Investor Presentation

RISULTATI FINANZIARI CONSOLIDATI AL 30 GIUGNO 2026

ecosuntek s.p.a.

sistemi energetici da fonti rinnovabili .

INDICE

RELATORI DI OGGI

ANDAMENTO DEL MERCATO

RISULTATI SEMESTRALI

OUTLOOK

RELATORI DI OGGI

MATTEO MINELLI

Fondatore e Amministratore Delegato

DIEGO PASCOLINI

Direttore Operativo e Finanziario

FRANCESCO FOFFANO

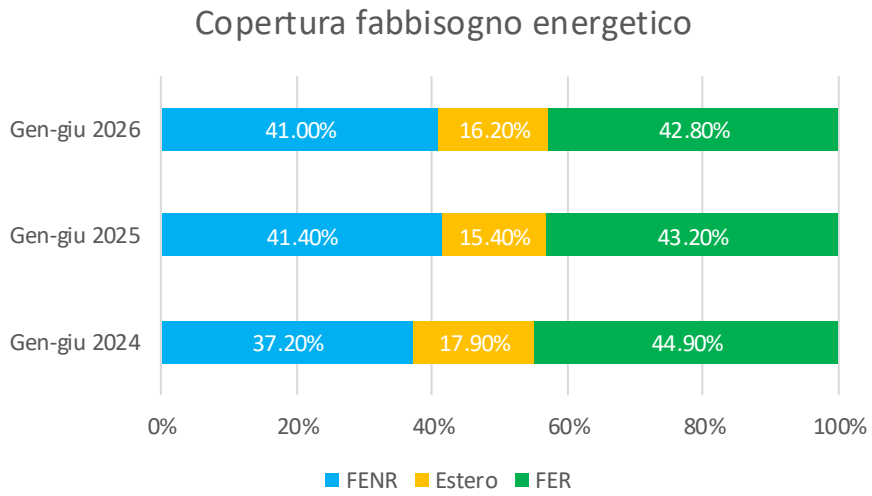
Investor Relator

CONTESTO DI MERCATO: REPORT TERNA GIUGNO 2026

Semestrale 2026

[GWh]	Giugno 2026	Giugno 2025	% 26/25	Gen-Giu 26	Gen-Giu 25	% 26/25
Idrico Rinnovabile	3.827	5.019	-23,7%	17.793	22.323	-20,3%
Pompaggio in produzione [2]	140	130	7,5%	942	925	1,8%
Termica	11.897	11.015	8,0%	72.271	71.585	1,0%
di cui Bioenergie	*1.198*	*1.308*	*-8,4%*	*7.365*	*7.895*	*-6,7%*
di cui Carbone	*161*	*237*	*-32,2%*	*1.045*	*1.492*	*-29,9%*
Geotermica	415	424	-2,1%	2.562	2.625	-2,4%
Eolica	1.188	1.227	-3,2%	12.978	11.151	16,4%
Fotovoltaica	6.547	5.659	15,7%	26.294	22.058	19,2%
Accumuli stand alone	167	102	63,7%	1.179	500	135,8%
Totale produzione netta	**24.181**	**23.576**	**2,6%**	**134.018**	**131.167**	**2,2%**
Assorbimento accumuli stand alone	**194**	**117**	**65,8%**	**1.350**	**570**	**136,8%**
Energia destinata ai pompaggi	**200**	**186**	**7,5%**	**1.345**	**1.321**	**1,8%**
Totale produzione netta al consumo	**23.787**	**23.273**	**2,2%**	**131.323**	**129.276**	**1,6%**
di cui FER [3]	*13.175*	*13.637*	*-3,4%*	*66.992*	*66.052*	*1,4%*
di cui non FER	*10.612*	*9.636*	*10,1%*	*64.332*	*63.224*	*1,8%*
Importazione	4.570	4.708	-2,9%	27.375	26.123	4,8%
Esportazione	323	439	-26,4%	2.027	2.505	-19,1%
Saldo estero	**4.247**	**4.269**	**-0,5%**	**25.348**	**23.618**	**7,3%**
Richiesta di Energia elettrica [1]	**28.034**	**27.542**	**1,8%**	**156.671**	**152.894**	**2,5%**

(1) Richiesta di Energia Elettrica = Totale produzione netta al consumo + Saldo estero, dove Totale produzione netta al consumo = Totale produzione netta – energia destinata ai pompaggi
(2) Quota di produzione per apporto da Pompaggio, calcolata con il rendimento medio teorico dal pompaggio in assorbimento
(3) Produzione da FER = Idrico Rinnovabile + Bioenergie + Geotermico + Eolico + Fotovoltaico

