



# Risultati 1Q 2026

ROMA, 14 MAGGIO 2026



*Persone per  
infrastrutture  
sostenibili*

# Agenda



**Contesto di mercato**



**Risultati 1Q 2026**



**Appendice**

# CONTESTO REGOLATORIO E DI MERCATO

WACC BUSINESS REGOLATI SOSTANZIALMENTE IN LINEA CON IL 2025

## Regolazione



- **Acqua:** complete le **approvazioni tariffarie MTI-4 da parte degli enti territoriali**, ARERA ha quasi ultimato le approvazioni di tutte le gestioni del Gruppo. A seguito dell'aggiornamento, per il biennio 2026-2027, del Metodo Tariffario per il quarto periodo regolatorio (MTI-4), **il WACC idrico** passa dal 6,13% **al 6,06%**.
- **Reti:** tariffa di riferimento provvisoria 2026 prevista in pubblicazione a maggio. **Il WACC elettrico** è stato confermato per il 2026 **pari a 5,6%**, come nel 2025. Pubblicata a marzo 2026 la delibera 106/2026/R/EEL relativa alla **tariffa di riferimento definitiva 2024**.

## Prezzi Commodity e inflazione



- Prezzo dell'energia (**PUN**) **1Q 2026 130€/MWh** (ca. -8€/MWh vs 1Q 2025).
- Prezzo del gas (**PSV**) **1Q 2026 42€/MWh** (-7€/MWh vs Q1 2025).
- **In media nel 1Q 2026 i prezzi al consumo<sup>1</sup>** registrano una crescita **del +1,7% rispetto al 1Q 2025**.

## Tassi di interesse<sup>2</sup>



Nel IQ 2026 sono stati rilevati i seguenti tassi medi:

- Euribor 6M **2,2%** vs 2,5% nel 1Q 2025
- MidSwap 8Y **2,8%** vs 2,5% nel 1Q 2025

La **BCE ha lasciato invariati i tassi d'interesse**, con il tasso sui depositi al 2%, per la sesta riunione consecutiva.

Tuttavia, si registra un trend al rialzo dei tassi d'interesse a breve e medio termine, dovuto agli eventi geopolitici globali.

# Agenda



**Contesto di mercato**



**Risultati 1Q 2025**



**Appendice**

# Highlights 1Q 2026<sup>1</sup>

**Ricavi** pro-forma **in linea** al 1Q 2025

**EBITDA** pro-forma organico **+4%**  
vs IQ 2025

**EBITDA regolato<sup>2</sup> 95%**

**Utile netto** organico **+14%**  
vs IQ 2025

**CAPEX +18%** vs 1Q 2025  
al netto dei contributi pubblici

**CAPEX regolati<sup>2</sup> 89%**

**Net Debt/EBITDA LTM**  
pro forma<sup>4</sup> **3,31x**

**EBITDA REGOLATO: 95% DELL'EBITDA CONSOLIDATO**  
**RATIO PFN/EBITDA STABILE A 3,3x**

**Ricavi pro-forma pari a 0,7mld€** di cui circa 0,6mld€ relativi ai business regolati. I ricavi pro-forma dei business regolati sono in linea rispetto al 1Q 2025 pro-forma.

**EBITDA pro-forma pari a 342mln€ in linea rispetto al 1Q 2025** (+2mln€, +1%) nonostante la variazione di perimetro legata all'asset rotation 2025 (cessione dell'Alta Tensione e di asset fotovoltaici).

**EBITDA pro-forma organico<sup>3</sup> pari a 344mln€, +14mln€** (+4%) rispetto al 1Q 2025 grazie alla crescita organica dei business regolati.

**Utile netto pari a 111mln€, +13mln€** (+13%) rispetto al 1Q 2025.

**Utile netto organico<sup>3</sup> pari a 82mln€, +10mln€** (+14%) rispetto al 1Q 2025 grazie anche alla crescita dei risultati operativi dei business regolati.

**Capex al netto dei contributi pubblici pari a 286mln€** (+18%) rispetto al 1Q 2025.

Includendo anche gli investimenti realizzati con il sostegno dei **contributi pubblici** il **totale** dei **capex** è pari a **302mln€** (+15%) rispetto al 1Q 2025.

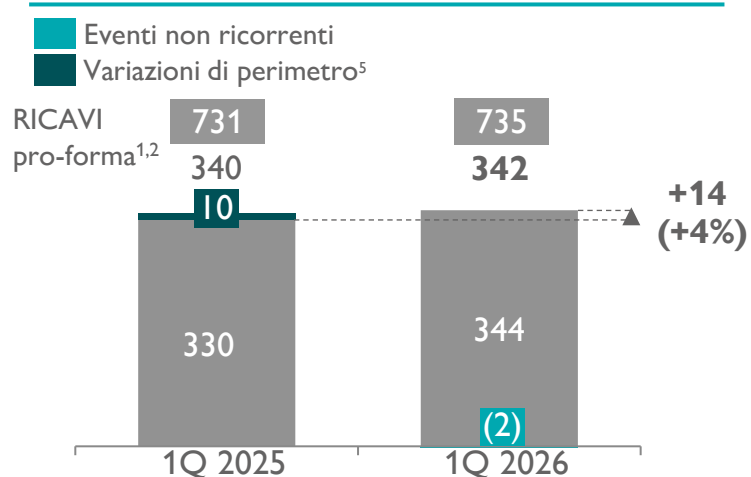
L'**operating free cashflow** è pari a **-91mln€**. I risultati del periodo consentono di mantenere una solida struttura finanziaria, con un rapporto **Net Debt/EBITDA LTM pro-forma pari a 3,31x**.

1. Conformemente a quanto disciplinato dall'IFRS 5, ACEA Energia è riclassificata come "discontinued operation" nei risultati del primo trimestre 2026 in quanto la cessione è stata perfezionata il 10 aprile 2026. Tale classificazione comporta, tra l'altro, il consolidamento sintetico del conto economico di ACEA Energia rappresentato in una sola voce distinta del prospetto del conto economico consolidato di Acea, "Utile/(Perdite) da attività operative cessate". Al fine di consentire un'analisi maggiormente significativa dell'andamento economico, sono stati predisposti i prospetti di conto economico consolidato pro-forma di ACEA per i periodi chiusi al 31 marzo 2026 e 2025 (i "Prospetti Consolidati Pro-Forma"). Tali prospetti simulano, secondo criteri di valutazione coerenti con quelli adottati dalla Società, i principali effetti economici della Cessione ripristinando le transazioni intercompany verso le attività discontinue in modo da ottenere una rappresentazione dei risultati delle attività in continuità come se le attività discontinue fossero state deconsolidate. In particolare in relazione all'eliminazione dei saldi intercompany tra le attività in continuità e le discontinued operations, è stata effettuata la seguente rettifica pro-forma: i) i saldi economici per i periodi in questione relativi alle operazioni poste in essere tra società di ACEA e ACEA Energia sono stati ripristinati, in quanto si ritiene che tale operatività proseguirà anche all'esito della Cessione (tali saldi, ove applicabile, sono stati infatti elisi nel processo di consolidamento). Per il 1Q 2026, i ricavi e l'EBITDA reported sono pari rispettivamente a 717,7 milioni di Euro e 329,4 milioni di Euro. | 2. . Business regolati include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente. | 3. Esclusi one-off e variazioni di perimetro. | 4. Il rapporto Net Debt/EBITDA pro-forma considera l'effetto dell'incasso della cessione di ACEA Energia e non considera l'EBITDA delle attività cedute, maggiori dettagli disponibili nella slide successiva.

