



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Area Metropolitana
Venezia Padova Rovigo Treviso

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

16 giugno 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 2027-2028**
- **Novità normative e regolatorie in ambito energia**



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Area Metropolitana
Venezia Padova Rovigo Treviso

- Aggiornamento periodico sul mercato energetico

Panoramica sull'andamento dei mercati energetici

Energia Elettrica	CAL 2027 €/MWh	CAL 2028 €/MWh	CAL 2029 €/MWh	Q3 2026 €/MWh	Q4 2026 €/MWh	Q1 2027 €/MWh
Trend	↓ -2.91	↓ -0.14	↑ 0.09	↓ -12.97	↓ -11.50	↓ -8.29
15.06.2026	105.09	88.15	80.11	133.00	133.40	123.52
08.06.2026	108.00	88.29	80.02	145.97	144.90	131.81

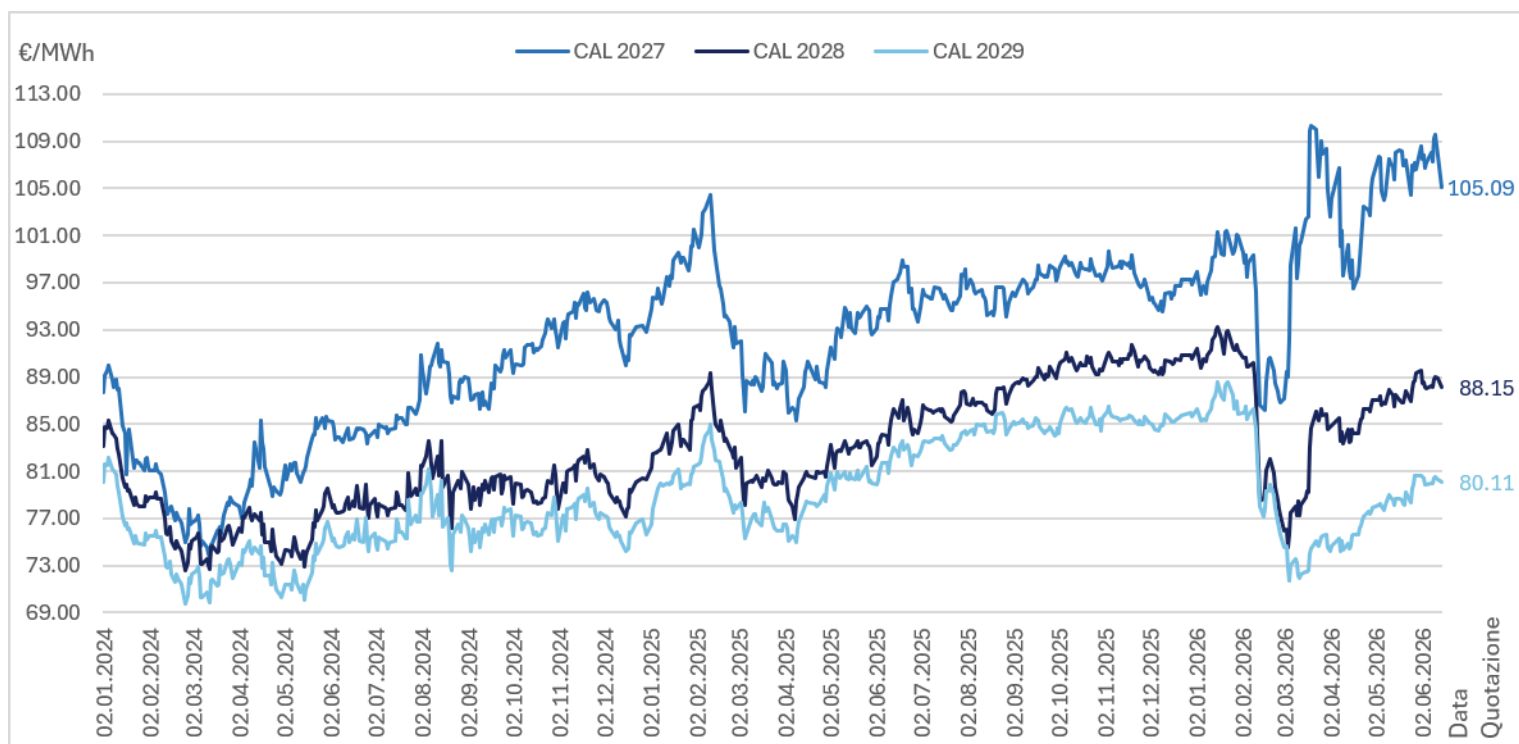
Gas PSV	CAL 2027 c€/Smc	CAL 2028 c€/Smc	CAL 2029 c€/Smc	Q3 2026 c€/Smc	Q4 2026 c€/Smc	Q1 2027 c€/Smc
Trend	↓ -3.06	↓ -0.67	↓ -0.38	↓ -7.51	↓ -7.18	↓ -6.09
15.06.2026	38.22	30.44	26.80	47.25	45.66	44.22
08.06.2026	41.27	31.10	27.18	54.77	52.83	50.30

CO2	Dic 2026 €/Ton	Dic 2027 €/Ton
Trend	↑ 3.07	↑ 3.01
15.06.2026	80.02	82.70
08.06.2026	76.95	79.69

Brent	Brent USD/Bbl
Trend	↓ -11.08
15.06.2026	83.17
08.06.2026	94.25



Energia Elettrica – Forward Cal Baseload



Ultime quotazioni €/MWh			
Data	CAL 2027	CAL 2028	CAL 2029
09.06.2026	107.26	88.11	79.99
10.06.2026	109.19	88.83	80.45
11.06.2026	109.52	89.02	80.57
12.06.2026	107.82	88.86	80.28
15.06.2026	105.09	88.15	80.11

- Con le prime dichiarazioni circa la revisione del ETS, forte calo dei prezzi dell'energia di circa 15 €/MWh;
- Con lo scoppio, invece, della guerra USA_IRAN a fine febbraio, quotazioni di nuovo in crescita a livelli massimi dell'anno sulle varie delivery



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Energia Elettrica - Forward Quarter Baseload