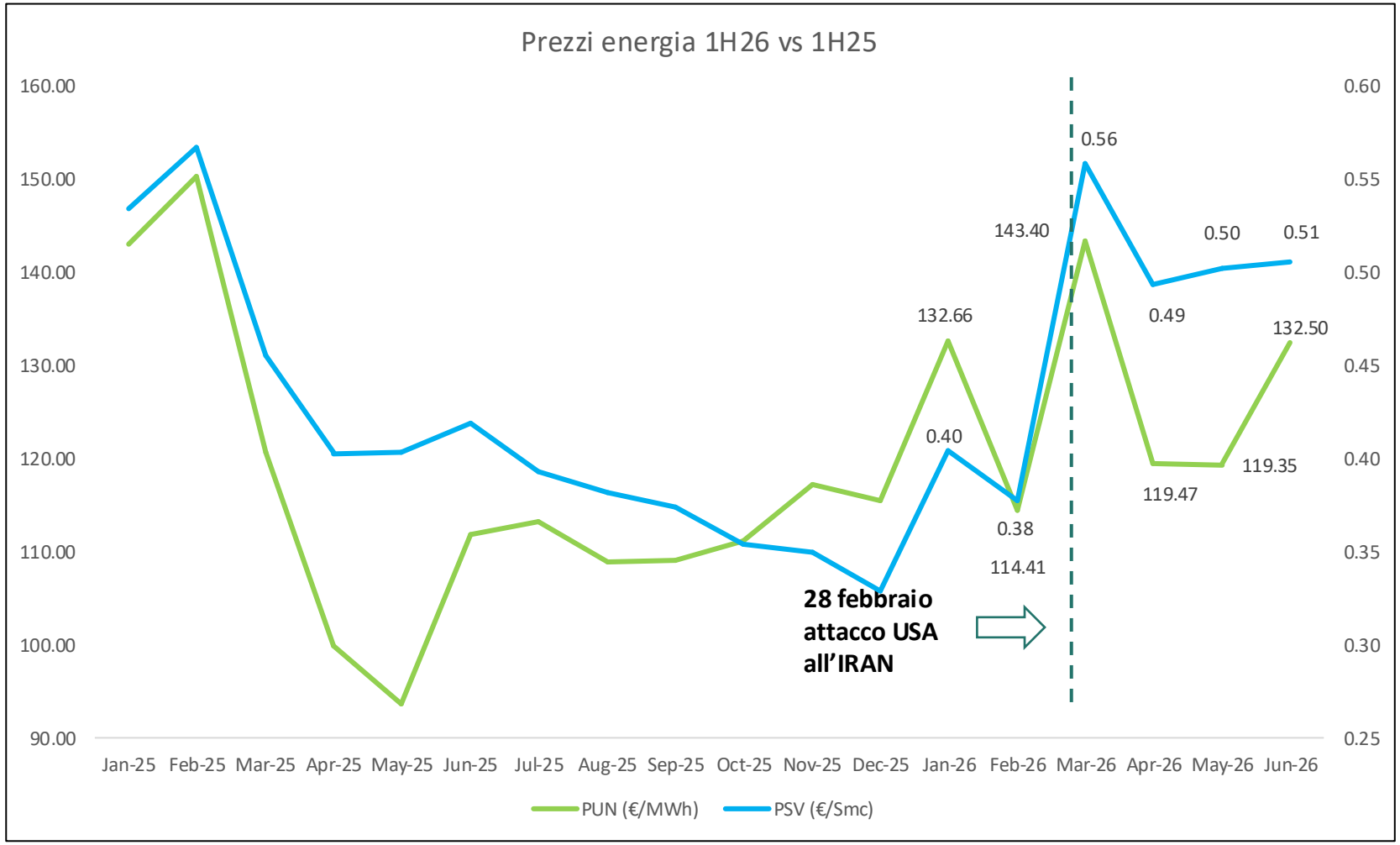


Il rapporto Terna, giugno 2026 vs giugno 2025, evidenzia tre dati:

- la minore produzione dell'idrico rinnovabile (-20,3%), dovuta alla minore piovosità registrata nel periodo con conseguente minor riempimento degli invasi;
- la fonte rinnovabile che ha contribuito maggiormente alla produzione di energia è il fotovoltaico (+19,2%).
- Import di energia dall'estero al 16,20% del totale.