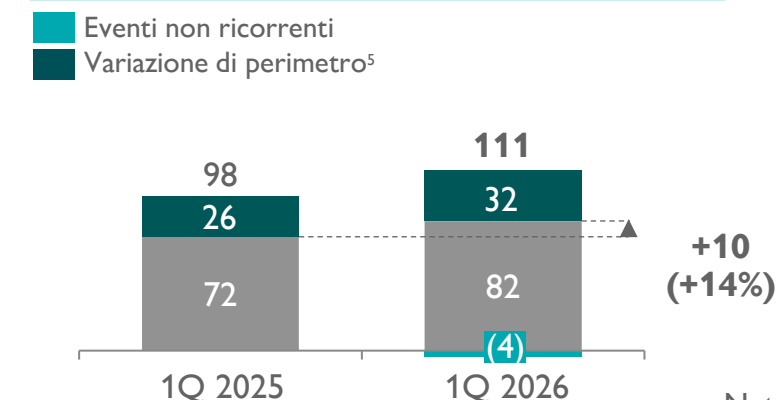
# OVERVIEW RISULTATI 1Q 2026

CRESCITA ORGANICA DELL'EBITDA +4%, IN LINEA CON LA GUIDANCE FY

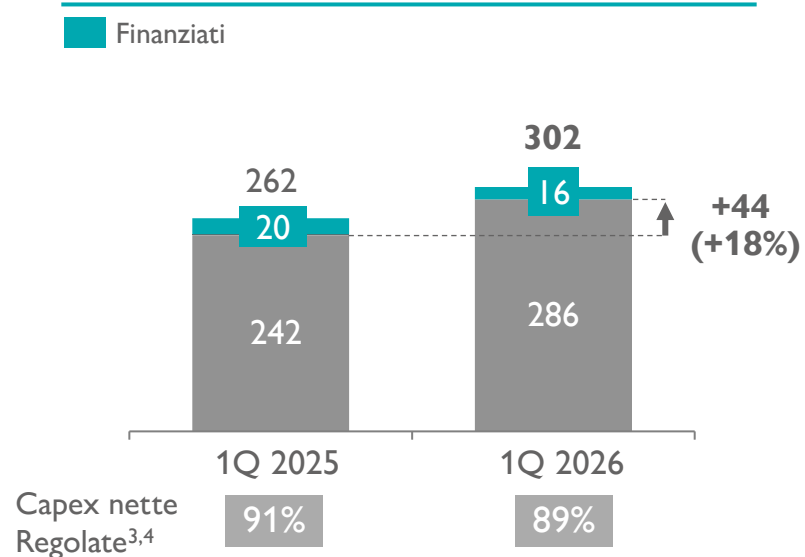
## EBITDA pro-forma<sup>1</sup>, mln€



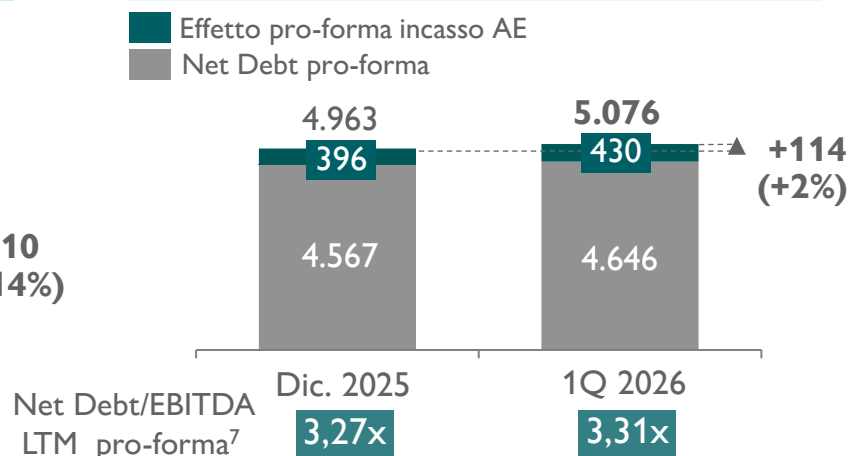
## Utile netto, mln€



## CAPEX, mln€



## NET DEBT<sup>6</sup>, mln€



Net Debt/EBITDA LTM pro-forma<sup>7</sup>

Periodo	Ratio
Dic. 2025	3,27x
1Q 2026	3,31x

Le **ATTIVITA' REGOLATE CONTRIBUISCONO** per circa il **95%** all'EBITDA consolidato.

**L'EBITDA ORGANICO AUMENTA DEL 4%**, in linea con la guidance FY.

**NET DEBT/EBITDA LTM pro-forma a 3,31x, stabile** rispetto al valore del 31 dicembre 2025.

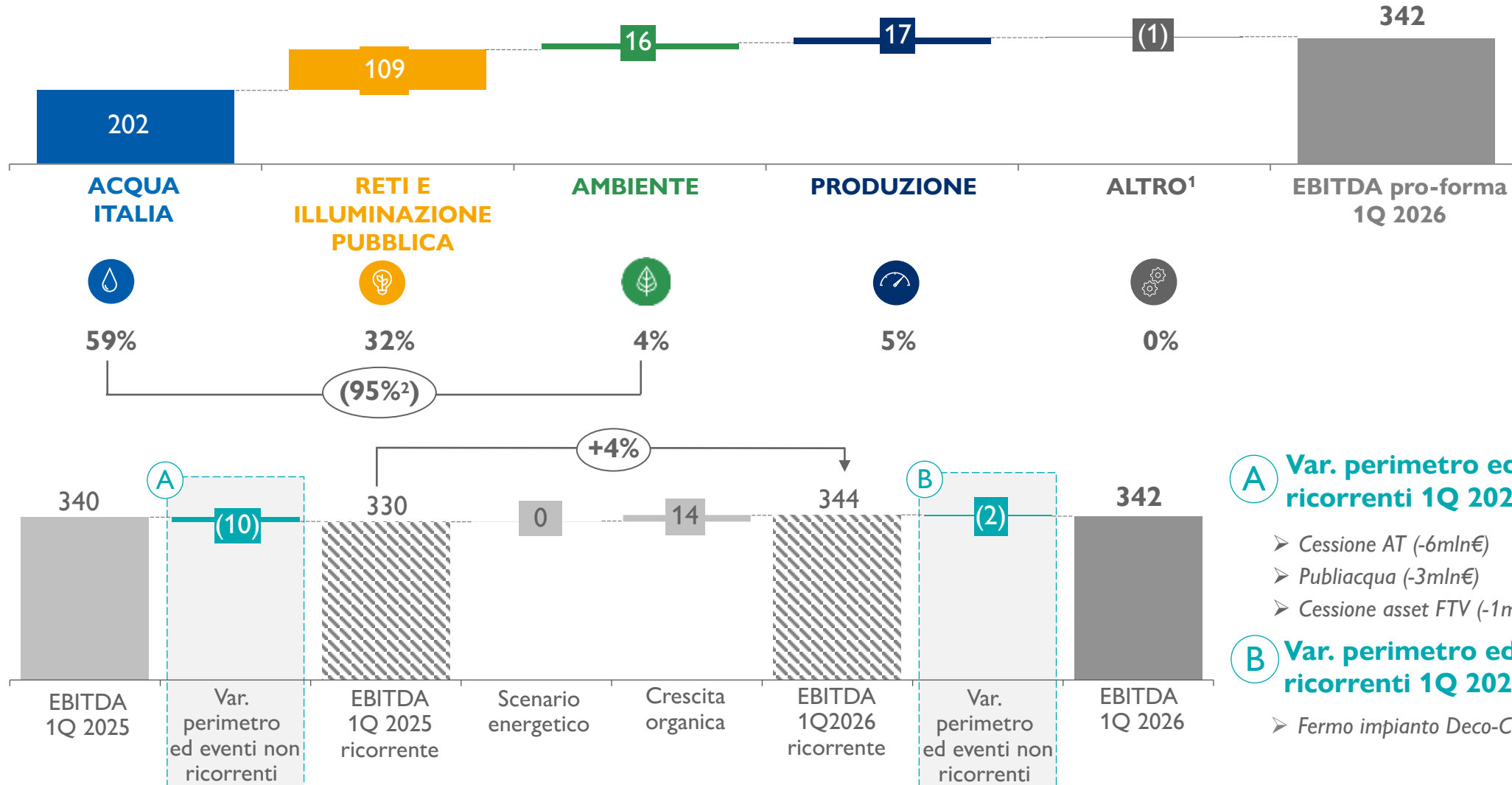
### Guidance 2026<sup>8</sup> confermata:

