



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Area Metropolitana
Venezia Padova Rovigo Treviso

**Confindustria Veneto Est,
Gruppo d'Acquisto Energia e Gas**

27 gennaio 2026

Matteo De Martin Topranin, area Energia



**CONFINDUSTRIA
VENETO EST**

Area Metropolitana
Venezia Padova Rovigo Treviso

- **Aggiornamento periodico sul mercato energetico**
- **Strategia di copertura dei prezzi per l'anno 2026**
- **Novità normative e regolatorie in ambito energia**

Panoramica sull'andamento dei mercati energetici

Energia Elettrica	CAL 2027	CAL 2028	CAL 2029	Q2 2026	Q3 2026	Q4 2026
	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh	€/MWh
Trend	↑	↑	↑	↑	↑	↑
	1.48	0.99	1.09	5.52	3.73	2.45
19.01.2026	99.48	92.30	87.37	98.37	108.82	111.76
12.01.2026	98.00	91.31	86.28	92.85	105.09	109.31

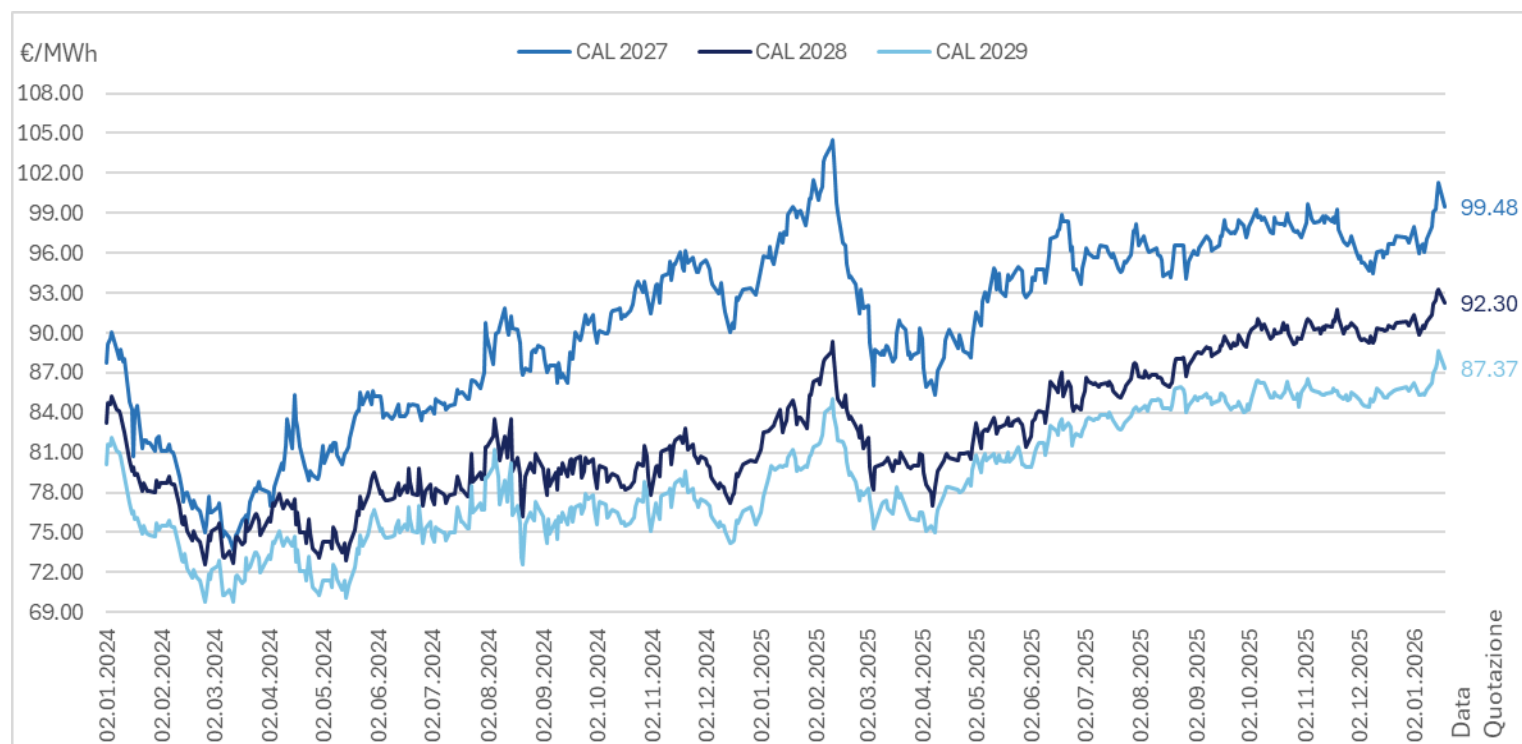
Gas PSV	CAL 2027	CAL 2028	CAL 2029	Q2 2026	Q3 2026	Q4 2026
	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc	c€/Smc
Trend	↑	↓	↓	↑	↑	↑
	0.51	-0.21	-0.23	3.03	2.42	1.85
19.01.2026	29.04	26.61	25.41	34.52	33.80	32.66
12.01.2026	28.53	26.82	25.64	31.50	31.38	30.81

CO2	Dic 2026	Dic 2027
	€/Ton	€/Ton
Trend	↓	↓
	-1.96	-2.00
19.01.2026	88.14	90.64
12.01.2026	90.10	92.64

Brent	Brent
	USD/Bbl
Trend	↑
	0.07
19.01.2026	63.94
12.01.2026	63.87



Energia Elettrica – Forward Cal Baseload



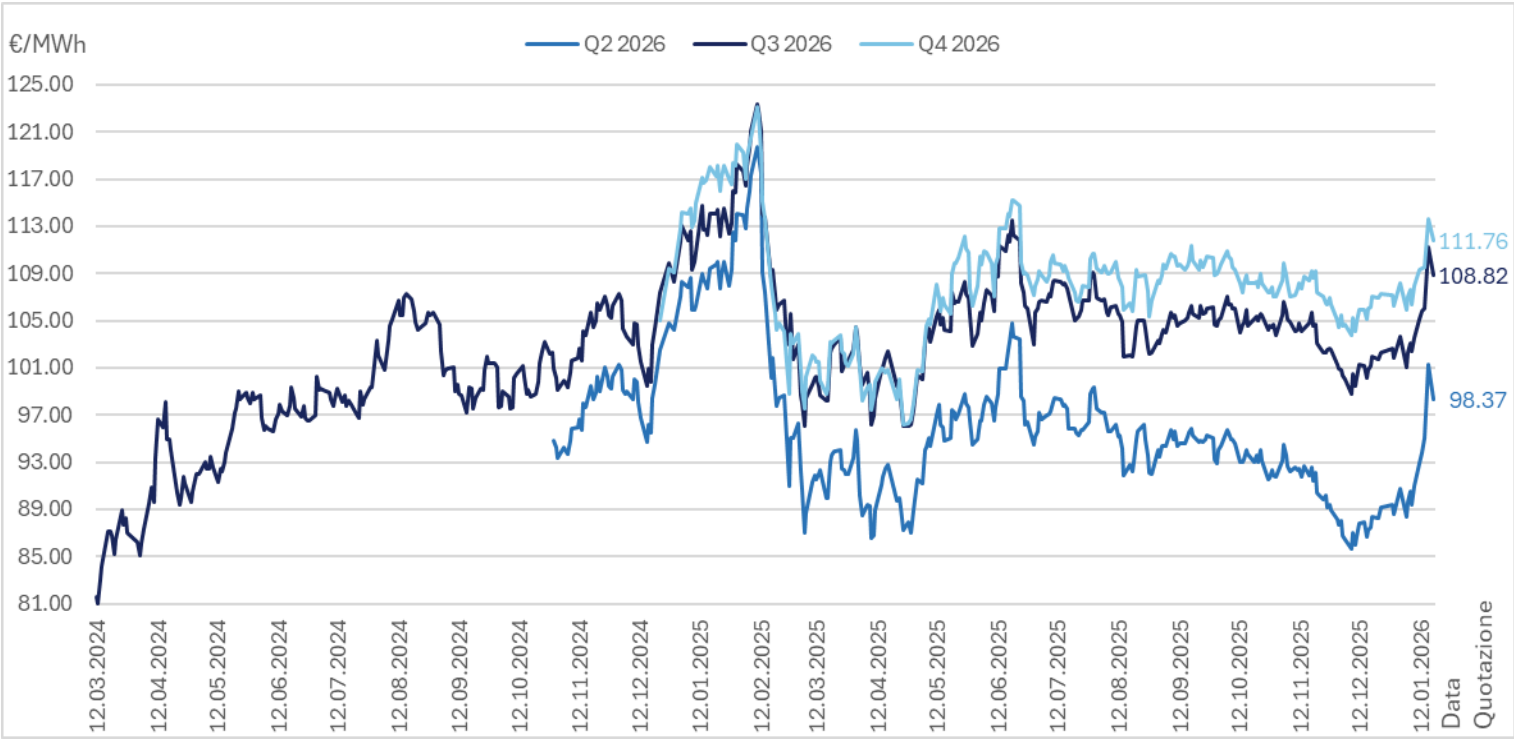
Ultime quotazioni €/MWh			
Data	CAL 2027	CAL 2028	CAL 2029
13.01.2026	99.08	92.13	86.89
14.01.2026	99.26	92.50	87.34
15.01.2026	100.35	93.06	87.76
16.01.2026	101.33	93.28	88.61
19.01.2026	99.48	92.30	87.37