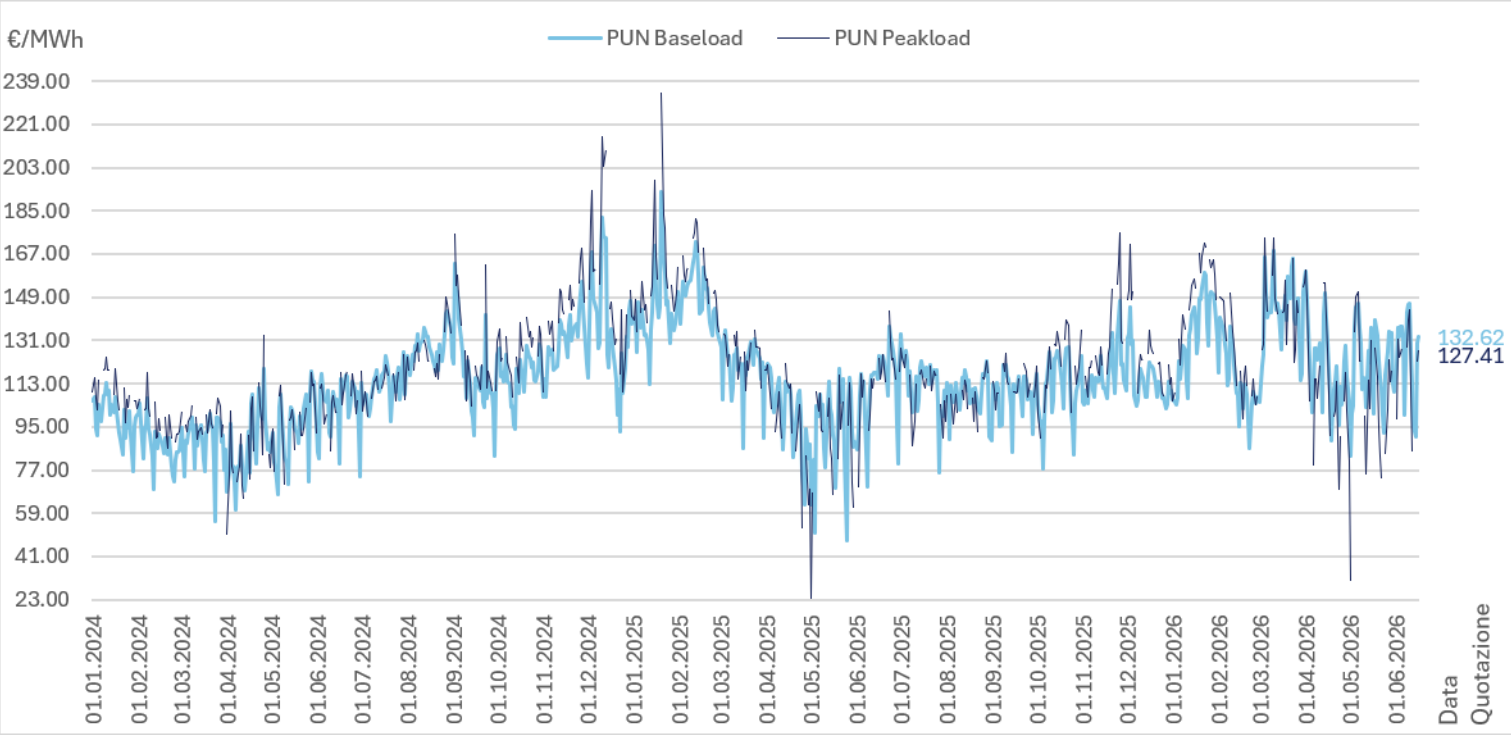
Ultime quotazioni €/MWh			
Data	Q3 2026	Q4 2026	Q1 2027
09.06.2026	143.46	142.99	130.11
10.06.2026	146.44	146.03	133.37
11.06.2026	145.66	145.63	133.48
12.06.2026	140.37	140.49	130.10
15.06.2026	133.00	133.40	123.52

- Nel breve periodo, i prezzi FUTURE sono a livelli sostenuti, sempre in conseguenza principalmente del conflitto mediorientale;
- Le aziende all'interno del Gruppo d'Acquisto CVE che hanno operato per tipologia contrattuale Variabile + Fixing sono «protette» per tutto l'anno in corso.



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

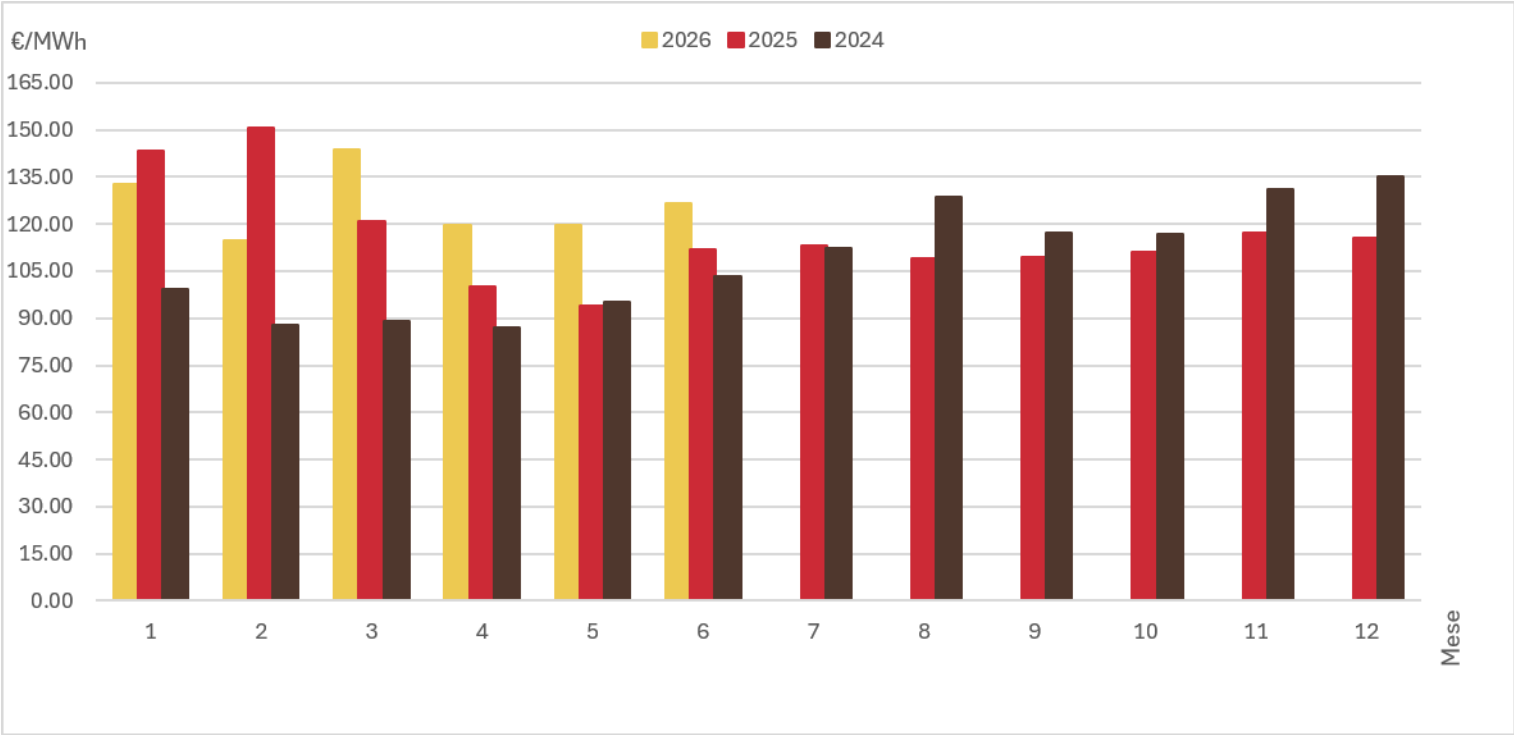
Energia Elettrica - Quotazioni PUN media giornaliera



