>social</sub> - comma 19.10 lettera a), MTI-4	Euro			160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000
Op <sub>social</sub> - comma 19.10 lettera b), MTI-4	Euro								
Op <sub>extel</sub> - comma 19.11 MTI-4	Euro								
Op <sub>extel</sub> - comma 22.2 MTI-4	Euro								
Op <sub>extel</sub> - comma 19.2 MTI-4 (al lordo degli ERC)	Euro			0	0	0	0	0	0
Op <sub>extel</sub> - esplicitati come ERC comma 27.1 MTI-4	Euro								

Tabella 71

## 5.8 Altri dati economico finanziari: Sezione "Ulteriori specificazioni per i calcoli tariffari"

Considerato il forte incremento dei costi energetici registrati per le gestioni in esame nel 2022 e 2023 rispetto agli esercizi precedenti, è stata quantificata l'anticipazione del trend di riduzione dei costi elettrici, quantificata rispetto al costo previsionale 2024 e 2025 della gestione.

Al fine di evitare l'imputazione a partire dal 2026 di poste di ricavo non pertinenti relativamente ai contributi in c/esercizio, nell'apposita sezione, per il 2026 e anni successivi è stato indicato un importo pari a zero.

ULTERIORI SPECIFICAZIONI PER I CALCOLI TARIFFARI		ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029
Anticipazione trend di diminuzione costo energia (in riduzione del costo massimo ammissibile di energia elettrica)	Euro	7.260.013	2.943.321	2.495.122	2.495.122	2.495.122	2.495.122
Contributi in c/ie (eventuale correzione double counting)	Euro			0	0	0	0
ERC <sub>social</sub> da piano tariffario	Euro	4.709.261	4.523.566	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749
Res <sub>social</sub> - comma 27.2 MTI-4	Euro						

Tabella 72

## **6 Corrispettivi infrastrutture di terzi**

Non risultano variazioni in merito ai proprietari rispetto a quanto già indicato nella determinazione precedente di approvazione tariffaria MTI-3 2022-2023.

### **6.1 Piacenza**

Per il territorio di Piacenza i corrispettivi considerati per l'approvazione tariffaria MTI-4 di competenza dei singoli Comuni e delle società Consorzio Acquedotto Val Nure e Azienda Consortile Val d'Arda sono quelli comunicati dall'Agenzia, per il 2024, con PG.AT/2023/0013000 del 18/12/2023 ad oggetto "Corrispettivi per l'annualità 2024 di competenza dei soggetti proprietari di assets del servizio idrico integrato riconosciuti ai fini della determinazione della tariffa nell'ambito tariffario di Piacenza" e con prot. PG.AT/2023/0013001 del 18/12/2023 ad oggetto "Definizione importi canonici di concessione annualità 2024".

Dal 2025, gli importi sono quelli posti a base di gara (procedura aperta per l'affidamento in concessione del Servizio Idrico Integrato (SII) per la Provincia di Piacenza, CUP: D11D15000020005 - CIG 9142713571; atti di gara approvati con Deliberazione di Consiglio d'Ambito n.81 del 20 dicembre 2021; Determinazione n.66 del 22 marzo 2024 di aggiudicazione a favore di IRETI S.p.A.).

Si riporta di seguito quanto inserito come costi associati ai soggetti proprietari per le annualità 2024-2029.

Key_Prog	Soggetto Proprietario	Tipologia di proprietario	P. VA Proprietario	Codice inst Comune proprietario	Rimborso della spesa del ruolo (R7)						
					Anno di deliberazione	previsto 2024 (€)	previsto 2025 (€)	previsto 2026 (€)	previsto 2027 (€)	previsto 2028 (€)	previsto 2029 (€)
001_3045-00002	Alcega	Comune		033002							
001_3045-01429400333	PRACENZA INFRASTRUTTURE	Atto società pubblica	01429400333								
001_3045-00001	Aguzzano	Comune		033001							
001_3045-00002	Aleno	Comune		033002	2025		16.263	15.053	15.004	16.093	16.002
001_3045-00049	Alta Val Torno	Comune		033019							
001_3045-00004	Alsezzate	Comune		033001							
001_3045-00000	Alto	Comune		033005	2025		12.132	12.132	12.132	12.132	12.132
001_3045-00006	Alto	Comune		033009							
001_3045-00007	Altopiano Val Torno	Comune		033007	2025		22.267	13.465	11.014	11.011	11.011
001_3045-00006	Alto	Comune		033009	2025		3.460	1.653	1.653	1.653	1.653
001_3045-00006	Alto	Comune		033009							
001_3045-000016	Alto	Comune		033012							
001_3045-00011	Alto	Comune		033011	2025		17.231				
001_3045-00015	Altopiano Piacentino	Comune		033013	2025		11.770	11.770	11.770	11.770	11.770
001_3045-00015	Alto San Giovanni	Comune		033017							
001_3045-00014	Alto	Comune		033014							
001_3045-00015	Alto	Comune		033015	2025	10.773	118.158	54.263	54.263	54.263	54.263
001_3045-00016	Alto	Comune		033016	2025		850	850	850	850	850
001_3045-00017	Alto	Comune		033017							
001_3045-00018	Alto	Comune		033018	2025	1.323	1.321				
001_3045-00019	Alto	Comune		033019							
001_3045-00020	Alto	Comune		033022	2025		6.783				
001_3045-00021	Alto	Comune		033021	2025		18.110	13.582	13.582	13.582	13.582
001_3045-00022	Alto	Comune		033022							
001_3045-00023	Alto	Comune		033023	2025		12.127				
001_3045-00024	Alto	Comune		033024	2025		16.912	16.912	16.912	16.912	16.912
001_3045-00025	Alto	Comune		033025	2025		42.622	42.622	42.622	42.622	42.622
001_3045-00026	Alto	Comune		033026							
001_3045-00027	Altopiano Val d'Asti	Comune		033027	2025		45.380	45.380	45.380	45.380	45.380
001_3045-00027	Altopiano d'Oragna	Comune		033027	2025	17.028					
001_3045-00028	Altopiano	Comune		033028	2025		8.745	8.745	8.745	8.745	8.745
001_3045-00030	Altopiano	Comune		033030							
001_3045-00033	Altopiano	Comune		033033	2025		8.825	8.825	8.825	8.825	8.825
001_3045-00033	Altopiano Val Torno	Comune		033033	2025		11.696	11.696	11.696	11.696	11.696
001_3045-00034	Altopiano	Comune		033036	2025		5.007	5.007	5.007	5.007	5.007
001_3045-00035	Altopiano	Comune		033039							
001_3045-00038	Altopiano del Oro	Comune		033038	2025		2.254	2.254	2.254	2.254	2.254
001_3045-00037	Altopiano	Comune		033037	2025		29.952				
001_3045-00038	Altopiano	Comune		033039							
001_3045-00039	Altopiano	Comune		033039	2025		18.059	18.059	18.059	18.059	18.059
001_3045-00040	Altopiano Piacentino	Comune		033040							
001_3045-00041	Altopiano Piacentino	Comune		033041							
001_3045-00042	Altopiano	Comune		033042	2025		8.027	8.027	8.027	8.027	8.027
001_3045-00043	Altopiano	Comune		033043	2025		2.530	2.530	2.530	2.530	2.530
001_3045-00044	Altopiano	Comune		033044	2025		4.120	4.120	4.120	4.120	4.120
001_3045-00045	Altopiano	Comune		033045							
001_3045-00046	Altopiano	Comune		033046							
001_3045-00047	Altopiano	Comune		033047							
001_3045-00048	Altopiano Piacentino	Comune		033048							
001_3045-00010000333	Consorzio Acquedotto Val Nura	Atto società pubblica	00010000333								
001_3045-00010000333	Consorzio Acquedotto Val Nura	Atto società pubblica	00010000333								

Tabella 73



Key_Prog	Soggetto Proprietario	Tipologia di proprietario	P. IVA Proprietario	Codice stat Comune proprietario	Anno di deliberazione	Canoni concessi alla stipula di ulteriori contratti di finanziamento (Noi contratti di locazione finanziaria di spesa di pubblica utilità)	Abili consuntivi (C)									
							previsto 2024 (C)	previsto 2025 (C)	previsto 2026 (C)	previsto 2027 (C)	previsto 2028 (C)	previsto 2029 (C)				
801_3045-203003	Piacenza	Comune		203003	2005	NO										
801_3045-203004	PARCENZA (NH 043) RUI I LINE	Altra società pubblica	0142980038		2005	NO	1.820.692	1.192.381	1.391.211	1.302.896	1.212.802	1.321.912				
801_3045-203005	Agazzano	Comune		203005	2005	NO	23.447									
801_3045-203006	Aleno	Comune		203006	2005	NO										
801_3045-203049	Alta Via Tidone	Comune		203049	2005	NO										
801_3045-203004	Besenzone	Comune		203004	2005	NO										
801_3045-203005	Bobbio	Comune		203005	2005	NO										
801_3045-203006	Bobbio	Comune		203006	2005	NO										
801_3045-203007	Borghetto Val Tidone	Comune		203007	2005	NO	59.074									
801_3045-203008	Cadò	Comune		203008	2005	NO										
801_3045-203009	Calderosso	Comune		203009	2005	NO										
801_3045-203010	Cometa	Comune		203010	2005	NO										
801_3045-203011	Corso	Comune		203011	2005	NO										
801_3045-203013	Carpinetto Piacentino	Comune		203013	2005	NO										
801_3045-203012	Castel San Giovanni	Comune		203012	2005	NO										
801_3045-203014	Castel Arquato	Comune		203014	2005	NO										
801_3045-203015	Castellero Piacentino	Comune		203015	2005	NO	69.568									
801_3045-203016	Corignale	Comune		203016	2005	NO										
801_3045-203017	Celli	Comune		203017	2005	NO										
801_3045-203018	Corte Brugnetta	Comune		203018	2005	NO	2.387									
801_3045-203019	Cottareggio	Comune		203019	2005	NO										
801_3045-203020	Farri	Comune		203020	2005	NO										
801_3045-203021	Farnole	Comune		203021	2005	NO	7.437									
801_3045-203022	Ferrazzano d'Alba	Comune		203022	2005	NO										
801_3045-203023	Gazzia	Comune		203023	2005	NO	15.132									
801_3045-203024	Gossolengo	Comune		203024	2005	NO	16.912									
801_3045-203025	Grignano (rebornese)	Comune		203025	2005	NO										
801_3045-203026	Grappano	Comune		203026	2005	NO										
801_3045-203027	Legagnano Val d'Aste	Comune		203027	2005	NO	2.158									
801_3045-203027	Montali e Origina	Comune		203027	2005	NO										
801_3045-203028	Mortale	Comune		203028	2005	NO										
801_3045-203028	Ortise	Comune		203028	2005	NO	3.879									
801_3045-203033	Piacenza	Comune		203033	2005	NO										
801_3045-203033	Piacenza	Comune		203033	2005	NO										
801_3045-203034	Piacenza	Comune		203034	2005	NO	12.437									
801_3045-203035	Podenzano	Comune		203035	2005	NO										
801_3045-203036	Poste dell'Orto	Comune		203036	2005	NO										
801_3045-203037	PosteLuna	Comune		203037	2005	NO										
801_3045-203039	Ravaglio	Comune		203039	2005	NO										
801_3045-203039	Rodottero	Comune		203039	2005	NO	18.058									
801_3045-203043	San Giorgio Piacentino	Comune		203043	2005	NO										
801_3045-203041	San Pietro in Corso	Comune		203041	2005	NO										
801_3045-203047	Sarmato	Comune		203047	2005	NO										
801_3045-203043	Trovo	Comune		203043	2005	NO										
801_3045-203044	Vomasco	Comune		203044	2005	NO										
801_3045-203045	Vigoleno	Comune		203045	2005	NO										
801_3045-203046	Villanova sull'Arda	Comune		203046	2005	NO										
801_3045-203047	Zello	Comune		203047	2005	NO										
801_3045-203048	Zello (rebornese)	Comune		203048	2005	NO	7.919									
801_3045-8001800039	Consorzio Acquedotto Val Nure	Altra società pubblica	9501800039		2005	NO	10.912	61.849	61.849	61.849	61.849	61.849	61.849			
801_3045-0012100032	Adesso Consorzio Via L'Arca	Altra società pubblica	0012100032		2005	NO	243.112	128.688	121.262	121.261	120.722	119.947				

Tabella 74

## 7 Servizi all'ingrosso

La gestione in oggetto non presenta scambi all'ingrosso con altri gestori.

## 8 Nuovi investimenti, dismissioni e CFP

Per la validazione dei dati compilati nella sezione "nuovi investimenti" e "dismissioni" del file RDT, con particolare riferimento ai valori di IP, CFP e LIC si rimanda allo specifico allegato; per il 2023 il gestore ha fornito dati di preconsuntivo supportati comunque da evidenze contabili (libro cespiti in formato elettronico, con applicazione dei driver di ribaltamento 2022 per i cespiti indiretti). I dati e le informazioni economiche-tarifarie relative al 2023, già oggetto di verifica di congruenza (pre-validazione) saranno validate dall'Agenzia in sede di trasmissione dei dati consuntivi di Bilancio 2023 anche al fine di calcolare i conguagli effettivi e, conseguentemente, i conguagli "differenziali" (rispetto a quelli confluiti nella presente manovra tariffaria) da recepire nella predisposizione tariffaria 2026-2029. Si riportano nel seguito le stratificazioni confluite nei tool di calcolo, nonché tabelle riepilogative dei CFP e dettaglio delle dismissioni.

## 8.1 Investimenti, LIC e CFP consuntivi 2022



 Categoria dei cespite	 Categoria di Immobilizzazione	Attività	Tipologia di costo sotteso ("Env", "Res", "Non ERC")	Anno cespite	IP (Euro)	CFP (Euro)
Condotte di acquedotto	Servizio idrico integrato	Acquedotto	Non ERC	2022	11.086.838	421.781
Opere idrauliche fisse di acquedotto	Servizio idrico integrato	Acquedotto	Res	2022	910.533	
Serbatoi	Servizio idrico integrato	Acquedotto	Non ERC	2022	921.797	
Impianti di sollevamento e pompaggio di acquedotto	Servizio idrico integrato	Acquedotto	Non ERC	2022	809.014	
Altri trattamenti di potabilizzazione (tra cui dispositivi di disinfezione, staccatura, filtrazione, addolcimento)	Servizio idrico integrato	Acquedotto	Non ERC	2022	897.682	
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto	Servizio idrico integrato	Acquedotto	Non ERC	2022	577.931	
Condotte fognarie	Servizio idrico integrato	Fognatura	Non ERC	2022	4.556.676	44.422
Vasche di laminazione e vasche di prima pioggia	Servizio idrico integrato	Fognatura	Non ERC	2022	10.474	
Impianti di sollevamento e pompaggio di fognatura	Servizio idrico integrato	Fognatura	Non ERC	2022	1.485.131	
Impianti di sollevamento e pompaggio di depurazione	Servizio idrico integrato	Depurazione	Env	2022	121.400	
Impianti di depurazione - trattamenti sino al preliminare, integrativo, primario - fosse settiche e fosse Imhoff	Servizio idrico integrato	Depurazione	Env	2022	180.187	
Impianti di depurazione - trattamenti sino al secondario	Servizio idrico integrato	Depurazione	Env	2022	385.420	116.567
Impianti di depurazione - trattamenti sino al terziario e terziario avanzato	Servizio idrico integrato	Depurazione	Env	2022	879.305	
Impianti di essiccamento fanghi e di valorizzazione dei fanghi (tra cui mono-incenerimento, pirolisi, gassificazione)	Servizio idrico integrato	Depurazione	Env	2022	52.206	
Gruppi di misura - altre attrezzature di depurazione	Servizio idrico integrato	Depurazione	Env	2022	103.510	
Altri impianti	Servizio idrico integrato	Comune	Non ERC	2022	272.409	
Sistemi informativi	Servizio idrico integrato	Comune	Non ERC	2022	2.009.712	
Telecontrollo e teletrasmissione	Servizio idrico integrato	Comune	Non ERC	2022	8.314	
Autoveicoli - automezzi	Servizio idrico integrato	Comune	Non ERC	2022	96.208	
Terreni	Servizio idrico integrato	Comune	Non ERC	2022	56.886	
Fabbricati industriali	Servizio idrico integrato	Comune	Non ERC	2022	968.852	
Altre immobilizzazioni materiali e immateriali	Servizio idrico integrato	Comune	Non ERC	2022	2.066	
Altri impianti	Altri servizi idrici	Comune	Non ERC	2022	933	
Sistemi informativi	Altri servizi idrici	Comune	Non ERC	2022	1.324	
Autoveicoli - automezzi	Altri servizi idrici	Comune	Non ERC	2022	0	
Fabbricati industriali	Altri servizi idrici	Comune	Non ERC	2022	1.537	

Tabella 75 – Cespiti

	2022
Saldo LIC <sub>ord</sub> (al netto dei saldi che risultino invariati da più di 4 anni)	10.051.619
Saldo LIC <sub>pos</sub> (al netto dei saldi che risultino invariati da più di 5 anni)	10.313.786

Tabella 76 – LIC ord e LIC pos

## 8.2 Investimenti, LIC e CFP preconsuntivi 2023



	 Categoria del cespite	 Categoria di immobilizzazione	Attività	Tipologia di costo sottile ("Env", "Res", "Non ERC")	Anno cespite	IP (Euro)	CFP (Euro)
	Condotte di acquedotto	Servizio Idrico Integrato	Acquedotto	Non ERC	2023	14.968.482	934.834
	Opere idrauliche fisse di acquedotto	Servizio Idrico Integrato	Acquedotto	Res	2023	1.105.425	491.617
	Serbatoi	Servizio Idrico Integrato	Acquedotto	Non ERC	2023	623.693	
	Impianti di sollevamento e pompaggio di acquedotto	Servizio Idrico Integrato	Acquedotto	Non ERC	2023	598.419	520.453
	Altri trattamenti di potabilizzazione (tra cui dispositivi di disinfezione, staccatura, filtrazione, addolcimento)	Servizio Idrico Integrato	Acquedotto	Non ERC	2023	1.315.540	
	Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto	Servizio Idrico Integrato	Acquedotto	Non ERC	2023	615.060	
	Telecontrollo e teletrasmissione di acquedotto	Servizio Idrico Integrato	Acquedotto	Non ERC	2023	46.368	
	Condotte fognarie	Servizio Idrico Integrato	Fognatura	Non ERC	2023	3.495.134	58.917
	Sifoni e scaricatori di piena e altre opere idrauliche fisse di fognatura	Servizio Idrico Integrato	Fognatura	Non ERC	2023	36.713	
	Vasche di laminazione e vasche di prima pioggia	Servizio Idrico Integrato	Fognatura	Non ERC	2023	4.287	
	Impianti di sollevamento e pompaggio di fognatura	Servizio Idrico Integrato	Fognatura	Non ERC	2023	970.115	
	Impianti di sollevamento e pompaggio di depurazione	Servizio Idrico Integrato	Depurazione	Env	2023	121.972	
	Impianti di depurazione – trattamenti sino al preliminare, integrativo, primario - fosse settiche e fosse Imhoff	Servizio Idrico Integrato	Depurazione	Env	2023	1.885.902	
	Impianti di depurazione – trattamenti sino al secondario	Servizio Idrico Integrato	Depurazione	Env	2023	857.707	
	Impianti di depurazione – trattamenti sino al terziario e terziario avanzato	Servizio Idrico Integrato	Depurazione	Env	2023	2.703.765	
	Impianti di essiccamento fanghi e di valorizzazione dei fanghi (tra cui mono-incenerimento, pirolisi, gassificazione)	Servizio Idrico Integrato	Depurazione	Env	2023	818	
	Gruppi di misura - altre attrezzature di depurazione	Servizio Idrico Integrato	Depurazione	Env	2023	13.291	
	Telecontrollo e teletrasmissione di depurazione	Servizio Idrico Integrato	Depurazione	Env	2023	2.231	
	Altri impianti	Servizio Idrico Integrato	Comune	Non ERC	2023	255.750	
	Sistemi informativi	Servizio Idrico Integrato	Comune	Non ERC	2023	884.806	
	Autoveicoli - automezzi	Servizio Idrico Integrato	Comune	Non ERC	2023	351.299	
	Terreni	Servizio Idrico Integrato	Comune	Non ERC	2023	100.416	
	Fabbricati industriali	Servizio Idrico Integrato	Comune	Non ERC	2023	321.957	
	Costruzioni leggere	Servizio Idrico Integrato	Comune	Non ERC	2023	5.340	
	Altre immobilizzazioni materiali e immateriali	Servizio Idrico Integrato	Comune	Non ERC	2023	187.407	
	Altri impianti	Altri Servizi Idrici	Comune	Non ERC	2023	1.001	
	Sistemi informativi	Altri Servizi Idrici	Comune	Non ERC	2023	3.050	
	Autoveicoli - automezzi	Altri Servizi Idrici	Comune	Non ERC	2023	2	
	Fabbricati industriali	Altri Servizi Idrici	Comune	Non ERC	2023	2.258	
	Costruzioni leggere	Altri Servizi Idrici	Comune	Non ERC	2023	53	

Tabella 77

	2023
<b>Saldo LIC<sub>ord</sub></b> (al netto dei saldi che risultino invariati da più di 4 anni)	6.966.796
<b>Saldo LIC<sub>pos</sub></b> (al netto dei saldi che risultino invariati da più di 5 anni)	9.771.755

Tabella 78

### 8.3 Dismissioni 2022

	+	-								
	Categoria del cespite	Categoria di immobilizzazione	Attività	Tipologia di costo sotteso ("Situ", "Nies", "Non ERIC")	Anno dismissione	Anno cespite	II (EUR)	FA (EUR)	CH (EUR)	FA Op. (EUR)
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2007	2020	1.681	326		
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2022	2007	7.228	904		
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2022	2008	15.555	1.536		
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2022	2009	1.538	100		
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2007	2010	1.982	78		
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2022	2011	4.596	114		
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2022	2012	1.653			
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2022	2013	2.604			
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2007	2014	1.673			
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2022	2015	4.213			
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2022	2016	5.228			
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato	Accordato	Non ERIC	2022	2018	2.023			
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato	Accordato	Non ERIC	2007	2019	1.075			
Condotta di acquedotto		Senza idico integrato	Accordato	Non ERIC	2007	2021	388			
Condotta di acquedotto		Senza idico integrato	Accordato	Non ERIC	2022	2022	4.298			
Servizi		Senza idico integrato	Accordato	Non ERIC	2022	2021	31.552			
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2007	1996	37	35		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2007	1997	37	37		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2003	72	16		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2004	79	40		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2005	1.718	802		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2007	2006	1.671	3.085		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2007	6.430	2.143		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2008	7.655	2.005		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2009	7.322	1.404		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2007	2010	6.687	817		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2011	3.525	388		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2012	5.813	0		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2013	4.272	0		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2007	2014	4.845	0		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2015	2.948	0		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2016	2.170	0		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato			2022	2017	3.722	0		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato	Accordato	Non ERIC	2007	2018	1.913	0		
Gruppi di misura miscelanti		Senza idico integrato	Accordato	Non ERIC	2007	2019	3.689	0		
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Senza idico integrato	Accordato	Non ERIC	2022	2020	6.195			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Senza idico integrato	Accordato	Non ERIC	2022	2021	4.251			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Senza idico integrato	Accordato	Non ERIC	2007	2022	601			
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2007	2014	27.732			
Conduttore a opere strutturali fisse		Senza idico integrato			2022	2016	2.751			
Impianti di depurazione - trattamenti sino al prefiltrato, integrato, primario - fosse settiche e		Senza idico integrato	Depurazione	ERIC	2022	2021	73.600			
Torzi		Senza idico integrato			2007	2000	7.605			
Torzi		Senza idico integrato			2007	2008	11.407			
Torzi		Altri servizi idici			2022	2000	995			
Torzi		Altri servizi idici			2022	2008	150			
Altri impianti		Senza idico integrato			2022	2005	73	33		
Altri impianti		Senza idico integrato	Comuni	Non ERIC	2007	2022	144			
Altri impianti		Altri servizi idici	Comuni		2022	2020	0	0		
Altri impianti		Altri servizi idici	Comuni	Non ERIC	2022	2022	7			

Tabella 79

## 8.4 Dismissioni 2023

	+	-								
	Categoria del ceppo	Categoria di immobilizzazione	Attività	Tipologia di costo sotteso ("Inv", "Net", "Non EREC")	Anno dismissione	Anno ceppo	I <sup>1</sup> (euro)	FA (euro)	CI <sup>1</sup> (euro)	FA (Q) (euro)
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2020	21.320			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2021	16.822			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2022	6.552			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2023	5.572			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2022	6.148			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2021	6.148			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2004	926	186		
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2006	1.184	628		
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2007	2.965	330		
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2008	1.706	107		
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2010	6.770	414		
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2011	8.584	216		
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2012	4.113			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2013	376			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2014	25.476			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2015	6.767			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2016	13.184			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2017	101.864			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2018	10.727			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2019	372			
Conto di acquisto		Servizio intero integrato	Fognaria		2023	2019	2.429			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2020	824			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2020	74			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2020	2.954			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2021	671			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2021	222			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2021	2.910			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2022	554			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2022	268			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2023	1.970			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2023	3.983			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2023	308			
Gruppi di misura - altre attrezzature di acquedotto		Servizio intero integrato	Acquedotto		2023	2023	243			
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	1996	186	186		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	1997	386	386		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	1998	0	0		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	1999	33	28		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2000	0	0		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2001	34	75		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2002	71	47		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2003	0	0		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2004	37	20		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2005	1.190	627		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2006	4.423	1.781		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2007	9.981	3.220		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2008	9.328	2.487		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2009	10.026	2.005		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2010	6.390	1.112		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2011	6.797	453		
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2012	8.026			
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2013	3.781			
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2014	3.025			
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2015	2.987			
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2016	4.316			
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2017	2.453			
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2018	2.318			
Gruppi di misura meccanici		Servizio intero integrato			2023	2019	3.336			
Fabbricati industriali		Servizio intero integrato	Comune		2023	2022	2.168	0		
Altri impianti		Servizio intero integrato	Comune		2023	1997	136	162		
Fabbricati industriali		Altri servizi	Comune		2023	2022	21	0		
Altri impianti		Altri servizi	Comune		2023	1997	0	0		

Tabella 80

## 8.5 Stratificazione temporale dei LIC

La stratificazione temporale dei LIC 2022 e 2023 è stata derivata dal libro cespiti del gestore, tenendo conto di LIC in ingresso, entrate in esercizio di LIC e LIC fuori perimetro (non valorizzati per mancata movimentazione negli ultimi 4 esercizi).