ANDAMENTO DEI PREZZI DELL'EE E GAS

Semestrale 2026



Valore medio PUN +5,93%
1H 2026 126,96 €/MWh vs
1H 2025 € 119,85 €/MWh

Valore medio PSV +2,13%
1H 2026 0,4734 €/Smc vs
1H 2025 0,4635 €/Smc

RISULTATI SEMESTRALI: 2026 vs 2025

Semestrale 2026

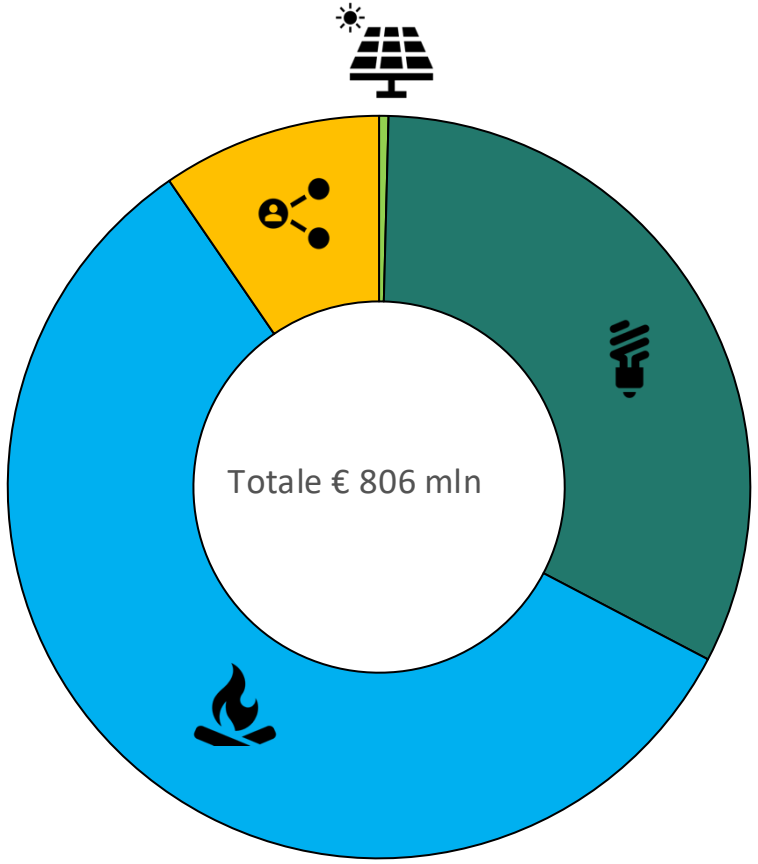
(€/mln)	30/6/2026	30/6/2025	Δ	Δ %	31/12/2025
Valore della Produzione	**806,15**	**604,49**	**+201,66**	**+33**	**1.224,23**
Ebitda	10,70	8,05	+2,65	**+33**	18,86
Ebit	9,06	6,62	+2,44	**+37**	13,88
Risultato Netto	5,22	3,36	+1,86	**+33**	7,32

(€/mln)	30/6/2026	31/12/2025	Δ	Δ %	30/6/2025
PFN	**-31,72**	**-16,54**	**-15,18**	**+92**	**-2,73**

- Valore della Produzione pari ad € 806,15 milioni, in incremento del 33% rispetto al 30 giugno 2025 (Euro 604,49 milioni): l'aumento si deve ai maggiori volumi compravenduti ed al rialzo dei prezzi dell'energia elettrica e del gas (PUN medio primo semestre 2026 pari a 126,97 vs 119,51 €/MWh primo semestre 2025; PSV medio di 0,4734 €/Smc vs 0,4635 €/Smc primo semestre 2025).
- EBITDA pari a € 10,70 mln, con un EBITDA margin pari a 1.3%.
- Risultato netto in aumento del 33% a € 5,22 mln da € 3,36 mln dell'anno precedente.
- Posizione Finanziaria Netta in sensibile miglioramento da € 16,54 mln di disponibilità nette al 31.12.2025 a € 31,72 mln (cash positive) e riflette il robusto cash flow generato all'attività caratteristica.

RICAVI PER AREE DI BUSINESS

Semestrale 2026



€ 2 mln

Power Generation (Upstream)

Produzione di energia elettrica da impianti fotovoltaici di proprietà con una capacità installata complessiva di 19 MWp (14 MWp in Italia e 5 MWp in Romania.