- Nel medio termine, la robusta crescita della produzione rinnovabile spinge i prezzi in basso
- Misure come l'Energy Release 2.0, ed anche la diffusione dei PPA, consentono infatti di accelerare la capacità di produrre energia da fonte rinnovabile
- Persistono, tuttavia, eventi geopolitici che contribuiscono a rendere le quotazioni sempre instabili
- L'incremento del costo della CO₂, pari a circa 90 €/Ton, è il driver che incide sull'incremento dei prezzi dell'energia



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

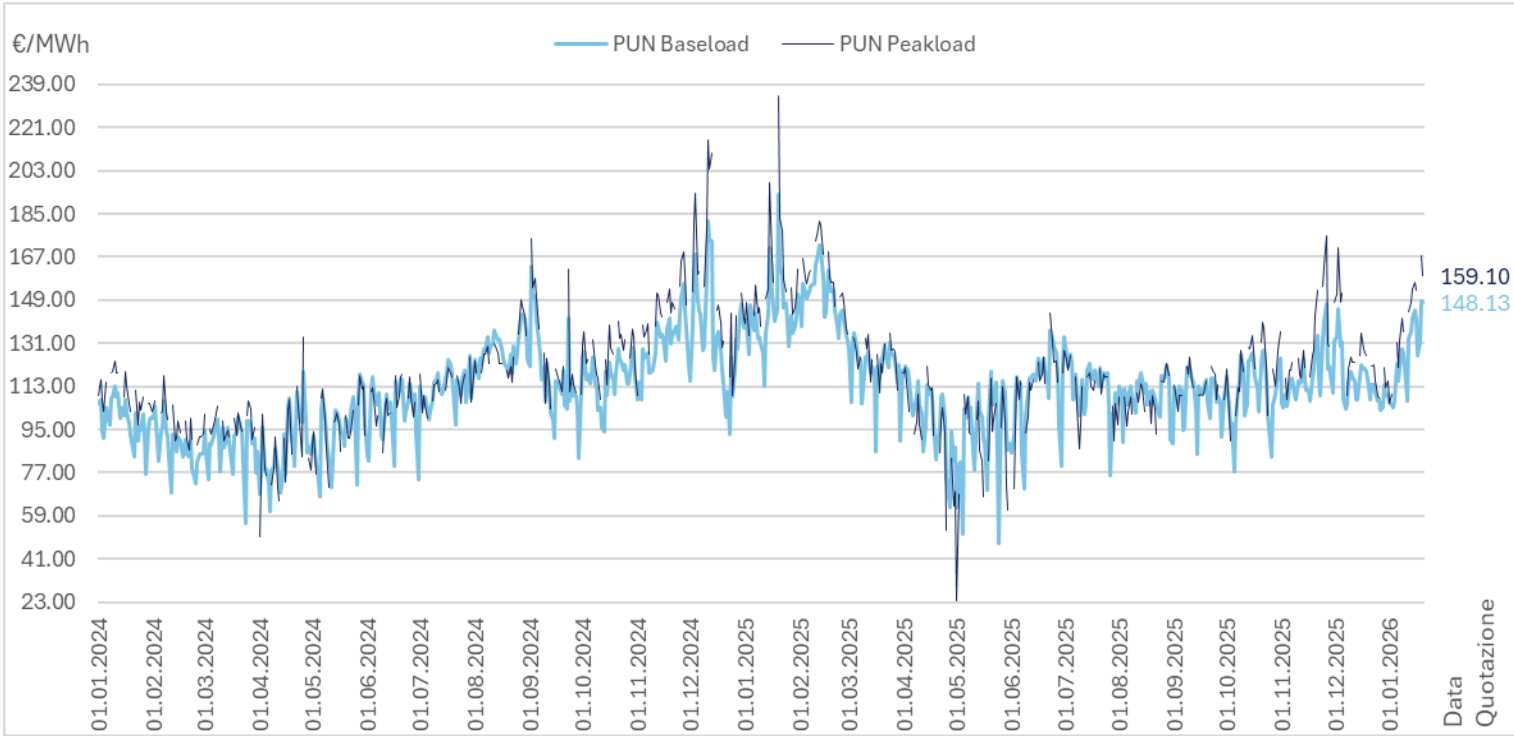
Energia Elettrica - Forward Quarter Baseload



Ultime quotazioni €/MWh			
Data	Q2 2026	Q3 2026	Q4 2026
13.01.2026	93.74	105.75	109.37
14.01.2026	95.03	106.01	109.56
15.01.2026	97.12	107.71	110.84
16.01.2026	101.29	111.25	113.63
19.01.2026	98.37	108.82	111.76

- Nel breve periodo, i prezzi più contenuti sono previsti nel Q2, come stagionalmente avviene, sia per il minor fabbisogno termico (<domanda), sia per la maggiore produzione rinnovabile (>offerta), principalmente idroelettrica e fotovoltaica