Valori in euro (anno a-2)	LICa (ingresso)	LICa (uscita)	Contributi (valore puntuate riferito ai LIC <sub>in</sub> )	Totale contributi	Saldo LIC anno a	Saldo LIC anno a-1	Saldo LIC anno a-2	Saldo LIC anno a-3	CF <sub>in</sub>	Saldo LIC totale a 4 anni
Ricostruzione movimentazione LIC per l'anno 2027	7.288.325	0.000.000	-	-	7.288.325	4.326.629	-	-	488.241	11.815.954
Ricostruzione movimentazione LIC per l'anno 2026	8.848.319	0.407.410	34.000	34.000	8.848.319	5.583.172	-	-	603.261	14.411.689
Ricostruzione movimentazione LIC per l'anno 2025	7.945.136	3.034.836	1.030.000	1.030.000	7.945.136	4.005.448	-	-	503.022	11.870.584
Ricostruzione movimentazione LIC per l'anno 2024	5.238.292	5.144.705	1.370.200	1.370.200	5.238.292	1.822.091	-	-	298.500	7.280.383
Ricostruzione movimentazione LIC per l'anno 2023	3.474.329	9.509.001	2.025.822	2.025.822	3.498.420	1.735.238	895.277	725.864	278.605	6.388.796
Ricostruzione movimentazione LIC per l'anno 2022	4.439.891	2.350.238	582.750	582.750	4.444.702	1.078.296	070.435	2.854.165	385.728	10.251.619
Ricostruzione movimentazione LIC per l'anno 2021	3.850.779	861.022	1.511.883	1.511.883						
Ricostruzione movimentazione LIC per l'anno 2020	1.589.253	3.671.868								
Ricostruzione SALDO LIC per l'anno 2019	7.087.621									
SIC					4,31%	3,98%	3,66%	3,00%		

Tabella 81

Il valore prospettico dei LIC (2024-2027) è ricostruito sulla base della dinamica di investimenti e entrate in esercizio riportata a PDI, stratificando i LIC con criterio FIFO (first-in-first-out): il saldo LIC dell'anno  $a$  è pari al valore dei LIC in ingresso, mentre il valore dei LIC degli anni  $a-1$  e precedenti nell'esercizio  $a$  è pari al valore dei LIC  $a$  e precedenti dell'esercizio  $a-1$ , fino a concorrenza rispetto al valore complessivo dei LIC.

## 8.6 Controllo sulla realizzazione degli investimenti attesi

Con riferimento al controllo sulla realizzazione degli investimenti attesi nel 2020-2023 di cui all'art. 35.4 MTI-4, si rappresenta quanto segue.

$$\tau_{MTI-3} = \frac{\sum_t \frac{2023}{2020} [\sum_c (IP_{t,c}) + \Delta LIC_t]}{\sum_t \frac{2023}{2020} (IP_t^{exp} + CFP_t^{exp})}$$

Investimenti realizzati	IP	LIC iniziali	LIC finali	Investimento annuo
<b>2020</b>	24.993.056	9.802.559	9.704.376	24.894.874
<b>2021</b>	22.427.913	9.704.376	14.234.829	26.958.365
<b>2022</b>	26.396.345	14.234.829	20.365.637	32.527.154
<b>2023</b>	31.478.260	20.365.637	16.740.433	27.853.056
<b>TOTALE</b>	<b>105.295.574</b>	<b>9.802.559</b>	<b>16.740.433</b>	<b>112.233.448</b>
( $\sum_{2020-2023} IP_a^{exp} + CFP_a^{exp}$ )				<b>78.159.810</b>
$\tau_{MTI-3}$				<b>144%</b>

Tabella 82 – Calcolo  $\tau_{MTI-3}$

Riepilogo investimenti previsti	UdM	2020	2021	2022	2023
Valore investimento annuo (lordo contributi)- da foglio "PdI-cronoprogramma_investimenti "	euro			19.098.590	14.744.890
Valore investimento annuo (lordo contributi)- da foglio "Piano_Tariffario "	euro			19.098.590	14.744.890
Check coerenza Valore investimento annuo	euro			-	-
Entrata in esercizio al lordo dei contributi	euro			30.736.882	16.403.285
incidenza ERC Res	%			0%	1%
incidenza ERC Env	%			47%	18%
Contributi - da foglio "PdI-cronoprogramma_investimenti "	euro			1.398.076	673.076
Contributi - da foglio "Piano_Tariffario "	euro			1.398.076	673.076
Check coerenza Contributi	euro			-	-
Valore investimento annuo (netto contributi)	euro			17.700.514	14.071.814

Tabella 83 – Investimenti pianificati MTI-3 agg.to (Del. 639/2021/R/idr)

Riepilogo investimenti realizzati	UdM	2020	2021	2022	2023
Valore investimento annuo (lordo contributi)	euro		26.802.556	32.914.503	27.870.440
Entrate in esercizio al lordo contributi - da foglio "PdI-cronoprogramma_investimenti "	euro		22.427.913	26.396.346	31.478.260
Entrate in esercizio al lordo contributi - da foglio "Nuovi_Investimenti "	euro		22.427.913	26.396.346	31.478.260
Check coerenza Entrate in esercizio	euro		-	-	-
Contributi - da foglio "PdI-cronoprogramma_investimenti "	euro		1.511.863	582.750	2.005.822
Contributi - da foglio "Nuovi_Investimenti "	euro		1.511.863	582.750	2.005.822
Check coerenza Contributi	euro		-	-	-
LIC dell'anno	euro		6.586.022	9.600.425	7.047.426

Tabella 84 – Investimenti realizzati 2022-2023

	2022 Pianificato	2022 Realizzato	2023 Pianificato	2023 Realizzato
<b>Inv.to annuo lordo CFP</b>	19.098.590	32.919.503	14.744.890	27.870.440
<b>CFP (netto FoNI)</b>	1.398.076	582.750	673.076	2.005.822
<b>Entrate in esercizio</b>	30.736.882	26.396.345	16.403.285	31.478.260

Tabella 85 – Investimenti realizzati 2022-2023 (riepilogo)

Nei due esercizi i valori di investimento annuo sono stati superiori al pianificato, mentre le entrate in esercizio sono superiori al pianificato nel solo 2023.

## 9 Corrispettivi applicati all'utenza finale

### 9.1 Ambiti Tariffari e comuni serviti

Nel seguito sono rappresentati gli ambiti tariffari esistenti nel 2022/2023 e relativi comuni serviti.

N_Riga	Bacino Tariffario
1	BACINO 1
2	BACINO 2
3	CORTEMAGGIORE

Tabella 86



<b>Num.</b>	<b>BACINO</b>	<b>COMUNE</b>	<b>COD. ISTAT</b>
1	BACINO 1	Agazzano (PC)	033001
2	BACINO 1	Alseno (PC)	033002
3	BACINO 1	Besenzone (PC)	033003
4	BACINO 1	Borgonovo Val Tidone (PC)	033006
5	BACINO 1	Cadeo (PC)	033007
6	BACINO 1	Calendasco (PC)	033008
7	BACINO 1	Caorso (PC)	033010
8	BACINO 1	Carpaneto Piacentino (PC)	033011
9	BACINO 1	Castel San Giovanni (PC)	033013
10	BACINO 1	Castell'Arquato (PC)	033012
11	BACINO 1	Castelvetro Piacentino (PC)	033014
12	BACINO 1	Fiorenzuola d'Arda (PC)	033021
13	BACINO 1	Gazzola (PC)	033022
14	BACINO 1	Gossolengo (PC)	033023
15	BACINO 1	Gragnano Trebbiense (PC)	033024
16	BACINO 1	Lugagnano Val d'Arda (PC)	033026
17	BACINO 1	Monticelli d'Ongina (PC)	033027
18	BACINO 1	Piacenza (PC)	033032
19	BACINO 1	Pianello Val Tidone (PC)	033033
20	BACINO 1	Podenzano (PC)	033035
21	BACINO 1	Ponte dell'Olio (PC)	033036
22	BACINO 1	Pontenure (PC)	033037
23	BACINO 1	Rivergaro (PC)	033038
24	BACINO 1	Rottofreno (PC)	033039
25	BACINO 1	San Giorgio Piacentino (PC)	033040
26	BACINO 1	San Pietro in Cerro (PC)	033041
27	BACINO 1	Sarmato (PC)	033042
28	BACINO 1	Vigolzone (PC)	033045
29	BACINO 1	Villanova sull'Arda (PC)	033046
30	BACINO 1	Ziano Piacentino (PC)	033048
31	BACINO 2	Bettola (PC)	033004
32	BACINO 2	Bobbio (PC)	033005
33	BACINO 2	Alta Val Tidone (PC)	033049
34	BACINO 2	Cerignale (PC)	033015
35	BACINO 2	Coli (PC)	033016
36	BACINO 2	Corte Brugnatella (PC)	033017
37	BACINO 2	Farini (PC)	033019
38	BACINO 2	Ferriere (PC)	033020
39	BACINO 2	Gropparello (PC)	033025
40	BACINO 2	Morfasso (PC)	033028
41	BACINO 2	Ottone (PC)	033030
42	BACINO 2	Piozzano (PC)	033034
43	BACINO 2	Travo (PC)	033043
44	BACINO 2	Vernasca (PC)	033044
45	BACINO 2	Zerba (PC)	033047
46	CORTEMAGGIORE	Cortemaggiore (PC)	033018

Tabella 87

## 9.2 Riepilogo ricavi tariffari per servizio, quota fissa / variabile

Nella tabella seguente è rappresentata la sintesi dei volumi e del fatturato – per bacino e servizio erogato – validati ai fini del calcolo del dell’aggiornamento tariffario MTI-4 e dei conguagli RC<sub>vol</sub>.

N. riga	Ambito_Tariffario	tar <sup>2021</sup> _vscsl <sup>2021</sup>	tar <sup>2022</sup> _vscsl <sup>2022</sup>	tar <sup>2023</sup> _vscsl <sup>2023</sup>	tar <sup>2023</sup> _vscsl <sup>2022</sup>
		per calcolo RC	per calcolo RC	per calcolo RC e Ø	per calcolo Ø
1	BACINO 1	43.122.808	43.192.868	45.100.948	44.711.553
2	BACINO 2	2.321.537	2.394.023	2.577.797	2.478.664
3	CORTEMAGGIORE	535.561	610.009	560.809	633.086

Tabella 88

## 9.3 Ricavi tariffari per collettamento e depurazione di reflui industriali

Come noto, per le categorie di utenza non domestica che recapitano i propri reflui industriali in pubblica fognatura, i relativi corrispettivi per il servizio di collettamento e depurazione sono definiti applicando non una tariffa ma una formula, che determina l’importo che ciascun utente deve pagare sulla base della quantità e della qualità del proprio scarico rilevate da apposite analisi effettuate su prelievi a campione. La formula prescinde dalle categorie merceologiche delle lavorazioni ma tiene conto esclusivamente dalla quantità e della qualità dello scarico. I file forniti dal gestore presentano i dati di fatturato (comprensivo dei ratei di competenza) e di volume disaggregati per singolo utente/fattura.

Anno 2022

CODICE UTENTE	PARTITA IVA	Ragione Sociale	VOLUME DI SCARICO FATTURATO ANNO [mc/anno]	QFp	Tf	Qcp	Td	T AEGSI Del. 665/2017 fatturato incassabile nel 2022 con cap del +25%/-50%
<b>PIACENZA</b>								
600230A1	08022680964		1.223	193,52	266,91	7,53	191,94	659,90
601288A1	11487150964		1.108	193,52	241,38	5,28	756,63	1.198,80
011376B1	01336600331		2.076	290,28	453,07	27,94	3.973,11	3.510,78
011637A1	03757120963		195	193,52	42,56	22,61	60,92	290,83
011286A1	012321110336		445	193,52	97,12	5,99	69,84	349,46
500516A1	01462200336		4.338	193,52	946,74	158,25	802,60	2.101,11
011302A1	01329750333		25	96,76	5,46	0,32	3,92	106,46
011675A1	01459600332		2.621	290,28	572,02	64,59	411,34	1.339,22
011301A1	01268330337		239	193,52	52,16	3,02	37,51	254,17
011300A1	05964170962		6.650	290,28	1.460,05	129,18	1.049,92	2.929,43
600734A1	01478200338		968	193,52	211,26	13,46	528,16	946,39
500158A1	00143650331		4.154	193,52	906,59	55,90	1.023,56	2.179,56
601009A1	01792300335		2.630	193,52	573,98	35,39	652,64	1.348,59
011378A1	00132970336		12.256	290,28	2.675,23	161,46	2.495,97	5.622,95
600888A1	05896090965		1	96,76	0,22	0,01	0,82	97,81
601131A1	01813320338		11.345	193,52	2.475,98	61,36	7.761,23	10.492,08
500598B2	01710900337		336	193,52	73,33	4,52	56,56	298,57
011379A1	08398100159		267	96,76	58,27	3,59	48,98	207,60
500435A1	01629550334		25	96,76	5,67	3,23	5,17	110,83
600905A1	01089590333		5.201	387,04	1.135,09	25,84	3.102,45	4.650,41
600306A1	08187440964		570	290,28	124,40	8,07	1.502,22	1.924,97
600992A1	01896640331		10.574	193,52	2.307,71	48,44	1.659,47	4.209,14
011485A1	01190410331		154	96,76	33,81	19,25	49,94	198,46
011544A1	00928660331		656	193,52	186,82	29,07	134,34	536,59
011307A1	00356020336		10.718	387,04	2.339,14	24,73	1.682,07	4.432,98
011728A1	01971380334		362	193,52	79,00	2,16	56,81	310,47
600784B1	01163140336		1.062	96,76	231,78	10,79	276,52	615,94
			1.887.073	66.570	411.942	45.154	806.325	1.297.784

Tabella 89 – Fatturato TICS1 Titolo IV (estratto)

Anno 2023

CODICE UTENTE	PARTITA IVA	Regione Sociale	VOLUME DI SCARICO FATTURATO ANNO [Incl.anno]	Qfp	Tf	QCp	Td	T AEEGSI Del. 665/2017 fatturato incassabile nel 2023 con cap del +30%/-60%
PIACENZA								
001295A1	01848790331		172	200,37	38,87	13,38	121,83	374,44
000807A1	00877780338		161	100,18	30,38	2,83	28,16	165,56
011278A1	00727000333		1.017	300,55	229,81	5,57	248,06	685,12
001288A1	11467150984		8.868	200,37	1.623,11	73,94	5.714,72	7.812,14
011376B1	01338660331		2.226	400,73	503,46	31,05	5.262,95	3.917,29
011637A1	03757120963		173	200,37	39,09	23,41	28,11	241,16
011299A1	01232110336		435	200,37	98,30	6,06	70,68	370,30
500516A1	01462200336		5.772	200,37	1.304,29	163,90	1.205,55	2.874,10
011302A1	01329750333		38	100,18	3,59	0,50	6,17	115,45
011675A1	01459600332		2.662	300,55	601,53	66,50	432,56	1.401,53
011301A1	01268330337		247	200,37	55,81	3,13	40,14	277,64
011300A1	05964170962		8.519	300,55	1.925,02	133,79	1.384,27	3.743,64
000734A1	01470200338		303	200,37	181,45	13,94	232,96	588,67
500158A1	00143850331		2.756	300,55	622,77	38,41	603,72	1.565,45
001008A1	01792300335		2.469	300,55	557,91	34,41	1.243,87	1.668,01
011378A1	00132970336		8.501	300,55	1.920,95	167,24	1.381,35	3.770,10
001131A1	01813320338		3.453	200,37	780,27	63,55	561,09	1.806,27
500508B2	01710800337		375	200,37	84,74	3,23	60,93	340,72
011379A1	08398100159		145	200,37	32,77	2,02	29,86	235,30
500435A1	01629550334		22	100,18	4,97	3,34	4,53	113,03
000905A1	01089590333		5.490	300,55	1.240,56	26,76	9.353,13	10.921,01
000306A1	08187440984		733	200,37	163,63	8,36	2.808,65	3.183,01
000992A1	01696640331		10.342	200,37	2.336,96	50,17	1.680,50	4.268,00
011485A1	01090410331		154	100,18	34,80	19,94	50,56	205,49
011544A1	00928660331		841	200,37	190,04	30,10	138,66	557,17
011307A1	00359020336		11.442	400,73	2.565,53	25,62	1.859,24	4.871,11
011729A1	01571380334		401	200,37	90,61	2,24	90,69	353,54
000784B1	01163140336		1.294	100,18	292,40	-	-	392,59
			1.725.615	68.225	389.911	46.064	777.883	1.247.846

Tabella 90 – Fatturato TICS Titolo IV (estratto)

## 10 Predisposizione tariffaria

### 10.1 Posizionamento nella matrice di schemi regolatori

#### 10.1.1 Selezione dello schema regolatorio

Nel prospetto seguente sono individuati i valori delle grandezze concorrenti alla selezione dello schema regolatorio. Lo schema di appartenenza è il VI, con cap alla crescita tariffaria annua del 9,95%.

SCHEMI REGOLATORI		UdM	Del. 639/2023/R/IDR
VRG <sup>2022</sup>		euro	48.682.123
pop + 0,25 pop <sub>flut</sub>		n. abitante	262.358
$\frac{VRG^{2022}}{pop+0,25pop_{flut}} \leq VRG_{PM}(SI)$ oppure $\frac{VRG^{2022}}{pop+0,25pop_{flut}} > VRG_{PM}(NO)$		SI/NO	NO
Nessuna aggregazione o variazione dei processi tecnici significativa: (NO) oppure Presenza di aggregazioni o variazioni dei processi tecnici significative: (SI)		SI/NO	SI
$\sum_{2024}^{2029} IP_a^{exp} + CFP_a^{exp}$		euro	158.194.655
RAB <sub>MTI-3</sub>		euro	206.271.340
$\frac{\sum_{2024}^{2029} IP_a^{exp} + CFP_a^{exp}}{RAB_{MTI-3}} \leq \omega (SI)$ oppure $\frac{\sum_{2024}^{2029} IP_a^{exp} + CFP_a^{exp}}{RAB_{MTI-3}} > \omega (NO)$		SI/NO	NO
SCHEMA REGOLATORIO (A)		A/B	Schema regolatorio
SCHEMA REGOLATORIO DI CONVERGENZA (B)			
$\psi$		(0,4-0,8)	0,40
SCHEMA REGOLATORIO		(I, II, III, IV, V, VI)	VI

Tabella 91

Identificazione della riga della matrice di schemi	2024-2029
$(\sum 2024-2029 Ip_a^{exp} + CFP_a^{exp})$	158.194.655
RAB MTI-3	206.271.340
$(\sum 2024-2029 Ip_a^{exp} + CFP_a^{exp}) / RAB_{MTI-3}$	0,8
riga della matrice	2

Identificazione della colonna della matrice di schemi	2024-2029
Aggregazioni o variazioni dei processi tecnici significative	SI
$VRG^{2022}$	48.682.123
$pop + 0,25pop_{flut}$	262.358
$VRG^{2022} / pop + 0,25pop_{flut}$	186

colonna della matrice	3
-----------------------	---

Tabella 92

Gli investimenti pianificati nel periodo 2024-2029 sono i seguenti.

Riepilogo investimenti previsti	UdM	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Valore investimento annuo (lordo contributi)- da foglio "PdI-cronoprogramma investimenti"	euro	19.858.037	27.564.048	28.874.149	27.604.642	27.476.903	26.816.877

Tabella 93

### 10.1.1.1 Ammortamento finanziario

Non ammissibile.