Ultime quotazioni PUN €/MWh		
Data	Baseload	Peakload
lunedì, 1 giugno 2026	120.69	98.48
martedì, 2 giugno 2026	136.51	131.54
mercoledì, 3 giugno 2026	132.37	124.21
giovedì, 4 giugno 2026	136.96	125.73
venerdì, 5 giugno 2026	136.76	127.54
sabato, 6 giugno 2026	133.39	
domenica, 7 giugno 2026	99.96	
lunedì, 8 giugno 2026	142.88	128.25
martedì, 9 giugno 2026	145.75	139.24
mercoledì, 10 giugno 2026	146.65	143.76
giovedì, 11 giugno 2026	127.23	111.11
venerdì, 12 giugno 2026	113.43	85.22
sabato, 13 giugno 2026	95.06	
domenica, 14 giugno 2026	91.15	
lunedì, 15 giugno 2026	130.02	122.62
martedì, 16 giugno 2026	132.62	127.41

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

Energia Elettrica - Quotazioni PUN media mensile



Media mensile PUN €/MWh			
Mese	2026	2025	2024
1	132.66	143.03	99.16
2	114.41	150.36	87.63
3	143.40	120.55	88.86
4	119.47	99.85	86.80
5	119.35	93.58	94.88
6	126.34	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

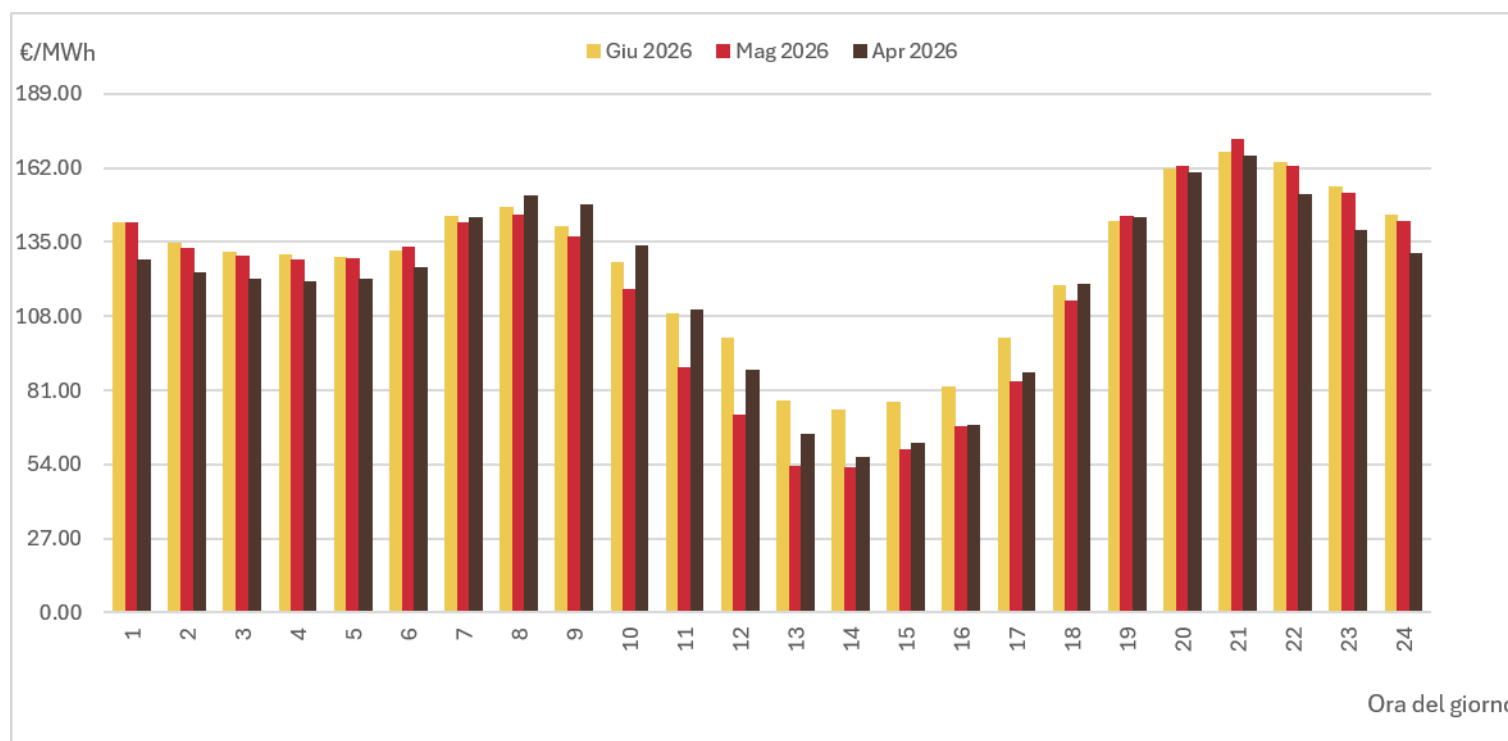
Media PUN 2024 → 108,52 €/MWh

Media PUN 2025 → 115,32 €/MWh

Media PUN 2026 fino a maggio → 125,88 €/MWh

Dal 2021 il PUN medio annuale è sempre maggiore a 100 €/MWh nonostante la crescita delle fonti di produzione rinnovabili.

Energia Elettrica - Quotazioni PUN media oraria ultimi mesi



Media oraria per mese €/MWh			
Ora	Giu 2026	Mag 2026	Apr 2026
1	141.84	141.76	128.61
2	134.50	132.71	123.60
3	131.37	129.69	121.56
4	130.20	128.33	120.33
5	129.16	128.87	121.22
6	131.64	133.11	125.81
7	144.29	141.85	143.68
8	147.39	144.79	151.85
9	140.64	136.86	148.38
10	127.56	117.71	133.60
11	108.83	88.98	110.08
12	100.04	71.87	88.14
13	77.16	53.39	64.81
14	73.96	52.80	56.62
15	76.70	59.42	61.49
16	82.29	67.59	68.31
17	99.99	84.20	87.44
18	119.13	113.58	119.40
19	142.37	144.30	143.70
20	161.82	162.47	160.32
21	167.81	172.50	166.12
22	163.88	162.49	152.26
23	154.83	152.79	139.24
24	144.76	142.37	130.60

All'interno delle 24 ore, i **prezzi più alti si collocano nelle ore 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

Gas naturale - Forward Cal PSV



Ultime quotazioni c€/Smc			
Data	CAL 2027	CAL 2028	CAL 2029
09.06.2026	40.89	30.95	27.09
10.06.2026	41.54	31.13	27.16
11.06.2026	41.78	31.43	27.21
12.06.2026	40.48	31.14	27.07
15.06.2026	38.22	30.44	26.80

- Nel breve periodo, quotazioni sostenute sull'onda degli sviluppi mediorientali;
- Nel medio periodo, tuttavia, l'abbondanza di GNL proveniente anche da nuovi impianti in USA dovrebbe contribuire a far scendere i prezzi (la quota Katarina, invece, per diversi anni è compromessa causa la distruzione degli impianti di produzione da parte USA).