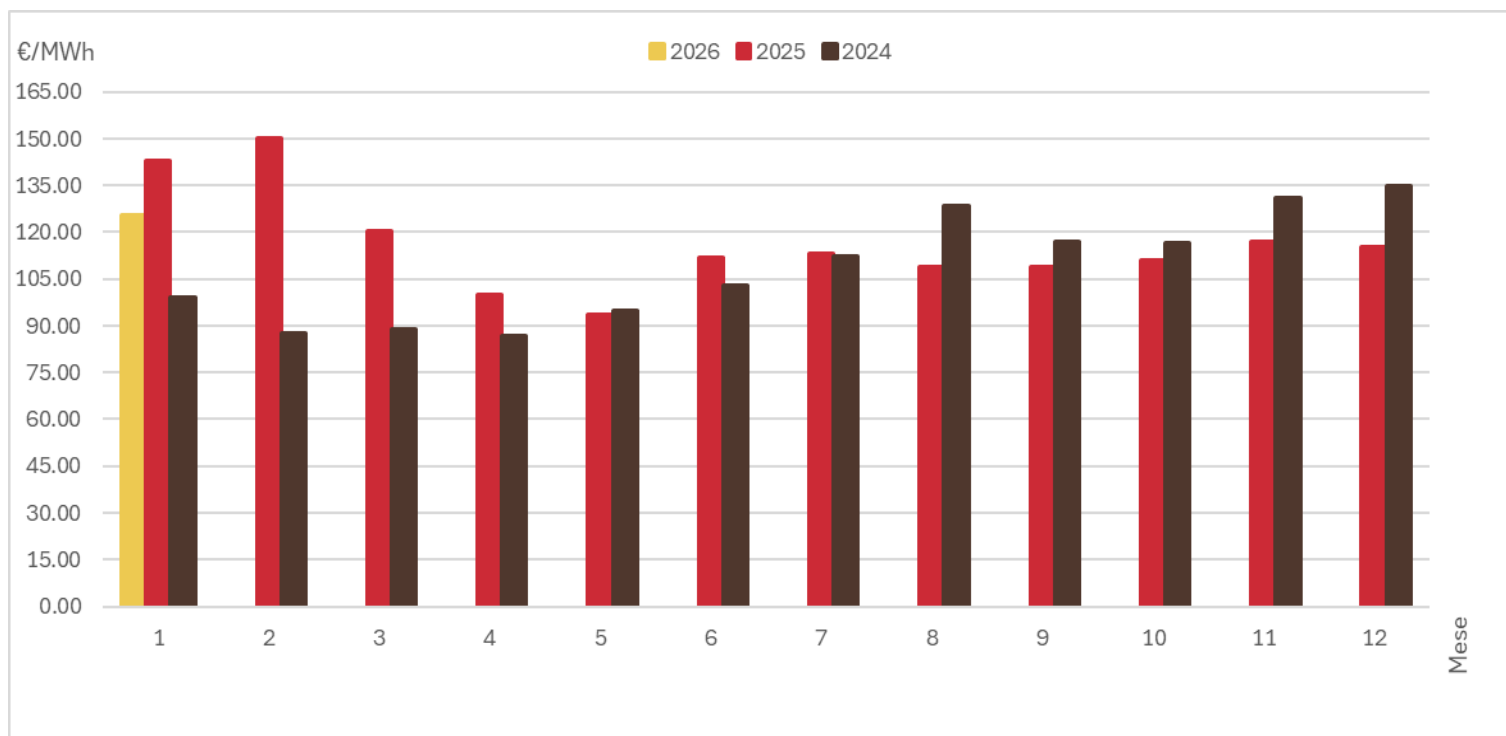
Energia Elettrica - Quotazioni PUN media giornaliera



Ultime quotazioni PUN €/MWh		
Data	Baseload	Peakload
lunedì, 5 gennaio 2026	122.62	131.60
martedì, 6 gennaio 2026	115.06	121.04
mercoledì, 7 gennaio 2026	120.96	131.66
giovedì, 8 gennaio 2026	128.68	141.39
venerdì, 9 gennaio 2026	127.19	135.95
sabato, 10 gennaio 2026	114.11	
domenica, 11 gennaio 2026	107.13	
lunedì, 12 gennaio 2026	132.97	143.97
martedì, 13 gennaio 2026	135.66	147.98
mercoledì, 14 gennaio 2026	141.51	153.70
giovedì, 15 gennaio 2026	144.98	156.51
venerdì, 16 gennaio 2026	140.83	153.01
sabato, 17 gennaio 2026	125.73	
domenica, 18 gennaio 2026	131.25	
lunedì, 19 gennaio 2026	148.50	167.32
martedì, 20 gennaio 2026	148.13	159.10

Il PUN si muove in modo correlato all'incontro DOMANDA-OFFERTA elettrica, nel periodo primaverile prezzi orari anche pari a ZERO (0) → esempio, primo maggio 2025

Energia Elettrica - Quotazioni PUN media mensile

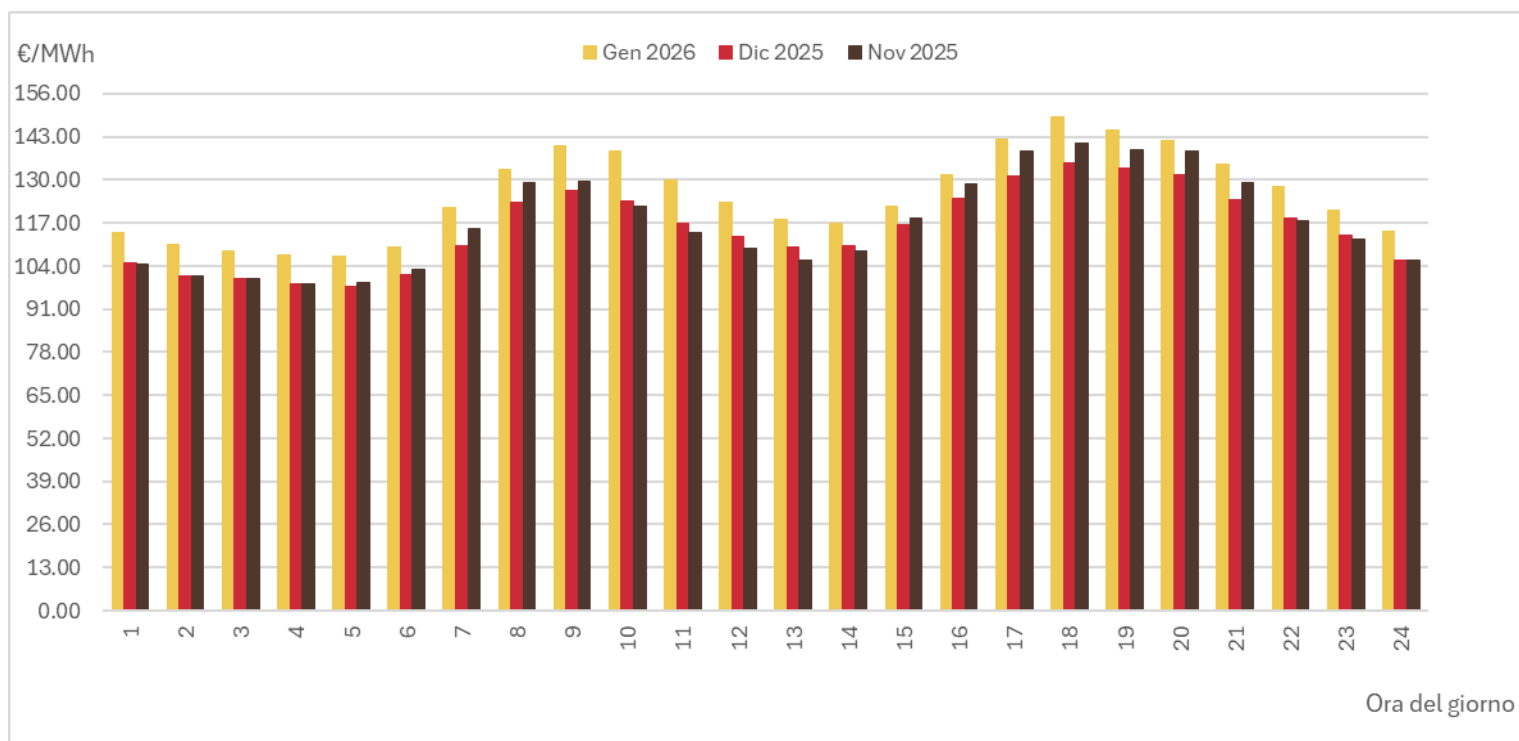


Media mensile PUN €/MWh			
Mese	2026	2025	2024
1	125.38	143.03	99.16
2		150.36	87.63
3		120.55	88.86
4		99.85	86.80
5		93.58	94.88
6		111.78	103.17
7		113.13	112.32
8		108.79	128.44
9		109.08	117.13
10		111.04	116.69
11		117.09	130.89
12		115.49	135.06

Media PUN 2024 → 108,52 €/MWh
Media PUN 2025 → 115,32 €/MWh → GAS
principale driver rialzista primo trimestre,
poi CO2 ultimo trimestre