### 10.1.1.2 Valorizzazione $FNI_{new,a}$

La componente FNI risulta ammissibile sulla base dello schema regolatorio; il parametro  $\psi$  è posto pari a 0,4. Tuttavia, essa è interamente rinunciata negli esercizi in cui si genera.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
$Ip_a^{exp}$	16.702.837	25.258.972	28.780.149	27.604.642	27.476.903	26.816.877
Capex <sup>a</sup>	25.175.297	24.327.900	24.421.837	25.370.916	27.372.165	29.246.868
$\psi [0,4+0,8]$	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4	0,4
$FNI^{new,a}$ da formula	0	372.429	1.743.325	893.491	41.895	0
$FNI^{new,a}$ rinunciato da soggetto compilante	0	372.429	1.743.325	893.491	41.895	0
<b><math>FNI^a</math></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabella 94

### 10.1.2 Valorizzazione delle componenti del VRG

Componente tariffaria	Specificazione componente	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Note
Capex <sup>a</sup>	AMM <sup>a</sup>	9.606.851	10.376.676	10.079.339	10.233.966	10.717.235	11.429.583	
	OF <sup>a</sup>	8.874.436	6.087.850	6.198.900	6.620.723	6.763.262	7.080.845	
	OFisc <sup>a</sup>	3.554.384	4.073.338	4.110.907	4.321.128	4.415.538	4.559.533	
	$\Delta$ CUIT <sup>a</sup> <sub>capex</sub>	0	0	0	0	0	0	
	<b>Totale</b>	<b>22.035.670</b>	<b>20.537.864</b>	<b>20.389.145</b>	<b>21.175.817</b>	<b>21.896.036</b>	<b>23.069.961</b>	
FoNI <sup>a</sup>	FNI <sup>a</sup> <sub>FoNI</sub>	0	0	0	0	0	0	
	AMM <sup>a</sup> <sub>FoNI</sub>	0	0	0	0	0	0	
	$\Delta$ CUIT <sup>a</sup> <sub>FoNI</sub>	0	0	0	0	0	0	
	<b>Totale</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
Opex <sup>a</sup>	Opex <sup>a</sup> <sub>end</sub> (netto ERC)	17.605.874	17.775.113	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	
	Opex <sup>a</sup> <sub>al</sub> (netto ERC)	7.022.731	8.615.457	9.093.417	9.072.958	9.059.832	9.045.132	
	Opex <sup>a</sup> <sub>tel</sub>	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	
	di cui Op <sup>new,a</sup> (netto ERC)	0	0	0	0	0	0	
	di cui Opex <sup>a</sup> <sub>QT</sub> (netto ERC)	0	0	0	0	0	0	
	di cui Opex <sup>a</sup> <sub>QC</sub>	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	
	di cui Op <sup>a</sup> <sub>social</sub>	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	
	di cui Op <sup>a</sup> <sub>mis</sub>	0	0	0	0	0	0	
	<b>Totale</b>	<b>25.124.286</b>	<b>26.886.251</b>	<b>27.702.027</b>	<b>27.681.568</b>	<b>27.668.442</b>	<b>27.653.742</b>	
ERC <sup>a</sup>	ERC <sup>a</sup> <sub>Capex</sub>	3.139.627	3.790.036	4.032.692	4.195.099	5.476.129	6.176.907	
	ERC <sup>a</sup> <sub>end</sub>	4.345.881	4.176.643	3.838.826	3.838.826	3.838.826	3.838.826	

Componente tariffaria	Specificazione componente	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Note
	ERC <sup>a</sup> <sub>al</sub>	363.379	346.922	346.922	346.922	346.922	346.922	
	ERC <sup>a</sup> <sub>tel</sub>	0	0	0	0	0	0	
	di cui Op <sup>new,a</sup> esplicitati come ERC	0	0	0	0	0	0	
	di cui Opex <sup>a</sup> <sub>QT</sub> esplicitati come ERC	0	0	0	0	0	0	
	<b>Totale</b>	<b>7.848.887</b>	<b>8.313.602</b>	<b>8.218.440</b>	<b>8.380.848</b>	<b>9.661.878</b>	<b>10.362.655</b>	
<b>RC<sup>a</sup><sub>TOT</sub></b>	RC <sup>a</sup> <sub>VOL</sub>	809.884	950.073	0	0	0	0	
	RC <sup>a</sup> <sub>EE</sub>	4.442.945	2.597.030	0	0	0	0	
	RC <sup>a</sup> <sub>ws</sub>	0	0	0	0	0	0	
	RC <sup>a</sup> <sub>ERC</sub>	20.703	4.830	-16.457	0	0	0	
	RC <sup>a</sup> <sub>altro</sub>	6.802.656	1.483.921	-9.135	142	142	142	
	di cui RC <sup>a</sup> <sub>Attività_b</sub>	0	0	0	0	0	0	
	di cui scostamento CO <sup>a-2</sup> <sub>res</sub>	1.747	33.528	-9.277	0	0	0	
	di cui costi in eventi eccezionali per il pieno recupero dei costi energia 2022	1.732.420	0	0	0	0	0	
	di cui altri costi per variazioni sistemiche/eventi eccezionali	-78.892	307.285	0	0	0	0	
	di cui scostamento Opex <sub>QC</sub>	0	-17.696	0	0	0	0	
	di cui scostamento Opex <sub>QT</sub>	0	0	0	0	0	0	
	di cui scostamento Op <sub>Social</sub>	232.359	144.410	0	0	0	0	
	di cui scostamento Op <sub>mis</sub>	0	0	0	0	0	0	
	di cui decurtazione dei costi riconosciuti per applicazione penali di qualità tecnica e contrattuale	0	0	0	0	0	0	
di cui altre previste	0	0	0	0	0	0		

Componente tariffaria	Specificazione componente	2024	2025	2026	2027	2028	2029	Note
	$\prod_{t=a-1}^a (1 + I^t)$	1,1370	1,0880	1,0000	1,0000	1,0000	1,0000	
	Totale calcolato							
<b>RC<sup>a</sup><sub>ARC</sub></b> <b>(valori inflazionati)</b>	Recupero ex c. 29.1 MTI-4, lett. a) (onere fiscale IRAP)	0	0	0	0	0	0	
	Recupero ex c. 29.1 MTI-4, lett. b) (CCN)	0	0	0	0	0	0	
	Recupero ex c. 29.1 MTI-4, lett. c) (penale mancata realizzazione investimenti)	0	0	0	0	0	0	
	Totale	0	0	0	0	0	0	
<b>VRG<sup>a</sup></b>		<b>54.509.815</b>	<b>60.373.719</b>	<b>66.380.903</b>	<b>60.116.559</b>	<b>59.226.497</b>	<b>61.086.500</b>	

Tabella 95



# ALLEGATO 3

## 10.1.2.1 Valorizzazione componente Capex

<i>Componenti nel Piano Tariffario</i>	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Capex</b>	<b>22.035.670</b>	<b>20.537.864</b>	<b>20.389.145</b>	<b>21.175.817</b>	<b>21.896.036</b>	<b>23.069.961</b>
OF	8.874.436	6.087.850	6.198.900	6.620.723	6.763.262	7.080.845
OFisc	3.554.384	4.073.338	4.110.907	4.321.128	4.415.538	4.559.533
AMM	9.606.851	10.376.676	10.079.339	10.233.966	10.717.235	11.429.583
$\Delta$ CUIT <sub>capex</sub>	0	0	0	0	0	0

<i>Componenti calcolate</i>	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Capex</b>	<b>23.035.670</b>	<b>25.737.224</b>	<b>25.560.570</b>	<b>26.419.182</b>	<b>27.317.613</b>	<b>28.638.461</b>
OF	9.874.436	11.287.210	11.370.325	11.864.089	12.184.840	12.649.345
OFisc	3.554.384	4.073.338	4.110.907	4.321.128	4.415.538	4.559.533
AMM	9.606.851	10.376.676	10.079.339	10.233.966	10.717.235	11.429.583
$\Delta$ CUIT <sub>capex</sub>	0	0	0	0	0	0

Tabella 96

Per il 2024 è stata operata, d'accordo con il gestore, una rinuncia pari ad 1 milione di Euro a valere sulla componente OF per ragioni di contenimento dell'incremento tariffario entro il cap dello schema regolatorio.

Dal 2025, la componente Capex tiene conto dello sconto sul VRG offerto in fase di gara (10,11%), calcolato su tutte le componenti del VRG, esclusi FNI (comunque rinunciato, in quanto non previsto a gara) e, per il primo biennio, RC (in quanto di competenza della precedente gestione) ed applicato sulle componenti FoNI e OF.

## 10.1.2.2 Valorizzazione componente FoNI

<i>Componenti nel Piano Tariffario</i>	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>FoNI<sup>a</sup></b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
AMM <sup>a</sup> <sub>FoNI</sub>	0	0	0	0	0	0
FNI <sup>a</sup>	0	0	0	0	0	0
$\Delta$ CUIT <sup>a</sup> <sub>FoNI</sub>	0	0	0	0	0	0

<i>Componenti calcolate</i>	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>FoNI<sup>a</sup></b>	<b>986.021</b>	<b>1.441.934</b>	<b>2.905.087</b>	<b>2.087.755</b>	<b>1.281.553</b>	<b>1.301.932</b>
AMM <sup>a</sup> <sub>FoNI</sub>	986.021	1.069.505	1.161.762	1.194.264	1.239.658	1.301.932
FNI <sup>a</sup>	0	372.429	1.743.325	893.491	41.895	0
$\Delta$ CUIT <sup>a</sup> <sub>FoNI</sub>	0	0	0	0	0	0

Tabella 97

Sono operate le seguenti rinunce al FoNI.

Sezione "Interventi sulle componenti del FoNI"							
		2024	2025	2026	2027	2028	2029
FNI calcolato		0	372.429	1.743.325	893.491	41.895	0
Detrazione della componente FNI	non compliant	0	372.429	1.743.325	893.491	41.895	0
AMM <sub>fo</sub> calcolato		986.021	1.069.505	1.161.762	1.194.264	1.239.658	1.301.932
Detrazione della componente AMM <sub>fo</sub>	non compliant	986.021	1.069.505	1.161.762	1.194.264	1.239.658	1.301.932
$\Delta$ CUIT massimo nel FoNI		0	0	0	0	0	0
Detrazione della componente $\Delta$ CUIT	non compliant	0	0	0	0	0	0

Tabella 98

## 10.1.2.3 Valorizzazione componente Opex

Componenti nel Piano Tariffario	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Opex<sup>a</sup></b>	<b>25.124.286</b>	<b>26.886.251</b>	<b>27.702.027</b>	<b>27.681.568</b>	<b>27.668.442</b>	<b>27.653.742</b>
Opex <sub>end</sub>	17.605.874	17.775.113	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929
Opex <sub>id</sub>	7.022.731	8.615.457	9.093.417	9.072.958	9.059.832	9.045.132
Opex <sub>id</sub>	495.681	495.681	495.681	495.681	495.681	495.681

Componenti calcolate	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>Opex<sup>a</sup></b>	<b>25.124.286</b>	<b>26.886.251</b>	<b>27.702.027</b>	<b>27.681.568</b>	<b>27.668.442</b>	<b>27.653.742</b>
Opex <sub>end</sub>	17.605.874	17.775.113	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929
Opex <sub>id</sub>	7.022.731	8.615.457	9.093.417	9.072.958	9.059.832	9.045.132
Opex <sub>id</sub>	495.681	495.681	495.681	495.681	495.681	495.681

Tabella 99

Nel calcolo della componente Opex<sub>end</sub>, in particolare dal confronto fra Opex<sub>end</sub> 2020 e Coeff della medesima annualità, non emerge ΔOpex.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Classe (i)	Cover	Cover	Cover	Cover	Cover	Cover
Cluster (j)	B	B	B	B	B	B
$y^{OP}$	- 1/2	- 1/2	- 1/2	- 1/2	- 1/2	- 1/2
Opex <sub>end</sub> 2020	19.248.169	19.248.169	19.248.169	19.248.169	19.248.169	19.248.169
Coeff 2020	24.242.477	24.242.477	24.242.477	24.242.477	24.242.477	24.242.477
ΔOpex	0	0	0	0	0	0
$\prod(1+i)$	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137	1,137
$(1+y^{OP}) \cdot \max(0; \Delta Opex)$	0	0	0	0	0	0
<b>Opex<sub>end</sub> al lordo degli ERC<sub>end</sub></b>	<b>21.951.756</b>	<b>21.951.756</b>	<b>21.951.756</b>	<b>21.951.756</b>	<b>21.951.756</b>	<b>21.951.756</b>
Opex <sub>end</sub> da formula	17.605.874	17.775.113	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929
Opex <sub>end</sub> (eventuale detrazione da "Input per calcoli finali")	0	0	0	0	0	0
<b>Opex<sub>end</sub> al netto degli ERC<sub>end</sub></b>	<b>17.605.874</b>	<b>17.775.113</b>	<b>18.112.929</b>	<b>18.112.929</b>	<b>18.112.929</b>	<b>18.112.929</b>

Tabella 100

Fra i costi aggiornabili, si segnala, per la quantificazione del CO<sub>EE</sub>, la quantificazione degli effetti dell'anticipazione del trend di diminuzione del costo dell'energia elettrica già precedentemente dettagliata.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
CO <sub>EE</sub> <sup>eff, a 2</sup> massimo ammissibile	11.402.885	8.036.492	8.036.492	8.036.492	8.036.492	8.036.492
Anticipazione trend di diminuzione costo energia	7.260.013	2.943.321	2.495.122	2.495.122	2.495.122	2.495.122
CO <sub>EE</sub> <sup>eff, a 2</sup> al netto dell'anticipazione	4.142.872	5.093.171	5.541.370	5.541.370	5.541.370	5.541.370
kWh <sup>acq, 2</sup> (acquistati e consumati)	30.792.577	29.180.424	29.180.424	29.180.424	29.180.424	29.180.424
kWh <sub>aut</sub> <sup>acq, 2</sup> (autoprodotti e consumati)	0	0	0	0	0	0
$\Sigma(kWh + kWh_{Aut})^{acq, 2} / 4$	30.149.358	30.451.926	30.408.131	30.042.929	29.583.463	29.180.424
Assenza di double counting	NO	NO	NO	NO	NO	NO
Δ <sub>risparmio</sub> <sup>new</sup>	-86.539	221.929	233.142	163.790	76.537	0
Y <sub>EE</sub> <sup>new</sup>	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
$\prod(1+i)$	1,137	1,088	1,000	1,000	1,000	1,000
<b>CO<sub>EE</sub></b>	<b>4.710.279</b>	<b>5.601.735</b>	<b>5.599.655</b>	<b>5.582.317</b>	<b>5.560.504</b>	<b>5.541.370</b>

Tabella 101

La componente CO<sub>Δfanghi</sub> non è quantificata, così come la componente a copertura dei costi per acquisti all'ingrosso.

I corrispettivi per l'utilizzo di infrastrutture di terzi (MT, AC) risultano dalla proiezione delle singole posizioni sul 2024-2029.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
MT	32.896	489.960	326.999	324.515	324.521	315.486
AC	2.427.808	1.680.920	1.487.322	1.486.685	1.495.366	1.508.835
<b>MT + AC</b>	<b>2.460.705</b>	<b>2.170.880</b>	<b>1.814.321</b>	<b>1.811.200</b>	<b>1.819.887</b>	<b>1.824.321</b>

Tabella 102

Gli altri costi operativi riconosciuti sono i seguenti.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
CO <sub>ATO</sub> <sup>a</sup>	220.668	211.166	194.086	194.086	194.086	194.086
CO <sub>ARERA</sub> <sup>a</sup>	15.789	15.789	15.789	15.789	15.789	15.789
CO <sub>mor</sub> <sup>a</sup>	1.256.864	1.258.019	1.258.019	1.258.019	1.258.019	1.258.019
CO <sub>res</sub> <sup>a</sup>	-1.641.575	-642.131	211.546	211.546	211.546	211.546
<b>CO<sub>altri</sub><sup>a</sup></b>	<b>-148.253</b>	<b>842.843</b>	<b>1.679.441</b>	<b>1.679.441</b>	<b>1.679.441</b>	<b>1.679.441</b>

Tabella 103

Il CO<sub>mor</sub> è quantificato ponendo il coefficiente di UR al 2,40%

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
fatturato <sup>a,2</sup>	52.369.354	52.417.462	52.417.462	52.417.462	52.417.462	52.417.462
Unpaid Ratio [UR] reale	2,58%	2,66%	2,66%	2,66%	2,66%	2,66%
Unpaid Ratio [UR] art. 30 MTI-4	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%
Unpaid Ratio [UR] indicato	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%	2,40%

<b>CO<sub>mor</sub><sup>a</sup></b>	<b>1.256.864</b>	<b>1.258.019</b>	<b>1.258.019</b>	<b>1.258.019</b>	<b>1.258.019</b>	<b>1.258.019</b>
-------------------------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------	------------------

Tabella 104

Nel CO<sub>res</sub> è sterilizzato, dal 2026, l'effetto di contributi in c/esercizio riferibili al credito d'imposta sull'acquisto di energia elettrica del 2022 e 2023.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Oneri locali <sup>a,2</sup> (esclusi ERC)	220.823	211.546	211.546	211.546	211.546	211.546
Contributi in c/e <sup>a,2</sup>	1.862.398	853.678	0	0	0	0
<b>CO<sub>res</sub><sup>a</sup></b>	<b>-1.641.575</b>	<b>-642.131</b>	<b>211.546</b>	<b>211.546</b>	<b>211.546</b>	<b>211.546</b>

Tabella 105

I costi associati a specifiche finalità sono i seguenti.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
OP <sub>new</sub>	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587
Op <sub>exQT</sub>	0	0	0	0	0	0
Op <sub>exQC</sub>	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094
Op <sub>social</sub>	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000
Op <sub>ris</sub>	0	0	0	0	0	0
<b>Op<sub>exrel</sub></b>	<b>495.681</b>	<b>495.681</b>	<b>495.681</b>	<b>495.681</b>	<b>495.681</b>	<b>495.681</b>

Tabella 106

Gli OP<sub>new</sub> sono quelli già riconosciuti nelle precedenti manovre tariffarie. Per gli Op<sub>social</sub> si mantiene il medesimo stanziamento della precedente manovra tariffaria per gli anni 2024-2029.

#### 10.1.2.4 Valorizzazione componente ERC

Componenti nel Piano Tariffario	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>ERC</b>	<b>7.848.887</b>	<b>8.313.602</b>	<b>8.218.440</b>	<b>8.380.848</b>	<b>9.661.878</b>	<b>10.362.655</b>
ERC <sub>capex</sub>	3.139.627	3.790.036	4.032.692	4.195.099	5.476.129	6.176.907
ERC <sub>opex</sub>	4.709.261	4.523.566	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749

Componenti calcolate	2024	2025	2026	2027	2028	2029
<b>ERC</b>	<b>7.848.887</b>	<b>8.313.602</b>	<b>8.218.440</b>	<b>8.380.848</b>	<b>9.661.878</b>	<b>10.362.655</b>
ERC <sub>capex</sub>	3.139.627	3.790.036	4.032.692	4.195.099	5.476.129	6.176.907
ERC <sub>opex</sub>	4.709.261	4.523.566	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749

Tabella 107

Gli ERC<sub>capex</sub> sono i seguenti.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ENV <sub>capex</sub>	2.077.304	2.702.738	2.939.642	3.099.671	4.337.500	5.077.993
RES <sub>capex</sub>	1.062.322	1.087.298	1.093.050	1.095.428	1.138.629	1.098.913
ERC <sub>capex</sub> da calcolo	3.139.627	3.790.036	4.032.692	4.195.099	5.476.129	6.176.907
ERC <sub>capex</sub> (eventuale detrazione da "Input per calcoli finali")	0	0	0	0	0	0
<b>ERC<sub>capex</sub></b>	<b>3.139.627</b>	<b>3.790.036</b>	<b>4.032.692</b>	<b>4.195.099</b>	<b>5.476.129</b>	<b>6.176.907</b>

Tabella 108

Gli ERC aggiornabili sono i seguenti.

Valori da bilancio dell'anno a-2	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Canoni di derivaz/sottens idrica (quota ERC)	132.497	108.859	108.859	108.859	108.859	108.859
contributi per consorzi di bonifica	0	0	0	0	0	0
Comunità Montane (quota ERC)	230.882	238.063	238.063	238.063	238.063	238.063
canoni per restituzione acque	0	0	0	0	0	0
oneri per la gestione di aree di salvaguardia	0	0	0	0	0	0
<b>ERC<sub>al</sub></b>	<b>363.379</b>	<b>346.922</b>	<b>346.922</b>	<b>346.922</b>	<b>346.922</b>	<b>346.922</b>

Tabella 109

Gli ERC endogeni afferiscono alle seguenti voci di conto economico.

Valori da bilancio dell'anno a-2	2024	2025	2026	2027	2028	2029
B6) Per materie prime, sussidiarie, di consumo e merci	669.676	669.676	669.676	669.676	669.676	669.676
B7) Altri servizi da altre imprese del gruppo	708.689	708.689	708.689	708.689	708.689	708.689
B7) Altri servizi da altre imprese	456.967	456.967	456.967	456.967	456.967	456.967
B8) Per godimento beni di terzi	621.536	621.536	621.536	621.536	621.536	621.536
B9) Per il personale	1.606.445	1.606.445	1.606.445	1.606.445	1.606.445	1.606.445
B14) Oneri diversi di gestione	-240.944	-224.488	-224.488	-224.488	-224.488	-224.488
$\prod(1+i)^t$	1,137	1,088	1,000	1,000	1,000	1,000
<b>ERC<sub>end</sub></b>	<b>4.345.881</b>	<b>4.176.643</b>	<b>3.838.826</b>	<b>3.838.826</b>	<b>3.838.826</b>	<b>3.838.826</b>

Tabella 110

### 10.1.2.5 Valorizzazione componente RC<sub>TOT</sub>

Componenti nel Piano Tariffario	2024	2025	2026	2027	2028	2029
RC <sub>TOT</sub> <sup>a</sup>	-499.028	4.636.003	10.071.291	2.878.326	142	142
RC <sub>TOT</sub> <sup>a</sup> calcolato (include inflazione)	12.076.188	5.035.854	-25.592	142	142	142
RC <sub>TOT</sub> <sup>a</sup> da input per calcoli finali	-499.028	4.636.003	10.071.291	2.878.326	142	142

Componenti post detrazioni	2024	2025	2026	2027	2028	2029
RC <sub>TOT</sub> <sup>a</sup>	12.076.188	5.035.854	-25.592	142	142	142
RC <sub>vol</sub>	809.884	950.073	0	0	0	0
RC <sub>EE</sub>	4.442.945	2.597.030	0	0	0	0
RC <sub>WS</sub>	0	0	0	0	0	0
RC <sub>ERC</sub>	20.703	4.830	-16.457	0	0	0
RC <sub>ALTRO</sub>	6.802.656	1.483.921	-9.135	142	142	142

Tabella 111

Sono operate le seguenti riallocazioni dei conguagli. Non è previsto rinvio di quote di conguaglio oltre il 2029.

		2024	2025	2026	2027	2028	2029
RC <sub>TOT</sub> MTI-4 calcolati (include inflazione)	non compilabile	12.076.188	5.035.854	-25.592	142	142	142
Sviluppo richiesto dei conguagli MTI-4	non compilabile	-499.028	4.636.003	10.071.291	2.878.326		
eventuale rinuncia a conguagli RC MTI-4				0			
RCTOT MTI-4 calcolati (include inflazione)	non compilabile	-499.028	4.636.003	10.071.291	2.878.326	142	142
RC MTI-4 post 2029	non compilabile			0			
RC <sub>TOT</sub> - verifica rispetto comma 28.2 MTI-4	info						

Tabella 112

Per il 2024 il gestore ha presentato istanza per lo sviluppo della manovra tariffaria con RC negativi, per poco meno di 0,5 milioni.

I conguagli calcolati risultano dalle seguenti voci.