- ✓ **EBITDA +3%/+5%** vs 2025 restated<sup>9</sup>
- ✓ **Investimenti ~1,5mld€** (1,2mld€ netti contribuiti)
- ✓ **Net Debt/EBITDA: 3,5/3,6x**

1. Ricavi ed EBITDA non includono i risultati del perimetro di ACEA Energia (AE) oggetto di cessione (riclassificato in Attività Discontinue). | 2. Ricavi al netto dei risultati delle società consolidate ad equity. Per risultati pro-forma si veda nota di pag. 4. | 3. Include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente. | 4. Percentuale al lordo del perimetro di AE oggetto di cessione. | 5. Include il risultato degli asset ceduti nel 2025 (AT e FTV) e gli impatti derivanti dall'IFRS2 sul perimetro di AE oggetto di cessione. | 6. Il perimetro di AE oggetto di cessione è riclassificato come attività in discontinuità sia nel 2025 sia nel 2026. | 7. Il Net Debt pro-forma considera l'effetto della cessione di Acea Energia (impatto pari a 430 mln€ nel 1Q2026 rispetto a 396 mln€ nel FY2025; tale differenza è prevalentemente da attribuirsi al diverso valore della Posizione Finanziaria Netta del perimetro oggetto di cessione); l'EBITDA LTM considera il dato pro-forma al netto di AT e del perimetro FTV oggetto di cessione. Il ratio Net Debt/EBITDA reported è pari a 3,49x per dic. '25 e 3,57x per marzo '26). | 8. La guidance 2026: non include a livello di EBITDA e Capex i risultati di Acea Energia oggetto di cessione (closing aprile 2026); include il contributo di Aquanexa (closing aprile 2026). | 9. EBITDA 2025 restated 1.365mln€.

# EBITDA 1Q 2026

CRESCITA GUIDATA DALLO SVILUPPO ORGANICO DEI BUSINESS REGOLATI  
EBITDA pro-forma, mln€



**(A) Var. perimetro ed eventi non ricorrenti 1Q 2025 (-10mln€), di cui:**

- Cessione AT (-6mln€)
- Publicacqua (-3mln€)
- Cessione asset FTV (-1mln€)

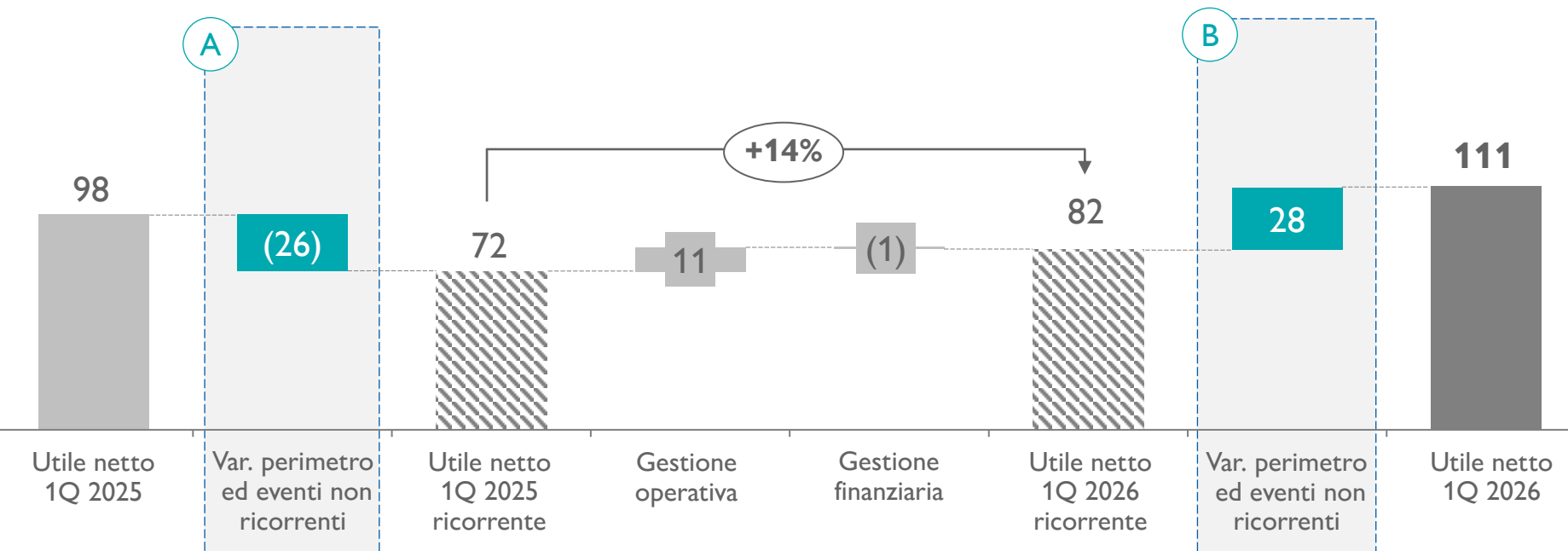
**(B) Var. perimetro ed eventi non ricorrenti 1Q 2026 (-2mln€), di cui:**

- Fermo impianto Deco-Cirsu per revamping (-2mln€)

# UTILE NETTO 1Q 2026

UTILE NETTO ORGANICO IN AUMENTO DEL 14% RISPETTO AL 1Q 2025

UTILE NETTO, mln€



**A** Var. perimetro ed eventi non ricorrenti 1Q 2025 (-26mln€), di cui:

- Attività discontinue (-19mln€)
- Cessione AT (-4mln€)
- Publiacqua (-2mln€)
- Cessione asset FTV (-1mln€)