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

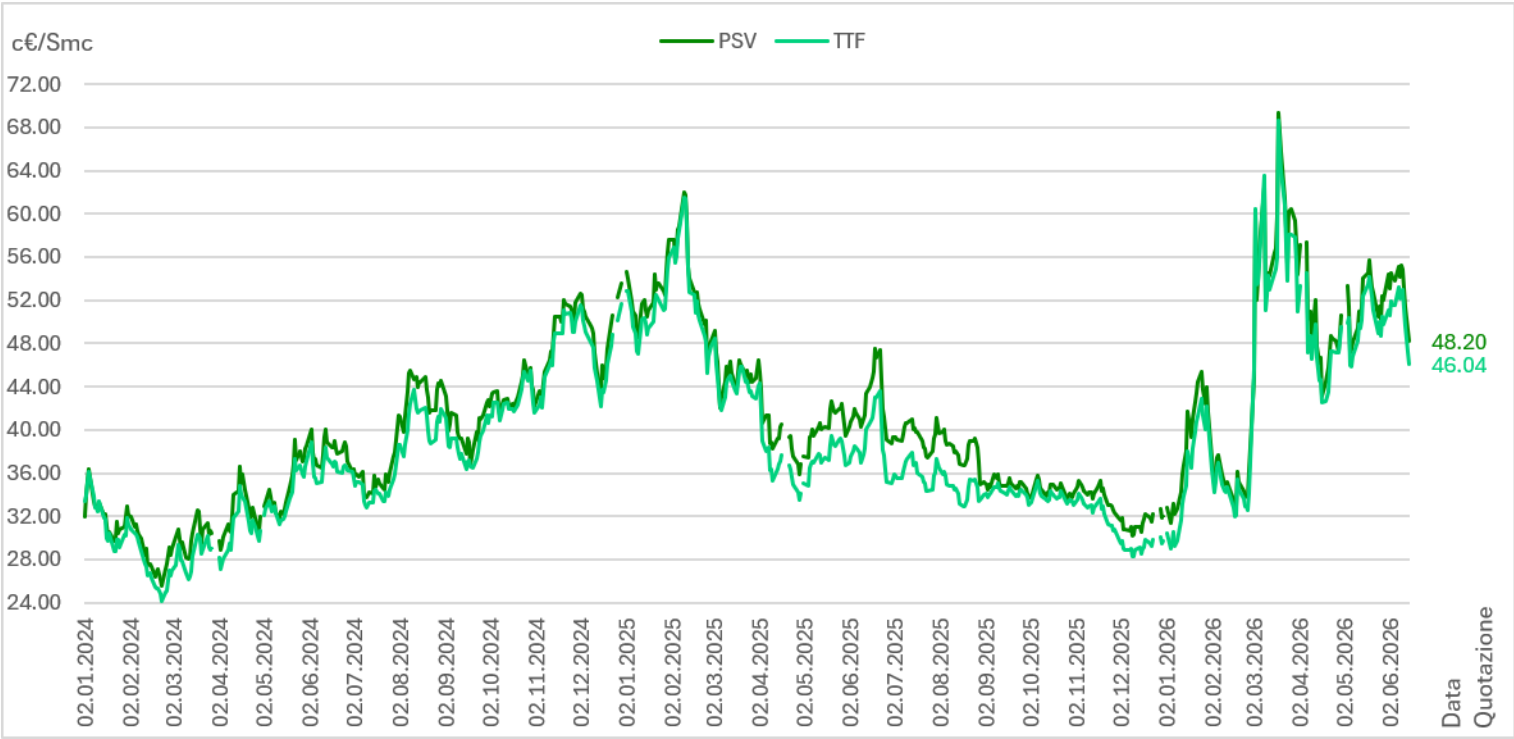
Gas naturale - Forward Quarter PSV



Ultime quotazioni c€/Smc			
Data	Q3 2026	Q4 2026	Q1 2027
09.06.2026	53.75	51.92	49.73
10.06.2026	55.00	53.20	50.90
11.06.2026	54.68	53.08	50.96
12.06.2026	51.64	50.26	48.30
15.06.2026	47.25	45.66	44.22

- Nel breve periodo, i prezzi FUTURE sono a livelli sostenuti, sempre in conseguenza principalmente del conflitto mediorientale;
- Le aziende all'interno del Gruppo d'Acquisto CVE che hanno operato per tipologia contrattuale Variabile + Fixing sono «protette» per tutto l'anno in corso.

Gas naturale - Quotazioni giornaliere



Ultime quotazioni c€/Smc		
Data	PSV	TTF
lunedì, 1 giugno 2026	54.34	51.04
martedì, 2 giugno 2026	53.14	50.62
mercoledì, 3 giugno 2026	54.46	51.91
giovedì, 4 giugno 2026	54.15	51.58
venerdì, 5 giugno 2026	53.81	51.56
lunedì, 8 giugno 2026	55.15	53.22
martedì, 9 giugno 2026	54.17	52.15
mercoledì, 10 giugno 2026	55.22	52.31
giovedì, 11 giugno 2026	54.88	52.94
venerdì, 12 giugno 2026	51.41	49.63
lunedì, 15 giugno 2026	48.20	46.04