*RC<sub>vol</sub> - recupero scostamento tariffe e volumi*

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
$\vartheta^{a-2}$ ai fini del calcolo dei conguagli	1,102	1,141	1,100	1,209	1,329	1,204
$\text{tarif}^{2015} \cdot \text{vscal}^{a-4}$	43.744.924	44.137.080	44.137.080	44.137.080	44.137.080	44.137.080
$\vartheta^{a-2} \cdot \text{tarif}^{2015} \cdot \text{vscal}^{a-4}$ (minuendo, include dettaglio, ingrosso, ind)	48.207.009	50.360.628	48.528.719	53.357.326	58.666.379	53.130.052
( $\text{tarif}^{a-2} \cdot \text{vscal}^{a-2}$ ) (sottraendo, include dettaglio, ingrosso, ind)	47.494.684	49.487.399	49.487.399	49.487.399	49.487.399	49.487.399
<b>RC<sub>vol</sub> (per dettaglio, ingrosso, ind)</b>	<b>712.324</b>	<b>873.229</b>	<b>-958.680</b>	<b>3.869.927</b>	<b>9.178.980</b>	<b>3.642.653</b>
RC <sub>vol</sub> da calcolo	712.324	873.229				
RC <sub>vol</sub> (eventuale detrazione da "Input per calcoli finali")	0	0	0	0	0	0
<b>RC<sub>vol</sub><sup>a</sup></b>	<b>712.324</b>	<b>873.229</b>				

Tabella 113

*RC<sub>EE</sub> - recupero scostamento costi di energia elettrica*

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
$\text{CO}_{EE}^{\text{eff}, a-2}$	11.402.885	8.036.492	8.036.492	8.036.492	8.036.492	8.036.492
$\text{CO}_{EE}^{\text{med}, a-2}$ / dal 2026: $\text{Benchmark}_{a-2}^{EE}$	0,2855	0,2436	da individuare	da individuare	da individuare	da individuare
$\text{kWh}^{a-2}$	30.792.577	29.180.424	29.180.424	29.180.424	29.180.424	29.180.424
$\text{kWh}_{\text{acq}}^{a-2}$ (acquistati e consumati)	30.792.577	29.180.424	29.180.424	29.180.424	29.180.424	29.180.424
$\text{kWh}_{\text{aut}}^{a-2}$ (autoprodotti e consumati)	0	0	0	0	0	0
$\Sigma \text{kWh}^{a-2} / 4$ / dal 2026: $\Sigma(\text{kWh} + \text{kWh}_{\text{aut}})^{a-2} / 4$	30.149.358	30.451.926	30.408.131	30.042.929	29.583.463	29.180.424
$\text{CO}_{EE}^{\text{med}, a-2} \cdot \text{kWh}^{a-2} \cdot 1,1$	9.670.409	7.819.187				
$\Delta_{\text{risparmio}} / \text{dal 2026: } \Delta_{\text{risparmio}}^{\text{new}}$	-202.003	340.712	0	0	0	0
$Y_{EE} / \text{dal 2026: } Y_{EE}^{\text{new}}$	0,00	0,25	0,25	0,25	0,25	0,25
$\text{CO}_{EE}^{a-2}$	5.762.668	5.517.389	4.710.279	5.601.735	5.599.655	5.582.317
RC <sub>EE</sub> da calcolo	3.907.741	2.386.976	0	0	0	0
RC <sub>EE</sub> (eventuale detrazione da "Input per calcoli finali")	0	0	0	0	0	0
<b>RC<sub>EE</sub><sup>a</sup></b>	<b>3.907.741</b>	<b>2.386.976</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabella 114

*RC<sub>ERC</sub> - recupero scostamento componente ERC*

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
ERC <sub>eff</sub> <sup>a-2</sup> effettivo	363.379	346.922	346.922	346.922	346.922	346.922
ERC <sub>eff</sub> <sup>a-2</sup>	345.170	342.483	363.379	346.922	346.922	346.922
ERC <sub>QT</sub> <sup>a-2</sup> effettivo	0	0	0	0	0	0
ERC <sub>QT</sub> <sup>a-2</sup>	0	0	0	0	0	0
RC <sub>ERC</sub> da calcolo	18.209	4.439	-16.457	0	0	0
RC <sub>ERC</sub> (eventuale detrazione da "Input per calcoli finali")	0	0	0	0	0	0
<b>RC<sub>ERC</sub><sup>a</sup></b>	<b>18.209</b>	<b>4.439</b>	<b>-16.457</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabella 115

**RC<sub>ALTRO</sub> - recupero altri scostamenti**

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
RC <sup>a</sup> <sub>Attiv b</sub>	0	0	0	0	0	0
RC <sup>a</sup> <sub>res</sub>	1.747	33.528	-9.277	0	0	0
RC <sup>a</sup> <sub>ARERA</sub>	615	3.944	142	142	142	142
Costo forniture all'ingrosso transfrontaliere	0	0				
RC <sub>ip</sub> (valori a moneta a-2, include eventuale FoNI <sub>noninv</sub> )	0	11.414				
Costi per variazioni sistemiche / eventi eccezionali	1.653.528	307.285				
Rimb <sup>a</sup> <sub>D335</sub>	0	0				
RC <sup>a</sup> <sub>appr</sub>	4.094.948	0	0	0	0	0
ΔOpex <sub>QC</sub>	0	-17.696	0	0	0	0
ΔOpex <sub>QT</sub>	0	0	0	0	0	0
ΔOp <sub>social</sub>	232.359	144.410	0	0	0	0
ΔOp <sub>mis</sub>	0	0	0	0	0	0
Penalità RQSI - Delibera 476/2023/R/IDR	0	0				
Penalità RQTI - Delibera 477/2023/R/IDR	0	0				
Recupero volumi 2021		59.167				
Recupero energia elettrica 2021		-36.334				
Recupero straordinario inflazione		858.181				

RC <sup>a</sup> <sub>Altro</sub> da calcolo	5.983.197	1.363.898	-9.135	142	142	142
RC <sup>a</sup> <sub>Altro</sub> (eventuale detrazione da "Input per calcoli finali")	0	0	0	0	0	0
<b>RC<sup>a</sup><sub>Altro</sub></b>	<b>5.983.197</b>	<b>1.363.898</b>	<b>-9.135</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>142</b>

Tabella 116

All'interno della componente RC<sub>ALTRO</sub> le voci più significative sono le seguenti.

**RC<sub>res</sub>**

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Oneri locali <sup>a-2</sup>	220.823	211.546	211.546	211.546	211.546	211.546
CO <sup>a-2</sup> <sub>res</sub> (al lordo dei contributi)	219.076	178.019	220.823	211.546	211.546	211.546
<b>RC<sup>a</sup><sub>res</sub></b>	<b>1.747</b>	<b>33.528</b>	<b>-9.277</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabella 117

**RC<sub>ARERA</sub> - Recupero CO<sub>ARERA</sub>**

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
CO <sup>a-2</sup> <sub>ARERA</sub> effettivo	12.602	15.931	15.931	15.931	15.931	15.931
CO <sup>a-2</sup> <sub>ARERA</sub>	11.987	11.987	15.789	15.789	15.789	15.789
<b>RC<sup>a</sup><sub>ARERA</sub></b>	<b>615</b>	<b>3.944</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>142</b>	<b>142</b>

Tabella 118

**ΔOpex<sub>QC</sub> - Recupero (a vantaggio utenza) Opex<sub>QC</sub>**

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Opex <sub>QC</sub> effettivamente sostenuti dal gestore	173.985	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094
Opex <sup>a-2</sup> <sub>QC</sub>	163.790	163.790	146.094	146.094	146.094	146.094
<b>ΔOpex<sub>QC</sub></b>	<b>0</b>	<b>-17.696</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabella 119

**ΔOp<sub>social</sub> - Recupero Op<sub>social</sub>**

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Op <sub>social</sub> effettivamente sostenuti dal gestore	392.359	304.410	160.000	160.000	160.000	160.000
Op <sup>a-2</sup> <sub>social</sub>	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000
<b>ΔOp<sub>social</sub></b>	<b>232.359</b>	<b>144.410</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabella 120

Integrazioni componenti a conguaglio: recupero volumi

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Recupero volumi 2021		59.167				

Tabella 121

Integrazioni componenti a conguaglio: recupero energia elettrica

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
CO <sub>2e</sub> consuntivo 2021		4.472.038				
Kwh <sub>consuntivo</sub> 2021		31.018.289				
minuendo <sup>a-2</sup>		4.472.038				
CO <sub>2e</sub> preconsuntivo 2021		4.508.372				
Kwh <sub>preconsuntivo</sub> 2021		31.212.129				
sottraendo <sup>a-2</sup>		4.508.372				
Recupero energia elettrica 2021		-36.334				

Tabella 122

Integrazioni componenti a conguaglio: recupero straordinario inflazione

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
Costi operativi e conguagli 2023		19.070.695				
sottraendo <sup>a-2</sup>		19.928.876				
Recupero straordinario inflazione		858.181				

Tabella 123

### 10.1.2.6 Altre regole per i conguagli RC<sub>ARC</sub>

Non è stata presentata istanza da parte del gestore.

## 10.2 Moltiplicatore tariffario

### 10.2.1 Calcolo del moltiplicatore

Il moltiplicatore tariffario è determinato sulla base delle seguenti grandezze.

	2024	2025	2026	2027	2028	2029
$\Sigma Tar^{2023} * V_{scal}^{a-2}$ (include vendita all'ingrosso)	49.291.329	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444
R <sub>v</sub> <sup>a-2</sup>	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583

Tabella 124

Il prodotto scalare volumi (a-2) - tariffe 2023 è determinato dalle seguenti grandezze.

	2024	2025-2029
Struttura corrispettivi	47.823.303	48.239.553
Vendite all'ingrosso	0	0
Collettamento e depurazione di reflui industriali	1.343.716	1.247.846
Prestazioni e servizi accessori	124.311	168.045
Vendita di acqua con autobotte	0	0
Gestione fognature bianche	0	0
Pulizia e manutenzione caditoie stradali	0	0
$\Sigma Tar^{2023} * V_{scal}^{a-2}$ totale	49.291.329	49.655.444

Tabella 125





Tabella 127

### 10.2.3 Confronto con i moltiplicatori precedentemente applicati

	9
Applicato dal gestore nell'ultima fatturazione dell'anno 2023	1,141
Applicato dal gestore nella prima fatturazione dell'anno 2024	1,179

Tabella 128

## 11 Piano economico-finanziario (PEF)

### 11.1 Piano tariffario

Il Piano Tariffario è sviluppato sull'orizzonte temporale di affidamento del servizio (termine 31.12.2040) proiettando oltre il 2029 le grandezze tariffarie a costanza di regolazione, tenendo conto degli investimenti proposti dal soggetto vincitore della procedura di gara. Per le ragioni esposte in premessa, la proposta tariffaria e il PEF sono sviluppati in continuità rispetto al vecchio affidamento (anno 2024) e nuovo (2025-2040).

Analogamente, è calcolato per tutto il periodo di affidamento lo sconto sul VRG proposto in fase di gara, con le medesime modalità applicative del periodo 2025-2029.

Il valore residuo a termine affidamento è stimato in circa 395 milioni di euro, determinato tenendo in considerazione sia gli investimenti già realizzati sia quelli pianificati, ammortizzati secondo le vite utili regolatorie delle categorie contabili di riferimento.

# ALLEGATO 3

## PIANO TARIFFARIO

SCHEMI REGOLATORI		
	UdM	Del. 639/2023/R/DR
VRG <sup>2023</sup>	euro	48.682.123
pop + 0,25 pop <sub>tot</sub>	n. abitante	262.358
$\frac{VRG^{2022}}{pop+0,25pop_{tot}} \leq VRG_{PM}(SI)$ oppure $\frac{VRG^{2022}}{pop+0,25pop_{tot}} > VRG_{PM}(NO)$	SI/NO	NO
Nessuna aggregazione o variazione dei processi tecnici significativa: (NO) oppure Presenza di aggregazioni o variazioni dei processi tecnici significative: (SI)	SI/NO	SI
$\sum_{2024}^{2029} IP_{it}^{capex} + CFP_{it}^{capex}$	euro	158.194.655
RAB <sub>MTI-3</sub>	euro	206.271.340
$\frac{\sum_{2024}^{2029} IP_{it}^{capex} + CFP_{it}^{capex}}{RAB_{MTI-3}} \leq \omega$ (SI) oppure $\frac{\sum_{2024}^{2029} IP_{it}^{capex} + CFP_{it}^{capex}}{RAB_{MTI-3}} > \omega$ (NO)	SI/NO	NO
SCHEMA REGOLATORIO (A)	A/B	Schema regolatorio
SCHEMA REGOLATORIO DI CONVERGENZA (B)		
ψ	(0,4-0,8)	0,40
SCHEMA REGOLATORIO	(I, II, III, IV, V, VI)	VI

## COMPONENTI DI COSTO Opex, Capex, FNInew, ERC

	UdM	ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029	ANNO 2030	ANNO 2031	ANNO 2032	ANNO 2033	ANNO 2034	ANNO 2035	ANNO 2036	ANNO 2037	ANNO 2038	ANNO 2039	ANNO 2040
Opex <sup>ind</sup>	euro	17.605.874	17.775.113	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929	18.112.929
Opex <sup>all</sup>	euro	7.022.731	8.615.457	9.093.417	9.072.958	9.059.832	9.045.132	9.058.601	9.072.070	9.085.539	9.099.008	9.112.477	9.125.946	9.139.415	9.152.884	9.166.353	9.179.822	9.193.291
Op <sup>new,a</sup>	euro	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587	189.587
Opex <sup>all</sup>	euro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Opex <sup>cap</sup>	euro	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094	146.094
Op <sup>total</sup>	euro	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000	160.000
Op <sup>rem</sup>	euro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Opex* (al netto degli ERC)</b>	<b>euro</b>	<b>25.124.286</b>	<b>26.886.251</b>	<b>27.702.027</b>	<b>27.681.568</b>	<b>27.668.442</b>	<b>27.653.742</b>	<b>27.667.211</b>	<b>27.680.680</b>	<b>27.694.149</b>	<b>27.707.618</b>	<b>27.721.087</b>	<b>27.734.556</b>	<b>27.748.025</b>	<b>27.761.494</b>	<b>27.774.963</b>	<b>27.788.432</b>	<b>27.801.901</b>
AMM <sup>a</sup>	euro	9.606.851	10.376.676	10.079.339	10.233.966	10.717.235	11.429.583	11.556.934	11.938.399	12.486.524	12.824.136	13.186.166	13.681.603	14.270.011	14.203.033	14.655.715	14.965.246	15.439.515
OF <sup>a</sup>	euro	8.874.436	6.087.850	6.198.900	6.620.723	6.763.262	7.080.845	9.108.460	9.440.298	10.032.312	10.512.305	10.934.303	11.339.768	11.728.545	12.150.869	12.536.659	12.936.336	13.316.832
OFiso <sup>a</sup>	euro	3.554.384	4.073.338	4.110.907	4.321.128	4.415.538	4.559.533	4.574.953	4.715.859	4.948.813	5.154.560	5.320.428	5.481.761	5.638.420	5.795.571	5.947.242	6.101.021	6.257.734
ΔCUIIT <sup>capex</sup>	euro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>Capex* (al netto degli ERC)</b>	<b>euro</b>	<b>22.035.670</b>	<b>20.537.964</b>	<b>20.389.145</b>	<b>21.175.817</b>	<b>21.896.036</b>	<b>23.069.961</b>	<b>25.240.348</b>	<b>26.094.555</b>	<b>27.467.648</b>	<b>28.491.001</b>	<b>29.440.897</b>	<b>30.503.132</b>	<b>31.636.976</b>	<b>32.149.473</b>	<b>33.139.616</b>	<b>34.002.603</b>	<b>35.014.081</b>
IP <sup>cap</sup>	euro	16.702.837	25.258.972	28.780.149	27.604.642	27.476.903	26.816.877	24.072.064	23.257.368	21.485.567	21.625.401	21.888.605	22.522.274	22.174.031	22.757.789	23.243.440	23.745.504	24.405.333
Capex <sup>a</sup>	euro	25.175.297	24.327.900	24.421.837	25.370.916	27.372.165	29.246.868	32.004.941	32.908.540	33.487.092	34.137.311	34.868.994	35.713.411	36.641.485	36.949.659	37.736.856	38.398.143	39.213.806
<b>FNInew,a</b>	<b>euro</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	
ERC <sup>capex</sup>	euro	3.139.627	3.790.036	4.032.692	4.195.099	5.476.129	6.176.907	6.764.593	6.813.985	6.019.443	5.646.310	5.428.097	5.210.279	5.004.509	4.800.185	4.597.240	4.395.540	4.199.725
ERC <sup>capex</sup>	euro	4.709.261	4.523.566	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749	4.185.749
<b>ERC*</b>	<b>euro</b>	<b>7.848.887</b>	<b>8.313.602</b>	<b>8.218.440</b>	<b>8.380.848</b>	<b>9.661.878</b>	<b>10.362.655</b>	<b>10.950.342</b>	<b>10.999.734</b>	<b>10.205.192</b>	<b>9.832.059</b>	<b>9.613.846</b>	<b>9.396.027</b>	<b>9.190.258</b>	<b>8.985.934</b>	<b>8.782.989</b>	<b>8.581.289</b>	<b>8.385.474</b>

## FONDO NUOVI INVESTIMENTI

	UdM	ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029	ANNO 2030	ANNO 2031	ANNO 2032	ANNO 2033	ANNO 2034	ANNO 2035	ANNO 2036	ANNO 2037	ANNO 2038	ANNO 2039	ANNO 2040
FNIF <sup>all</sup>	euro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
AMM <sup>FoNI</sup>	euro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ΔCUIIT <sup>FoNI</sup>	euro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>FoNI*</b>	<b>euro</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

Tabella 129

SVILUPPO DEL VRG predisposto dal soggetto competente (include eventuali rimodulazioni)																	
	UdM	ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029	ANNO 2030	ANNO 2031	ANNO 2032	ANNO 2033	ANNO 2034	ANNO 2035	ANNO 2036	ANNO 2037	ANNO 2038	ANNO 2039
Opex <sup>a</sup>	euro	25.124.286	26.886.251	27.702.027	27.681.568	27.668.442	27.653.742	27.667.211	27.680.680	27.694.149	27.707.618	27.721.087	27.734.556	27.748.025	27.761.494	27.774.963	27.788.432
Capex <sup>a</sup>	euro	22.035.670	20.537.864	20.389.145	21.175.817	21.896.036	23.069.961	25.240.348	26.094.555	27.467.648	28.491.001	29.440.897	30.503.132	31.636.976	32.149.473	33.139.616	34.002.603
FoNi <sup>a</sup>	euro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
RC <sup>101</sup>	euro	-499.028	4.636.003	10.071.291	2.878.326	142	142	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ERC <sup>2</sup>	euro	7.848.887	8.313.602	8.218.440	8.380.848	9.661.878	10.362.655	10.950.342	10.999.734	10.205.192	9.832.059	9.613.846	9.396.027	9.190.258	8.985.934	8.782.989	8.581.289
<b>VRG<sup>a</sup> predisposto dal soggetto competente</b>	<b>euro</b>	<b>54.509.815</b>	<b>60.373.719</b>	<b>66.380.903</b>	<b>60.116.559</b>	<b>59.226.497</b>	<b>61.086.500</b>	<b>63.857.900</b>	<b>64.774.969</b>	<b>65.366.989</b>	<b>66.030.677</b>	<b>66.775.830</b>	<b>67.633.715</b>	<b>68.575.258</b>	<b>68.896.901</b>	<b>69.697.568</b>	<b>70.372.324</b>

SVILUPPO DEL MOLTIPLICATORE TARIFFARIO predisposto dal soggetto competente																	
	UdM	ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029	ANNO 2030	ANNO 2031	ANNO 2032	ANNO 2033	ANNO 2034	ANNO 2035	ANNO 2036	ANNO 2037	ANNO 2038	ANNO 2039
VRG <sup>a</sup> predisposto dal soggetto competente	euro	54.509.815	60.373.719	66.380.903	60.116.559	59.226.497	61.086.500	63.857.900	64.774.969	65.366.989	66.030.677	66.775.830	67.633.715	68.575.258	68.896.901	69.697.568	70.372.324
R <sup>2</sup> <sub>b</sub>	euro	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583	285.583
Σ tariff <sup>103</sup> vscg <sup>102</sup>	euro	49.291.329	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444	49.655.444
<b>g<sup>3</sup> predisposto dal soggetto competente</b>	<b>n. (3 cifre decimali)</b>	<b>1,100</b>	<b>1,209</b>	<b>1,329</b>	<b>1,204</b>	<b>1,186</b>	<b>1,223</b>	<b>1,279</b>	<b>1,297</b>	<b>1,309</b>	<b>1,322</b>	<b>1,337</b>	<b>1,354</b>	<b>1,373</b>	<b>1,380</b>	<b>1,396</b>	<b>1,409</b>
									1,44%	0,91%	1,02%	1,13%	1,28%	1,39%	0,47%	1,16%	0,97%

SVILUPPO DEL MOLTIPLICATORE TARIFFARIO applicabile (nelle more dell'approvazione ARERA)																	
	UdM	ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029	ANNO 2030	ANNO 2031	ANNO 2032	ANNO 2033	ANNO 2034	ANNO 2035	ANNO 2036	ANNO 2037	ANNO 2038	ANNO 2039
Limite al moltiplicatore tariffario	n. (3 cifre decimali)	1,100	1,209	1,329	1,461	1,324	1,304	1,345	1,406	1,426	1,439	1,454	1,470	1,489	1,510	1,517	1,534
VRG <sup>a</sup> (coerente con g <sup>3</sup> applicabile)	euro	54.509.815	60.373.719	66.380.903	60.116.559	59.226.497	61.086.500	63.857.900	64.774.969	65.366.989	66.030.677	66.775.830	67.633.715	68.575.258	68.896.901	69.697.568	70.372.324
<b>g<sup>3</sup> applicabile</b>	<b>n. (3 cifre decimali)</b>	<b>1,100</b>	<b>1,209</b>	<b>1,329</b>	<b>1,204</b>	<b>1,186</b>	<b>1,223</b>	<b>1,279</b>	<b>1,297</b>	<b>1,309</b>	<b>1,322</b>	<b>1,337</b>	<b>1,354</b>	<b>1,373</b>	<b>1,380</b>	<b>1,396</b>	<b>1,409</b>

Quota da recupero efficienza per alimentazione Fondo per la promozione dell'innovazione nel servizio idrico integrato																	
	UdM	ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029	ANNO 2030	ANNO 2031	ANNO 2032	ANNO 2033	ANNO 2034	ANNO 2035	ANNO 2036	ANNO 2037	ANNO 2038	ANNO 2039
Quota da recupero efficienza (€/mc)	€/mc	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000	0,0000
(1+y <sup>101</sup> ) <sup>n</sup> * max(0, ΔOpex)	euro	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

INVESTIMENTI																	
	UdM	ANNO 2024	ANNO 2025	ANNO 2026	ANNO 2027	ANNO 2028	ANNO 2029	ANNO 2030	ANNO 2031	ANNO 2032	ANNO 2033	ANNO 2034	ANNO 2035	ANNO 2036	ANNO 2037	ANNO 2038	ANNO 2039
<b>Investimenti al lordo dei contributi</b>	<b>euro</b>	<b>19.858.037</b>	<b>27.564.048</b>	<b>28.874.149</b>	<b>27.604.642</b>	<b>27.476.903</b>	<b>26.816.877</b>	<b>24.072.064</b>	<b>23.257.368</b>	<b>21.485.567</b>	<b>21.625.401</b>	<b>21.888.605</b>	<b>22.522.274</b>	<b>22.174.031</b>	<b>22.757.789</b>	<b>23.243.440</b>	<b>23.745.504</b>
Contributi	euro	3.155.200	2.305.076	94.000	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Investimenti al netto dei contributi	euro	16.702.837	25.258.972	28.780.149	27.604.642	27.476.903	26.816.877	24.072.064	23.257.368	21.485.567	21.625.401	21.888.605	22.522.274	22.174.031	22.757.789	23.243.440	23.745.504
CIN	euro	244.391.598	278.693.934	284.767.793	299.247.619	314.788.213	327.973.692	331.960.339	337.639.696	345.346.909	352.271.488	357.319.370	362.174.699	366.824.105	371.532.152	375.989.190	380.590.744
CIN <sub>b</sub>	euro	23.893.985	24.969.950	27.055.644	28.198.958	28.260.456	28.275.175	26.973.244	25.689.622	24.429.034	23.222.275	22.097.494	20.990.478	19.895.761	18.809.926	17.749.871	16.698.583
OF/CIN	%	4,15%	2,73%	2,75%	2,78%	2,86%	2,92%	3,57%	3,60%	3,63%	3,65%	3,67%	3,69%	3,71%	3,74%	3,76%	3,78%

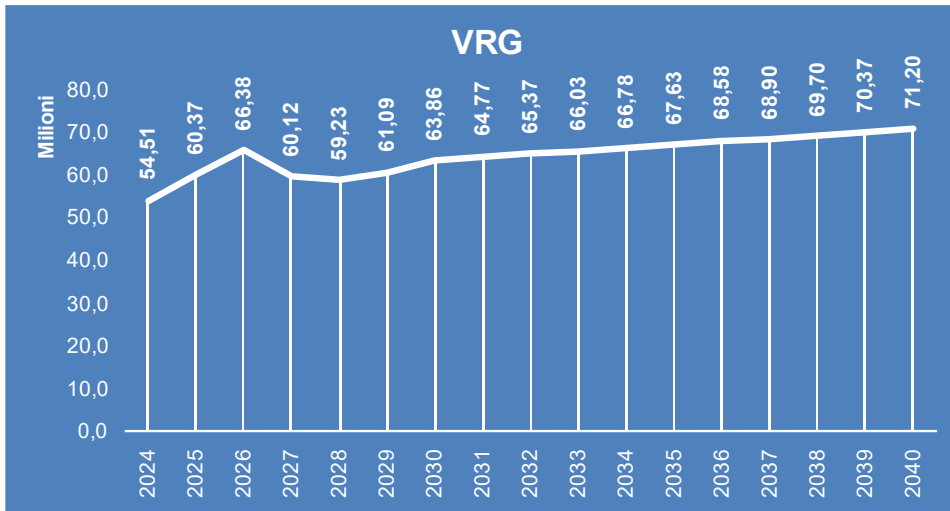
Interventi funzionali alla risoluzione delle sentenze di condanna della Corte di Giustizia Europea e Contabilità speciale del Commissario Unico (Del. 440/2017/R/ldr)		
	UdM	2024-2029
Fabbisogno degli investimenti per adeguamento agglomerati oggetto di condanne UE del 19/07/2012 e 10/04/2014	euro	0
Fabbisogno di investimenti coperto da tariffa	euro	0
Fabbisogno di investimenti coperto con risorse regionali o altre fonti pubbliche	euro	0
Risorse da destinare alla contabilità speciale del Commissario Unico	euro	0
Parte del VRG destinata alla contabilità speciale del Commissario Unico	euro	0
Risorse regionali o altre fonti pubbliche destinate alla contabilità speciale del Commissario Unico	euro	0

VALORE RESIDUO A FINE CONCESSIONE		
	UdM	Del. 639/2023/R/IDR
I <sub>0,1</sub>	euro	750.105.239
FA <sub>0,1</sub>	euro	375.856.727
CFP <sub>0,1</sub>	euro	45.360.432
FA <sub>0,1</sub>	euro	30.717.294
LIC	euro	35.300.686
<b>VR a fine concessione</b>	<b>euro</b>	<b>394.906.061</b>

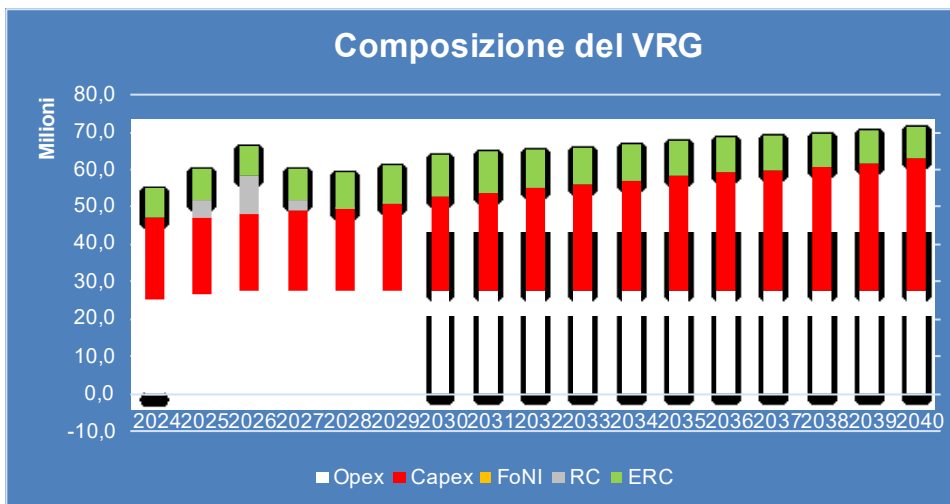
Tabella 130

## ALLEGATO 3

Il VRG cresce tra il 2024 e il 2026 da 54,5 a 66,4 milioni di Euro per poi ritornare intorno ai 59-60 milioni negli esercizi successivi e crescere progressivamente fino a raggiungere i 71,2 milioni di Euro a fine piano.