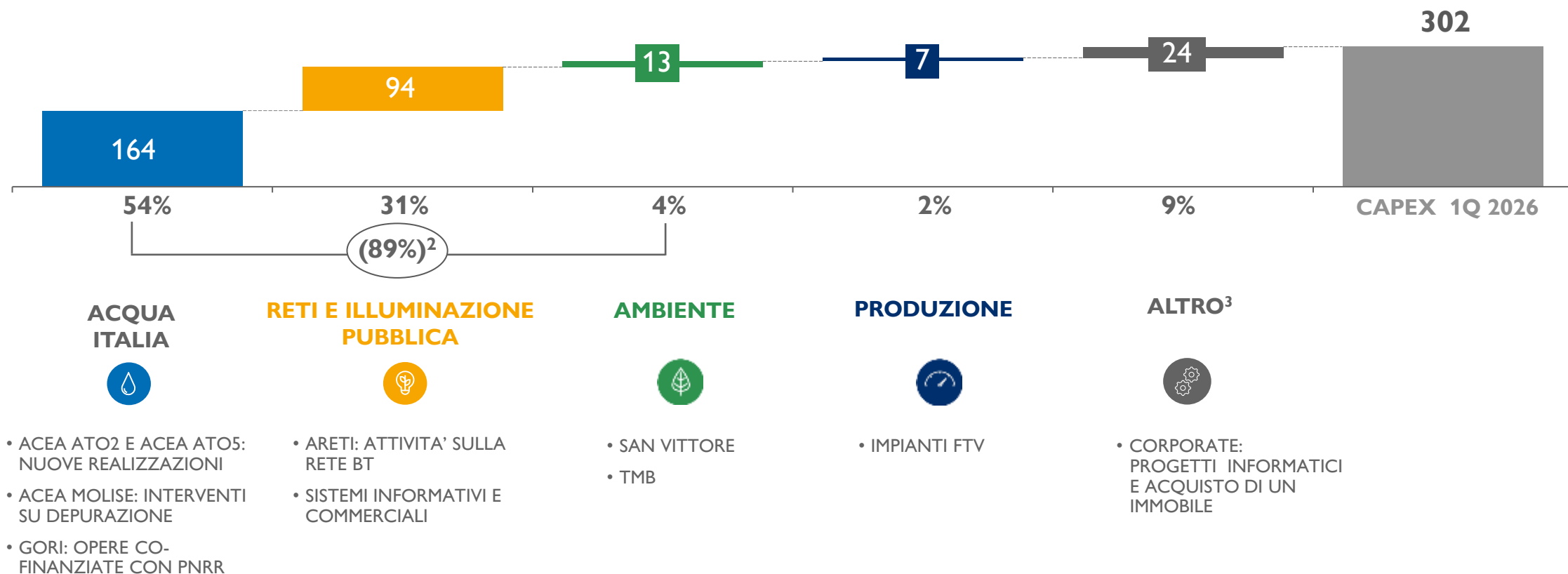
**B** Var. perimetro ed eventi non ricorrenti 1Q 2026 (+28mln€), di cui:

- Attività discontinue e stop ammortamenti IFRS 5 (+32mln€)
- Fermo impianto Deco-Cirsu per revamping (-2mln€)
- Maggiorazione IRAP Decreto «Bollette» (-2mln€)

# CAPEX 1Q 2026

FOCUS SUI BUSINESS REGOLATI, CHE RAPPRESENTANO L'89% DEL TOTALE

CAPEX<sup>1</sup>, mln€



1. Al lordo degli investimenti finanziati pari a 16mln€ | 2. Include, oltre ai business regolati Acqua Italia e Reti, i business Illuminazione Pubblica e Ambiente | 3. Acqua Estero, Engineering & Infrastructure Projects e Corporate

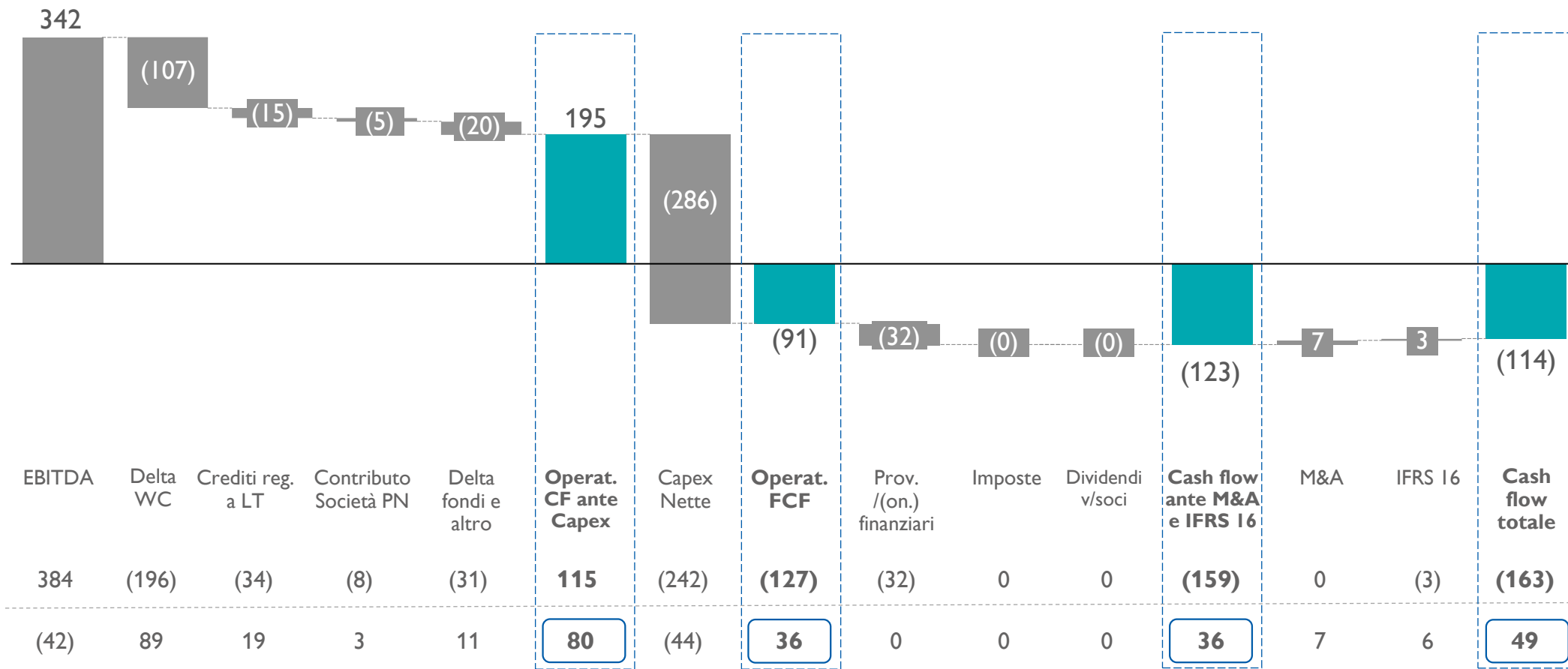
# CASH FLOW 1Q 2026

I RISULTATI DEL PERIODO CONFERMANO LA SOLIDITA' DELLA STRUTTURA FINANZIARIA

CASH FLOW, mln€

1Q 2026<sup>1</sup>

L'Operating FCF (-91mln€) è influenzato, tra le altre, dalla dinamica degli investimenti e del capitale circolante



1. Non include i flussi di cassa del perimetro di Acea Energia riclassificato in Attività Discontinue. | 2. Cons. 2025 non riclassifica AE in Attività Discontinue

# STRUTTURA FINANZIARIA 1Q 2026

NET DEBT/EBITDA LTM PRO-FORMA STABILE RISPETTO A FINE 2025

## NET DEBT DIC 2025-1Q 2026 mln€

	DIC 25	1Q 26	Δ 1Q 26 vs DIC 25
<b>NET DEBT pro-forma<sup>1</sup></b>	<b>4.567</b>	<b>4.646</b>	<b>79</b>
Debito a Lungo Termine	4.926	4.926	
Debito a Breve Termine	667	618	
Cassa e attività finanziarie a breve pro-forma <sup>1</sup>	(1.026)	(898)	

## Leverage

NET DEBT/EBITDA LTM PRO-FORMA 31/03/2026	NET DEBT/EBITDA PRO-FORMA 31/12/2025
<b>3,31x</b> (Guidance 3,5-3,6x)	<b>3,27x</b>

## Rating

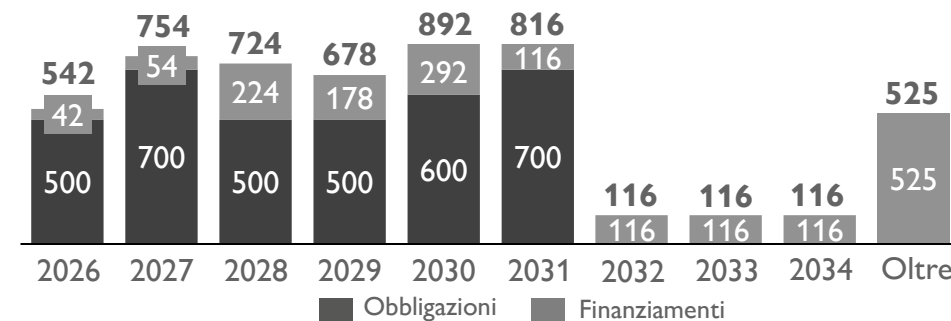
**FitchRatings** «**BBB+**»  
Outlook Stabile

