

Report Offerte

Analisi mensile delle offerte gas e power

Gennaio 2025

- › Previsionali e prezzi fissi in rialzo
- › Mercato libero meglio della Tutela
- › Dispacciamento: novità dal TIDE



A cura di **Enelab**
Info **report@enelab.it**
Sito web **enelab.it/report**

Report offerte GAS e POWER

Indagine condotta sulle offerte pubblicate sul Portale Offerte

DISCLAIMER E CONDIZIONI DI UTILIZZO

La raccolta, l'elaborazione e la redazione dei dati e delle informazioni contenute nel presente report sono state effettuate con la massima cura e diligenza professionale rielaborando gli open data del Portale Offerte. La presenza di eventuali inesattezze, errori od omissioni involontarie, anche derivanti da modifiche intervenute successivamente alla data di estrazione dei dati, non possono comportare specifiche responsabilità di Enelab Srl. Il contenuto di questo report viene fornito esclusivamente a scopo informativo e non costituisce in alcun modo consulenza professionale. I mercati energetici sono soggetti a continue variazioni e le informazioni contenute nel presente documento potrebbero non essere aggiornate in tempo reale. Si invita pertanto il lettore a verificare autonomamente l'accuratezza, la completezza e l'attualità delle informazioni utilizzate, nonché ad effettuare le opportune valutazioni in relazione alle proprie esigenze specifiche. Enelab Srl non è responsabile per le decisioni prese in base alle informazioni contenute nel report o per eventuali danni, diretti o indiretti, derivanti dall'utilizzo di tali informazioni. Questo lavoro è distribuito con Licenza Creative Commons Attribuzione 4.0 Internazionale: ciò significa che è possibile copiare, distribuire e comunicare al pubblico questo materiale, anche per scopi commerciali, a condizione di attribuire la paternità dell'opera e di indicare se sono state apportate modifiche, come previsto dalla licenza di tipo CC-BY disponibile qui: <https://creativecommons.org/licenses/by/4.0/deed.it>.

GENNAIO 2025 - ANALISI SULLE OFFERTE DI DICEMBRE 2024

🕒 5 minuti

● **SCENARIO** Il 2024 si è chiuso con il **#TTF** intorno ai 50 €/MWh (ora in parte riassorbito), livello che ha scontato il mancato rinnovo dal 1 gennaio del transito del gas russo in Ucraina (gasdotto **#Fratellanza**) a seguito della scadenza del contratto quinquennale con Gazprom, le previsioni **#meteo** con temperature in forte calo e che ha subito la pressione speculativa di hedge fund e fondi d'investimento. Il taglio ha colpito anche il gas che tramite la Transnistria garantiva energia alla Moldavia e che la Russia non farà transitare attraverso l'alternativa TurkStream, ufficialmente per via di uno scoperto del governo moldavo. L'interruzione priverà l'Europa di circa il 5% delle forniture (circa 16 mld di mc l'anno) ma, secondo la commissione UE, "l'impatto sulla sicurezza dell'approvvigionamento dell'Ue sarà limitato" grazie al **#GNL** (con inevitabile aggravio dei costi) e a "rotte alternative" di gasdotti non russi; per il MATTM, in Italia le **#scorte** sono ancora "a un livello adeguato" (79%) ed è già previsto "l'arrivo a Ravenna di un'altra nave rigassificatrice" (**#BW Singapore**). Le tensioni geopolitiche e la correlazione con le quotazioni del gas naturale (nel 2023 circa il 42% della **#energiaelettrica** è stata prodotta con gas fossile, il 38% nei primi tre trimestri 2024) accentuano il rialzo stagionale dei prezzi dell'energia elettrica all'ingrosso, come evidenziato dai **#previsionali** (riquadro E2).

● **OFFERTE E OPERATORI** L'alta incidenza di **#nuovepubblicazioni** (il 30% caricate a dicembre nel libero, 17% PLACET) non compensa la **#flessione** del numero di offerte attive rispetto al mese precedente (-249, pari al 3% circa) equamente distribuita tra prezzo fisso e variabile ma concentrata perlopiù nel settore power con i due terzi delle offerte cessate. In particolare, un terzo delle offerte non più presenti riguarda il solo mercato libero power fisso (riquadri A2, A3, A4).