La composizione del VRG nel periodo di PEF è sinteticamente rappresentata nel grafico seguente.



### 11.2 Conto economico

#### Ricavi

I ricavi da tariffe (al netto del FoNI) sono costruiti dai Ricavi da articolazione tariffaria (garantiti) (ovvero  $\vartheta^a \cdot \sum_u \text{tarif}_u^{2023} \cdot (vscal_u^{a-2})^T$ ) al netto degli Rc Tot, supponendo quindi che il Gestore, iscrivendo a ricavo l'ammontare dei ricavi garantiti, abbia già rilevato i conguagli nei bilanci degli esercizi precedenti con criterio di competenza.

I Ricavi da tariffe sono indicati al netto della componente tariffaria FoNI, destinata ad investimento.

Gli Altri ricavi SII sono pari alla somma dei Ricavi  $R_a$ , come valorizzati nel Piano Tariffario (con incremento del teta), e della Quota annuale di sconto dei contributi c/impianti. In conseguenza del fatto che il Piano degli Interventi non distingue gli investimenti/contributi relativi agli allacci, la

voce Quota annuale risconto contributi c/impianti contiene anche la quota relativa agli allacciamenti.

I Ricavi da Altre Attività Idriche sono pari ai Ricavi  $R_b$ , come valorizzati nel Piano Tariffario con incremento del teta.

I contributi di allacciamento percepiti in anni precedenti entrano in conto economico per la quota di competenza attraverso meccanismo di risconto, unitamente a tutti gli altri CFP.

### Costi

I costi operativi sono dati dalla somma delle seguenti voci:

- Altri costi operativi (voci B6, B7, B8, B11, B12, B13 e B14)
- Op social
- ERC

A questi, al fine di contribuire alla valorizzazione del margine operativo lordo (MOL) si aggiungono i costi del personale (voce B9).

### Margine operativo lordo (MOL)

Il MOL è dato dalla differenza tra ricavi e costi operativi.

### Ammortamenti

Gli ammortamenti sono calcolati per i medesimi cespiti presenti nella stratificazione del gestore utilizzati ai fini tariffari, ponendo, per conformità alla pratica contabile, gli ammortamenti nell'anno a (di competenza) e non nell'anno a+2 (di manifestazione tariffaria) e calcolando gli stessi sul costo storico (non sul costo storico rivalutato)

Analogo approccio è utilizzato per il calcolo della quota di competenza dell'anno dei contributi in c/impianti (CFP tariffari).

### Interessi passivi

Gli interessi passivi sono pari alla somma degli interessi su finanziamenti pregressi e degli interessi su nuovi finanziamenti. Si ipotizza che non siano contratti finanziamenti per il rimborso dei debiti esistenti, né che vi siano rinegoziazioni nei piani di ammortamento.

### Imposte

L'IRES è calcolata applicando l'aliquota del 24% al risultato ante imposte.

L'IRAP è calcolata applicando l'aliquota del 3,9% al Reddito operativo.

# ALLEGATO 3

## CONTO ECONOMICO

	UdM	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Ricavi da tariffe	euro	54.558.165	55.189.326	55.706.657	56.692.178	58.688.385	60.531.493	63.277.862	64.186.600	64.773.243	65.430.903	66.169.287	67.019.380	67.952.371	68.271.092	69.064.486	69.733.113	70.554.714
Contributi di allacciamento	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri ricavi SII	euro	1.189.177	1.291.453	1.358.038	1.400.411	1.380.380	1.365.261	1.324.916	1.248.649	1.233.790	1.224.106	1.217.781	1.194.888	1.189.298	1.179.649	1.182.074	1.164.008	1.147.899
Ricavi da Altre Attività Idriche	euro	313.998	345.241	379.593	343.771	338.681	349.317	365.165	370.409	373.795	377.590	381.851	386.757	392.141	393.980	398.559	402.417	407.158
<b>Totale Ricavi</b>	<b>euro</b>	<b>56.061.340</b>	<b>56.826.020</b>	<b>57.444.288</b>	<b>58.436.359</b>	<b>60.407.446</b>	<b>62.246.071</b>	<b>64.967.943</b>	<b>65.805.659</b>	<b>66.380.828</b>	<b>67.032.599</b>	<b>67.768.919</b>	<b>68.601.024</b>	<b>69.533.809</b>	<b>69.844.721</b>	<b>70.645.118</b>	<b>71.299.538</b>	<b>72.109.771</b>
Costi Operativi (al netto del costo del personale)	euro	18.269.799	19.846.069	20.324.029	20.303.570	20.290.444	20.275.744	20.289.213	20.302.682	20.316.151	20.329.620	20.343.089	20.356.558	20.370.027	20.383.496	20.396.965	20.410.434	20.423.903
Costo del personale	euro	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747	11.563.747
<b>Totale Costi</b>	<b>euro</b>	<b>29.833.546</b>	<b>31.409.816</b>	<b>31.887.776</b>	<b>31.867.317</b>	<b>31.854.191</b>	<b>31.839.490</b>	<b>31.852.959</b>	<b>31.866.428</b>	<b>31.879.897</b>	<b>31.893.366</b>	<b>31.906.835</b>	<b>31.920.304</b>	<b>31.933.773</b>	<b>31.947.242</b>	<b>31.960.711</b>	<b>31.974.180</b>	<b>31.987.649</b>
<b>MOL</b>	<b>euro</b>	<b>26.227.794</b>	<b>25.416.204</b>	<b>25.556.512</b>	<b>26.569.042</b>	<b>28.553.256</b>	<b>30.406.580</b>	<b>33.114.983</b>	<b>33.939.230</b>	<b>34.500.930</b>	<b>35.139.233</b>	<b>35.862.084</b>	<b>36.680.720</b>	<b>37.600.036</b>	<b>37.897.478</b>	<b>38.684.407</b>	<b>39.325.358</b>	<b>40.122.121</b>
Ammortamenti	euro	11.999.450	12.287.758	13.402.743	14.567.606	15.016.198	15.509.911	15.558.005	15.687.706	16.051.376	16.542.571	17.115.081	17.014.876	17.492.862	17.871.101	18.299.438	18.697.989	19.140.509
<b>Reddito Operativo</b>	<b>euro</b>	<b>14.228.344</b>	<b>13.128.446</b>	<b>12.153.768</b>	<b>12.001.436</b>	<b>13.537.057</b>	<b>14.896.670</b>	<b>17.556.978</b>	<b>18.251.524</b>	<b>18.449.554</b>	<b>18.596.662</b>	<b>18.747.003</b>	<b>19.665.843</b>	<b>20.107.174</b>	<b>20.026.377</b>	<b>20.384.968</b>	<b>20.627.369</b>	<b>20.981.612</b>
Interessi passivi	euro	-	-	421.622	854.887	912.620	1.033.112	1.144.105	1.148.329	1.063.637	935.110	766.940	558.216	306.851	86.119	-	-	-
<b>Risultato ante imposte</b>	<b>euro</b>	<b>14.228.344</b>	<b>13.128.446</b>	<b>11.732.146</b>	<b>11.146.549</b>	<b>12.624.438</b>	<b>13.863.557</b>	<b>16.412.872</b>	<b>17.103.195</b>	<b>17.385.917</b>	<b>17.661.551</b>	<b>17.980.063</b>	<b>19.107.627</b>	<b>19.800.323</b>	<b>19.940.258</b>	<b>20.384.968</b>	<b>20.627.369</b>	<b>20.981.612</b>
IRES	euro	3.414.803	3.150.827	2.815.715	2.675.172	3.029.865	3.327.254	3.939.089	4.104.767	4.172.620	4.238.772	4.315.215	4.585.831	4.752.077	4.785.662	4.892.392	4.950.569	5.035.587
IRAP	euro	554.905	512.009	473.997	468.056	527.945	580.970	684.722	711.809	719.533	725.270	731.133	766.968	784.180	781.029	795.014	804.467	818.283
<b>Totale imposte</b>	<b>euro</b>	<b>3.969.708</b>	<b>3.662.836</b>	<b>3.289.712</b>	<b>3.143.228</b>	<b>3.557.810</b>	<b>3.908.224</b>	<b>4.623.812</b>	<b>4.816.576</b>	<b>4.892.153</b>	<b>4.964.042</b>	<b>5.046.348</b>	<b>5.352.798</b>	<b>5.536.257</b>	<b>5.566.691</b>	<b>5.687.406</b>	<b>5.755.036</b>	<b>5.853.870</b>
<b>Risultato di esercizio</b>	<b>euro</b>	<b>10.258.636</b>	<b>9.465.610</b>	<b>8.442.434</b>	<b>8.003.321</b>	<b>9.066.628</b>	<b>9.955.334</b>	<b>11.789.061</b>	<b>12.286.619</b>	<b>12.493.765</b>	<b>12.697.509</b>	<b>12.933.715</b>	<b>13.754.829</b>	<b>14.264.065</b>	<b>14.373.567</b>	<b>14.697.562</b>	<b>14.872.333</b>	<b>15.127.742</b>

Tabella 131

## ALLEGATO 3

Il Conto Economico è in equilibrio, con risultati positivi per tutti gli esercizi 2024-2040.

I ricavi tariffari nell'anno 2024 sono pari a circa 54,6 milioni di Euro, in crescita a fine piano fino a 70,5 milioni di Euro. I ricavi di altre attività idriche sono marginali e nell'intorno di 0,3-0,4 milioni di Euro/anno nel periodo. Il valore della produzione è compreso fra 56,1 e 72,1 milioni di Euro, con un reddito operativo compreso tra 12,0 e 20,9 milioni di Euro.

I costi operativi previsionali al netto del costo del personale si attestano intorno a 20 milioni di Euro nel periodo di PEF. Il costo del personale è pari a 11,6 milioni di Euro per l'intero periodo.

Il MOL è sempre abbondantemente positivo per tutto il periodo passando con un andamento variabile da 26,2,0 milioni di Euro nel 2024 a 40,1 milioni di euro nel 2027.

Gli interessi passivi modellati risultano di importo marginale nel periodo. Il gestore non espone passività finanziarie al 31.12.2023.

L'utile netto, variabile fra 9,0 e 15,1 milioni di Euro, rappresenta in media il 16,1% del valore della produzione.



### **11.3 Rendiconto finanziario**

Le voci del Rendiconto Finanziario sono state sviluppate con le seguenti assunzioni.

#### Ricavi Operativi monetari

I Ricavi da tariffa SII sono considerati al lordo dei conguagli, mentre gli altri ricavi SII non considerano la quota di risconto sui CFP. I Ricavi da Altre Attività Idriche e contributi di allacciamento sono pari al valore del Conto Economico.

#### Costi operativi monetari

I costi operativi sono pari a quelli del Conto Economico.

#### Imposte

Le imposte sono pari a quelli del Conto Economico e il loro pagamento è collocato, per semplicità di rappresentazione, sull'anno in corso.

#### Flussi di cassa economico

Sono pari a Ricavi operativi monetari sottratti i Costi operativi monetari e le imposte.

#### Variazioni circolante commerciale

La variazione del circolante è calcolata applicando i giorni incasso e pagamento previsti da ARERA per il calcolo tariffario (90 gg e 60 gg) ai ricavi e costi, incluso IVA.

#### Variazione credito IVA / debito IVA

Il debito e credito IVA è calcolato considerando le aliquote IVA del 10% per i ricavi e del 22% per i costi.

Si è ipotizzato che, qualora il gestore si trovi a credito IVA, l'ammontare del credito stesso venga portato a rimborso o in compensazione, in ogni caso costituendo un flusso di cassa positivo.

#### Flussi di cassa operativo

Sono pari ai Flussi di cassa economico sommati alle Variazioni circolante commerciale, alla Variazione credito IVA / debito IVA e alla variazione del fondo TFR e dei fondi rischi. Quest'ultima variazione è rilevata unicamente tra il 2024 e il 2025, con riferimento alle variazioni intervenute tra il 2022 e 2023 tariffariamente rilevanti a fini della quantificazione del CIN.

#### Investimenti con utilizzo del FoNI

La voce è posta pari al valore del FoNI, destinato esclusivamente ad investimenti.

#### Altri investimenti

La voce è posta pari al valore degli investimenti indicati nel Piano Tariffario al netto del FoNI destinato ad investimenti.

### Flusso di cassa ante fonti finanziamento

Sono pari ai Flussi di cassa operativo sottratti gli Investimenti con utilizzo del FoNI e gli Altri investimenti.

### FoNI

Si tratta del FoNI destinato ad investimento presente nello Sviluppo Tariffario.

### Erogazione debito finanziario a breve

La voce è posta pari a zero.

### Erogazione debito finanziario medio - lungo termine

L'erogazione del finanziamento è simulata a partire dal fabbisogno finanziario che emerge dal Rendiconto Finanziario. Il tiraggio del debito è simulato su base annuale, con riferimento al fabbisogno di cassa generato dai flussi dell'esercizio, senza considerare di attingere a liquidità precedentemente accantonata. Tale assunzione, indubbiamente gravosa dal punto di vista finanziario, è tuttavia conforme al criterio prudenziale di redazione del PEF e risponde all'esigenza di valutazione della sostenibilità economico-finanziaria della gestione (costituendo in questo senso elemento di *stress* della valutazione).

### Erogazione contributi pubblici

Si tratta dei contributi presenti nello Sviluppo Tariffario.

### Erogazione CSEA

Posta pari a zero.

### Rimborso CSEA

Posta pari a zero.

### Apporto capitale sociale

Non è previsto l'apporto di nuovo capitale sociale.

### Distribuzione dividendi

Non si ipotizza distribuzione di dividendi.

### Flusso di cassa disponibile per rimborsi

È pari ai Flussi di cassa ante fonti di finanziamento sommati al FONI, all'erogazione del debito finanziario a breve e a medio-lungo termine, all'erogazione dei contributi pubblici, all'erogazione CSEA, all'apporto di capitale sociale e sottratti al rimborso CSEA e alla distribuzione dei dividendi.

### Rimborso quota capitale per finanziamenti pregressi

È posto pari al valore comunicato dal Gestore.

Rimborso quota interessi per finanziamenti pregressi

È posto pari al valore comunicato dal Gestore.

Rimborso quota capitale per nuovi finanziamenti

Il rimborso del capitale è ipotizzato secondo un modello "DSCR-driven", in cui la quota destinata a rimborso del capitale è tale da mantenere nell'anno un valore del DSCR almeno pari ad 1.

Rimborso quota interessi per nuovi finanziamenti

È pari al prodotto del tasso di interesse sui nuovi finanziamenti, ipotizzato pari al 4,5%, per il debito residuo medio dell'anno precedente.

Totale servizio del debito

È pari alla somma del Rimborso quota capitale per finanziamenti pregressi, del Rimborso quota interessi per finanziamenti pregressi, Rimborso quota capitale per nuovi finanziamenti e del Rimborso quota interessi per nuovi finanziamenti.

Flusso di cassa disponibile post servizio del debito

È pari al Flusso di cassa disponibile per rimborsi sottratto il servizio del debito.

Valore residuo a fine concessione

È pari al valore indicato nel Piano Tariffario.

Stock di debito non rimborsato a fine affidamento (capitale + interessi)

È pari alla somma delle quote capitale e interessi a partire dal 2024 fino alla fine dell'affidamento relative ai finanziamenti in essere e quello simulato di nuova erogazione non rimborsato alla data del 31 dicembre 2040 sulla base dei piani di ammortamento esistenti e delle ipotesi di rimborso DSCR-driven.

# ALLEGATO 3

## RENDICONTO FINANZIARIO

	UdM	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
Ricavi da Tariffa SII (al netto del FONI)	euro	54.059.137	59.825.328	65.777.948	59.570.504	58.688.527	60.531.635	63.277.862	64.186.600	64.773.243	65.430.903	66.169.287	67.019.380	67.952.371	68.271.092	69.064.486	69.733.113	70.554.714
Contributi di allacciamento	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri ricavi SII	euro	136.680	203.150	223.363	202.284	199.289	205.548	214.873	217.959	219.951	222.185	224.692	227.579	230.747	231.829	234.523	236.794	239.584
Ricavi da Altre Attività Idriche	euro	313.998	345.241	379.593	343.771	338.681	349.317	365.165	370.409	373.795	377.590	381.851	386.757	392.141	393.980	398.559	402.417	407.158
<b>RICAVI OPERATIVI</b>	<b>euro</b>	<b>54.509.815</b>	<b>60.373.719</b>	<b>66.380.903</b>	<b>60.116.559</b>	<b>59.226.497</b>	<b>61.086.500</b>	<b>63.857.900</b>	<b>64.774.969</b>	<b>65.366.989</b>	<b>66.030.677</b>	<b>66.775.830</b>	<b>67.633.715</b>	<b>68.575.258</b>	<b>68.896.901</b>	<b>69.697.568</b>	<b>70.372.324</b>	<b>71.201.456</b>
Costi operativi	euro	29.833.546	31.409.816	31.887.776	31.867.317	31.854.191	31.839.490	31.852.959	31.866.428	31.879.897	31.893.366	31.906.835	31.920.304	31.933.773	31.947.242	31.960.711	31.974.180	31.987.649
<b>COSTI OPERATIVI MONETARI</b>	<b>euro</b>	<b>29.833.546</b>	<b>31.409.816</b>	<b>31.887.776</b>	<b>31.867.317</b>	<b>31.854.191</b>	<b>31.839.490</b>	<b>31.852.959</b>	<b>31.866.428</b>	<b>31.879.897</b>	<b>31.893.366</b>	<b>31.906.835</b>	<b>31.920.304</b>	<b>31.933.773</b>	<b>31.947.242</b>	<b>31.960.711</b>	<b>31.974.180</b>	<b>31.987.649</b>
Imposte	euro	3.969.708	3.662.836	3.289.712	3.143.228	3.557.810	3.908.224	4.623.812	4.816.576	4.892.153	4.964.042	5.046.348	5.352.798	5.536.257	5.566.691	5.687.406	5.755.036	5.853.870
<b>IMPOSTE</b>	<b>euro</b>	<b>3.969.708</b>	<b>3.662.836</b>	<b>3.289.712</b>	<b>3.143.228</b>	<b>3.557.810</b>	<b>3.908.224</b>	<b>4.623.812</b>	<b>4.816.576</b>	<b>4.892.153</b>	<b>4.964.042</b>	<b>5.046.348</b>	<b>5.352.798</b>	<b>5.536.257</b>	<b>5.566.691</b>	<b>5.687.406</b>	<b>5.755.036</b>	<b>5.853.870</b>
<b>FLUSSI DI CASSA ECONOMICO</b>	<b>euro</b>	<b>20.706.561</b>	<b>25.301.067</b>	<b>31.203.415</b>	<b>25.106.014</b>	<b>23.814.496</b>	<b>25.338.785</b>	<b>27.381.129</b>	<b>28.091.964</b>	<b>28.594.939</b>	<b>29.173.269</b>	<b>29.822.646</b>	<b>30.360.612</b>	<b>31.105.227</b>	<b>31.382.968</b>	<b>32.049.450</b>	<b>32.643.107</b>	<b>33.359.936</b>
Variazioni circolante commerciale	euro	271.059	271.059	- 1.270.754	1.440.396	213.164	- 639.809	- 1.299.460	- 409.423	- 513.205	- 149.269	- 146.624	- 102.905	- 322.516	32.533	- 117.070	- 79.627	- 89.859
Variazione credito IVA	euro	5.450.982	6.037.372	6.638.090	6.011.656	5.922.650	6.108.650	6.385.790	6.477.497	6.536.699	6.603.068	6.677.583	6.763.372	6.857.526	6.889.690	6.969.757	7.037.232	7.120.146
Variazione debito IVA	euro	8.368.924	10.411.026	10.804.399	10.520.607	10.489.616	10.341.176	9.740.281	9.564.011	9.177.178	9.210.905	9.271.773	9.414.143	9.340.493	9.471.883	9.581.689	9.695.106	9.843.232
<b>FLUSSI DI CASSA OPERATIVO</b>	<b>euro</b>	<b>20.977.620</b>	<b>6.520.222</b>	<b>28.684.295</b>	<b>26.411.113</b>	<b>25.082.714</b>	<b>26.223.767</b>	<b>27.429.442</b>	<b>27.773.499</b>	<b>27.270.955</b>	<b>28.154.904</b>	<b>29.631.353</b>	<b>31.025.552</b>	<b>31.763.030</b>	<b>31.528.749</b>	<b>31.035.571</b>	<b>31.507.481</b>	<b>33.045.675</b>
Investimenti con utilizzo del FoNI	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Altri investimenti	euro	19.858.037	27.564.048	28.874.149	27.604.642	27.476.903	26.816.877	24.072.064	23.257.368	21.485.567	21.625.401	21.888.605	22.522.274	22.174.031	22.757.789	23.243.440	23.745.504	24.405.333
<b>FLUSSO DI CASSA ANTE FONTI FINANZIAMENTO</b>	<b>euro</b>	<b>1.119.583</b>	<b>- 21.043.826</b>	<b>- 189.854</b>	<b>- 1.193.529</b>	<b>- 2.394.189</b>	<b>- 593.110</b>	<b>3.357.378</b>	<b>4.516.131</b>	<b>5.785.388</b>	<b>6.529.503</b>	<b>7.742.748</b>	<b>8.503.278</b>	<b>9.588.999</b>	<b>8.770.960</b>	<b>7.792.131</b>	<b>7.761.977</b>	<b>8.640.342</b>
FoNI	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Eventuale anticipazione da CSEA	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Erogazione debito finanziario a breve	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Erogazione debito finanziario medio - lungo termine	euro	-	18.738.750	517.476	2.048.416	3.306.809	1.626.222	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Erogazione contributi pubblici	euro	3.155.200	2.305.076	94.000	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Apporto capitale sociale	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>FLUSSO DI CASSA DISPONIBILE PER RIMBORSI</b>	<b>euro</b>	<b>4.274.783</b>	<b>-</b>	<b>421.622</b>	<b>854.887</b>	<b>912.620</b>	<b>1.033.112</b>	<b>3.357.378</b>	<b>4.516.131</b>	<b>5.785.388</b>	<b>6.529.503</b>	<b>7.742.748</b>	<b>8.503.278</b>	<b>9.588.999</b>	<b>8.770.960</b>	<b>7.792.131</b>	<b>7.761.977</b>	<b>8.640.342</b>
Rimborso quota capitale per finanziamenti pregressi	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rimborso quota interessi per finanziamenti pregressi	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Rimborso quota capitale per nuovi finanziamenti	euro	-	-	-	-	-	-	1.438.493	2.325.618	3.386.662	4.087.584	5.189.020	5.982.767	3.827.527	-	-	-	-
Rimborso quota interessi per nuovi finanziamenti	euro	-	-	421.622	854.887	912.620	1.033.112	1.144.105	1.148.329	1.063.637	935.110	766.940	558.216	306.851	86.119	-	-	-
Eventuale restituzione a CSEA	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>TOTALE SERVIZIO DEL DEBITO</b>	<b>euro</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>421.622</b>	<b>854.887</b>	<b>912.620</b>	<b>1.033.112</b>	<b>2.582.598</b>	<b>3.473.947</b>	<b>4.450.299</b>	<b>5.022.695</b>	<b>5.955.960</b>	<b>6.540.983</b>	<b>4.134.378</b>	<b>86.119</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>FLUSSO DI CASSA DISPONIBILE POST SERVIZIO DEL DEBITO</b>	<b>euro</b>	<b>4.274.783</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>774.780</b>	<b>1.042.184</b>	<b>1.335.090</b>	<b>1.506.808</b>	<b>1.786.788</b>	<b>1.962.295</b>	<b>5.454.621</b>	<b>8.684.840</b>	<b>7.792.131</b>	<b>7.761.977</b>	<b>8.640.342</b>
Valore residuo a fine concessione	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	394.906.061
Stock di debito non rimborsato a fine affidamento (capitale + interessi)	euro	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