€ 232 mln

Compravendita di energia elettrica (Midstream)

Compravendita di energia elettrica, gestione di portafogli di Unità di Produzione (UP) e di Unità di Consumo (UC) ottimizzando le fasi di pricing, forecasting, dispacciamento e bilanciamento.

€ 505 mln

Compravendita di gas naturale (Midstream)

Commercializzazione di gas naturale, sia all'ingrosso che al dettaglio con consegna ai PDR dei clienti finali.

Gestione degli stoccaggi sul territorio nazionale mediante accreditamento con SSO (Storage System Operators).

€ 67 mln

Retail Market (Downstream)

Vendita al cliente finale tramite +Energia, società del Gruppo attiva sul mercato libero dell'energia elettrica e del gas.

VOLUMI GESTITI DAL GRUPPO - PRIMO SEMESTRE

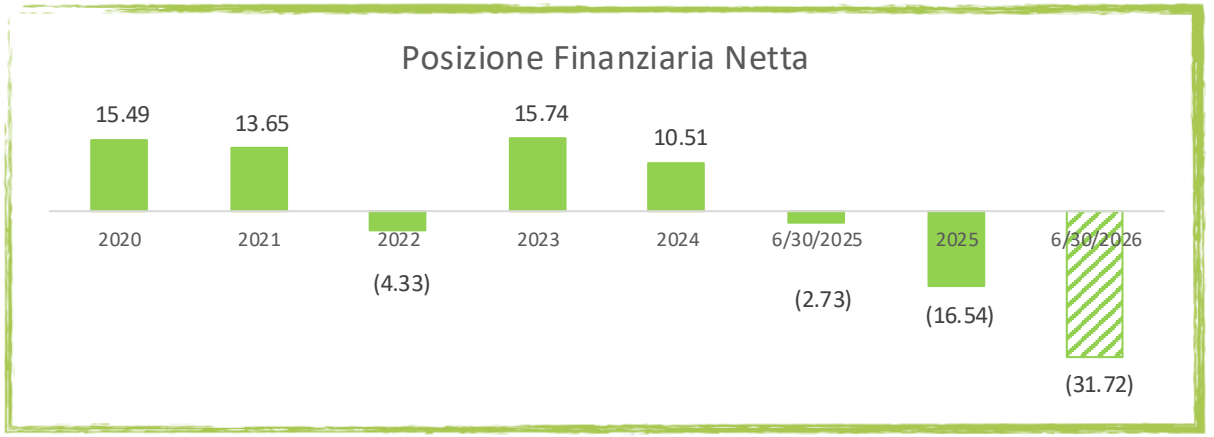
Semestrale 2026

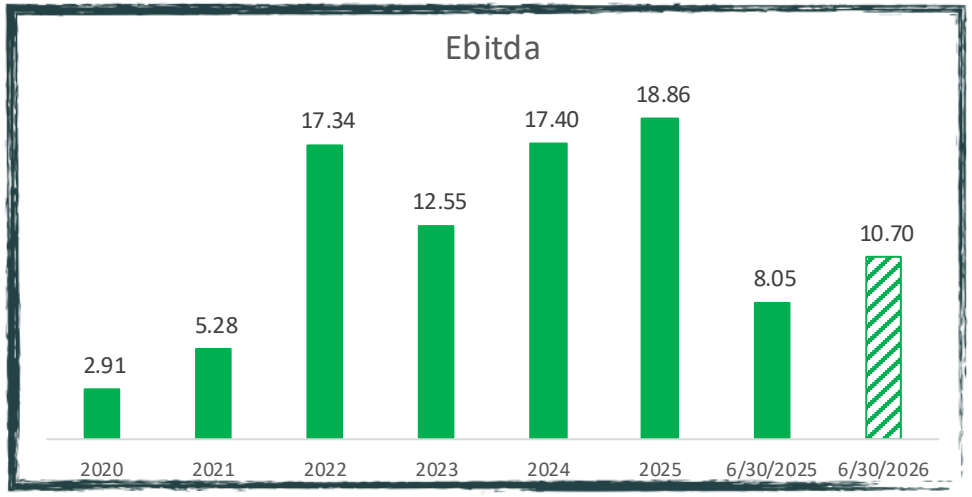
KPI - 1	30/06/2026	30/06/2025	Var %	31/12/2025
VOLUMI TOTALI EE (MWh)	**733.568**	**522.363**	**40%**	**1.201.532**
di cui diretti	303.274	193.273	**57%**	449.892
di cui collegati	132.183	110.955	**19%**	242.396
di cui Reseller	298.112	218.135	**37%**	509.244
n. Reseller	63	61	**3%**	61