PUN GENNAIO 2026 → 131,32 €/MWh →
Driver rialzista, CO2 pari a circa 90 €/Ton

Energia Elettrica - Quotazioni PUN media oraria ultimi mesi



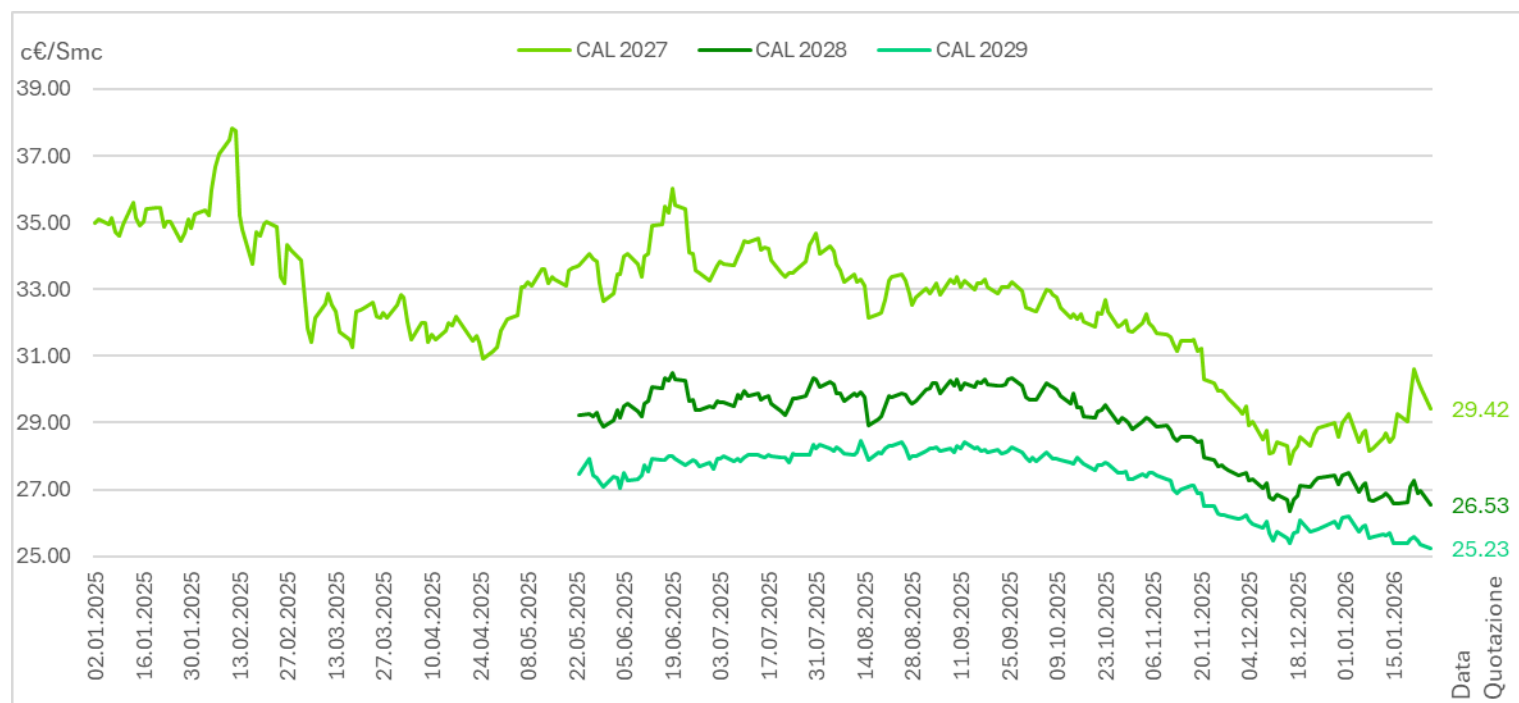
Media oraria per mese €/MWh			
Ora	Gen 2026	Dic 2025	Nov 2025
1	114.21	105.16	104.41
2	110.40	101.15	100.93
3	108.63	100.08	100.05
4	107.37	98.63	98.65
5	106.91	98.00	99.18
6	109.77	101.52	102.98
7	121.77	110.32	115.23
8	133.26	123.09	129.08
9	140.28	126.99	129.55
10	138.89	123.49	121.86
11	129.98	116.80	114.18
12	123.37	112.96	109.49
13	118.03	109.68	105.78
14	116.71	109.96	108.55
15	122.19	116.57	118.38
16	131.48	124.59	128.79
17	142.21	130.99	138.74
18	149.14	135.18	141.19
19	145.02	133.51	139.25
20	141.85	131.62	138.66
21	134.55	124.17	129.32
22	127.88	118.34	117.63
23	120.91	113.21	112.22
24	114.35	105.73	105.93

All'interno delle 24 ore, i prezzi più alti si collocano nelle ore pre-serali e pre-notturne, quando ai consumi industriali si sommano quelli domestici, mentre la produzione rinnovabile fotovoltaica viene meno. Sicuramente con la diffusione delle batterie di accumulo, la curva dei prezzi tenderà ad appiattirsi entro certi limiti



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Gas naturale - Forward Cal PSV



Ultime quotazioni c€/Smc			
Data	CAL 2027	CAL 2028	CAL 2029
20.01.2026	29.76	27.09	25.51
21.01.2026	30.61	27.28	25.57
22.01.2026	30.27	26.89	25.46
23.01.2026	30.07	26.97	25.36
26.01.2026	29.42	26.53	25.23

- Nel breve periodo, le rigide temperature invernali e la riduzione degli stoccaggi (al 53% a livello europeo) hanno trainato a rialzo le quotazioni nelle ultime settimane, in controtendenza ai cali dell'autunno scorso

- Nel medio periodo, tuttavia, l'abbondanza di GNL proveniente anche da nuovi impianti in USA e KATAR dovrebbe contribuire a far scendere i prezzi



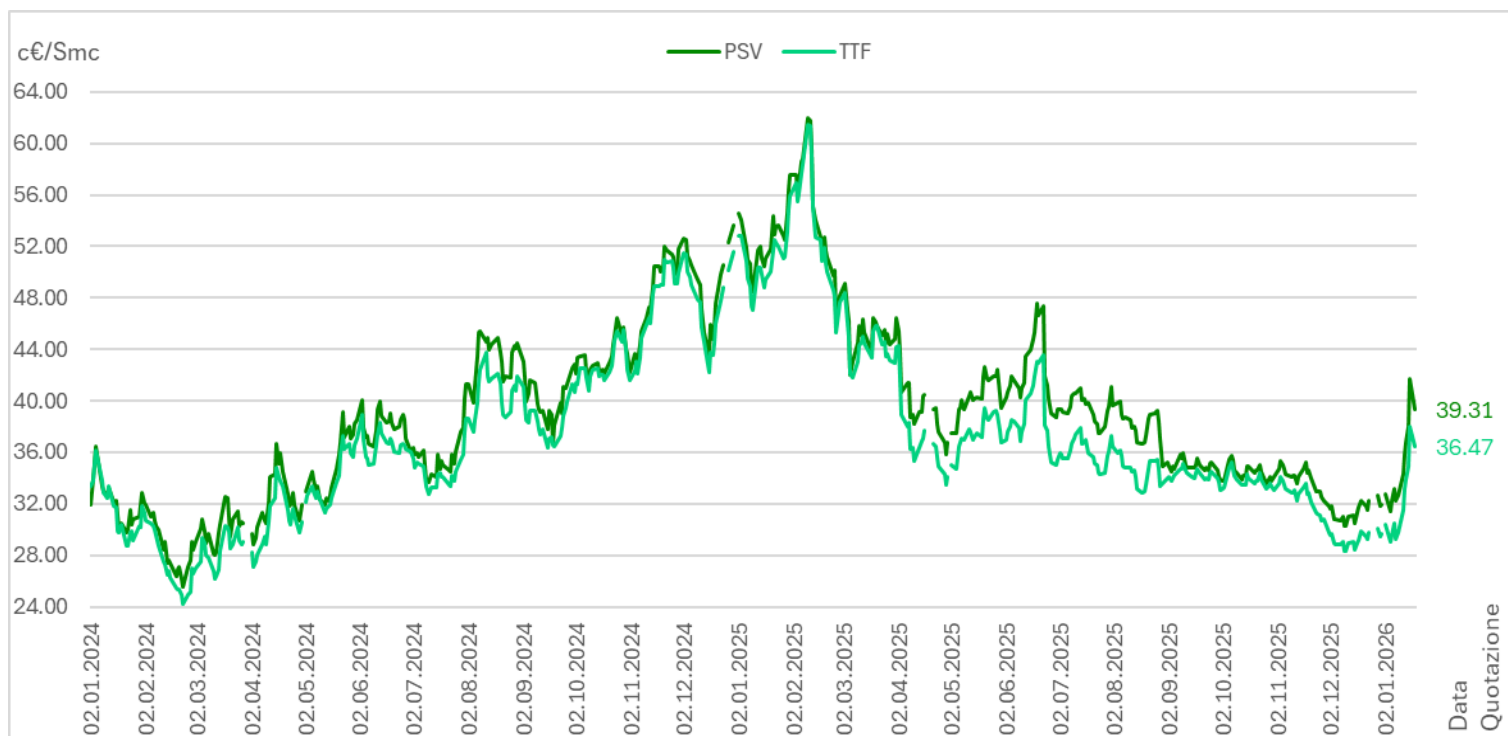
CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Gas naturale - Forward Quarter PSV