## INDICATORI DI REDDITIVITA' E LIQUIDITA'

Indicatore	Udm	
TIR unlevered	%	4,16%
TIR levered	%	4,15%
ADSCR	n.	1,28
DSCR minimo	n.	1,00
LLCR	n.	2,27

Tabella 132

## ALLEGATO 3

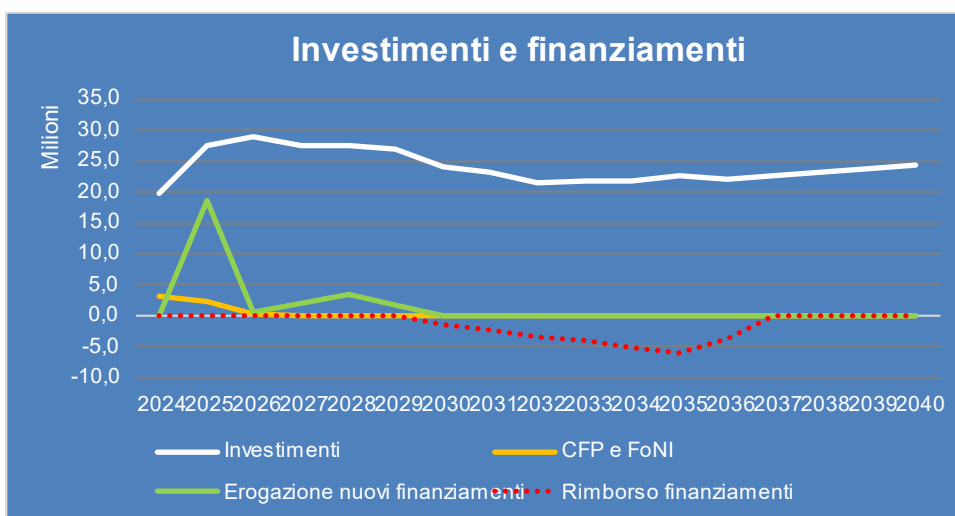
### Gestione finanziaria e fonti di finanziamento

Il flusso di cassa operativo risulta sempre positivo per tutta la durata del PEF, oscillando tra 6,5 e 33,0 milioni di Euro.

Il valore degli investimenti annui previsti da piano, compresi fra 19,9 e 28,8 milioni di Euro/anno è sempre superiore al valore di FoNI, posto pari a zero.

Gli investimenti complessivi di piano per il periodo 2024 – 2027, pari a 409,4 milioni di Euro e finanziati da CFP per oltre 5,5 milioni di Euro, richiedono per la loro realizzazione l'accesso a nuova finanza per un importo di 26,2 milioni di Euro, interamente rimborsati nel periodo di PEF.

Non sono presenti finanziamenti pregressi.



### Indicatori di redditività e liquidità

Il tasso interno di rendimento, misura della redditività di un'attività economica, è pari al 4,2% (TIR unlevered e TIR levered).

## 11.4 Stato patrimoniale

### Attivo

L'attivo patrimoniale è costituito dalla sommatoria dei crediti vs soci per versamenti ancora dovuti, dell'attivo fisso (immobilizzazioni), dell'attivo circolante (crediti, rimanenze, disponibilità liquide e attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni) e dei ratei e risconti.

Le immobilizzazioni sono composte dalle immobilizzazioni immateriali, materiali e finanziarie e il loro valore totale deriva dalla sommatoria delle immobilizzazioni del s.i.i. al netto del fondo ammortamento e delle immobilizzazioni in corso calcolate con le produttorie di inflazione. Ai fini della redazione dello Stato patrimoniale di PEF l'attivo fisso è stato interamente attribuito alle immobilizzazioni materiali.

Il valore delle immobilizzazioni cresce, nel periodo di PEF, da 250 a 379 milioni di Euro.

L'attivo circolante è composto dai crediti, dalle rimanenze, dalle disponibilità liquide e dalle attività che non costituiscono immobilizzazioni.

I crediti sono pari alla sommatoria dei crediti vs clienti, del conguaglio VRG (Rc) e del credito IVA e, nel periodo di PEF, variano tra 35,3 e 23,1 milioni di Euro.

I ratei e risconti attivi sono posti pari a zero.

### Passivo

Il passivo patrimoniale è costituito dalla sommatoria del patrimonio netto, dei fondi per rischi e oneri, del trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato, dei debiti e dei ratei e risconti.

Il patrimonio netto è costituito dal capitale sociale, dalla riserva da sovrapprezzo da azioni, dalla riserva legale, dalle riserve di rivalutazione, dalle riserve statutarie, dalle altre riserve, dalla riserva per operazioni di copertura dei flussi finanziari attesi, dall'utile (perdita) portato a nuovo, dall'utile (perdita) dell'esercizio e dalla riserva negativa per azioni proprie in portafoglio.

Il valore del patrimonio netto esistente al 31.12.2023 è attribuito convenzionalmente alle "altre riserve".

L'utile di esercizio è quello risultante dal conto economico.

I fondi per rischi e oneri ed il fondo TFR sono quelli rilevati tra gli altri dati economico finanziari del file RDT.

I debiti sono costituiti dalle obbligazioni, dalle obbligazioni convertibili, dai debiti verso soci per finanziamenti, dai debiti verso banche, dai debiti verso altri finanziatori, dagli acconti, dai debiti verso fornitori, dai debiti rappresentati da titoli di credito, dai debiti verso imprese controllate e collegate, dai debiti verso controllanti, dai debiti tributari, dai debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale e dalla voce altri debiti.

I debiti verso banche sono pari alla sommatoria del debito residuo a termine dell'esercizio relativi ai finanziamenti pregressi e ai nuovi finanziamenti e sono pari a zero a termine PEF.

Gli acconti sono pari ai depositi cauzionali versati dagli utenti.

I debiti verso fornitori sono calcolati sulla base delle dilazioni di pagamento utilizzate per la quantificazione della variazione del circolante commerciale.

I ratei e i risconti passivi sono pari alla quota riscontata dei contributi a fondo perduto.

Il *dividend payout ratio* è pari al rapporto tra i dividendi distribuiti e il risultato di esercizio. Non è ipotizzata distribuzione di dividendi.

**ALLEGATO 3**

**STATO PATRIMONIALE**

	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040
<b>ATTIVO</b>																	
<b>A) Crediti verso soci per versamenti ancora dovuti</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>B) Immobilizzazioni, con separata indicazione di quelle concesse in locazione finanziaria</b>	249.926.490	265.202.780	280.674.185	293.711.221	306.171.925	317.478.892	325.992.950	333.562.612	338.996.802	344.079.632	348.853.157	354.360.554	359.041.722	363.928.410	368.872.412	373.919.927	379.184.750
I - Immobilizzazioni immateriali	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II - Immobilizzazioni materiali	249.926.490	265.202.780	280.674.185	293.711.221	306.171.925	317.478.892	325.992.950	333.562.612	338.996.802	344.079.632	348.853.157	354.360.554	359.041.722	363.928.410	368.872.412	373.919.927	379.184.750
III - Immobilizzazioni finanziarie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>C) Attivo circolante</b>	35.288.700	33.698.892	26.505.313	22.063.188	20.766.578	19.746.140	19.150.062	19.307.842	20.279.197	21.328.306	21.575.085	21.039.928	20.314.987	20.288.979	22.772.057	31.773.049	40.862.681
I - Rimanenze	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II - Crediti	35.288.700	33.698.892	26.505.313	22.063.188	20.766.578	19.746.140	19.150.062	19.307.842	20.279.197	21.328.306	21.575.085	21.039.928	20.314.987	20.288.979	21.402.956	22.641.971	23.091.261
III - Attività finanziarie che non costituiscono immobilizzazioni	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IV - Disponibilità liquide	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1.369.101	9.131.078	17.771.420
<b>D) Ratei e risconti</b>	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>PASSIVO</b>																	
<b>A) Patrimonio netto</b>	199.133.170	208.598.779	217.041.214	225.044.535	234.111.162	244.066.496	255.855.557	268.142.176	280.635.940	293.333.450	306.267.164	320.021.993	334.286.059	348.659.626	363.357.188	378.229.521	393.357.263
I - Capitale	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
II - Riserva da soprapprezzo delle azioni	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
III - Riserve di rivalutazione	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
IV - Riserva legale	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
V - Riserve statutarie	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VI - Altre riserve	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534	188.874.534
VII - Riserva per operazioni di copertura dei flussi finanziari attesi	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
VIII - Utile (perdita) portato a nuovo	0	10.258.636	19.724.246	28.166.680	36.170.001	45.236.629	55.191.962	66.981.023	79.267.642	91.761.407	104.458.916	117.392.631	131.147.459	145.411.525	159.785.092	174.482.654	189.354.987
IX - Utile (perdita) dell'esercizio	10.258.636	9.465.610	8.442.434	8.003.321	9.066.628	9.955.334	11.789.061	12.286.619	12.493.765	12.697.509	12.933.715	13.754.829	14.264.065	14.373.567	14.697.562	14.872.333	15.127.742
X - Riserva negativa per azioni proprie in portafoglio	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>B) Fondi per rischi e oneri</b>	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915	265.915
<b>C) Trattamento di fine rapporto di lavoro subordinato</b>	19.192.251	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058	1.596.058
<b>D) Debiti</b>	42.813.947	63.414.240	63.128.546	63.663.884	66.942.443	68.433.349	65.672.311	62.143.825	57.069.443	51.505.795	44.585.473	36.770.194	27.420.907	18.855.840	12.532.907	12.636.296	12.771.324
1) obbligazioni	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2) obbligazioni convertibili	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3) debiti verso soci per finanziamenti	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4) debiti verso banche	0	18.738.750	19.256.226	21.304.642	24.611.450	26.237.672	24.799.179	22.473.561	19.086.899	14.999.315	9.810.294	3.827.527	0	0	0	0	0
5) debiti verso altri finanziatori	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
6) acconti	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604	3.769.604
7) debiti verso fornitori	7.657.769	9.519.311	9.877.903	9.619.203	9.590.953	9.455.638	8.907.872	8.747.188	8.394.558	8.425.303	8.480.789	8.610.571	8.543.433	8.663.206	8.763.303	8.866.692	9.001.721
8) debiti rappresentati da titoli di credito	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
9) debiti verso imprese controllate	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
10) debiti verso imprese collegate	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11) debiti verso controllanti	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
11-bis) debiti verso imprese sottoposte al controllo delle controllanti	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
12) debiti tributari	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13) debiti verso istituti di previdenza e di sicurezza sociale	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
14) altri debiti	31.386.575	31.386.575	30.224.813	28.970.436	28.970.436	28.970.436	28.195.656	27.153.472	25.818.383	24.311.574	22.524.786	20.562.491	15.107.870	6.423.030	0	0	0
<b>E) Ratei e risconti</b>	23.809.907	25.026.679	25.147.766	25.204.016	24.022.926	22.863.213	21.753.171	20.722.481	19.708.642	18.706.720	17.713.631	16.746.322	15.787.771	14.839.951	13.892.400	12.965.186	12.056.870
<b>Dividend Payout Ratio</b>	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Tabella 133



## ALLEGATO 3

### Valutazione sintetica di sostenibilità

Considerato che:

- la delibera 639/2023/R/idr non richiede che al termine dell'affidamento sia completamente rimborsato il nuovo finanziamento, eventualmente necessario per la realizzazione del piano degli interventi
- il prospetto di rendiconto finanziario previsto nel tool ARERA, accosta le voci "valore residuo" e "Stock di debito non rimborsato a fine affidamento (capitale + interessi)"

il tool ANEA, in forma semplificata, rappresenta la sintesi dell'equilibrio economico finanziario e ne valuta la sussistenza attraverso questi parametri:

1	Il valore residuo è superiore o pari allo stock di debito non rimborsato?	PEF potenzialmente finanziabile
2	Il nuovo finanziamento è completamente rimborsato a fine affidamento?	PEF potenzialmente finanziabile
3	Il risultato d'esercizio del conto economico è positivo in tutti gli anni di affidamento?	Equilibrio economico
4	Il flusso di cassa disponibile del rendiconto finanziario è positivo in tutti gli anni di affidamento?	Equilibrio finanziario

Tabella 134

Se sono VERI il punto 3 e 4 e almeno uno dei punti 1 o 2, il PEF è in equilibrio economico finanziario.

Nel caso della Gestione si rappresentano i seguenti risultati:

Valore residuo a fine concessione	394.906.060
Stock di debito non rimborsato a fine affidamento (capitale + interessi)	0
Il valore residuo è superiore o pari allo stock di debito non rimborsato?	VERO
Il nuovo finanziamento è completamente rimborsato a fine affidamento?	VERO
Il risultato d'esercizio del conto economico è positivo in tutti gli anni di affidamento?	VERO
Il flusso di cassa disponibile post servizio del debito del rendiconto finanziario è positivo in tutti gli anni di affidamento?	VERO

Tabella 135

Il PEF è pertanto in equilibrio economico-finanziario e potenzialmente finanziabile.

## 12 Eventuali istanze specifiche

Si riporta in allegato istanza per il riconoscimento integrale dei maggiori costi elettrici del 2022.

Si riporta in allegato istanza per la correzione del sovra-cap tariffario del 2024 attraverso conguagli negativi parziali.

## 13 Note e commenti sulla compilazione del file RDT2024

Sono state apportate le modifiche sotto descritte al tool di calcolo standard messo a disposizione da ARERA con Determina 1-2024 DTAC al fine di rappresentare correttamente le formulazioni di cui all'allegato A alla Delibera 639/2023/R/idr.

- Foglio "Nuovi Investimenti"

Le celle D4:H4 sono state agganciate al Saldo LICord complessivo di riga 143 del foglio foglio PDI-riepilogo, in luogo della riga 146 del foglio Saldo LICord (Capex).

- Foglio "Capex"

La riga 53 LIC Ord aggancia solo i valori LICord al netto della parte imputata a ERC ed ENV, la fattispecie si ripete alla riga 54 LICpos con la formula che aggancia i valori LICpos al netto della parte imputata a ERC ed ENV. La formula in colonna C è stata rettificata come sotto indicata, e trascinata fino alla colonna H.

	B	C	D	E	F	G	H
53	LIC <sub>ord</sub>	0	0	0	0	0	0
54	LIC <sub>pos</sub>	0	0	0	0	0	0

Riferimento	Formula da modificare	Formula modificata
C53	=Pdl-riepilogo!C146	=Pdl-riepilogo!C143
C54	=Pdl-riepilogo!C150	=Pdl-riepilogo!C147

La riga 67 OF lic,ord aggancia solo i valori OF lic,ord al netto della parte imputata a ERC ed ENV ed è stata rettificata come segue.

	B	C	D	E	F	G	H
65	OF (time lag)	0	0	0	0	0	0
66	OF <sub>mm</sub>	0	0	0	0	0	0
67	OF <sub>lic, ord</sub>	0	0	0	0	0	0

Riferimento	Formula da modificare	Formula modificata
C67	=+Pdl-riepilogo!C142	=Pdl-riepilogo!C139

La formula di riga 121 CINfp relativa al 2024 è stata trascinata anche negli anni successivi (fino ad H121).

- Foglio "Rc"

La formula alla riga 46 da colonna D trascina il valore dei ricavi 2023 valorizzando conguagli RCvol per tutte le annualità tariffarie dal 2026-2029 che vengono riportati sia a riga 51 del medesimo foglio sia a riga 171 del foglio Input\_per\_calcoli\_finali. Considerato che per la componente RCvol la deliberazione 639/2023/R/idr disciplina il meccanismo di calcolo solo per il biennio 2024-2025 e

che l'impostazione del tool può valorizzare importanti conguagli tariffari non pertinenti, è stato annullato il calcolo di tale componente per le annualità 2026 e successive.

- Foglio "TT\_riepilogo\_IMN"

Le formule contenute nell'area E42:J85 non sono collegate alla colonna che riporta la tipologia ERC e sono state pertanto sostituite con il riferimento corretto (colonna H del foglio IMN\_gestore).

- Foglio "PDI riepilogo"

Le formule contenute nelle celle C137:H138 sono state rettificate affinché il denominatore punti in al valore IMN "Immobilizzazioni nette del gestore - solo nuovi investimenti (serie cumulata)" del totale delle immobilizzazioni, ossia, alla riga 20 del foglio "TT\_riepilogo\_IMN".

La rappresentazione dei LIC, inoltre è stata rettificata in modo da valorizzare, per ciascuna riga, la somma dei saldi LIC stratificati per anno di ultima movimentazione.

Genova 16 ottobre 2024

Prot. **RT014789-2024-P**

Spett.le ATERSIR  
Via Cairoli 8/F  
40121 Bologna  
Inviato tramite PEC:  
[dgatersir@pec.atersir.emr.it](mailto:dgatersir@pec.atersir.emr.it)

**Oggetto: Manovra tariffaria IRETI Piacenza ai sensi della DARERA n.639/23: istanza di riconoscimento di conguagli RC a recupero di segno negativo.**

Nell'ambito della predisposizione della manovra tariffaria relativa all'ambito di Piacenza ai sensi dell'Allegato A della DARERA n.639/23 è emerso, limitatamente alla sola annualità 2024, un montante di costi annui (VRG) superiore ai ricavi massimi ammissibili, ottenuti questi ultimi moltiplicando i ricavi a denominatore del teta per il cap tariffario del corrispondente framework regolatorio: tale eccedenza si manifesta nonostante l'azzeramento del FONI e della componente RC e l'applicazione dell'incremento massimo consentito dal framework di riferimento (+9,95%).

Tale condizione è determinata, oltrechè dall'aggiornamento dei dati consuntivi 2022 (es: Modco, stratificazioni cespiti) e del tasso di inflazione e dei deflatori degli investimenti fissi lordi di cui all'art.7 dell'Allegato A MTI4, anche dall'entità del fatturato rilevante a denominatore del theta a sua volta influenzato dai seguenti fattori:

- **dalla dinamica degli incrementi tariffari assentiti dall'Egato in annualità antecedenti al 2024:** è evidente infatti che, in generale, nei territori in cui sono stati assentiti incrementi inferiore al cap tariffario al fine di contenere l'impatto all'utenza (anche attraverso l'azzeramento di quote di FONI), rilevano a denominatore del teta ricavi tariffari di entità complessivamente più bassi determinando ricavi massimi ammissibili "meno capienti" rispetto alla somma dei capex e degli opex a numeratore.

I ricavi massimi ammissibili risulteranno al contrario più capienti nelle realtà che hanno beneficiato nel decennio precedente al 2024 di incrementi al cap o prossimi al cap grazie anche al riconoscimento in tariffa di quote di FONI.

In Tab.1 sono riportati gli incrementi tariffari approvati dal 2013 ad 2023 per la gestione del SII a Piacenza come desunti dalle delibere di approvazione di Codesta Agenzia, confrontati con i cap tariffari vigenti nei bienni di aggiornamenti e l'indicazione delle quote di FONI portate a detrazione dal VRG e dei conguagli residui al termine del biennio di aggiornamento tariffario.

IRETI S.p.A.  
Sede legale:  
Via Piacenza, 54 – 16138 Genova

Registro imprese di Genova,  
C.F. 01791490343  
Capitale Sociale Euro  
196.832.103,00 i.v.  
REA: GE-481595 (CCIAA GE)

Società a Socio unico  
Società partecipante al Gruppo IVA  
Iren  
Partita IVA del Gruppo 02863660359

Società sottoposta a direzione  
e coordinamento dell'unico socio Iren  
S.p.A.  
C.F. 07129470014

Pec: [ireti@pec.ireti.it](mailto:ireti@pec.ireti.it)

Via Piacenza 54  
16138 Genova  
F010 5586284

Strada Pianezza 272/A  
10151 Torino  
F011 0703539

Via Schiantapetto 21  
17100 Savona  
F019 84017220

Strada S.Margherita 6/A  
43123 Parma  
F0521 248262

Strada Borgoforte 22  
29122 Piacenza  
F0523 615297

Via Nubi di Magellano 30  
42123 Reggio Emilia  
F0522 286246

	CAMB/2013/37	CAMB 23/2014		CAMB 54/2016		CAMB 65/2018		CAMB 57/2020		CAMB 85/2022	
	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023
VRG CALCOLATO		43.377.618	42.534.904	44.893.441	47.076.299	43.293.879	43.705.207	49.043.993	50.026.065	51.576.080	49.836.056
VRG RIMODULATO	39.720.584	40.981.823	43.107.109	41.624.314	43.779.631	45.251.928	46.236.979	46.380.662	47.897.074	48.682.123	50.801.829
RB	576.383	507.701	518.363	259.091	259.091	153.456	153.456	359.152	359.152	264.958	264.958
RICAVI ARTICOLAZIONE+RA	33.997.671	33.424.257	32.996.665	39.195.244	39.074.952	39.506.429	39.399.136	44.509.981	44.626.292	43.911.104	44.258.800
VRG al cap/ricavi max consentiti	39.214.756	40.981.823	43.107.109	41.624.314	43.779.631	47.673.684	48.739.867	47.651.020	49.383.946	51.009.789	53.211.301
TETA APPROVATO	1,1488	1,208	1,286	1,055	1,113	1,141	1,169	1,034	1,065	1,102	1,141
TETA CON CAP	1,1342	1,208	1,286	1,055	1,113	1,202	1,232	1,062	1,098	1,155	1,195
CAP	13,42%	6,50%	6,50%	5,50%	5,50%	8%	8%	6,2%	6,2%	8,45%	8,45%
SATURAZIONE DEL CAP	si	si	si	si	si	no	no	no	no	no	no
INCREMENTO % APPLICATO	13,42%	6,50%	6,50%	5,50%	5,50%	2,5%	2,5%	3,4%	3,0%	3,5%	3,5%
RIDUZIONE FONI		380.000				481.896	898.104	300.000	510.000	957.371	958.583
CONGUAGLIO RESIDUO			1.823.590		6.565.795		487.489		3.982.222		4.094.829

Tabella 1: approvazioni tariffarie SII Ireti Piacenza dal 2013 al 2022 (elaborazione interna)

Si osserva come, dopo una fase iniziale di approvazione di incrementi tariffari al cap (periodo 2013-2017), sia seguita una seconda fase di approvazione di incrementi inferiori al cap (periodo 2018-2023), agendo su tagli di quote FONI e rimodulazione di conguagli;

- **dall'entità dei volumi erogati all'utenza**, variabile da territorio a territorio, in funzione delle specificità del medesimo (tessuto urbano e produttivo, dinamismo economico, vocazione turistica, etc); si presume cioè che alcuni territori, più di altri:
  - a. possano essere contraddistinti da consumi all'utenza di entità costantemente significativa o comunque soggetti ad una variabilità meno marcata;
  - b. o che nel 2022 abbiano fatturato volumi maggiori rispetto al passato.