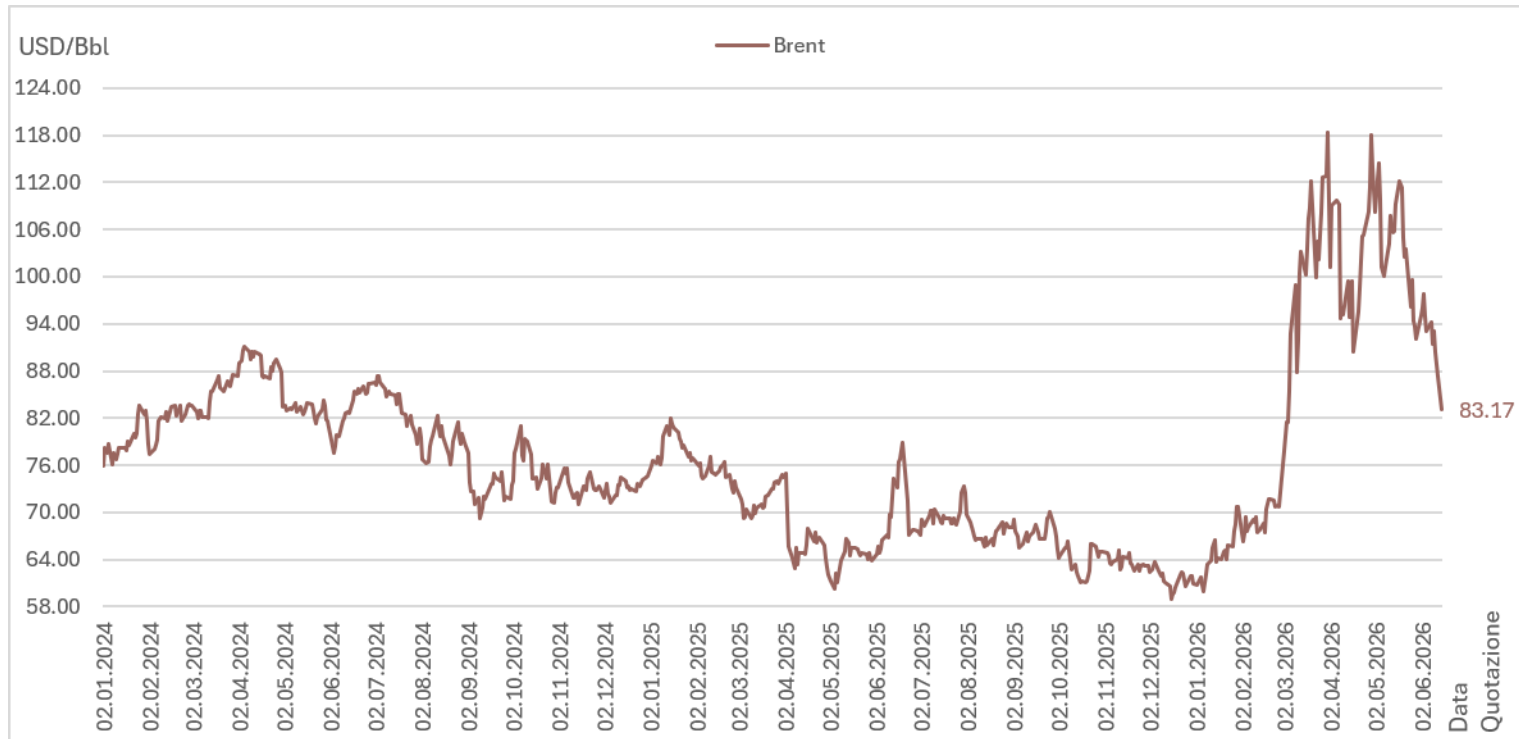
CO2 - Quotazioni consegna dicembre



Ultime quotazioni €/Ton		
Data	Dic 2026	Dic 2027
09.06.2026	76.15	78.82
10.06.2026	77.50	80.22
11.06.2026	77.14	79.84
12.06.2026	77.17	79.81
15.06.2026	80.02	82.70

- 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;
- A febbraio 2026 i rumors su una possibile revisione del ETS hanno causato il crollo delle quotazioni CO₂, poi in recupero.

Brent



Ultime quotazioni USD/Bbl	
Data	Brent
09.06.2026	91.45
10.06.2026	93.10
11.06.2026	90.38
12.06.2026	87.33
15.06.2026	83.17

- **La chiusura dello Stretto di Hormuz** ha comportato l'immediato aumento del prezzo del petrolio che ha sfondato i 100 /bb;
- La quotazione del Brent di fatto incide sui prezzi dei carburanti alla pompa in Italia, marginalmente nei costi termoelettrici, che Tuttavia dipendono dal gas.



CONFINDUSTRIA
VENETO EST



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Area Metropolitana
Venezia Padova Rovigo Treviso

**- Strategia di copertura dei prezzi per l'anno 2027-
2028**

Dal mercato energetico attuale alla strategia delle prossime settimane

- Il prezzo di riferimento variabile dell'energia elettrica (PUN) nei primi mesi dell'anno in corso ha avuto l'andamento seguente:

MGP - STATISTICHE - SINTESI MGP

Sintesi MGP

Borse Europee

Market Coupling

Dati Storici

Rapporti

ANNO: 2026

DETTAGLIO: Mensile

Aggiornato al: 16/06/2026

Periodo	PUN Index GME (€/MWh)			Quantità totali (MWh)	Liquidità (%)
	Media	Min	Max		
Gennaio	132,66	75,30	215,00	26.321.564	82,4
Febbraio	114,41	8,50	175,00	23.392.643	83,5
Marzo	143,40	7,37	279,82	24.197.472	85,5
Aprile	119,47	0,00	233,86	21.994.635	84,7
Maggio	119,35	0,00	215,62	22.994.120	84,5
Giugno	126,34	0,00	201,93	12.404.635	84,9

Dal mercato energetico attuale alla strategia delle prossime settimane

- le **quotazioni futures per energia elettrica**, ossia i prezzi ai quali è possibile oggi contrattualizzare l'energia per l'anno **2027**, sono pari a **105,09 €/MWh**:

OVERVIEWTABLEGRAPH

EEX Italian Power Base Year Future - Cal-27

Settlement Price: 105.09 EUR/MWh ▼ (-2.73 EUR/MWh)

Last update: 2026-06-15 21:00 CET

More Details ▼

2026-06-15 to 2026-06-19

Trading day	Volume (MWh)	Gross Open Interest (Lots)	Settlement Price (EUR)
2026-06-15	753,360	10,553	105.09



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Dal mercato energetico attuale alla strategia delle prossime settimane

- le **quotazioni futures per Energia Elettrica**, ossia i prezzi ai quali è possibile oggi contrattualizzare l'energia per l'anno **2028**, sono pari a **88,15 €/MWh**:

OVERVIEW

TABLE

GRAPH

EEX Italian Power Base Year Future - Cal-28

Settlement Price: 88.15 EUR/MWh ▼ (-0.71 EUR/MWh)

Last update: 2026-06-15 21:00 CET

More Details ▼

2026-06-15 to 2026-06-19

Trading day	Volume (MWh)	Gross Open Interest (Lots)	Settlement Price (EUR)
2026-06-15	0	1,986	88.15

Dal mercato energetico attuale alla strategia delle prossime settimane

Premesso che **la media del PUN**, ossia del prezzo variabile (spot), per i primi cinque mesi dell'anno 2026 è stata pari a circa **125,90 €/MWh**:

- **Fissare in quota-parte** (esempio 30%/40%) il prezzo per l'anno 2027 comporta circa un **minor costo certo** all'ingrosso pari a
 $(105,06 - 125,90) \text{ €/MWh} = - 20,84 \text{ €/MWh}^*$
per l'anno 2027 rispetto ai primi mesi dell'anno in corso;
- **Fissare in quota-parte** (esempio 30%/40%) il prezzo per l'anno 2028 comporta circa un **minor costo certo** all'ingrosso pari a
 $(88,15 - 125,90) \text{ €/MWh} = - 37,75 \text{ €/MWh}^*$
per l'anno 2028 rispetto ai primi mesi dell'anno in corso.