● **PREZZI VARIABILI E FISSI** Nel cluster delle offerte gas variabili non emergono variazioni significative nella distribuzione degli indici utilizzati o negli spread associati (riquadri A5 e A6) dopo l'impennata di novembre del non domestico, mentre si osserva un primo lieve aumento degli **#IC** medi nei segmenti a prezzo fisso, sia gas che power, che probabilmente riflettono l'attesa relativa all'andamento dei prezzi delle commodity all'**#ingrosso** (riquadro E2). In particolare, cresce la spesa annua nel gas naturale **#nondomestico** (IC medio +1,6 c€/Smc) mentre sfiora il centesimo l'aumento nel domestico; più contenuto il movimento sul power. La salita dei previsionali gas (+2 c€/Smc) e power (+3,6 €/MWh) ampliano il differenziale **#spesaannua** delle offerte variabili rispetto alle fisse sul gas (+33 €/anno medio nel domestico, +308 €/anno nel non domestico) senza produrre effetti significativi sul power (riquadri B1 e B2).

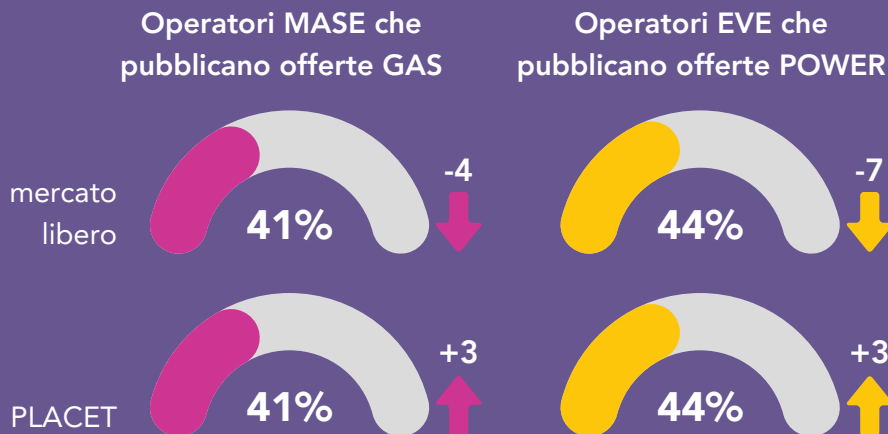
● **DISPACCIAMENTO** L'analisi di dicembre mostra una prevalenza nell'utilizzo dei corrispettivi **#111/06** (72%), DispBT (65%) e CMC STG (44%), le cui combinazioni sono adottate in circa la metà delle offerte attive. A tal proposito, si ricorda che il Testo Integrato del Dispacciamento elettrico (**#TIDE**) ha sostituito dal 1° gennaio 2025 i corrispettivi regolati dalla delibera 111/06 ridefinendoli negli articoli dal 3-24.3 al 3-24.8 e mantenendone la funzione di trasferimento dei costi e i ricavi di Terna alle unità di prelievo. Per effetto di tale modifica, non è più possibile utilizzare i **#codici** del dispacciamento da 03 a 08 per trasmettere nuove offerte, mentre nei flussi già inviati e ancora attivi sul Portale, tali corrispettivi sono stati ricondotti dal SII ai nuovi articoli del TIDE.

● **TRASPORTO E GESTIONE CONTATORE E ONERI DI SISTEMA** Nel gas naturale cala di 1,2 c€/Smc (17 €/anno sul cliente tipo) la spesa per Trasporto e gestione contatore, prevalentemente come effetto della combinazione fra la diminuzione della **#QTT** (-3,4 c€/Smc), a copertura dei costi di trasporto dal PSV al punto di riconsegna, e l'aumento della **#UG1** (+2 c€/Smc), componente di perequazione dei ricavi relativi al servizio di distribuzione, nonostante il già significativo aumento del Q1 2024 (da 0,03 a 1,44 c€/Smc). Nessuna variazione agli Oneri. Nel power si registrano trend contrastanti: la tariffa di Trasporto e gestione contatore aumenta dell'11% rispetto al Q4 2024, mentre gli Oneri di sistema diminuiscono del 17%: quest'ultimo calo è riconducibile principalmente alla componente **#ARIM** che nel Q1 2025 vede l'annullamento degli elementi A5RIM, Auc4RIM e Auc7RIM.