E' chiaro pertanto che, a parità di incrementi tariffari applicati in annualità precedenti, tanto maggiori sono i volumi complessivi erogati all'utenza, tanto maggiori saranno i ricavi massimi ammissibili annualmente, contribuendo a ridurre (ove non azzerare) il gap eventualmente esistente tra tali ricavi e il VRG a numeratore del teta.

La condizione di VRG superiore ai ricavi massimi ammissibili, nonostante l'azzeramento del FONI e della componente RC e dell'applicazione del cap del +9.95%, comporta per il gestore la mancata copertura di una quota parte dei costi di investimento e di esercizio di competenza 2024, e quindi il **venire meno del principio della copertura integrale dei costi di investimento e di esercizio sancito a livello comunitario e nazionale**<sup>1</sup>.

<sup>1</sup> Ai sensi dell'art.154 "Tariffa del servizio idrico integrato" del Dlgs 152/2006 "1. La tariffa costituisce il corrispettivo del servizio idrico integrato ed è determinata tenendo conto della qualità della risorsa idrica e del servizio fornito, delle opere e degli adeguamenti necessari, dell'entità dei costi di gestione delle opere, e dei costi di gestione delle aree di salvaguardia, nonché di una quota parte dei costi di funzionamento dell'ente di governo dell'ambito, in modo che sia assicurata **la copertura integrale dei costi di investimento e di esercizio secondo il principio del recupero dei costi** e secondo il principio "chi inquina paga". Tutte le quote della tariffa del servizio idrico integrato hanno natura di corrispettivo.

.....  
4. Il soggetto competente, al fine della redazione del piano economico-finanziario di cui all'articolo 149, comma 1, lettera d), predisporre la tariffa di base, nell'osservanza del metodo tariffario di cui all'articolo 10, comma 14, lettera d), del decreto-legge 13 maggio 2011, n. 70, convertito, con modificazioni, dalla legge 12 luglio 2011, n. 106, e la trasmette per l'approvazione all'Autorità per l'energia elettrica e il gas".

Si desume pertanto come a livello nazionale sia disposto l'obbligo di assicurare agli operatori che gestiscono il servizio idrico integrato la copertura integrale (e non parziale) dei relativi costi di investimento e di esercizio, conformemente al principio comunitario di cui all'art.9 della direttiva 2000/60/CE secondo cui "gli Stati membri tengono conto del principio del recupero dei costi

Nella presente casistica il rispetto del principio del "full cost recovery" può essere garantito riconoscendo all'interno della componente RC a recupero, con segno negativo, l'eccedenza del VRG (somma di capex e opex, no foni, no RC) rispetto ai ricavi massimi ammissibili.

La collocazione della suddetta eccedenza tra gli RC avviene per derivazione; infatti:

- mentre gli RC identificano maggiori costi sostenuti dal gestore nell'anno "n" rispetto a quelli riconosciuti in tariffa nel medesimo esercizio, quantificabili solo ex-post con 2 anni di ritardo, per il meccanismo di rendicontazione tariffaria e pertanto recuperabili solo a partire dall'anno (n+2);
- le suddette eccedenze identificano quote di costi ammissibili di competenza dell'anno "n" ma non introitabili attraverso la tariffa dell'anno "n" stante la necessità di non superamento del cap tariffario: a differenza del caso precedente, tali maggiori costi sono quantificabili ex ante già a partire dall'anno "n".

In considerazione di quanto sopra evidenziato, si presenta Istanza di riconoscimento in tariffa di conguagli di segno negativo per **-499.028€** al fine di ottenere un VRG modulato non superiore al cap tariffario; i conguagli residui a fine 2024 risulteranno pertanto determinati dalla somma dei conguagli calcolati per l'anno 2024 e dalla predetta eccedenza pari a 499.028€: la rimodulazione dei conguagli applicabile nel 2025, anche per effetto dell'applicazione dello sconto di gara, consente l'intero recupero dell'importo oggetto di istanza.

Si precisa che, come condiviso con Codesta Agenzia, allo scopo di contenere l'importo oggetto di istanza, nel foglio "altri dati eco-fin" in corrispondenza della voce "Anticipazione trend di diminuzione costo energia (in riduzione del costo massimo ammissibile di energia elettrica)", oltre all'anticipazione calcolata d'ufficio dall'Agenzia è stato aggiunto un ulteriore importo di 406.053€.

---

dei servizi idrici, compresi i costi ambientali e relativi alle risorse, prendendo in considerazione l'analisi economica effettuata in base all'allegato III e, in particolare, secondo il principio «chi inquina paga».

Tale principio, sempre a livello comunitario, è stato meglio esplicitato e dichiarato nella comunicazione COM(2000)477 che ha precisato come **tra i costi che la tariffa per il servizio idrico deve integralmente coprire, secondo il principio del full cost recovery**, vi siano: a) i costi finanziari dei servizi idrici, che comprendono gli oneri legati alla fornitura ed alla gestione dei servizi in questione, che includono tutti i costi operativi e di manutenzione e i costi di capitale (quota capitale e quota interessi); b) i costi ambientali, ...; c) i costi delle risorse, ...".

A livello nazionale, il principio del recupero dei costi è ulteriormente sancito dal Dpcm 20 luglio 2012 e dall'articolo 10, comma 14, del decreto-legge 13 maggio 2011, n. 70, articolo istitutivo dell'odierna ARERA e delle funzioni ad essa spettanti: si riportano di seguito le lettere c) e d) pertinenti all'oggetto:

*"14. L'Agenzia svolge, con indipendenza di valutazione e di giudizio, le seguenti funzioni:*

*....*  
*c) definisce, le componenti di costo per la determinazione della tariffa relativa ai servizi idrici per i vari settori di impiego dell'acqua, anche in proporzione al grado di inquinamento ambientale derivante dai diversi tipi e settori di impiego e ai costi conseguenti a carico della collettività;*

*d) predispone il metodo tariffario per la determinazione, con riguardo a ciascuna delle quote in cui tale corrispettivo si articola, della tariffa del servizio idrico integrato, sulla base della valutazione dei costi e dei benefici dell'utilizzo delle risorse idriche e tenendo conto, in conformità ai principi sanciti dalla normativa comunitaria, sia del costo finanziario della fornitura del servizio che dei relativi costi ambientali e delle risorse, **affinchè siano pienamente attuati il principio del recupero dei costi ed il principio "chi inquina paga"**.*

*I metodi tariffari approvati dal dall'ARERA 2012 in avanti hanno individuato le componenti di costo del servizio che il gettito tariffario deve assicurare in ossequio del principio del recupero integrale dei costi e le rispettive modalità di calcolo; tali componenti, come noto, sono costituite:*

- 1. dai costi delle immobilizzazioni,*
- 2. dai costi operativi, intesi come la somma dei costi operativi endogeni alla gestione, di quelli aggiornabili e dei costi operativi relativi a specifiche finalità;*
- 3. dai costi ambientali e della risorsa;*
- 4. dai conguagli, necessari al recupero di costi approvati e relativi alle annualità precedenti.*

La presente istanza è motivata dalla necessità di recuperare le componenti tariffarie di Opex e Capex calcolate ed approvate dall'Agenzia, allo scopo di sostenere nell'arco della nuova concessione decorrente dal 1.1.2025 aggiudicata con gara ad evidenza pubblica, la realizzazione del Piano degli Interventi e degli Obiettivi proposti nell'offerta tecnica.

Nel rimanere a disposizione per eventuali esigenze di chiarimento, l'occasione è gradita per porgere cordiali saluti.

Ing. Fabio Giuseppini  
Amministratore Delegato



IRETI s.p.a.

Istanza per il riconoscimento della componente di conguaglio ai sensi dell'art 28.1 lettera f) dell'Allegato A della deliberazione ARERA n.639 del 28 Dicembre 2023.

ATO Piacenza



## Sommario

1	Riferimenti normativi e quantificazione importo richiesto in istanza .....	3
2	Piano delle azioni per il contenimento del costo dell'energia .....	5
3	Obiettivi del Gruppo Iren mirati all'efficientamento energetico .....	9
4	Diagnosi energetiche e analisi energetica delle prestazioni .....	11
5	Azioni e studi per la realizzazione di impianti fotovoltaici ai fini dell'autoconsumo .....	11
6	Misure per garantire la sostenibilità della tariffa per le utenze finali .....	13

# 1 Riferimenti normativi e quantificazione importo richiesto in istanza

Con la presente il gestore IRETI S.p.A. intende sottoporre all'Agenzia Territoriale dell'Emilia Romagna per i servizi Idrici e Rifiuti (in seguito ATERSIR), istanza ai fini del riconoscimento della componente a conguaglio ai sensi di quanto previsto dall'articolo 28.1 lettera f) dell'Allegato A della deliberazione 28 Dicembre 2023 n.639/R/IDR "Approvazione del metodo tariffario idrico per il quarto periodo regolatorio (MTI-4)", come di seguito richiamato:

**Articolo 28** Componenti a conguaglio inserite nel VRG:

28.1 In ciascun anno  $a$ , vengono determinate le componenti a conguaglio relative al precedente anno ( $a-2$ ), definite come:

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

$Rc_{ALTRO}$  è la componente che ricomprende le seguenti voci (volte al recupero dello scostamento tra quanto previsto nel calcolo del VRG dell'anno ( $a-2$ ) e gli esborsi effettivamente sostenuti):

a)

b)

.....

f) costi delle attività afferenti al SII sostenuti per variazioni sistemiche nelle condizioni di erogazione del servizio o per il verificarsi di eventi eccezionali: per l'anno  $a=(2024)$ , tale voce può ricomprendere 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;

La suddetta previsione normativa è motivata dal fatto che, nel terzo periodo regolatorio 2020-2023 del MTI3, il conguaglio annuale dell'energia elettrica è calcolato, ai sensi dell'art.27 del MTI3 attraverso la seguente formulazione:

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

dove

- **RcEE:** è il conguaglio annuale dell'energia elettrica corrispondente allo scostamento tra il costo consuntivo ammissibile in tariffa e la componente a copertura dei costi di EE calcolata nel VRG dell'anno ( $a-2$ ) ed approvata dall'Autorità;
- **COEE:** è la componente tariffaria a copertura dei costi di energia elettrica determinata nell'ambito delle predisposizioni tariffarie relative al 2022 e al 2023, che comprende sia la voce di costo computata ai sensi del comma 20.1 del MTI-3, sia la componente aggiuntiva di natura previsionale (*Op EE exp*) eventualmente inserita nell'ambito della componente in parola con la finalità di anticipare almeno in parte gli effetti del trend di crescita del costo dell'energia elettrica;
- **costo consuntivo ammissibile:** corrisponde al minimo tra il costo consuntivo sostenuto per l'acquisto di EE e il corrispondente costo annuo di riferimento/benchmark ottenuto valorizzando i kWh effettivi attraverso il costo medio annuo di settore della fornitura elettrica valutato dall'Autorità sulla base dei costi sostenuti da ciascun gestore, escludendo dalla valutazione i gestori che hanno acquistato energia elettrica in regime di salvaguardia per più di 4 mesi, maggiorato del 10%.

Ai fini della quantificazione del predetto conguaglio per l'annualità  $a = \{2024\}$ , il costo medio di settore della fornitura elettrica relativo al 2022 è pari al valore di 0,2855 €/kWh, individuato da ARERA al punto 2 della deliberazione 64/2023/R/IDR, in esito a una ricognizione all'uopo condotta nel mese di febbraio 2023.

Tale costo medio di settore risulta inferiore al costo medio unitario dell'EE sostenuto a consuntivo nel 2022 da IRETI: mentre in passato il gestore IRETI S.p.A. aveva stipulato contratti annuali a prezzo fisso circa il costo della materia prima, il contratto di fornitura relativo all'anno 2022, ha previsto l'applicazione di un prezzo variabile della materia prima indicizzato al PUN, con uno spread; nella prima parte del 2022 le tensioni sui mercati dell'energia, che già nell'ultimo trimestre del 2021 avevano portato ad aumenti senza precedenti dei prezzi sui mercati all'ingrosso del gas e dell'elettricità, sono state ulteriormente rafforzate dalla guerra in Ucraina e dalle sanzioni imposte dai paesi occidentali alla Russia e l'acquisto di EE a prezzo variabile ha determinato per l'annualità 2022 una spesa energetica senza precedenti, con un costo consuntivo unitario eccedente il costo medio di settore di **0,2855 €/kWh**, maggiorato del 10% (0.3140 €/kwh).

In Tabella 1 sono evidenziate le seguenti informazioni:

- i) i consumi consuntivi di EE per l'annualità 2022, comprensivi dei costi di competenza 2022 sopravvenuti nel 2023;
- ii) i costi consuntivi di EE per l'annualità 2022, comprensivi dei costi di competenza 2022 sopravvenuti nel 2023;
- iii) il costo standard di acquisto di EE ottenuto valorizzando i consumi effettivi per il costo unitario di settore 0,2855 €/kWh maggiorato del 10% (0,3140 €/kWh);
- iv) le componenti  $CO_{EE}$  e  $OPEE_{exp}$  ammesse in tariffa a copertura dei costi di EE per l'annualità 2022;
- v) il credito di imposta per l'energia elettrica percepito nel 2022<sup>1</sup>, il cui dettaglio declinato per POD è stato oggetto di precedente trasmissione;
- vi) la componente RCEE calcolata come da MTI4, riferita esclusivamente al costo di acquisto dell'energia e pertanto non comprensiva del contributo relativo al  $\Delta$ risparmio EE, riconosciuto a prescindere dalla presente istanza.  
Tale componente è determinata come differenza tra
  - a. il minimo tra il costo consuntivo di EE 2022 e il costo di EE 2022 standard, calcolato parametricamente moltiplicando i kwh 2022 per il costo unitario di settore 0,2855 €/kWh maggiorato del 10% (0,3140 €/kWh) (per il 2022 il minimo corrisponde al calcolo parametrico dell'EE)
  - b. e il costo di EE riconosciuto nel VRG 2022.ed è espressa al lordo ed al netto del credito di imposta 2022.
- vii) la componente RCEE calcolata considerando il pieno recupero a tariffa del costo consuntivo 2022, quindi come differenza tra il costo consuntivo di EE 2022 e il costo di EE riconosciuto nel VRG 2022 espressa, rispettivamente, al lordo ed al netto del credito di imposta;
- viii) la quota di costo di EE sostenuta dal gestore nel 2022 e non recuperata a conguaglio attraverso la componente RCEE pari a **1.732.420€** (lettera I) Tab.1), pari alla differenza tra il costo consuntivo 2022 e il rispettivo costo standard (A-D).

In riferimento ai crediti di imposta ottenuti a parziale compensazione dei maggiori costi sostenuti per l'acquisto di EE nelle annualità 2022 e 2023, si chiede di valutare il conteggio dei medesimi all'interno della componente RCEE, e pertanto di detrarre dalle componenti a conguaglio RC EE per le annualità 2024 e 2025, che calcolano il conguaglio dei costi dell'EE sostenuti, rispettivamente,

<sup>1</sup> Il DL del 21/03/2022 n. 21 "Misure urgenti per contrastare gli effetti economici e umanitari della crisi ucraina" all'art. 3 "Contributo, sotto forma di credito d'imposta, a favore delle imprese per l'acquisto di energia elettrica" ha introdotto la disciplina per il riconoscimento di una agevolazione fiscale in termini di credito d'imposta corrispondente al 12% del costo sostenuto per l'acquisto di energia elettrica effettivamente utilizzata nel secondo trimestre dell'anno 2022. Ulteriori contributi straordinari sono stati previsti dal: DL n. 115 del 09/08/2022 (25% del costo di acquisto di EE effettivamente utilizzata nel terzo trimestre 2022), dal DL n. 144 del 23/09/2022 (40% del costo di acquisto di EE effettivamente utilizzata nei mesi di ottobre e novembre 2022), e dal DL n. 176 del 8/11/2022 (40% del costo di acquisto di EE effettivamente utilizzata a dicembre 2022).

per le annualità 2022 e 2023, i relativi crediti di imposta per l'EE riconosciuti al gestore per gli anni 2022 e 2023. Tale detrazione potrebbe essere operata all'interno del tool di calcolo compilando nel foglio "Input per calcoli finali" in corrispondenza della voce "Detrazione della componente RcEE" i predetti contributi straordinari.

I contributi straordinari per il credito di imposta relativo al costo di EE sono stati contabilizzati come contributi in conto esercizio, conseguentemente, nel foglio "altri dati eco fin" in corrispondenza della voce altri dati "Contributi in c/e (eventuale correzione double counting)" nelle celle specificatamente dedicate, occorrerebbe compilare il valore "0" al fine di correggere il double counting dei contributi in conto esercizio riferiti al credito di imposta dell'energia elettrica per le annualità 2022 e 2023, in quanto già portati a detrazione della componente tariffaria RC ( nelle voci specifiche RC EE 24 ed RC EE 25) come precedentemente illustrato.

		PIACENZA
		2024
A	Costo consuntivo 2022	11.402.885
	Costo medio 2022	0,2855
B	Costo medio 2022 *1,1	0,3141
C	kWh consuntivi 2022	30.792.755
D	Costo medio 2022 *1,1* kWh	9.670.465
E	COEE (previsto nel VRG 2022)	5.162.668
F	OPexp,aEE (ammesso nel VRG 2022)	600.000
<b>G</b>	<b>RcEE da calcolo MTI4 (netto delta risparmio EE) &gt; MIN(A,D)-E-F</b>	<b>3.907.797</b>
G.1	Credito di imposta 2022	1.398.396
<b>G.2</b>	<b>RcEE da calcolo MTI4 (netto delta risparmio EE e netto credito imposta 2022) &gt; MIN(A,D)-E-F</b>	<b>2.509.401</b>
<b>H</b>	<b>RcEE con PIENO RECUPERO (netto delta risparmio EE) &gt; A-E-F</b>	<b>5.640.217</b>
<b>H.1</b>	<b>RcEE con PIENO RECUPERO (netto delta risparmio EE e netto credito imposta 2022) &gt;&gt;&gt; A-E-F</b>	<b>4.241.821</b>
<b>I</b>	<b>Importo richiesto a istanza art. 28.1 lett f) MTI4 (H.1-G.2) o (A-D)</b>	<b>1.732.420</b>

Tabella 1

Ai fini del pieno recupero del costo di energia elettrica effettivamente sostenuto nel 2022, con la presente si formula istanza per il riconoscimento all'interno della componente a conguaglio RCALTRO per l'annualità 2024 in corrispondenza della voce "variazioni sistemiche nelle condizioni di erogazione del servizio o per il verificarsi di eventi eccezionali", dell'importo di **1.732.420€** cui al punto viii) in elenco.

La norma stabilisce che la documentazione relativa all'istanza sia supportata dai seguenti elementi:

- un piano di azioni per il contenimento del costo dell'energia che contenga anche la previsione dell'esecuzione periodica delle diagnosi energetiche;
- indicazione dei riferimenti del tecnico responsabile per la conservazione e l'uso razionale dell'energia laddove già esistente o, in caso contrario, impegno alla relativa nomina;
- valutazione del potenziale risparmio energetico conseguente all'attuazione del predetto piano di azioni;
- indicazione delle misure per garantire la sostenibilità della tariffa per le utenze finali.

Nei seguenti paragrafi si fornirà pertanto, in riferimento alla gestione del servizio nel territorio di Piacenza, una descrizione degli elementi sopra elencati.

## 2 Piano delle azioni per il contenimento del costo dell'energia

Con riferimento alla descrizione del **piano delle azioni per il contenimento del costo dell'energia** è necessario premettere come tale documentazione sia ricompresa all'interno dell'offerta tecnica presentata dall'operatore economico aggiudicatario della procedura di gara ad evidenza pubblica per l'affidamento in concessione della gestione del servizio idrico integrato nel territorio di Piacenza (CIG: 9142713571)

La Relazione è stata redatta in conformità a quanto richiesto al punto 6.2.6 del Capitolato d'oneri del Bando di Gara di Piacenza in relazione al criterio T.1.4 - "Riduzione dei consumi energetici"; nello specifico tale relazione doveva ottemperare alle seguenti prescrizioni, ovvero:

- descrivere compiutamente le strategie e gli interventi da mettere in campo per la riduzione dei consumi energetici nell'ambito dei processi afferenti i servizi oggetto di affidamento;
- evidenziare la differenza tra il valore indicato dall'offerente e il valore di riferimento dello stesso parametro riportato nel Disciplinare Tecnico (il valore di riferimento considerato nel bando di Gara era il 2019);
- specificare le modalità operative e gli interventi da attuare per raggiungere il valore obiettivo offerto;
- evidenziare le caratteristiche e la fattibilità tecnica degli interventi previsti per migliorare il valore del parametro;
- specificare la miglioria sull'indicatore di qualità del servizio "Energia consumata per abitante residente" espresso in kWh/ab. residente rispetto agli obiettivi di Piano d'Ambito definiti per le annualità 2025, 2030 e il 2040 e riportati in Tabella 2.

Indicatore da PDA	Udm	Valore di riferimento (al 2019)	Livello obiettivo 2025	Livello obiettivo 2030	Livello obiettivo 2040
Energia consumata per abitante residente	KWh / ab. Residenti	111,71	105	98	95

*Tabella 2: Livelli obiettivo dell'indicatore "Energia consumata per abitante residente" da Bando di Gara*

La Relazione offerta dall'aggiudicatario in riferimento alla riduzione dei consumi energetici, esaminata e valutata dalla Commissione di Gara istituita da ATERSIR, ha rispettato tutte le condizioni prescritte dal Capitolato d'oneri; tale documento in particolare delinea:

- a. le linee strategiche per la riduzione dei consumi,
- b. la descrizione puntuale degli interventi mirati alla riduzione dell'energia elettrica nei n.3 periodi intercettati dalle annualità per cui il Bando di Gara ha prescritto la verifica dei livelli obiettivo: 2023-2025, 2026-2030, 2031-2040 avendo assunto dal 2023 la decorrenza della nuova concessione;
- c. l'analisi quantitativa dei valori di energia elettrica che si possono risparmiare,
- d. i valori obiettivo posti a base gara per le annualità 2025, 2030 e 2040 per l'indicatore di qualità del servizio "Energia consumata per abitante residente" espresso in kWh/ab. residente e i rispettivi valori obiettivo offerti da IRETI.

Tale documento facente parte dell'offerta tecnica, sarà allegato alla Convenzione di Gestione e, oggetto di richiesta di secretazione da parte dell'aggiudicatario, per le parti che illustrano puntualmente le singole azioni proposte per la riduzione dei consumi energetici le quali, descrivendo processi innovativi e best practices aziendali, oggetto di studio o di applicazione da parte della Società aggiudicatario che costituiscono un know-how tecnico specifico dell'azienda, non sono pertanto divulgabili.

Per le motivazioni sopra evidenziate, non essendo possibile riproporre all'interno del presente documento i contenuti specifici della predetta Relazione, ai fini della presente trattazione sono state individuate alcune macro-aree di intervento, di cui si fornisce una sintetica descrizione e la corrispondente quantificazione del risparmio energetico.

Per la pianificazione di dettaglio si rimanda al PDI allegato alla manovra tariffaria: tale documento di pianificazione recepisce la proposta degli investimenti offerta in sede di gara puntualmente declinata per il periodo di regolazione 2024-2029 considerato dal MTI4, tenuto conto della decorrenza della nuova concessione dal 1.1.2025.

#### **4. Rinnovo dei componenti elettromeccanici**

L'obiettivo sensibile di ridurre i consumi elettrici si concretizza nella scelta da parte di IRETI di utilizzare strategie, prodotti e componentistica che, a parità di prestazioni, consentano una riduzione delle potenze assorbite dalla rete elettrica.

#### **2. Disponibilità ed affidabilità della misura dei parametri critici con automazione e controllo avanzato dei processi**

Attraverso il miglioramento della disponibilità e dell'affidabilità della misura dei parametri critici, IRETI si pone l'obiettivo di ottimizzare la gestione del processo ed il relativo monitoraggio evitando anche inefficienze operative e sprechi di risorse.