Ultime quotazioni c€/Smc			
Data	Q2 2026	Q3 2026	Q4 2026
13.01.2026	31.69	31.22	31.13
14.01.2026	31.75	31.23	30.76
15.01.2026	33.07	32.41	31.43
16.01.2026	35.26	34.42	33.21
19.01.2026	34.52	33.80	32.66

Gas naturale - Quotazioni giornaliere

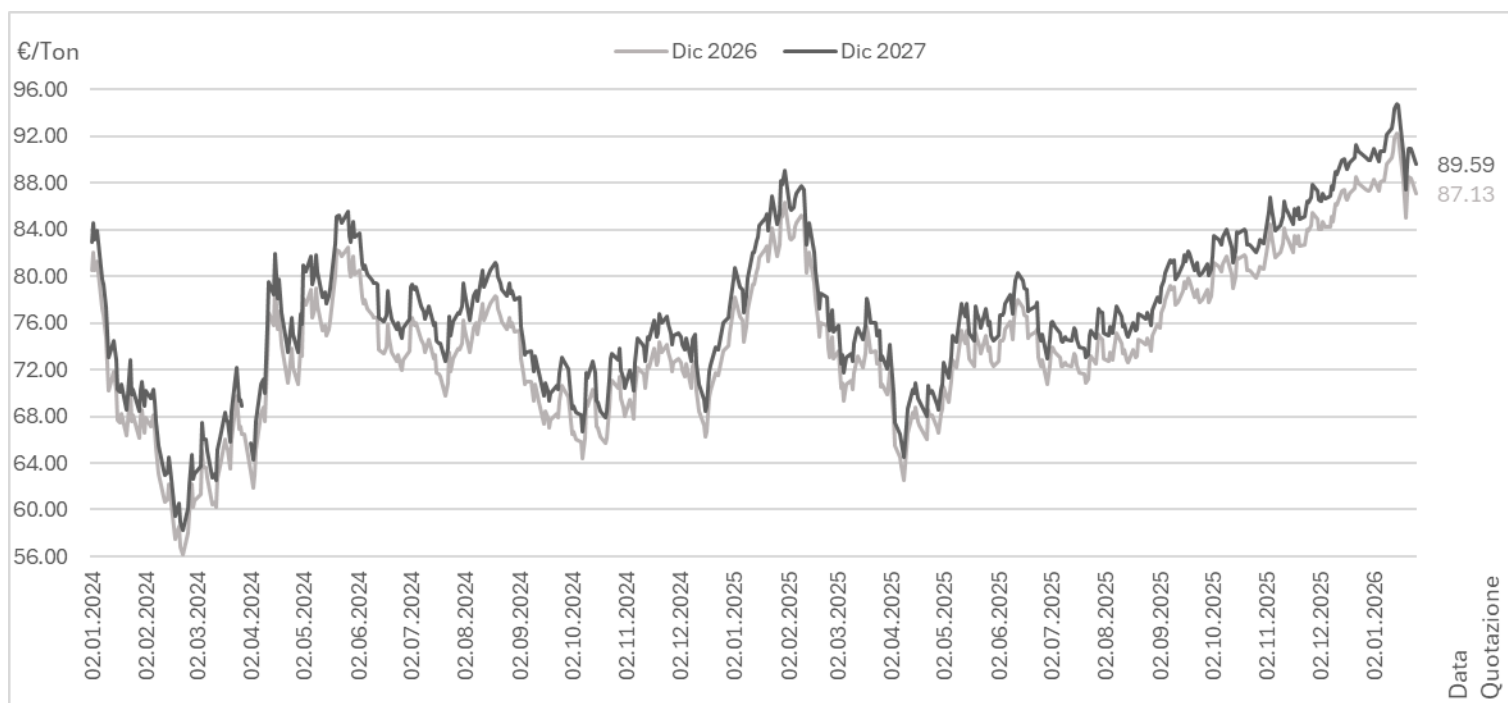


Ultime quotazioni c€/Smc		
Data	PSV	TTF
lunedì, 5 gennaio 2026	31.42	29.05
martedì, 6 gennaio 2026	32.21	29.59
mercoledì, 7 gennaio 2026	33.21	30.49
giovedì, 8 gennaio 2026	32.19	29.28
venerdì, 9 gennaio 2026	32.66	29.72
lunedì, 12 gennaio 2026	34.27	31.56
martedì, 13 gennaio 2026	35.85	33.21
mercoledì, 14 gennaio 2026	36.74	33.85
giovedì, 15 gennaio 2026	37.97	34.87
venerdì, 16 gennaio 2026	41.66	38.02
lunedì, 19 gennaio 2026	39.31	36.47



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

CO2 - Quotazioni consegna dicembre



Ultime quotazioni €/Ton		
Data	Dic 2026	Dic 2027
20.01.2026	84.96	87.40
21.01.2026	87.06	89.50
22.01.2026	88.47	90.94
23.01.2026	88.40	90.87
26.01.2026	87.13	89.59

- Il mercato delle **quote di emissione di CO₂ (EU ETS)** fissa un prezzo per ogni tonnellata di CO₂ emessa
- Le **Politiche ETS e decarbonizzazione**: la riduzione delle quote gratuite e l'introduzione del CBAM dal 2026 cercano di internalizzare i costi di carbonio, aumentando la pressione su settori ad alta emissione
- Il **Maggiore prezzo CO₂ → costi di generazione più alti**: quando le quote salgono, i generatori termoelettrici alimentati a gas/coal pagano di più per le emissioni, riflettendosi nei prezzi dell'elettricità

Brent



Ultime quotazioni USD/Bbl	
Data	Brent
20.01.2026	64.92
21.01.2026	65.24
22.01.2026	64.06
23.01.2026	65.88
26.01.2026	65.59
27.01.2026	65.31

- **Sovrabbondanza di produzione** lato offerta comporta in questo momento prezzi contenuti
- Lato domanda, la maggiore crescita si prevede sarà in Cina
- La quotazione del Brent di fatto incide sui prezzi dei carburanti alla pompa in Italia, marginalmente nei costi termoelettrici



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

L'energia, costo significativo e da governare

- Per l'industria e la manifattura l'energia è un **costo significativo**, il cui impatto su margini e competitività è notevole → **costo strutturale**
- Negli ultimi sei anni i mercati energetici sono diventati **altamente volatili** e influenzati da **fattori esterni assai poco prevedibili** → **maggiore rischio prezzi fuori controllo**
- Individuare una condizione favorevole di acquisto **in un singolo momento** → approccio **superato e limitante**
- **Governare nel tempo** l'esposizione ad un mercato volatile e strutturalmente più costoso → **metodo efficace per non subire** le quotazioni