● **RANKING OFFERTE** Dall'analisi puntuale delle offerte emergono dinamiche competitive differenziate fra gas e luce in base alla dimensione degli operatori. In particolare, nel fisso gas si osserva un miglior posizionamento dei soggetti **#TIMR** (più di 50.000 punti di prelievo e/o di riconsegna) con **#ARGOS** che ha proposto l'offerta migliore (anche della Tutela) nel domestico, mentre è di **#NeN** la prima opzione sul fisso non domestico. Nel fisso power la migliore proposta è quella di **#A2A** mentre è **#G&J** a prevalere nel fisso non domestico. Nel variabile sono, invece, gli operatori **#non-TIMR** a mostrare una maggiore competitività: sul power domestico sorprende **#ELITENERGIA** che fa meglio dei competitor e della Maggior Tutela, mentre è **#ENERGIAPIU'** a prevalere sugli altri cluster variabili pubblicando le tre migliori proposte nel gas domestico (restando sotto la Tutela) e nel non domestico gas e power. Fra i TIMR, ancora una volta **#CVA** fa meglio di tutti nel power con quattro offerte dedicate ai POD ubicati in Valle d'Aosta. In generale, nel confronto con la **#Tutela** il mercato libero domestico riesce a prevalere quasi sempre anche se ciò è spesso riconducibile a performance isolate di pochi operatori e non a tendenze generalizzate.

OPERATORI E OFFERTE NEL PO

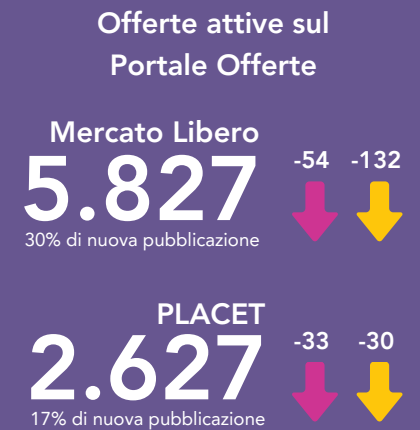
Operatori abilitati che pubblicano sul PO



Analisi condotta sugli operatori che pubblicano sul Portale Offerte rispetto al totale dei soggetti abilitati rispettivamente all'albo MASE, all'albo EVE e presenti in almeno un albo. Le frecce e il relativo valore indicano la variazione del numero di operatori che pubblicano offerte rispetto al mese precedente.

A1

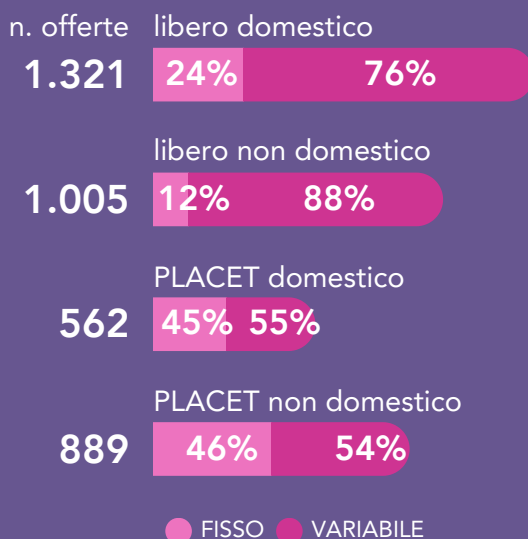
Offerte attive sul PO



Analisi condotta sulle 8.454 offerte. Le frecce e i relativi valori indicano la variazione assoluta per gas e luce rispetto al mese precedente.