**MOODY'S** «**Baa1**»  
Outlook Stabile

## Struttura del debito (scadenza e tassi di interesse al 31/3/2026)



## Profilo principali scadenze a lungo termine<sup>2</sup> mln€



### MARZO 2026

Sottoscritto un nuovo finanziamento BEI per complessivi 190mln€, a valere sugli investimenti di areti (non ancora erogato)

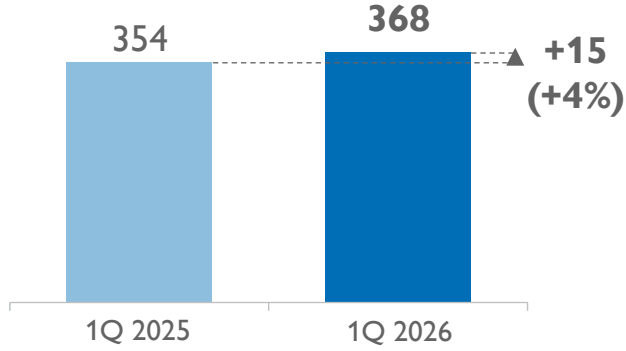
1. Per la definizione dei dati pro-forma si rimanda alla slide 4. | 2. Le scadenze fanno riferimento ad ACEA SpA.

# ACQUA ITALIA<sup>1</sup>: CRESCITA ORGANICA EBITDA +6%

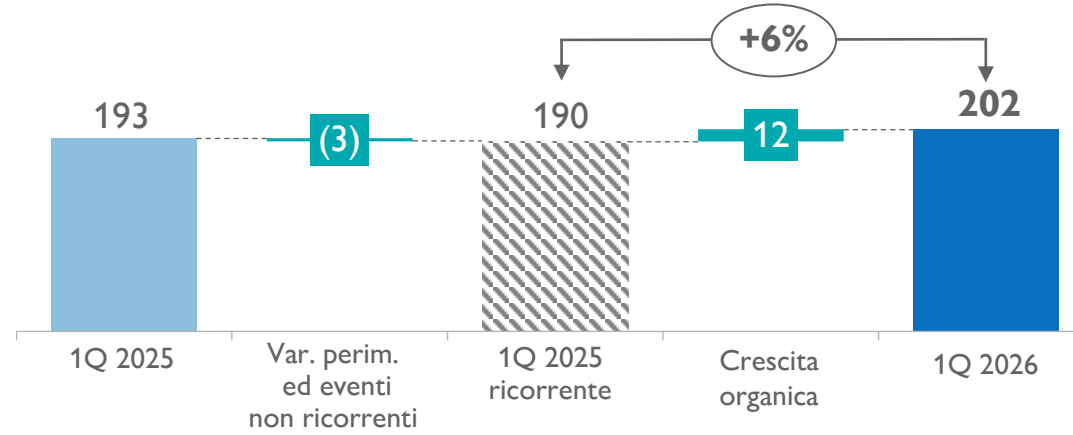


CRESCITA ORGANICA TRAINATA DALLA CRESCITA TARIFFARIA

## Ricavi pro-forma, mln€



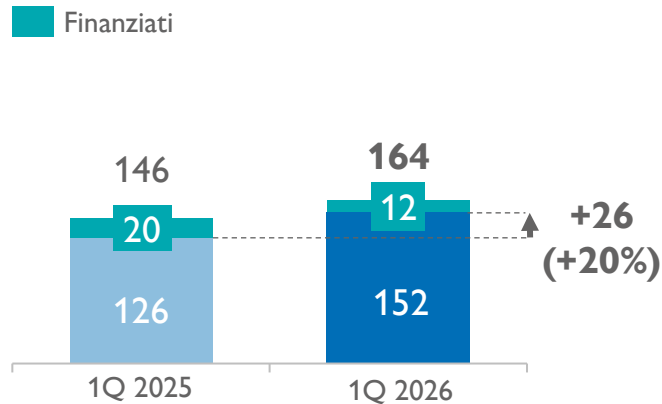
## EBITDA pro-forma, mln€



**EBITDA ricorrente in aumento (+12mln€):**

- ▲ Crescita tariffaria
- ▲ Aumento risultati delle società consolidate a PN

## Capex, mln€



## RAB, mld€

**RAB<sup>2</sup> 31/12/2025:  
5,2mld€**

1. Include attività di distribuzione gas | 2. Valore al lordo dei contributi a fondo perduto e inclusivo delle RAB pro-quota delle società consolidate con il metodo del patrimonio netto

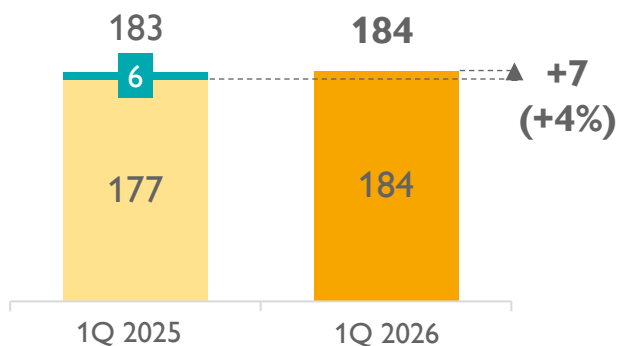
# RETI E ILLUMINAZIONE PUBBLICA: CRESCITA ORGANICA EBITDA +8%



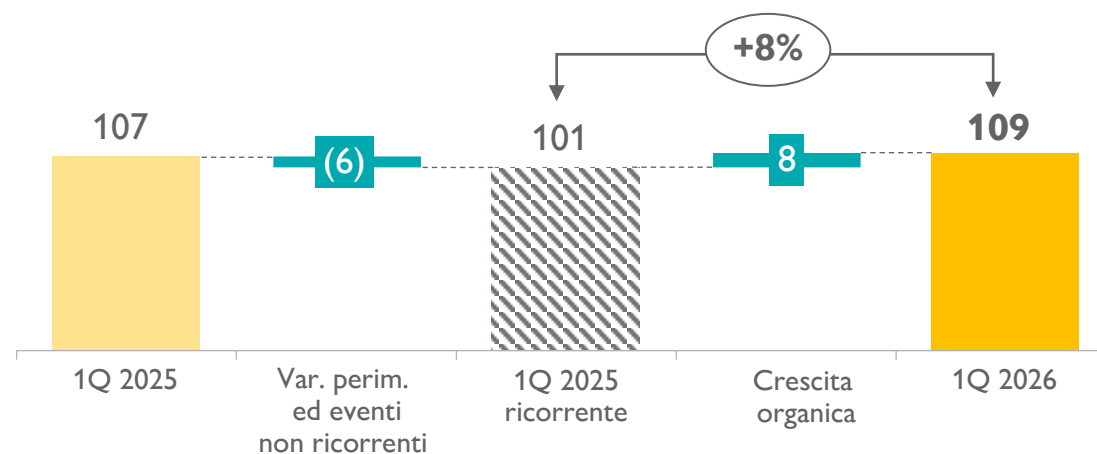
CRESCITA ORGANICA TRAINATA DAGLI INVESTIMENTI E DALLE EFFICIENZE OPERATIVE

## Ricavi pro-forma, mln€

■ Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti



## EBITDA, mln€

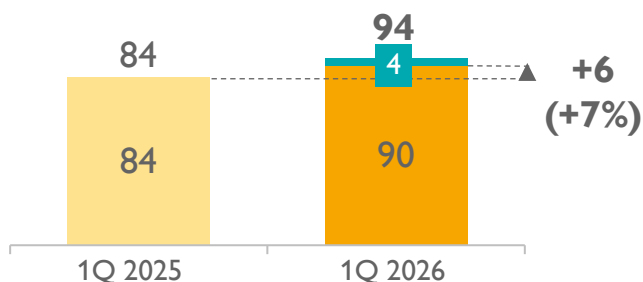


EBITDA in crescita rispetto al 1Q 2025 (+8mln€):