Dunque, iniziando ad **operare con anticipo nelle fissazioni parziali di prezzo**, si incomincia a definire **un costo budgetizzabile** per i prossimi anni, 2027 e 2028, **gestendo e riducendo il rischio volatilità**, ossia l'incertezza per la **spesa energia (materia prima energia)**.

*valori oggetto di continuo aggiornamento in base alle quotazioni dei prezzi spot e future.

Dal mercato energetico attuale alla strategia delle prossime settimane

- Il **prezzo di riferimento variabile del Gas Naturale (MGP-GAS)** nei primi mesi dell'anno in corso ha avuto l'andamento seguente:

ANNO TERMICO: 2025/2026

DETTAGLIO: Mensile

Data aggiornamento: 15/06/2026

Negoziazione continua						Asta/AGS				
Periodo	Prezzo medio (€/MWh)	Volumi (MW)	Volumi (MWh)	Abbinamenti (N.)	Sessioni (N.)	Prezzo medio (€/MWh)	Volumi (MWh)	Acquisti SRG_TSO (MWh)	Vendite SRG_TSO (MWh)	Sessioni (N.)
Ottobre 2025	32,928	516.932,000	12.406.368	13.330	31/33	32,918	2.179.488,000	1.907.928	489.696	31/31
Novembre 2025	32,541	567.122,000	13.610.928	15.248	30/34	32,623	3.456.096,000	3.392.328	147.864	30/30
Dicembre 2025	30,651	545.203,000	13.084.872	13.811	31/37	30,822	2.927.040,000	2.746.272	374.352	31/31
Gennaio 2026	37,711	694.708,000	16.672.992	15.949	31/38	37,934	4.546.800,000	4.500.648	109.440	31/31
Febbraio 2026	35,103	618.084,000	14.834.016	14.726	28/33	35,399	2.287.872,000	2.245.440	226.968	28/28
Marzo 2026	52,507	627.505,000	15.060.120	15.148	31/36	53,885	3.458.880,000	3.458.880	23.016	31/31
Aprile 2026	46,411	467.292,000	11.215.008	12.344	30/37	46,854	2.122.368,000	1.689.504	680.064	30/30
Maggio 2026	47,136	414.884,000	9.957.216	11.153	31/39	47,342	2.436.600,000	2.344.776	172.344	30/30
Giugno 2026	49,216	186.103,000	4.466.472	5.412	19/22	49,499	734.544,000	712.248	107.376	16/16



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Dal mercato energetico attuale alla strategia delle prossime settimane

- la **quotazione futures per gas naturale**, ossia i prezzi ai quali è possibile oggi contrattualizzare il gas per l'anno **2027**, è pari a **36,112 €/MWh**:

OVERVIEW

TABLE

GRAPH

EEX PSV Natural Gas Year Future - Cal-27

Settlement Price: 36.112 EUR/MWh ▼ (-2.142 EUR/MWh)

Last update: 2026-06-15 21:00 CET

More Details ▼

2026-06-15 to 2026-06-19

Trading day	Volume (MWh)	Gross Open Interest (Lots)	Settlement Price (EUR)
2026-06-15	0	1,698	36.112

Dal mercato energetico attuale alla strategia delle prossime settimane

- la **quotazione futures per gas naturale**, ossia i prezzi ai quali è possibile oggi contrattualizzare il gas per l'anno **2028**, è pari a **28,757 €/MWh**:

OVERVIEW

TABLE

GRAPH

EEX PSV Natural Gas Year Future - Cal-28

Settlement Price: 28.757 EUR/MWh ▼ (-0.667 EUR/MWh)

Last update: 2026-06-15 21:00 CET

More Details ▼

2026-06-15 to 2026-06-19

Trading day	Volume (MWh)	Gross Open Interest (Lots)	Settlement Price (EUR)
2026-06-15	0	364	28.757

Dal mercato energetico attuale alla strategia delle prossime settimane

Premesso che la **media del MGP-GAS**, ossia del prezzo variabile (spot), per i primi cinque mesi dell'anno 2026 è stata pari a circa **43,773 €/MWh**:

- **Fissare in quota-parte** (esempio 30%/40%) il prezzo per l'anno 2027 comporta circa un **minor costo certo** all'ingrosso pari a
 $(36,112 - 43,773) \text{ €/MWh} = - 7,661 \text{ €/MWh}^*$
per l'anno 2027 rispetto ai primi mesi dell'anno in corso;
- **Fissare in quota-parte** (esempio 30%/40%) il prezzo per l'anno 2028 comporta circa un **minor costo certo** all'ingrosso pari a
 $(28,757 - 43,773) \text{ €/MWh} = - 15,0162 \text{ €/MWh}^*$
per l'anno 2028 rispetto ai primi mesi dell'anno in corso.

Dunque, iniziando ad **operare con anticipo nelle fissazioni parziali di prezzo**, si incomincia a definire **un costo budgetizzabile** per i prossimi anni, 2027 e 2028, **gestendo e riducendo il rischio volatilità**, ossia l'incertezza per la **spesa gas naturale (materia prima gas)**.

*valori oggetto di continuo aggiornamento in base alle quotazioni dei prezzi spot e future.

Dal mercato energetico attuale alla strategia delle prossime settimane

Operativamente, nel corso delle prossime settimane tra fine giugno e primi di luglio, anche sulla scia dei probabili ristorni ribassisti delle quotazioni con la firma di pace tra USA e IRAN, il Gruppo d'Acquisto di CVE procede a:

- Estendere le forniture contrattuali verso le imprese oltre il 31/12/2026, ove necessario;
- **Gestire i primi fixing parziali e progressivi lato Energia Elettrica per 2027 e 2028;**
- **Gestire i primi fixing parziali e progressivi lato Gas Naturale per 2027 e 2028 .**

I risparmi ottenibili a prezzo fisso per gli anni 2027 e 2028, infatti, consentono come abbiamo visto già risparmi certi rispetto ai prezzi variabili (spot) dei primi mesi dell'anno in corso.

L'obiettivo, inoltre, è di **fissare** entro l'anno 2026 **almeno il 60% del prezzo** per la decorrenza gennaio 2027, **sia per Energia, sia per Gas**, con il **limite massimo del 80%**.