Il Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est: qualche numero

- Costituito nell'autunno 2024
- Iscritto al Coordinamento Consorzi Energia (CEE) di Confindustria
- Circa 109 aziende hanno aderito sinora
- 60.500.000 KWh di energia elettrica gestiti
- 3.000.000 Smc di gas metano gestiti
- Sia Elettrivore, che non Elettrivore
- Principalmente PMI
- Ubicazione aziende province BL, TV, VE, PD, RO

Il ruolo del Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est

- Monitora costantemente i mercati → evoluzione delle quotazioni e della normativa **utili alle decisioni di fixing**
- Analizza i profili di consumo e aggrega i volumi della singola impresa → ottenendo la **massa critica negoziale verso i fornitori**
- Individua e sceglie la «rosa» di fornitori affidabili e competitivi → approccio **diversificato multi-partner**
- Gestisce il rischio implementando attività di copertura dei prezzi → garantendo **maggiore stabilità dei costi** nel medio termine
- Divulga **obblighi normativi** e relative scadenze, ma anche **opportunità di sistema** → ambito **riduzione consumi e costi** energetici (esempio Energy Release per Imprese Elettrivore)

Il Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est, condizioni tecnico economiche 1/5

In primis, **riduzione dello Spread (margine commerciale fornitore)** su PUN (Energia) e PSV (Gas) per tutte le aziende → ai minimi di mercato

- Spread su PUN compreso tra 1,5 e 1,75 €/MWh;
- Spread su PSV compreso tra 1,9 e 2,7 c€/Smc;

a seconda del cluster di appartenenza e del profilo di prelievo dell'azienda.

Risparmio cumulato stimato nei primi 12 mesi di fornitura → approssimativamente circa 500.000 €

Il Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est, condizioni tecnico economiche 2/5

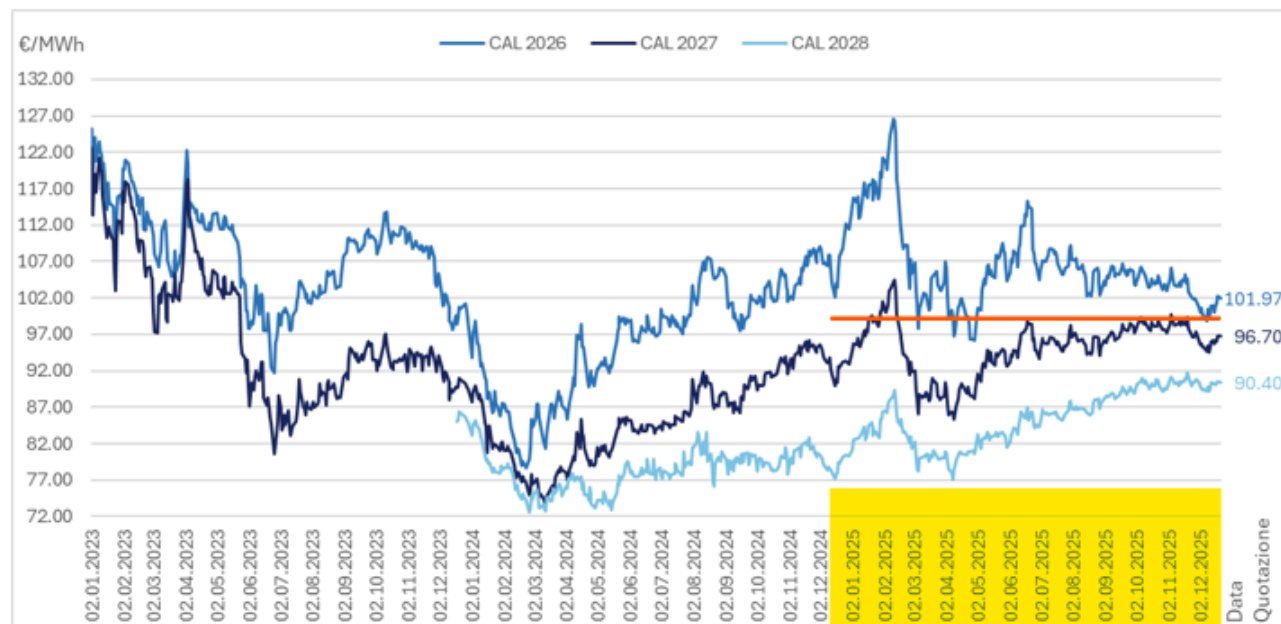
Stabilizzazione costo Materia Energia tramite fissazioni di prezzo (fixing):

- Pricing anno 2025 energia → per il cluster decorrente a gennaio, circa il 60% dei volumi a prezzo fisso/ il 40% a prezzo variabile nel secondo semestre;
- Pricing anno 2026 energia → circa 70% dei volumi a prezzo fisso/ il 30% variabile per l'intero anno.

Il Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est, condizioni tecnico economiche 3/5

Stabilizzazione costo Materia Energia → fixing principale del 18/12/2025

Energia Elettrica – Forward Cal Baseload



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Il Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est, condizioni tecnico economiche 4/5

Stabilizzazione costo Materia Gas tramite fissazioni di prezzo (fixing):

- Pricing anno 2025 energia → per il cluster decorrente a gennaio, circa il 50% dei volumi a prezzo fisso/ il 50% a prezzo variabile per l'ultimo trimestre;
- Pricing anno 2026 energia → circa 70% dei volumi a prezzo fisso/ il 30% variabile per l'intero anno.

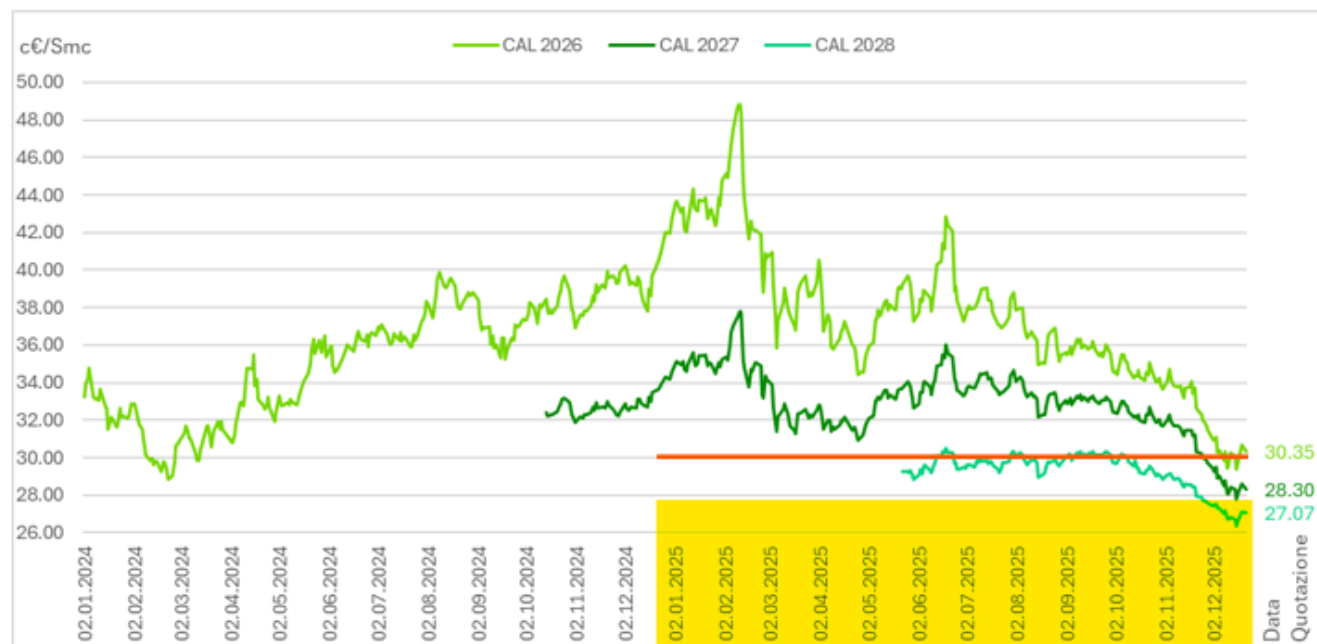


CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Il Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est, condizioni tecnico economiche 5/5

Stabilizzazione costo Materia Gas → fixing principale del 18/12/2025

Gas naturale - Forward Cal PSV



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Informazioni utili alle aziende → obbligo installazione CCI - 1/3

Delibera 5 AGOSTO 2025 - 385/2025/R/EEL al seguente link <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/25/385-25>

1. Obiettivo della delibera

Aggiorna l'Allegato A.72 al Codice di Rete (procedura **RIGEDI**) per la **riduzione/distacco della GENERAZIONE DISTRIBUITA (GD)** in condizioni di emergenza del Sistema Elettrico Nazionale (SEN). Si applica, dunque, agli impianti di produzione di energia tipicamente fotovoltaica.