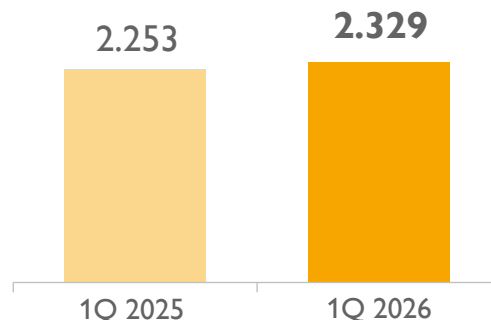
- ▲ Efficienze operative
- ▲ Crescita RAB

## Capex, mln€

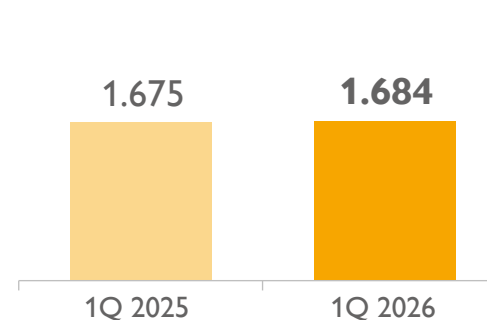
■ Finanziati



## Totale Elettricità Distribuita, GWh



## Numero Pod, '000



## RAB, mld€

RAB<sup>1</sup> 31/12/2025:  
3,1mld€

1. Valore al lordo dei contributi a fondo perduto

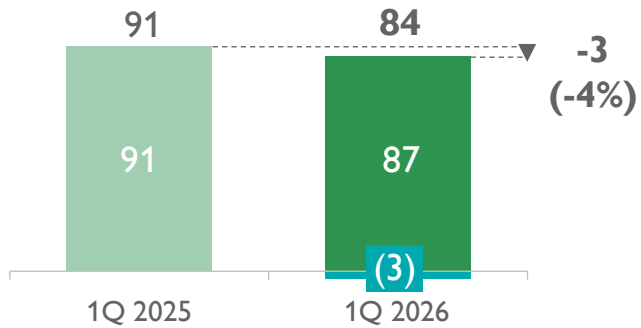
# AMBIENTE: EBITDA IN LIEVE FLESSIONE



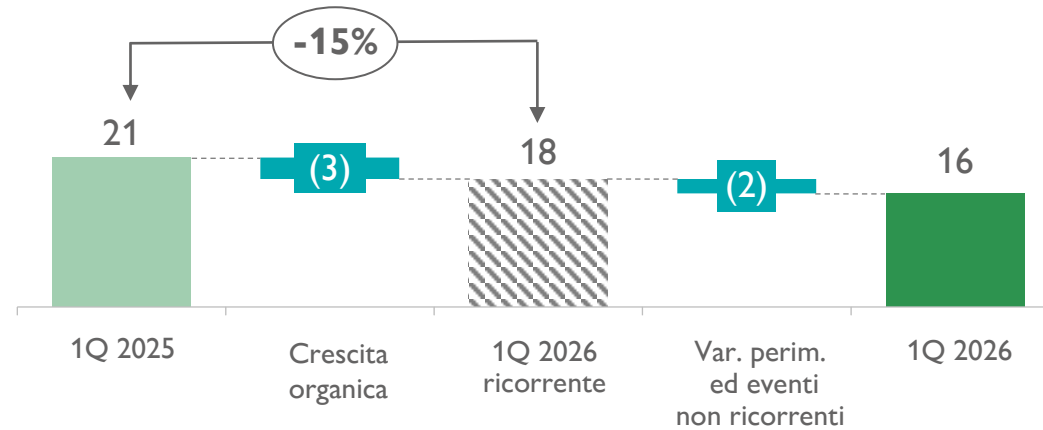
RIDUZIONE VOLUMI PER IL FERMO PROGRAMMATO DI ALCUNI IMPIANTI

## Ricavi pro-forma, mln€

■ Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti



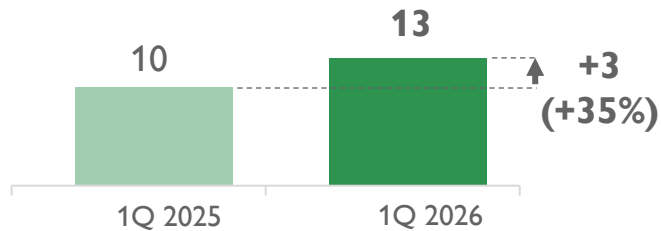
## EBITDA, mln€



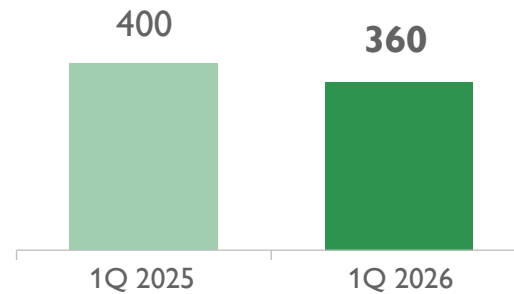
**EBITDA in lieve flessione (-3mln€):**

▼ **Minori volumi trattati da impianti WTE**

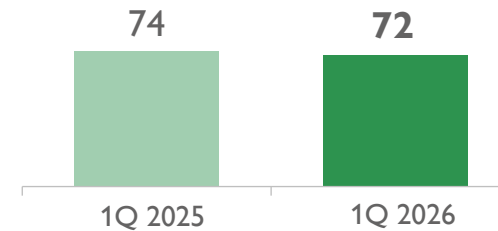
## Capex, mln€



## Trattamento e smaltimento, Kton



## Energia elettrica ceduta Wte, GWh/anno



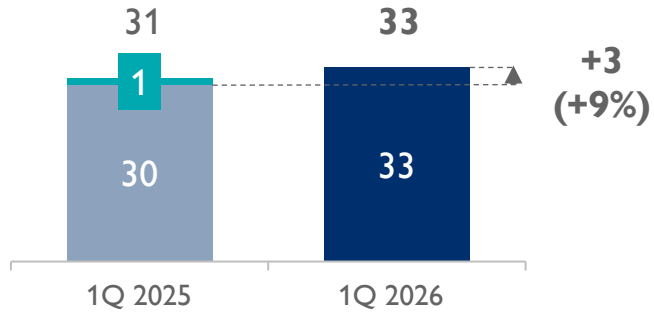
# PRODUZIONE: EBITDA ORGANICO IN FORTE CRESCITA



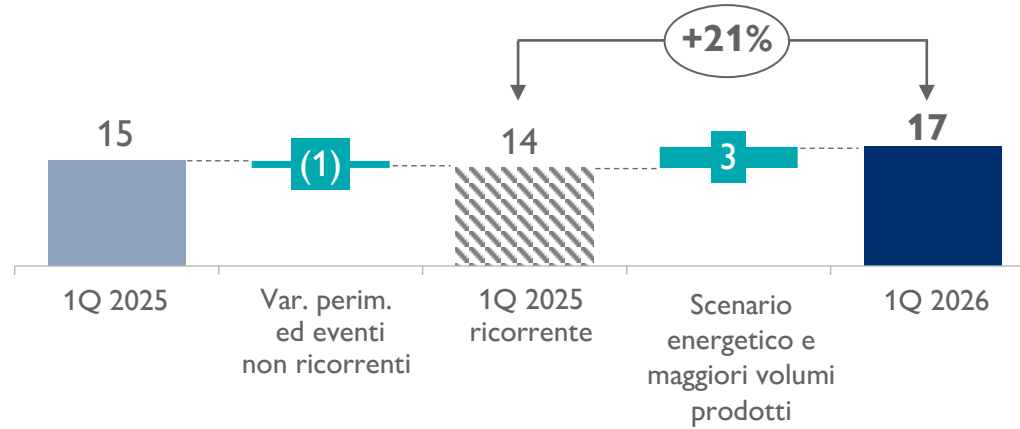
PRODUZIONE IDROELETTRICA +27% RISPETTO AL 1Q2025

## Ricavi pro-forma, mln€

■ Variazioni di perimetro ed eventi non ricorrenti



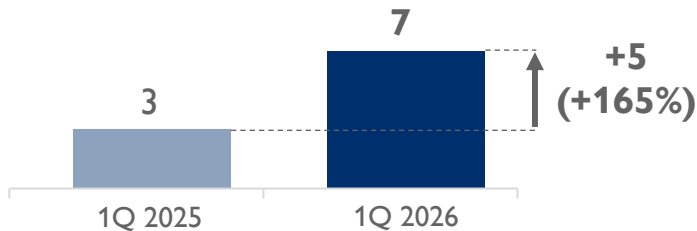
## EBITDA, mln€



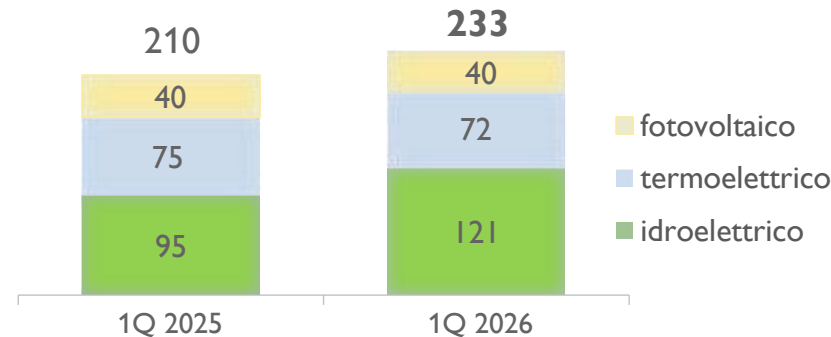
## EBITDA in aumento (+3mln€):

- ▲ **Aumento dei volumi idroelettrici** (+26GWh vs 1Q2025)
- ▼ **Riduzione dei prezzi sui mercati energetici** (PUN -8€/MWh vs 1Q 2025)

## Capex, mln€



## Totale energia prodotta, GWh



# Agenda



**Contesto di mercato**



**Risultati 1Q 2026**



**Appendice**

# RATING DI SOSTENIBILITÀ



"EE+"



"A"



21,2  
(medium risk)



B-  
(status PRIME)



"B"  
Management



69/100



"Leader ESG  
Identity"

# CONTO ECONOMICO CONSOLIDATO AL 31/03/26

## Prospetto di Conto Economico Consolidato (migliaia di Euro)

	31/03/2026	Effetti Discontinued	31/03/2026 Pro forma	31/03/2025	Effetti Discontinued	31/03/2025 Pro forma
Ricavi da vendita e prestazioni di energia elettrica	225.772	10.980	236.753	220.868	22.692	243.560
Ricavi da vendita gas	5.288	0	5.288	4.961	1	4.962
Ricavi da incentivi energia elettrica	2.926	0	2.926	3.280	0	3.280
Ricavi da Servizio Idrico Integrato	331.144	0	331.144	324.852	0	324.852
Ricavi da gestioni idriche estero	22.553	0	22.553	24.050	0	24.050
Ricavi da conferimento rifiuti e gestione discarica	53.316	0	53.316	58.806	0	58.806
Ricavi da prestazioni a clienti	41.780	5.114	46.894	36.322	4.968	41.290
Contributi di allacciamento	6.911	532	7.442	6.184	695	6.879
Ricavi da sviluppo sostenibile	1.488	0	1.489	1.210	0	1.210
<b>Ricavi da vendita e prestazioni</b>	<b>691.178</b>	<b>16.626</b>	<b>707.805</b>	<b>680.533</b>	<b>28.355</b>	<b>708.887</b>