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 ruolo del Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est

- Qual'è la differenza di acquistare da soli e aderire al Gruppo d'Acquisto di CVE?

Acquistare da soli significa scegliere un fornitore e decidere se e quando fissare il prezzo, **assumendosi direttamente** il rischio volatilità delle quotazioni;

Aderire al Gruppo d'Acquisto di CVE significa acquistare insieme ad altre imprese, tramite una struttura che monitora l'evoluzione dei mercati, pianifica per tempo gli acquisti e **gestisce in modo strutturato il rischio**;

La differenza sostanziale non risiede solo nel prezzo, ma soprattutto nel metodo di governo della volatilità.

- Il Gruppo d'Acquisto di CVE è un fornitore di energia e di gas?

No, il Gruppo d'Acquisto si avvale però dei fornitori di energia e di gas che effettuano la fornitura fisica delle rispettive commodities energetiche al pod e pdr, e opera invece come **soggetto tecnico** che:

aggrega le aziende ed i relativi consumi;

struttura i contratti dei fornitori;

gestisce il rischio prezzo tramite strategie di copertura (fixing).

Il valore sta nell'**analisi**, nella **pianificazione** e nella **gestione** del rischio.

Il ruolo del Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est

- Quanto si può risparmiare affidandosi al Gruppo d'Acquisto di CVE?

Il **vantaggio** non si quantifica solo nel «prezzo minore», ma nella **gestione continuativa della volatilità dei prezzi**.

Il **valore** viene **generato** tramite:

- **Ottimizzazioni condizioni** contrattuali di partenza (no rinnovi taciti standard);
- **Economia di scala** (esempio spread su PUN/PSV);
- **Fissazioni del prezzo parziali** e in più momenti (diversificazione temporale e progressiva).

L'obiettivo è **stabilizzare il costo** nel medio periodo con **metodo**.

Il Gruppo di Acquisto di Confindustria Veneto Est: qualche numero aggiornato

- Costituito nell'autunno 2024
- Iscritto al Coordinamento Consorzi Energia (CEE) di Confindustria
- Circa **130** aziende hanno aderito sinora
- **68.000.000** 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



CONFINDUSTRIA
VENETO EST



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Area Metropolitana
Venezia Padova Rovigo Treviso

- Novità normative e regolatorie in ambito energia

Informazioni utili alle aziende → obbligo installazione CCI - 1/4

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 - 2/4

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 al seguente link <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/25/564-25>

- **≥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 - 3/4

5. Contributi economici previsti per l'adeguamento

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

- per impianti **100–500 kW**;
 - a) **7.500 euro** se la comunicazione di avvenuto adeguamento viene trasmessa all'impresa distributrice entro il **31 gennaio 2027** (in precedenza era previsto il 31 marzo 2026);
 - b) **6.000**, anziché 5.625 euro, se la comunicazione di avvenuto adeguamento viene trasmessa all'impresa distributrice nel periodo ricompreso tra il **1° febbraio 2027 e il 31 marzo 2027** (in precedenza era previsto il 1° aprile 2026 e il 31 luglio 2026);
 - c) **3.000**, anziché 3.750 euro, se la comunicazione di avvenuto adeguamento viene trasmessa all'impresa distributrice nel periodo ricompreso tra il **1° aprile 2027 e il 30 giugno 2027** (in precedenza era previsto il 1° agosto 2026 e il 30 novembre 2026);
 - d) **0 euro**, anziché 1.875 euro, se la comunicazione di avvenuto adeguamento viene trasmessa all'impresa distributrice **successivamente al 30 giugno 2027** (in precedenza era previsto un periodo che era ricompreso tra il 1° dicembre 2026 e il 31 marzo 2027).
- per impianti **500 kW–1 MW**;
 - a) **10.000 euro** se la comunicazione di avvenuto adeguamento viene trasmessa all'impresa distributrice entro il **31 dicembre 2026** (in precedenza era previsto il 28 febbraio 2026);
 - b) **8.000 euro**, anziché 7.500 euro, se la comunicazione di avvenuto adeguamento viene trasmessa all'impresa distributrice nel periodo ricompreso tra il **1° gennaio 2027 e il 28 febbraio 2027** (in precedenza era previsto tra il 1° marzo 2026 e il 30 giugno 2026);
 - c) **4.000 euro**, anziché 5.000 euro, se la comunicazione di avvenuto adeguamento viene trasmessa all'impresa distributrice nel periodo ricompreso tra il **1° marzo 2027 e il 31 maggio 2027** (in precedenza era previsto tra il 1° luglio 2026 e il 31 ottobre 2026);
 - d) **0 euro**, anziché 2.500 euro, se la comunicazione di avvenuto adeguamento viene trasmessa all'impresa **distributrice successivamente al 31 maggio 2027** (in precedenza era previsto tra il 1° novembre 2026 e il 28 febbraio 2027);
- per impianti **≥1 MW**;
nessun contributo.

Informazioni utili alle aziende → obbligo installazione CCI - 4/4

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.



CONFINDUSTRIA
VENETO EST

Informazioni utili alle aziende → Delibera ARERA 23/2026/E/eel

La **Delibera ARERA 23/2026/E/eel** del 10 febbraio 2026 <https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/26/23-26> riguarda la sicurezza della rete elettrica nazionale e introduce misure per garantire che alcuni impianti fotovoltaici ed eolici possano essere **teledistaccati** quando necessario tramite la procedura **RIGEDI**.

In pratica, la delibera stabilisce che:

- si applica agli impianti **fotovoltaici ed eolici di potenza pari o superiore a 100 kW**, connessi in **media tensione**;
- gli impianti devono essere in grado di ricevere e attuare i comandi di teledistacco inviati dal gestore di rete tramite modem GSM/GPRS e sistema RIGEDI;
- se l'impianto non è conforme per cause imputabili al produttore, possono scattare **la sospensione degli incentivi** e della remunerazione dell'energia immessa in rete;
- i distributori (ad esempio e-distribuzione) devono comunicare a Terna e GSE l'elenco degli impianti non conformi.

L'obiettivo è evitare problemi di **overgeneration** (eccesso di produzione elettrica da fonti rinnovabili rispetto ai consumi), che potrebbe mettere a rischio la stabilità del sistema elettrico nazionale.