Supera la vecchia tecnologia di teledistacco basata su GSM/GPRS, ormai obsoleta e inaffidabile.

Introduce l'uso del **Controllore Centrale di Impianto (CCI)** come soluzione unica per osservabilità e comandi di riduzione.

2. Ambito di applicazione

Impianti fotovoltaici ed eolici ≥ 100 kW connessi in MT.

Tre fasce di potenza con obblighi differenziati:

≥ 1 MW

500 kW – < 1 MW

100 kW – < 500 kW



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Informazioni utili alle aziende → obbligo installazione CCI - 2/3

Delibera 5 AGOSTO 2025 - 385/2025/R/EEL al seguente link <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/25/385-25> e allegata.

3. Nuovi obblighi tecnici

- **Installazione del CCI** conforme alla Norma CEI 0-16 (Allegati O e T).
- **Funzionalità obbligatoria PF2:** limitazione della potenza attiva su comando esterno del DSO.
- Possibile uso di versioni “semplificate” del CCI per gli impianti 100–500 kW.
- Obbligo di mantenere operativo il vecchio teledistacco GSM/GPRS fino alla completa integrazione del nuovo sistema.

4. Tempistiche di adeguamento, aggiornata in base a Delibera 564/2025/R/EEL

- **≥1 MW (impianti esistenti):** attivazione PF2 entro **31 dicembre 2026**.
- **500 kW – <1 MW (esistenti):** attivazione PF2 entro **31 dicembre 2027**.
- **100 kW – <500 kW (esistenti):** attivazione PF2 entro **31 marzo 2028** (dopo definizione CEI delle modalità semplificate).
- **Impianti nuovi:** obbligo di CCI + PF2 già **alla connessione**.

Informazioni utili alle aziende → obbligo installazione CCI - 3/3

Delibera 5 AGOSTO 2025 - 385/2025/R/EEL al seguente link <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/25/385-25> e allegata.

5. Contributi economici previsti per l'adeguamento

Previsti **contributi forfetari decrescenti** per favorire il rapido adeguamento:

7.500 € per impianti 100–500 kW.

10.000 € per impianti 500 kW–1 MW.

Nessun contributo per impianti ≥ 1 MW (si tratta solo di aggiornamento software del CCI già obbligatorio).

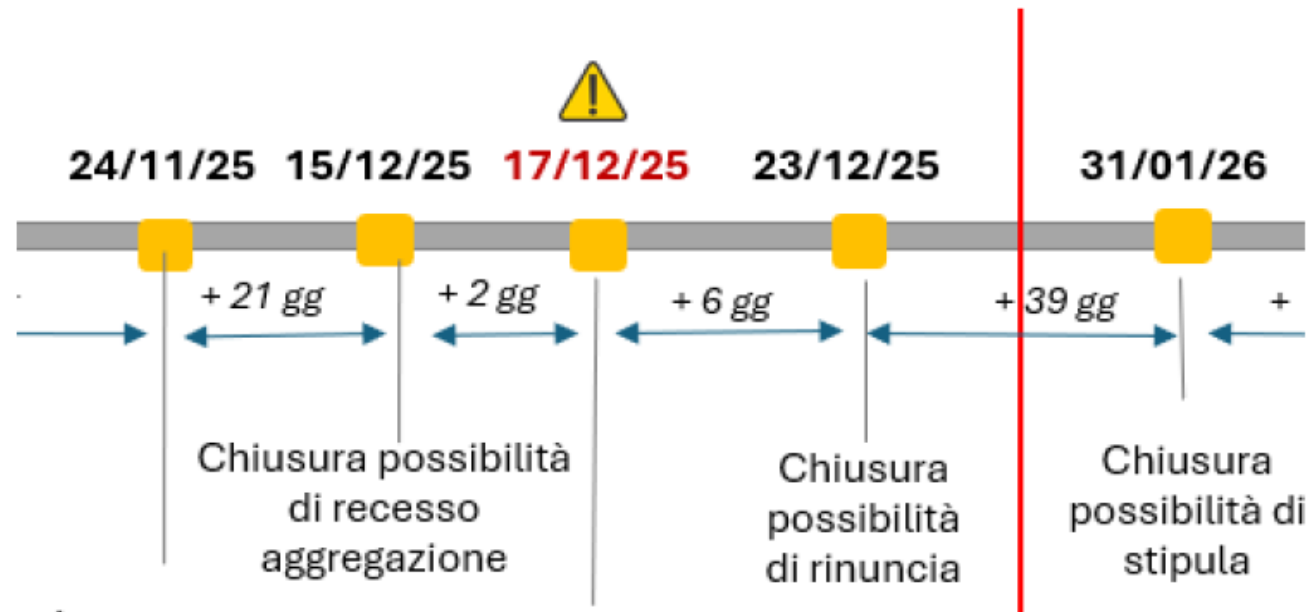
6. Verifiche e controlli

Le **imprese distributrici** devono verificare l'installazione e il funzionamento del CCI (prove da remoto + sopralluoghi, con riconoscimento 200 € a sopralluogo).

Devono inoltre adeguare i propri sistemi entro il 28 febbraio 2026 per ricevere i comandi da Terna e inviare ordini agli impianti.

Informazioni utili alle Imprese Elettrivore → misura Energy Release 2.0 → scadenze

- Stipula contratto tra **Elettrivoro/Aggregatore** e **GSE** entro il **31/01/2026**



- Aggiornamento della **documentazione Antimafia** entro il **31/01/2026**



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Informazioni utili alle Imprese Elettrivore → misura Energy Release 2.0 → Garanzie d'Origine (GO) e Green Conditionalities B

Nel rispetto della normativa vigente, il **GSE riconosce mensilmente le GO ai singoli Clienti finali energivori**, in funzione dell'energia assegnata dal GSE in fase di esito della Procedura di assegnazione.

Il GSE riconosce le GO ai soggetti energivori che fanno parte di un'Aggregazione sulla base dei consumi dei singoli partecipanti. Ogni Cliente finale energivoro dovrà provvedere all'apertura di **un conto proprietà presso il GSE** le cui modalità operative sono descritte al seguente link <https://www.gse.it/servizi-per-te/fonti-rinnovabili/garanzia-dorigine/documenti>

Le GO saranno riconosciute **e automaticamente annullate ai Clienti finali energivori sul conto proprietà** degli stessi.

Le GO annullate entro il 31 marzo dell'anno "n" potranno essere utilizzate per attestare i consumi dell'anno "n-1". Esclusivamente con riferimento al primo anno del Periodo di anticipazione, **per attestare i consumi dell'anno 2025, potranno essere utilizzate le GO riconosciute nell'ambito del Contratto, annullate entro il 30 aprile 2026.**



Novità normativa sul gas naturale: modifiche dal 1° gennaio 2026 - 1/2

Dal **1° gennaio 2026** entra in vigore il **D.Lgs. 43/2025**, che modifica le regole sulla tassazione del gas naturale (art. 26 del Testo Unico Accise – D.Lgs. 504/95).

La distinzione tra **usi civili** e **usi industriali** è sostituita da quella tra **usi domestici** e **usi non domestici**.
Le aliquote restano invariate: quelle attuali per usi civili corrispondono agli usi domestici, mentre quelle per usi industriali corrispondono agli usi non domestici.