<b>Altri ricavi e proventi</b>	<b>26.550</b>	<b>526</b>	<b>27.076</b>	<b>21.533</b>	<b>358</b>	<b>21.890</b>
<b>Ricavi Netti Consolidati</b>	<b>717.728</b>	<b>17.153</b>	<b>734.881</b>	<b>702.065</b>	<b>28.712</b>	<b>730.778</b>
<b>Costo del lavoro</b>	<b>(86.352)</b>	<b>0</b>	<b>(86.352)</b>	<b>(71.725)</b>	<b>(8)</b>	<b>(71.733)</b>
Energia, gas, combustibili	(128.002)	(939)	(128.941)	(91.911)	(35.860)	(127.772)
Materie	(23.545)	0	(23.545)	(27.308)	0	(27.308)
Servizi e appalti	(116.185)	(3.466)	(119.650)	(124.006)	(7.944)	(131.950)
Canoni di concessione	(16.554)	0	(16.554)	(16.283)	0	(16.283)
Godimento beni di terzi	(12.157)	0	(12.157)	(11.671)	0	(11.671)
Oneri diversi di gestione	(11.002)	86	(10.915)	(12.840)	59	(12.781)
<b>Costi esterni</b>	<b>(307.445)</b>	<b>(4.318)</b>	<b>(311.763)</b>	<b>(284.020)</b>	<b>(43.746)</b>	<b>(327.765)</b>
<b>Costi Operativi Consolidati</b>	<b>(393.797)</b>	<b>(4.318)</b>	<b>(398.115)</b>	<b>(355.744)</b>	<b>(43.754)</b>	<b>(399.498)</b>
Proventi/(Oneri) da partecipazioni di natura non finanziaria	5.480	0	5.480	8.481	0	8.481
Proventi/(Oneri) netti da gestione rischio commodity	0	0	0	0	0	0
<b>MOL</b>	<b>329.412</b>	<b>12.835</b>	<b>342.246</b>	<b>354.802</b>	<b>(15.042)</b>	<b>339.760</b>
Ammortamenti	(164.014)	0	(164.014)	(157.225)	0	(157.225)
Accantonamenti	(2.414)	0	(2.414)	(2.317)	0	(2.317)
Svalutazioni (riprese di valore) nette di crediti commerciali	(11.509)	0	(11.509)	(20.322)	0	(20.322)
<b>Ammortamenti e Svalutazioni</b>	<b>(177.937)</b>	<b>0</b>	<b>(177.937)</b>	<b>(179.864)</b>	<b>0</b>	<b>(179.864)</b>
<b>Risultato Operativo</b>	<b>151.474</b>	<b>12.835</b>	<b>164.309</b>	<b>174.938</b>	<b>(15.042)</b>	<b>159.896</b>
Proventi finanziari	5.296	351	5.648	7.334	824	8.157
Oneri finanziari	(37.261)	(597)	(37.857)	(38.380)	(789)	(39.168)
<b>Gestione Finanziaria</b>	<b>(31.964)</b>	<b>(245)</b>	<b>(32.210)</b>	<b>(31.046)</b>	<b>35</b>	<b>(31.011)</b>
Proventi/(Oneri) da partecipazioni	(193)	0	(193)	409	0	409
<b>Risultato Ante Imposte</b>	<b>119.317</b>	<b>12.589</b>	<b>131.906</b>	<b>144.301</b>	<b>(15.007)</b>	<b>129.294</b>
Imposte sul reddito	(44.905)	0	(44.905)	(41.879)	582	(41.297)
<b>Risultato netto delle attività in continuità</b>	<b>74.413</b>	<b>12.589</b>	<b>87.002</b>	<b>102.422</b>	<b>(14.425)</b>	<b>87.997</b>
Utile (perdite) da attività operative cessate	44.711	(12.589)	32.122	4.834	14.425	19.259
<b>Risultato Netto</b>	<b>119.124</b>	<b>0</b>	<b>119.124</b>	<b>107.256</b>	<b>0</b>	<b>107.256</b>
Risultato Netto di Terzi	8.408	0	8.408	9.250	0	9.250
<b>Risultato Netto di competenza del Gruppo</b>	<b>110.716</b>	<b>0</b>	<b>110.716</b>	<b>98.006</b>	<b>0</b>	<b>98.006</b>