KPI - 2	30/06/2026	30/06/2025	Var %	31/12/2025
VOLUMI TOTALI GAS (Smc)	**43.192.922**	**30.920.379**	**40%**	**64.115.262**
di cui diretti	20.887.805	13.635.151	**53%**	29.259.328
di cui collegati	6.163.476	4.789.521	**29%**	9.763.912
di cui Reseller	16.141.641	12.495.707	**29%**	25.092.022
n. Reseller	22	16	**38%**	18

Nota:
I volumi di vendita rappresentati non includono le vendite realizzate all'ingrosso, sia di energia elettrica che di gas, e le consegne di gas alle cabine Remi (utilizzate, ad esempio, da aziende di distribuzione del gas, grandi consumatori industriali o impianti di cogenerazione).

EVOLUZIONE DEI RISULTATI





- Notevole crescita dei ricavi a partire dall'esercizio 2020 grazie all'espansione nel segmento Midstream
- Il positivo andamento della gestione dal 2020 ad oggi si è riflesso in un marcato Incremento dell'EBITDA
- Continuo rafforzamento patrimoniale; a partire dal primo semestre 2025 il Gruppo è cash positive

CONCLUSIONI E OUTLOOK

- Tra gli eventi rilevanti del primo semestre si segnalano, tra gli altri, i seguenti:

  - Gestione efficace della volatilità dei prezzi dell'energia, che ha permesso di salvaguardare la profittabilità del portafoglio (EE e GAS);
  - Completamento dei cantieri relativi alle attività di revamping/repowering che hanno interessato 5 impianti di proprietà;
  - Completamento dei cantieri tesi alla realizzazione dell'impianto da 37,16 MW sito nel Porto di Ravenna.

- Il Gruppo per i prossimi mesi si attende un proseguimento positivo del business, con effetti favorevoli sull'andamento economico e sulla situazione patrimoniale.

DISCLAIMER

La presente presentazione è stata predisposta da Ecosuntek S.p.A. (la "Società") e deve essere letta congiuntamente alla relativa presentazione orale. Le informazioni contenute nella presente presentazione non intendono essere esaustive. Né la Società né alcuno dei suoi amministratori, dirigenti, dipendenti, consulenti o agenti assume alcuna responsabilità o obbligo, né rilascia alcuna dichiarazione o garanzia, espressa o implicita, in merito all'accuratezza, completezza, correttezza o affidabilità delle informazioni contenute nella presente presentazione, né in merito all'eventuale omissione di informazioni, né con riferimento ad altre informazioni relative alla Società, alle sue controllate o società collegate, siano esse fornite in forma scritta, orale, visiva, elettronica o in qualsiasi altra forma. Il presente documento è riservato ed è fornito esclusivamente a scopo informativo. Non può essere riprodotto, ridistribuito, divulgato a terzi o pubblicato, in tutto o in parte, per alcuna finalità, senza il preventivo consenso scritto della Società. La presente presentazione può contenere alcuni indicatori finanziari non definiti o non riconosciuti dagli International Financial Reporting Standards ("IFRS"), inclusi, ove applicabili, EBITDA, EBITDA Adjusted, EBIT, EBIT Adjusted, Posizione Finanziaria Netta, Indebitamento Finanziario Netto, Free Cash Flow e altri indicatori analoghi. Tali Indicatori Alternativi di Performance ("APM") sono utilizzati dalla Società per fornire informazioni aggiuntive in merito alla performance operativa e finanziaria del Gruppo e sono ritenuti dal management utili ai fini della valutazione dell'andamento sottostante del business. Gli APM non devono essere considerati sostitutivi, né superiori, agli indicatori finanziari predisposti in conformità agli IFRS e potrebbero non essere comparabili con indicatori aventi denominazioni analoghe utilizzati da altre società.

ecosuntek s.p.a.
sistemi energetici da fonti rinnovabili

CONTACTS:
Via Fratelli Cairoli, snc
06023 - Gualdo Tadino (PG)
+39 075 910 81 59
www.ecosuntek.com
info@ecosuntek.it

ecosuntek s.p.a.
sistemi energetici da fonti rinnovabili

GRAZIE!