A2

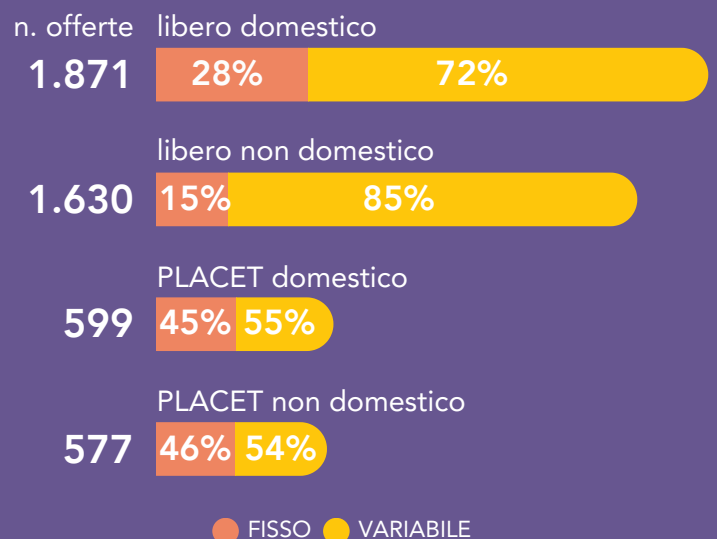
Tipologia offerte GAS



Analisi condotta su 3.777 offerte gas.

A3

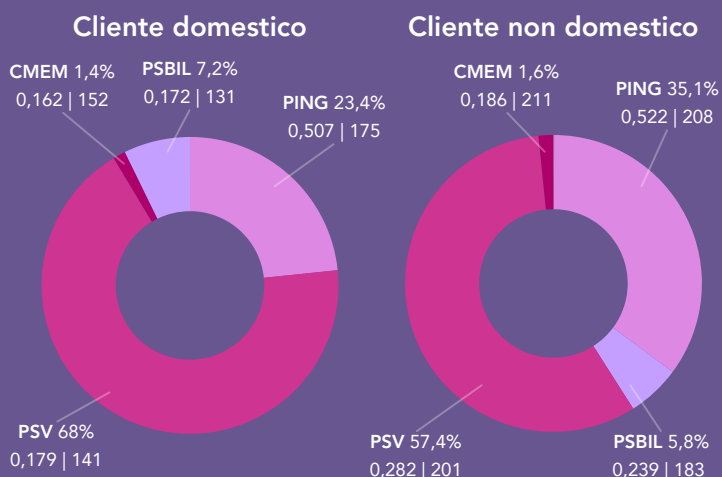
Tipologia offerte POWER



Analisi condotta su 4.677 offerte power.

A4

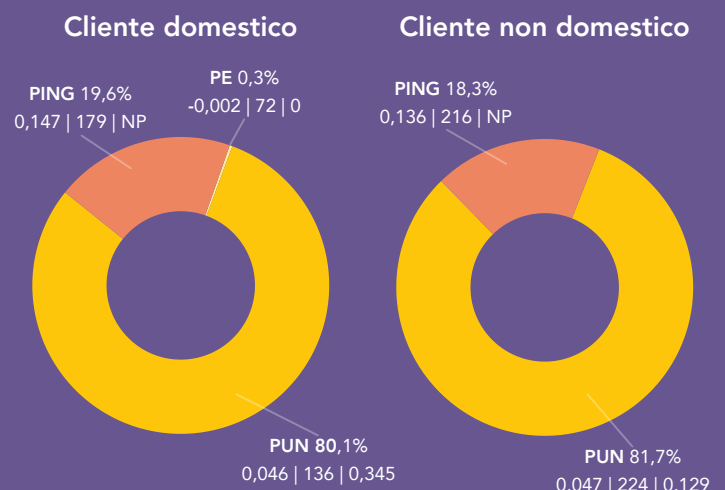
Offerte variabili GAS



Analisi condotta su 2.676 offerte variabili. Fra le parentesi è indicato, per ciascun indice, l'IC medio in €/Smc e l'ICF medio in €/anno.