# STATO PATRIMONIALE CONSOLIDATO AL 31/03/26

Prospetto della Situazione Patrimoniale e Finanziaria Consolidata (migliaia di Euro)

	31/03/2026	31/12/2025	Variazione
Immobilizzazioni materiali	3.724.966	3.649.143	75.823
Investimenti immobiliari	9.825	9.833	(8)
Avviamento	191.128	191.232	(104)
Concessioni e diritti sull'infrastruttura	4.540.370	4.474.776	65.594
Immobilizzazioni immateriali	296.975	300.798	(3.824)
Diritto d'uso	74.643	81.363	(6.720)
Partecipazioni in controllate non consolidate e collegate	382.260	386.741	(4.482)
Altre partecipazioni	2.469	2.469	0
Imposte differite attive	198.007	187.967	10.041
Attività finanziarie	31.166	28.276	2.890
Altre attività non correnti	736.819	722.533	14.286
<b>Attività non correnti</b>	<b>10.188.629</b>	<b>10.035.132</b>	<b>153.497</b>
Rimanenze	140.428	140.973	(545)
Crediti Commerciali	928.696	848.524	80.172
Altre Attività Correnti	340.137	352.696	(12.558)
Attività per Imposte Correnti	5.785	6.195	(410)
Attività Finanziarie Correnti	115.240	71.907	43.333
Disponibilità liquide e mezzi equivalenti	457.914	625.399	(167.485)
<b>Attività correnti</b>	<b>1.988.200</b>	<b>2.045.694</b>	<b>(57.494)</b>
Attività non correnti destinate alla vendita	789.094	742.709	46.385
<b>TOTALE ATTIVITA'</b>	<b>12.965.923</b>	<b>12.823.535</b>	<b>142.388</b>
	31/03/2025	31/12/2025	Variazione
Capitale sociale	1.098.899	1.098.899	0
Riserva legale	178.410	178.410	0
Altre riserve	398.779	390.011	8.768
Utile (perdita) relativa a esercizi precedenti	1.099.208	632.958	466.250
Utile (perdita) dell'esercizio	110.716	480.579	(369.864)
<b>Totale Patrimonio Netto del Gruppo</b>	<b>2.886.011</b>	<b>2.780.857</b>	<b>105.155</b>
Patrimonio Netto di Terzi	401.534	392.818	8.716
<b>Totale Patrimonio Netto</b>	<b>3.287.545</b>	<b>3.173.674</b>	<b>113.870</b>
Trattamento di fine rapporto e altri piani a benefici definiti	96.925	102.282	(5.357)
Fondo rischi e oneri	240.139	197.846	42.294
Debiti e passività finanziarie	4.924.536	4.924.541	(5)
Altre passività non correnti	968.224	980.206	(11.981)
<b>Passività non correnti</b>	<b>6.229.824</b>	<b>6.204.874</b>	<b>24.950</b>
Debiti Finanziari	725.054	735.653	(10.599)
Debiti verso fornitori	1.572.580	1.626.220	(53.640)
Debiti Tributarî	32.846	31.457	1.389
Altre passività correnti	626.540	575.091	51.449
<b>Passività correnti</b>	<b>2.957.020</b>	<b>2.968.421</b>	<b>(11.402)</b>
Passività direttamente associate ad attività destinate alla vendita	491.534	476.565	14.969
<b>TOTALE PASSIVITA' E PATRIMONIO NETTO</b>	<b>12.965.923</b>	<b>12.823.535</b>	<b>142.388</b>

# Q&Q

## Risultati 1Q 2026

# DISCLAIMER

IL PRESENTE DOCUMENTO CONTIENE ALCUNE DICHIARAZIONI PREVISIONALI CHE RIFLETTONO LE ATTUALI VALUTAZIONI DEL MANAGEMENT CIRCA DETERMINATI EVENTI FUTURI E I RISULTATI FINANZIARI ED OPERATIVI DELLA SOCIETÀ E DELLE SUE CONTROLLATE.

TALI DICHIARAZIONI PREVISIONALI SONO BASATE SU ATTUALI STIME E PROIEZIONI DI EVENTI FUTURI. POICHÉ TALI DICHIARAZIONI PREVISIONALI SONO SOGGETTE A RISCHI ED INCERTEZZE, I FUTURI RISULTATI E PERFORMANCE EFFETTIVI POTRANNO SOSTANZIALMENTE DIFFERIRE RISPETTO A QUANTO INDICATO NEL PRESENTE DOCUMENTO, PER UN VASTO NUMERO DI FATTORI DIVERSI, MOLTI DEI QUALI ESULANO DALLE POSSIBILITÀ DI CONTROLLO E PREVISIONE DA PARTE DI ACEA S.P.A., TRA CUI MODIFICHE DEL QUADRO NORMATIVO E REGOLAMENTARE DI RIFERIMENTO, FUTURI SVILUPPI DEI MERCATI, OSCILLAZIONI DEL PREZZO E DISPONIBILITÀ DI PETROLIO E/O ENERGIA ED ALTRI FATTORI DI RISCHIO.

SI AVVISA DI NON RIPORRE UN INGIUSTIFICATO AFFIDAMENTO SULLE DICHIARAZIONI PREVISIONALI DEL PRESENTE DOCUMENTO, CHE SONO RIFERITE SOLO ALLA DATA DELLA SUA PUBBLICAZIONE. ACEA S.P.A. NON ASSUME IMPEGNI DI PUBBLICARE AGGIORNAMENTI O MODIFICHE DELLE SUDDETTE DICHIARAZIONI PREVISIONALI PER RIFLETTERE FATTI O EVENTI SUCCESSIVI ALLA DATA DEL PRESENTE DOCUMENTO.

IL PRESENTE DOCUMENTO NON COSTITUISCE UNA RACCOMANDAZIONE RIGUARDO L'ACQUISTO DI TITOLI EMESSI DA ACEA S.P.A. NÉ CONTIENE UN'OFFERTA DI VENDITA O UN INVITO AD OFFRIRE L'ACQUISTO DI TITOLI EMESSI DA ACEA S.P.A. O DA UNA DELLE SUE CONTROLLATE.

\*\*\*

AI SENSI DELL'ART. 154-BIS, COMMA 2, DEL DECRETO LEGISLATIVO 24 FEBBRAIO 1998, N. 58, IL DIRIGENTE PREPOSTO ALLA REDAZIONE DEI DOCUMENTI CONTABILI SOCIETARI DI ACEA S.P.A., PIER FRANCESCO RAGNI, CO-GENERAL MANAGER DELLA SOCIETÀ, ATTESTA CHE LE INFORMAZIONI CONTABILI CONTENUTE NEL PRESENTE DOCUMENTO CORRISPONDONO ALLE RISULTANZE DOCUMENTALI, AI LIBRI E ALLE SCRITTURE CONTABILI.