#### **3. Recupero dell'inefficienza delle reti idriche e fognarie**

La riduzione delle perdite idriche nell'acquedotto rappresenta uno degli interventi di maggior importanza ai fini della continuità e dell'uniformità del servizio al cittadino e per dare concretezza alla missione che l'azienda ha assunto nei confronti dei temi di sostenibilità ambientale. La riduzione delle perdite idriche ha un impatto diretto sul miglioramento dell'indice di prestazione energetica degli acquedotti per la riduzione dei volumi che è necessario captare, potabilizzare, addurre e distribuire nella rete utilizzando componenti elettromeccanici particolarmente numerosi ed energivori. I progetti individuati e riportati nella relazione T.1.2 – "Riduzione delle perdite lineari nella rete di acquedotto", anch'essa oggetto di Offerta Tecnica nell'ambito della procedura di Gara, presentano tutti gli aspetti citati con un contributo rilevante all'obiettivo della riduzione del consumo energetico, Anche nelle reti fognarie è possibile un recupero energetico diminuendo il volume di reflui sollevato dagli impianti fognari mediante la riduzione delle acque parassite all'interno del reticolo fognario.

#### **4. Potenziamento delle interconnessioni**

La scelta progettuale da parte di IRETI di potenziare le interconnessioni tra la rete di acquedotto, oltre ad aumentare la resilienza del sistema, comporta la possibilità di creare sistemi continui che garantiscono un minore impatto energetico.

#### **5. Ottimizzazione della manutenzione ordinaria e straordinaria di reti ed impianti**

IRETI attua una gestione avanzata della manutenzione ordinaria e straordinaria di reti ed impianti ottimizzando in tal modo le performance energetiche delle apparecchiature.

Nella relazione dell'offerta di gara relativa alla "**Riduzione dei consumi energetici**" non sono stati evidenziati (in ottemperanza ai criteri/regole del bando di gara), i contributi che conducono gli impianti verso l'autoproduzione e l'autoconsumo dell'energia elettrica autoprodotta per effetto del processo oppure grazie all'installazione di sistemi di produzione che sfruttano le fonti rinnovabili.

Va comunque osservato che IRETI, forte dell'esperienza già esperita in altri territori grazie al supporto delle società dedicate facenti parte del Gruppo, intende impegnarsi nello studio e nell'analisi degli interventi volti all'autoproduzione ed all'autoconsumo tramite installazione di impianti rinnovabili: si rimanda a tal fine al paragrafo n.5

Come precedentemente illustrato, la Relazione offerta da IRETI in riferimento alla riduzione dei consumi energetici, contiene la pianificazione degli interventi mirati alla riduzione dell'energia elettrica e la quantificazione dei rispettivi risparmi energetici nei n.3 periodi di riferimento 2023-2025, 2026-2030, 2031-2040, avendo assunto per il nuovo affidamento della concessione del servizio la decorrenza dal 2023; tuttavia, le tempistiche connesse alla procedura di gara ed agli adempimenti conseguenti all'aggiudicazione consentiranno l'effettivo subentro dal 1.1.2025.

Conseguentemente per la definizione dei livelli di servizio relativi al nuovo periodo regolatorio 2024-2029 sono state assunte le seguenti ipotesi:

- i livelli di servizio offerti per le annualità 2025, 2030 e 2040 in riferimento all'indicatore "Energia consumata per abitante residente" e le associate quantificazioni di risparmio energetico, sono stati traslati al fine di tenere conto della decorrenza della concessione dal 1.1.2025 anziché dal 1.1.2023;
- e riproporzionati alla durata del nuovo periodo regolatorio 2024-2029 stabilito dal MT14.

Ai fini della presente istanza sono state individuate in Tabella n.3 macrocategorie di interventi da realizzare nel corso del periodo regolatorio 2024 – 2029: per ciascuna macrocategoria è stata valutata la variazione attesa di consumo energetico rispetto all'anno preso come riferimento (2023).

Descrizione Macro-Interventi di efficientamento energetico e risparmi di EE conseguiti [kWh/anno]	Variazione consumo EE [kWh/anno]			Contributo specifico all'Efficientamento del periodo		
	Variazione 2025 vs 2023	Variazione 2027 vs 2023	Variazione 2029 vs 2023	Variazione 2025 vs 2023	Variazione 2027 vs 2023	Variazione 2029 vs 2023
Rinnovo ed innovazione dei componenti elettromeccanici relativi ai servizi di Acquedotto, Fognatura e Depurazione	-363.953	-1.091.858	-1.561.696	-31,6%	-31,6%	-30,0%
Sistemi di automazione e controllo avanzato dei processi relativi alla fognatura	-2.786	-8.358	-26.685	-0,2%	-0,2%	-0,5%
Sistemi di automazione, controllo avanzato e innovazione dei processi relativi alla depurazione	-53.070	-159.210	-570.265	-4,6%	-4,6%	-11,0%
Interventi per la riduzione delle acque parassite nel reticolo fognario afferente agli impianti di depurazione	-17.486	-52.459	-85.350	-1,5%	-1,5%	-1,6%
Interventi di ottimizzazione gestionale connessi agli interventi già inseriti nel Piano d'Ambito	-91.000	-273.000	-569.800	-7,9%	-7,9%	-11,0%
Interventi per la riduzione delle perdite idriche nelle reti di acquedotto e nei relativi allacciamenti	-229.481	-688.443	-836.427	-19,9%	-19,9%	-16,1%
Intervento specifico: interconnessioni tra le reti di acquedotto	-246.400	-739.200	-854.552	-21,4%	-21,4%	-16,4%
Ottimizzazione della manutenzione ordinaria e straordinaria di reti e impianti	-147.458	-442.375	-693.904	-12,8%	-12,8%	-13,3%
<b>Valorizzazione complessiva dell'Efficientamento Energetico</b>	<b>-1.151.634</b>	<b>-3.454.903</b>	<b>-5.198.679</b>			
<b>Variazione % su consumi EE 2022</b>	<b>-4%</b>	<b>-12%</b>	<b>-18%</b>			

Tabella 3: Descrizione Macro-Interventi di efficientamento energetico e risparmi di EE conseguiti [kWh/anno]

Resta inteso che, nel caso specifico della riduzione dei consumi energetici, l'impegno richiesto agli operatori economici in fase gara è quello di tragaruardare i livelli di servizio offerti in corrispondenza delle annualità individuate dal bando di gara ovvero il 2025, 2030 e il 2040, che prevedevano la decorrenza del servizio dal 2023 (da traslare di 2 anni) e che, pertanto, la riparametrazione dei consumi annui nell'arco dei 6 anni e la definizione degli step intermedi di durata biennale è da intendersi indicativa.



In considerazione di quanto sopra evidenziato, si ritiene che la documentazione offerta da IRETI nell'ambito della Procedura di gara per l'affidamento in concessione del servizio idrico integrato nel territorio di Piacenza, con specifico riferimento alla "**Riduzione dei consumi energetici**", come allegata agli atti contrattuali, sviluppi i contenuti minimi previsti dall'istanza di cui all'art. 28.1 lettera f) in relazione:

- a. al piano di azioni per il contenimento del costo dell'energia;
- b. valutazione del potenziale risparmio energetico conseguente all'attuazione del predetto piano di azioni;

Per ciò che riguarda invece i requisiti relativi:

- a. alla previsione dell'esecuzione periodica delle diagnosi energetiche;
- b. all'indicazione dei riferimenti del tecnico responsabile per la conservazione e l'uso razionale dell'energia laddove già esistente o, in caso contrario, impegno alla relativa nomina;
- c. alle misure per garantire la sostenibilità della tariffa per le utenze finali;

si rimanda ai paragrafi successivi.

### 3 Obiettivi del Gruppo Iren mirati all'efficientamento energetico

Il Gruppo Iren è una delle più importanti e dinamiche multiutility del panorama italiano e opera nei settori dell'energia elettrica, del gas, dell'energia termica per teleriscaldamento, della gestione dei servizi idrici integrati, dei servizi ambientali, e dei servizi tecnologici.

Il Piano Industriale del Gruppo Iren definisce diversi obiettivi inerenti all'efficientamento energetico ed allo sviluppo sostenibile:

- *Risparmio energetico* con l'uso efficiente delle risorse e una sempre maggiore efficienza dei processi e dei servizi.

La riduzione dei consumi energetici si sviluppa attraverso l'impiego di sistemi tecnologici (teleriscaldamento e accumuli termici, pompe di calore, ..), il monitoraggio e l'indirizzo di corretti comportamenti.

Nel 2023, significativi interventi volti all'efficienza dei consumi hanno portato a un risparmio complessivo stimato di circa 1089 tonnellate equivalenti di petrolio (tep). Tale risultato evidenzia un impegno concreto nella riduzione dell'impatto ambientale attraverso una gestione più efficiente delle risorse energetiche.

All'interno del Gruppo, le Società Iren Energia e Iren Smart Solution sono certificate ISO 50001, proprio con lo scopo, attraverso l'SGE (Sistema di Gestione dell'Energia) di migliorare e ottimizzare in modo continuo la propria prestazione, promuovendo una gestione energetica più efficiente.

- *Produzione di energia "green"* attraverso le fonti rinnovabili (idrica, solare, biomassa e rifiuti) e cogenerazione ad alto rendimento.

Il Piano Strategico al 2030 si propone di incrementare la potenza installata da fonti rinnovabili fino a raggiungere complessivamente 3,4 GW. Per quanto riguarda impianti idroelettrici, fotovoltaici ed eolici la strategia è quella di riattivare impianti esistenti e realizzare e acquisire nuovi impianti in diverse regioni italiane, con particolare focus ai territori di riferimento del Gruppo. Nel 2022 la potenza installata per gli impianti idroelettrici ammontava a 622 MW, mentre quella per gli impianti fotovoltaici era di 142 MW. A supporto della produzione da fonti rinnovabili, inoltre, il Piano prevede l'installazione di accumuli elettrici per circa 300 MW al 2030.



- *Mobility Management* che comprende tutte le attività svolte dal Gruppo per il contenimento degli impatti negativi derivanti dalla circolazione su strada, attraverso la progressiva elettrificazione della flotta (obiettivo del 67% al 2030), rinnovo sistematico degli automezzi e promozione di iniziative rivolte ai dipendenti.
- *Decarbonizzazione e riduzione delle emissioni* grazie principalmente all'impiego di fonti rinnovabili, al teleriscaldamento e alla valorizzazione dei rifiuti come materia. Il Gruppo ha l'obiettivo di acquistare al 2030 il 100% dell'energia certificata da fonti rinnovabili, andando a ridurre le emissioni di tipo indiretto (Scope 2).
- *Gestione circolare dei rifiuti* con obiettivi di riduzione della produzione, incremento del recupero di materia e della produzione energetica. Nel 2022, il 26% dei rifiuti complessivamente gestiti è stato destinato al recupero di energia tramite termovalorizzazione.
- *Uso sostenibile delle risorse idriche* attraverso l'utilizzo consapevole e sostenibile delle risorse idriche in tutti i processi e servizi del Gruppo.

In merito alle azioni intraprese direttamente da IRETI S.p.A. e dalle società consolidate si segnalano:

- *Interventi per la riduzione delle perdite sulla rete idrica*  
Questi interventi non solo riducono il prelievo di acqua dall'ambiente ma portano anche ad un significativo risparmio energetico. L'obiettivo da Piano industriale è quello di ridurre complessivamente nei territori gestiti le perdite idriche al 20% entro il 2030.  
In questo contesto, nel 2016 è stato consolidato ed ampliato il progetto di Distrettualizzazione delle reti, come principale strategia per ottimizzare la gestione idraulica, ridurre le perdite e migliorare l'efficienza energetica degli acquedotti.
- *Nuovi impianti efficienti e/o revamping di impianti esistenti*  
Tra le strategie adottate, si includono sia l'implementazione di impianti ad alte prestazioni energetiche, sia l'adozione di prodotti chimici innovativi volti a massimizzare i recuperi energetici. Queste iniziative comprendono anche l'ottimizzazione della gestione attraverso l'impiego di sistemi avanzati di automazione e controllo, finalizzati a ridurre inefficienze operative e sprechi di risorse.  
Un esempio concreto di tali sforzi è rappresentato dal nuovo progetto del Depuratore di Area Centrale (D.A.C.) di Genova, caratterizzato da notevoli miglioramenti nelle performance di abbattimento del refluo e dotato di opportunità di recupero energetico dal biogas prodotto.
- *Certificazione del Sistema di Gestione dell'Energia (ISO 50001)*  
L'obiettivo generale del Gruppo è quello di certificare il Sistema di Gestione dell'Energia delle varie Società. In questo contesto, la società IRETI, nell'ambito del suo SGE ha definito come obiettivo la riduzione del consumo specifico per abitante equivalente del 36,5% entro il 2040, rispetto ai livelli del 2017.  
La certificazione prevede, inoltre, l'analisi continuativa delle prestazioni degli impianti.
- *Introduzione di sistemi avanzati - cicli alternati.*  
Negli impianti di depurazione biologici, il consumo dell'energia elettrica può essere ridotto implementando dei sistemi di controllo avanzato del processo di degradazione della sostanza organica attraverso cicli alternati, con i quali la degradazione del carbonio, l'ossidazione e la riduzione dell'azoto avvengono nello stesso ambiente grazie all'alternanza di condizioni

aerobiche a quelle anaerobiche in modo controllato e per effetto di automazioni che si basano sulla misura dei nitrati e/o dell'ammoniaca.

Per garantire una gestione ottimale dei consumi energetici, soprattutto per le Società con consumi significativi controllate da IRETI S.p.A. (alcune delle quali non soggette all'obbligo secondo la Legge 10/1991), è stata designata la figura dell'Energy Manager.

## 4 Diagnosi energetiche e analisi energetica delle prestazioni

Nel corso del 2023, il Gruppo Iren si è impegnato, anche in ottemperanza agli obblighi previsti dal D.lgs. 102/2014 e s.m.i. (art.8), a redigere la clusterizzazione e a pianificare le diagnosi energetiche su determinati siti. I consumi relativi ai siti inclusi nelle diagnosi rappresentano il 92% del consumo totale; di seguito una sintesi dei risultati per l'intero Gruppo:

- consumo totale anno 2022 pari a 1.228.346 tep;
- 3.719 siti analizzati di cui 218 siti con consumo superiore a 100 tep;
- 31 siti minimi da diagnosticare individuati a seguito del processo di *clusterizzazione*;
- 32 siti selezionati per la diagnosi.

La BU Reti, e di conseguenza tutte le Società facenti parte di essa e i loro siti, sono state incluse nella *clusterizzazione* del Gruppo Iren, presentata dalla capogruppo Iren Spa, rispondendo quindi all'obbligo di legge.

Nel contesto del Sistema certificato di Gestione dell'Energia, è previsto il monitoraggio continuo delle prestazioni degli impianti. Attualmente, per la BU Reti, il sistema di monitoraggio è composto da 122 strumenti posti su 28 siti, ma si sta pianificando di espandere il sistema per ottenere una visione più dettagliata e completa delle prestazioni dei vari impianti.

## 5 Azioni e studi per la realizzazione di impianti fotovoltaici ai fini dell'autoconsumo

L'adozione degli impianti fotovoltaici porta con sé numerosi vantaggi in diversi ambiti. Sul fronte ambientale, l'uso dell'energia solare, al posto delle fonti di energia convenzionali, contribuisce alla riduzione delle emissioni di CO<sub>2</sub>. La risorsa solare è distribuita su tutto il territorio e l'Italia punta a installare 50 GW di potenza di nuovi impianti fotovoltaici entro il 2030 per raggiungere gli obiettivi previsti dal PNIEC 2030 (Piano Nazionale Integrato per l'Energia e il Clima). Da un punto di vista economico, l'energia solare porta notevoli risparmi sul costo dell'elettricità, grazie anche alla riduzione dei costi iniziali ed all'innovazione tecnologica avvenuta negli ultimi anni. Inoltre, il fotovoltaico e le altre fonti di energia pulita possono rendere l'Italia un paese più resiliente dal punto di vista energetico. Una pratica che sta diventando sempre più diffusa in Italia è l'adozione di impianti fotovoltaici per l'autoconsumo, favorendo l'uso diretto dell'energia prodotta dall'impianto fotovoltaico per soddisfare le necessità energetiche e riducendo la dipendenza dalla rete nazionale ed il costo in bolletta.

Ritenuto opportuno pertanto incentivare la realizzazione di interventi volti alla produzione di energia elettrica da fonti di energia rinnovabile (FER) ai fini dell'autoconsumo nel rispetto dei principi comuni di sostenibilità economica ed ambientale, il Gestore, con il supporto della società del Gruppo IREN SMART SOLUTIONS, ha condotto uno studio analitico per la selezione di superfici potenzialmente destinabili alla realizzazione di impianti fotovoltaici con l'obiettivo dell'autoconsumo per gli impianti già esistenti ed operanti nel Servizio Idrico Integrato.

L'analisi eseguita è stata strutturata nei seguenti passaggi sistematici:

- individuazione, all'interno dell'ATO di competenza, di aree attigue agli impianti del Servizio Idrico, potenzialmente più efficienti e tecnicamente più idonee;
- studio delle condizioni specifiche del sito di possibile installazione (potenziale solare, eventuali fattori locali);
- acquisizione e raccolta dei dati relativi alle aree selezionate (carte tecniche, planimetrie catastali, schemi elettrici e relativi consumi, progetto strutturale di eventuali edifici esistenti);
- verifica della fattibilità del progetto e valutazione economica.

Una volta concluso l'iter precedentemente esplicitato, si procederà con la Richiesta di connessione al Gestore di rete e con l'esecuzione dell'installazione a valle dell'ottenimento degli atti autorizzativi.

Per l'ATO in esame l'analisi svolta ha consentito di individuare **1 area d'interesse** per l'avviamento degli studi connessi alla realizzazione di impianti fotovoltaici con l'obiettivo dell'autoconsumo. A seguire si riporta una tabella riepilogativa del sito selezionato con indicazione sulla localizzazione, superficie potenzialmente coinvolta e tipologia di posizionamento dell'impianto fotovoltaico da installare, ed il riferimento del relativo impianto del Servizio Idrico che beneficerà della connessione.

TIPOLOGIA IMPIANTO SII	SUPERFICIE POTENZIALE DISPONIBILE [mq]	POSIZIONAMENTO IMPIANTO FV IN PROGETTO	INDIRIZZO	PROVINCIA
Depuratore Fiorenzuola	1.550	terra	STRADA PROVINCIALE 46 DI BESENZONE, Fiorenzuola	PC

Per la superficie investigata, lo studio di fattibilità si articolerà nelle seguenti fasi:

- 1) Analisi della vincolistica: verifica dell'idoneità ai sensi del D.LGS 199/2021 e dei provvedimenti regionali vigenti, verifica dell'interferenza con elementi oggetto di tutela (*Codice dei Beni Culturali e del Paesaggio- Decreto Legislativo 22 gennaio 2004, n. 42, Piano Paesaggistico Territoriale Regionale, Piano territoriale di Coordinamento Provinciale, Pianificazione Comunale, Aree Naturali Protette, Piano Assetto Idrogeologico, Piano di Gestione del Rischio di Alluvioni, Concessioni Minerarie, Vincolo Sismico*)
- 2) Sopralluogo tecnico: valutazione dell'area effettivamente sfruttabile in relazione agli elementi di criticità rilevati in sito e verifica dello stato in essere delle cabine di ricezione e consegna esistenti
- 3) Valutazione degli aspetti energetici: estrapolazione dei consumi energetici, su base quarto d'ora, di ciascun impianto del Servizio Idrico selezionato, ed elaborazione della curva di carico su base mensile dell'anno di riferimento
- 4) Definizione della tipologia di strutture da adottare e della modalità di installazione (tipologia di moduli, tipologia di inverter, orientamento e tilt delle strutture)
- 5) Definizione della potenza fotovoltaica installabile [kW]
- 6) Calcolo della producibilità annua [kWh] utile a compensare i prelievi dell'impianto del Servizio Idrico secondo i valori di irraggiamento definiti dalla norma UNI 10349 o dall'ENEA
- 7) Confronto tra la producibilità dell'impianto fotovoltaico installabile e la curva dei consumi dell'impianto del Servizio Idrico esistente al fine di eseguire le verifiche sui possibili autoconsumi

- 8) Definizione della percentuale di copertura dei consumi al fine di valutare la potenzialità dell'autoconsumo
- 9) Stima dell'aliquota di energia prodotta effettivamente autoconsumata e della quota parte di immissione in rete
- 10) Stima dei costi dell'intervento (progettazione ed iter autorizzativo, componentistica principale, opere civili per cavidotto e impianto FV, opere elettriche, sicurezza, ispezione e collaudi, oneri di connessione)

L'analisi ad oggi si è limitata ad una stima del potenziale energetico ricavabile, il Gestore, con il supporto di IREN SMART SOLUTIONS, procederà allo sviluppo dello studio di fattibilità come precedentemente descritto. Nella tabella che segue si riporta il valore di energia elettrica potenzialmente producibile e la stima della quota effettivamente utilizzabile per la copertura dei consumi dell'impianto esistente:

IMPIANTO	PROD. [kWh/anno]	AUTOCONSUMO FISICO [kWh/anno]	ENERGIA IMMESSA [kWh/anno]	ENERGIA AUTOCONSUMATA / ENERGIA PRODOTTA [%]	ENERGIA IMMESSA/ ENERGIA PRODOTTA [%]
Impianto FV in area terra Depuratore Fiorenzuola	148.200,00	59.280,00	88.920,00	40%	60%

Si precisa che a seguito degli aggiornamenti normativi ad oggi intervenuti a livello nazionale, sono in corso approfondimenti che rendono necessarie ulteriori verifiche ed analisi sul dimensionamento degli impianti fotovoltaici da installare nel sito selezionato: pertanto si rimanda ad una fase successiva la definizione dell'andamento dei risparmi conseguibili in arco piano.

## 6 Misure per garantire la sostenibilità della tariffa per le utenze finali

Le misure a sostegno della sostenibilità della tariffa per le utenze finali, al di fuori di quelle già garantite dalle regole stabilite dal MTI4 in riferimento alla previsione sia di un limite alla crescita degli incrementi tariffari applicabili alle utenze sia al riconoscimento in tariffa della spesa per EE<sup>2</sup>, sono garantite attraverso:

- 
- <sup>2</sup> previsione di un "cap" agli incrementi tariffari applicabili alle utenze del servizio idrico (art. 4.3 del MTI4): l'entità di tale limite alla crescita è funzione del posizionamento della gestione all'interno della matrice degli schemi regolatori di cui all'art. 6 del MTI4;
  - previsione di un "limite" al riconoscimento della spesa per l'energia elettrica garantita dalla formula del conguaglio tariffario per l'energia elettrica di cui all'art. 28.1 del MTI4: il costo consuntivo di EE ammissibile in tariffa non coincide con il "costo più di lista" ma corrisponde all'altresì al **valore minimo tra il costo consuntivo di EE e il corrispondente costo annuo standard** calcolato valorizzando i kWh effettivi attraverso il costo medio annuo di settore (*BenchmarkEE*) valutato di volta in volta dall'Autorità maggiorato del 15%. Ai fini del calcolo dei conguagli per l'annualità 2026 il *BenchmarkEE* è definito tenendo conto di una incidenza pari al 70% dei prezzi variabili e al 30% di quelli fissi; per gli anni successivi, i pesi da attribuire ai prezzi fissi e ai prezzi variabili saranno definiti dall'ARERA con successivi provvedimenti. Il valore del *Benchmark EE* è calcolato dall'Autorità sulla base del costo sostenuto da ciascun gestore *i*, escludendo dalla valutazione i gestori che hanno acquistato energia elettrica in regime di salvaguardia per più di 4 mesi.

- il costante impegno della società all’implementazione di politiche di acquisto della fornitura di EE volte a minimizzarne la spesa, avendo tale voce di costo un riflesso diretto sul calcolo del VRG (vedere nota in calce);
- un costante impegno della società all’implementazione in tutti i comparti di riferimento del servizio idrico, di attività e/o processi ricadenti nell’area operativa e di criteri di progettazione degli interventi mirati all’efficientamento energetico ed allo sviluppo sostenibile e quindi a una gestione ottimale dei consumi energetici;
- l’impegno della società a trarre i suddetti livelli di servizio proposti nell’offerta tecnica in riferimento all’indicatore “kWh/procapite” tramite i) la realizzazione del piano degli investimenti offerto a gara e contenente gli interventi finalizzati alla riduzione dei consumi energetici e ii) l’attuazione tutte le misure/azioni descritte nella Relazione “Riduzione dei consumi energetici” che non sono ricomprese nel Piano degli Investimenti ma che, afferenti all’area operativa, devono essere implementate a livello organizzativo e gestionale.