Uso domestico

Comprende abitazioni e relative pertinenze, uffici non situati presso stabilimenti produttivi, scuole, istituti di credito e strutture simili che anche nella precedente normativa non avevano diritto alla minore aliquota per usi industriali. Sono inclusi anche la produzione di calore destinato a usi domestici e il rifornimento di auto a metano tramite impianti collegati alla rete domestica. **I clienti che utilizzano il gas per uso domestico non dovranno fare nulla.**

Novità normativa sul gas naturale: cosa cambia dal 1° gennaio 2026 - 2/2

Uso non domestico

Rientrano in questa categoria tutti gli impieghi del gas diversi da quelli domestici, compresi **quelli destinati agli impianti di produzione o impieghi per la produzione di energia termica**, tramite impianti cogenerativi per teleriscaldamento, anche se destinati ad utenze non domestiche (solo se gli impianti cogenerativi hanno determinate caratteristiche tecniche - legge 9/1/1991, n.10).

Inoltre, grazie al nuovo adeguamento normativo, le attività culturali e ricreative, come biblioteche, musei, teatri, cinema, sale da concerto e strutture analoghe potranno accedere alla minore aliquota per usi non domestici a partire dal 1° gennaio 2026.

Adempimenti per clienti con uso non domestico

- **Clienti già ammessi alla minore aliquota per usi industriali:** riceveranno nei primi giorni dell'anno una comunicazione molto importante che dovranno restituire entro i primi mesi del 2026 per continuare a usufruire dell'applicazione della minore aliquota per usi non domestici.
- **Clienti rientranti nelle nuove categorie per usi non domestici:** dovranno dichiarare il possesso dei requisiti necessari per poter usufruire della minore aliquota a partire da gennaio 2026.

Qualità Rete Elettrica: supporto verso e Distribuzione - 1/2

- Raccolta e mappatura delle interruzioni, micro-interruzioni e buchi di tensione subite dalla imprese
- Segnalazione ad E Distribuzione Direzione Esercizio e Manutenzione
- Avvio di sessione di monitoraggio «ad hoc» con analisi ed esito circa le evidenze riscontrate
- Se necessario, call/incontro di approfondimento tra Azienda ed E Distribuzione
- Individuazioni interventi e realizzazione dei medesimi da parte E Distribuzione

Qualità Rete Elettrica: supporto verso e Distribuzione - 2/2

Lo sviluppo infrastrutturale tramite il PNRR

Periodo 2023-2026 regione VENETO

e-distribuzione

19 interventi Alta Tensione

- 10 nuove Cabine Primarie
- 5 potenziamenti/ampliamenti CP
- 4 solo smartizzazioni CP

565 km di linee media tensione

Potenziamenti, nuove uscite e richiusure

890 interventi in Cabina Secondaria

- 55 nuove cabine secondarie
- 835 potenziamenti trasformatori MT/BT

118 km di linee bassa tensione

potenziamenti, nuove uscite

268,2 M€ Importo finanziato per VENETO-FRIULI VENEZIA GIULIA nel periodo 2023-2026



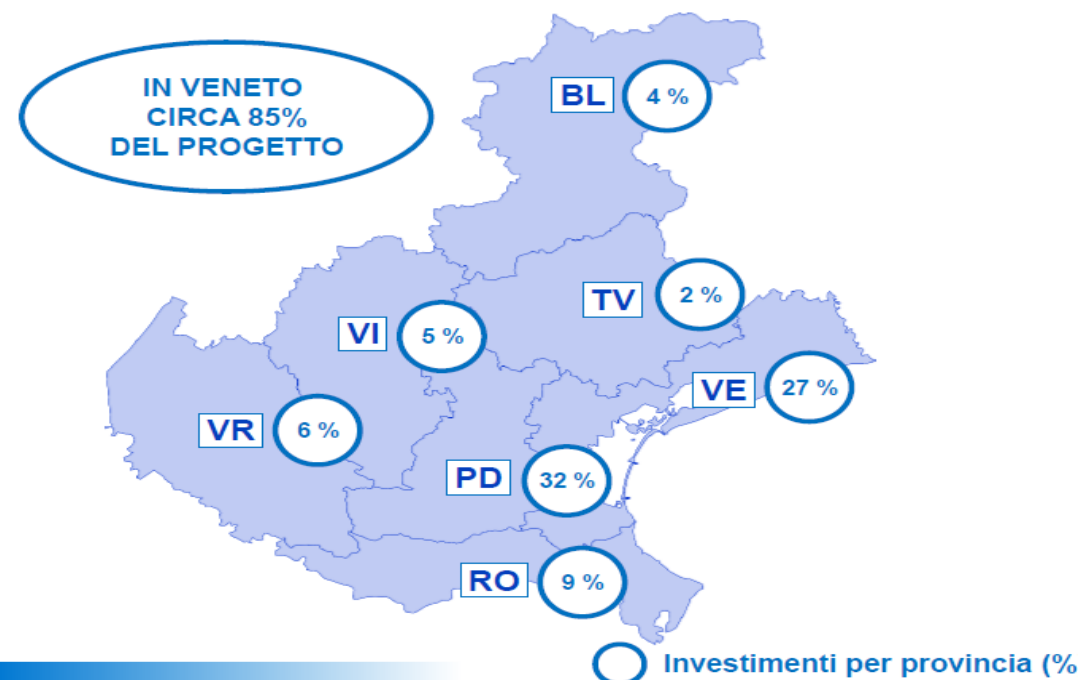
154,4 M€ Elettrificazione dei consumi



75,4 M€ Hosting Capacity



38,4 M€ Resilienza



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Legenda

Mercati spot organizzati dalle borse dell'energia elettrica

Sistema di offerte di vendita o di acquisto organizzato giornalmente, per l'energia elettrica con dettaglio orario e per il gas giornaliero dal lunedì al venerdì. Sono sempre espressi in €/MWh. Il PUN (Prezzo Unico Nazionale) è il prezzo medio dell'energia elettrica in Italia, calcolato ogni ora in base all'offerta e alla domanda nel mercato elettrico.

Mercati forward o a termine

Un mercato forward o a termine è un mercato in cui vengono negoziati contratti per l'acquisto o la vendita di beni (come energia, gas, petrolio, ...) a una data futura a un prezzo concordato oggi. I periodi di maggior riferimento per gli scambi sui mercati forward sono principalmente i seguenti: Calendar (tutte le ore che compongono il prodotto per l'anno di riferimento), Quarter (tutte le ore che compongono il prodotto per il quartale di riferimento), Month (tutte le ore che compongono il prodotto per il mese di riferimento). Esempio il Cal26 Baseload è riferito a tutte le 8760 ore che compongono l'anno 2026.

Prodotti Baseload e Peakload

Sono prodotti standard che hanno le seguenti caratteristiche temporali:

- Baseload: sono prodotti che comprendono tutte e 24 le ore del periodo considerato
- Peakload: sono prodotti che comprendono le ore che vanno dalle 08:00 alle 20:00 di tutti i giorni dal lunedì al venerdì nel periodo considerato.

Aste CO2

Le aste CO2 di The ICE (Intercontinental Exchange) sono eventi in cui vengono venduti permessi di emissione di anidride carbonica (CO2) nell'ambito del sistema di scambio europeo delle emissioni (EU ETS). Il prezzo indicato per dicembre 2025 (€ /ton) rappresenta il costo per acquistare un permesso per emettere una tonnellata di CO2 in quel periodo. Di norma si utilizzano le quotazioni di dicembre come riferimento dell'anno.

Brent

La quotazione del Brent si basa su continuous trading, un sistema che permette di negoziare il petrolio greggio in tempo reale durante le ore di mercato. I prezzi vengono aggiornati continuamente in base alle transazioni effettuate, consentendo agli operatori di acquistare e vendere in qualsiasi momento.



Grazie per la Vostra attenzione

Matteo De Martin Topranin

Senior Advisor

Energia

T +390422294250

M +393346092645

m.demartin@confindustriavenest.it



CONFINDUSTRIA
VENETO EST