Informazioni utili alle aziende → sintesi Delibere Arera recenti

- **385/2025/R/eel** → **Introduce l'obbligo del CCI per impianti FV/eolici ≥ 100 kW in MT**

<https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/25/385-25>

- **564/2025/R/eel** → **Proroga le scadenze per l'installazione del CCI**

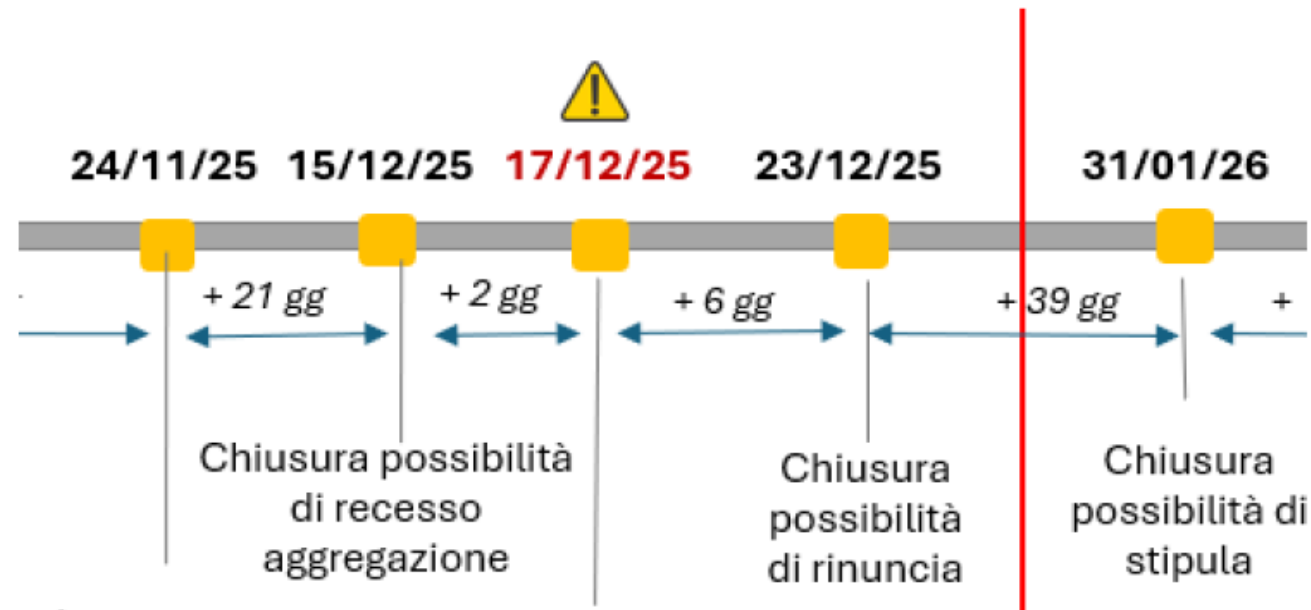
<https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/25/564-25>

- **23/2026/E/eel** → **Introduce controlli, conformità e gestione del teledistacco degli impianti tramite RiGeDi**

<https://www.arera.it/atti-e-provvedimenti/dettaglio/26/23-26>

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 → pagamento

- Nei primi giorni di febbraio 2026 il **GSE ha comunicato agli Elettrivori e agli Aggregatori la Valorizzazione Economica per l'anno 2025** determinata in base ai prezzi di mercato a consuntivo;
- A tale importo è stata applicata la trattenuta di 3 €/MWh per l'alimentazione della garanzia collettiva;
- Il **GSE ha comunicato agli Elettrivori e agli Aggregatori**, inoltre, la **Valorizzazione Economica per i mesi di gennaio e febbraio 2026** determinata in base ai prezzi di mercato a consuntivo;
- A tale importo è stata applicata la trattenuta di 3 €/MWh per l'alimentazione della garanzia collettiva;
- Gli Elettrivori che hanno sottoscritto **in modalità diretta il contratto ER 2.0** con il GSE hanno potuto emettere le fatture al medesimo sia per la **competenza 2025**, che per i mesi di **gennaio e febbraio 2026**, con termine di **pagamento al 01 giugno 2026**;
- Gli Elettrivori che hanno partecipato **in modalità aggregata alla misura ER 2.0** tramite Aggregatore, hanno ricevuto dai medesimi Aggregatori il benestare ad emettere le fatture nei loro confronti sia per la **competenza 2025**, che per i primi mesi dell'anno **2026, dopo che gli Aggregatori stessi avevano ottenuto il via libera all'emissione della fattura dal GSE** (verso quest'ultimo). In presenza partecipazione alla misura ER 2.0 in forma aggregata, il termine d'incasso è maggiore per l'Elettrivore in quanto prima la ricezione del pagamento avviene da parte dell'Aggregatore, il quale poi ne trasferisce la quota-parte all'energivoro.



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.**



Art. 6 DL Energia-Bollette – Stato al 16 giugno 2026

Alla data odierna (**16 giugno 2026**), l'**articolo 6 del DL 21/2026 ("Decreto Energia-Bollette")** è stato approvato nell'**ordinamento italiano**, ma la parte più innovativa e controversa — il **rimborso dei costi ETS alle centrali a gas** — **non risulta ancora operativa**, perché è subordinata alla preventiva autorizzazione della **Commissione europea** in materia di aiuti di Stato.

L'articolo 6 mira a ridurre strutturalmente il prezzo dell'energia elettrica trasferendo alcuni costi oggi inclusi nel prezzo di mercato (ETS e oneri del gas) a specifiche componenti tariffarie. Secondo le stime iniziali, il beneficio potenziale potrebbe raggiungere circa **12 €/MWh**.

ARERA è incaricata di definire i meccanismi attuativi e di verificare che i benefici si traducano effettivamente in una riduzione dei prezzi all'ingrosso dell'energia.

Situazione attuale:

- Norma approvata;
- Attuazione ARERA: in corso
- Via libera Commissione UE: in attesa
- Benefici sul PUN: non ancora verificabili.



Novità generazione Nucleare: via libera dalla Camera dei Deputati

Il **disegno di legge delega** per rilanciare il **nucleare** sostenibile ha superato lo scoglio del primo sì della Camera che il giorno 04 giugno ha **approvato il testo con 155 voti a favore, 86 contrari e 8 astenuti**.

Il provvedimento passa ora al Senato per l'approvazione definitiva. L'obiettivo dell'esecutivo è fare in modo che il Ddl diventi **legge prima della pausa estiva** per poi emanare **entro fine anno i decreti attuativi**.

Il Ddl si compone di cinque articoli e delega il governo ad adottare entro un anno dalla sua entrata in vigore - con il Mase a fare da «regista» e con il coinvolgimento di vari ministeri - dei decreti legislativi per disciplinare **la produzione e l'utilizzo di energia da fonte nucleare sostenibile, ma anche la fabbricazione e il riprocessamento del combustibile nucleare, la disattivazione degli impianti esistenti e la gestione dei rifiuti radioattivi**.

Tra i correttivi apportati, figura poi l'allargamento del perimetro del «programma nazionale per lo sviluppo **della produzione e dell'utilizzo di energia da fonte nucleare sostenibile**», che **contempla ora anche la fusione**, nonché l'ampliamento della disciplina degli utilizzi **dell'energia da fonte nucleare sostenibile anche per il settore navale e marittimo**.

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