A5

Offerte variabili POWER

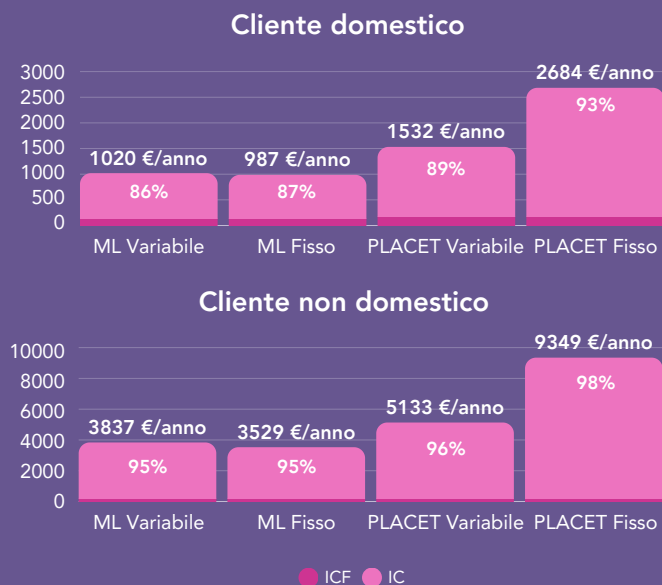


Analisi condotta su 3.384 offerte variabili. Fra le parentesi è indicato, per ciascun indice, l'IC medio in €/kWh, l'ICF medio in €/anno e l'IP medio in €/kW.

A6

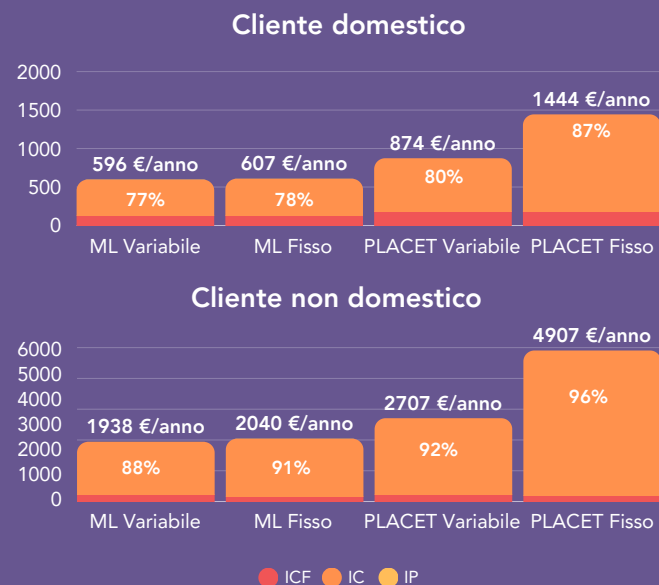
SPESA MATERIA E ALTRI CORRISPETTIVI

Composizione spesa materia GAS



Analisi condotta su 3.777 offerte GAS. In alto la media della spesa materia per ciascun cluster. La percentuale corrisponde al peso dell'IC sul totale materia. **B1**

Composizione spesa energia POWER



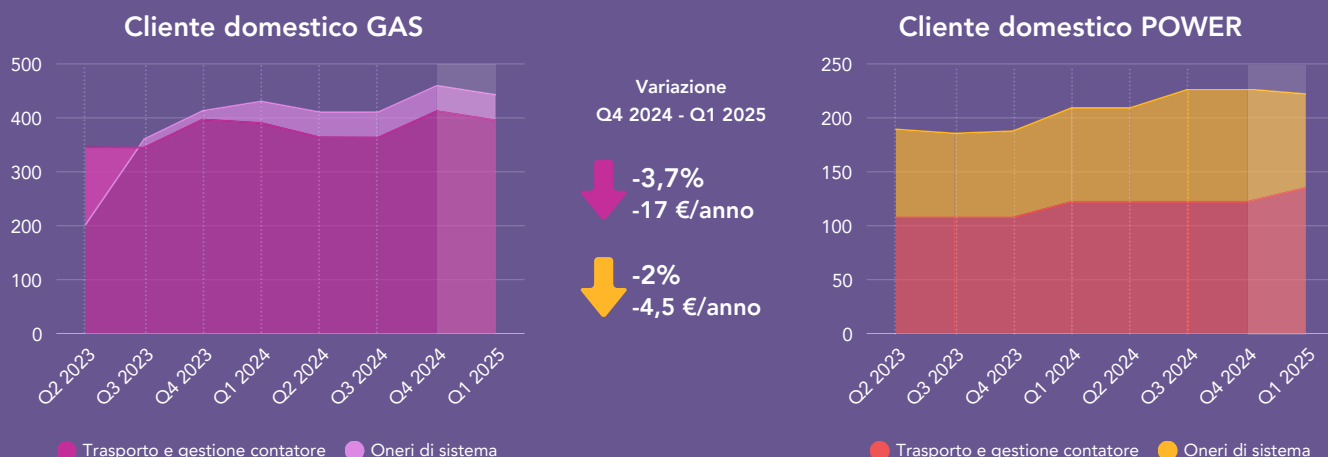
Analisi condotta su 4.677 offerte POWER. In alto la media della spesa energia per ciascun cluster. La percentuale corrisponde al peso dell'IC sul totale materia. **B2**

Dispacciamenti nelle offerte mercato libero domestico POWER



Analisi condotta su 1.871 offerte POWER nel mercato libero domestico. La rappresentazione a sinistra mostra le combinazioni dei dispacciamenti (valori Q4 2024) più utilizzati all'interno dei flussi .XML trasmessi al SII (le percentuali indicano la frequenza della combinazione rispetto al totale). Il grafico a destra mostra la frequenza di utilizzo del singolo corrispettivo all'interno dei flussi; essendo i corrispettivi fra loro combinabili all'interno della stessa offerta, le percentuali non sono sommabili. **B3**

Spesa annua per trasporto e gestione contatore e per oneri di sistema



Le rappresentazioni confrontano i valori trimestrali della spesa annua per trasporto e gestione contatore e per oneri di sistema, calcolati sul cliente tipo domestico. **B4**

Offerte GAS per cambio fornitore nel mercato libero domestico

Migliori offerte fisse nazionali

- 1** ARGOS    4,7/5
Gas naturale fix
1.180 €/anno
0,46 €/Smc | 80 €/anno
- 2** YADA ENERGIA   4,3/5  4,4/5
NeN gas special 36
1.217 €/anno
0,49 €/Smc | 72 €/anno
- 3** POWERGAS CLIENTI  3,5/5  ND
Fix12 gas
1.222 €/anno
0,46 €/Smc | 126 €/anno

Valori medi



Migliori offerte variabili nazionali

- 1** ENERGIA PIU'  
GAS_PLAT_APR_DOM_SII
1.105 €/anno
PSV + 0 €/Smc | 0 €/anno
- 2** EDISON ENERGIA   2,5/5  3,5/5
Edison world gas plus
1.225 €/anno
PSV + 0 €/Smc | 120 €/anno
- 3** ELIT ENERGIA  4,8/5  ND
Good life 75 gas
1.216 €/anno
CMEM + 0,034 €/Smc | 59 €/anno

Migliore offerta fissa locale

- 
- DOLOMITI ENERGIA SPA**   4,9/5  4,4/5
Family gas web
1.184 €/anno
0,42 €/Smc | 144 €/anno
Non attivabile in Campania

Migliore offerta variabile locale

- 
- VIVI ENERGIA**   2,9/5  4,4/5
VIVicaldo gas
1.105 €/anno
PSV + 0 €/Smc | 0 €/anno
Attivabile in alcune province (*)

Analisi condotta sulle offerte GAS per cliente domestico aventi i seguenti prerequisiti: attivabili per almeno un giorno per cambio fornitore, nessun obbligo di servizi accessori a pagamento o assimilabili. La spesa annua è calcolata sul cliente tipo domestico in Ambito Centrale (valori Q4 2024). I valori in €/anno sono arrotondati all'intero più vicino.

Legenda:  Google  Trustpilot

(*) Vendibile nelle province di Novara, Varese, Como, Milano, Bergamo, Brescia, Verona, Terni, Viterbo, Roma, Lodi, Verbano-Cusio-Ossola, Monza Brianza.

C1

Offerte GAS per cambio fornitore nel mercato libero non domestico

Migliori offerte fisse nazionali

- 1** YADA ENERGIA   4,3/5  4,4/5
NeN gas special 60
4.705 €/anno
0,53 €/Smc | 96 €/anno
- 2** ASM ENERGIA  2,2/5  ND
Fix gas impresa
4.860 €/anno
0,55 €/Smc | 167 €/anno
- 3** AXPO ITALIA   ND  1,3/5
Scegli sereno gas 2.0
4.950 €/anno
0,57 €/Smc | 144 €/anno

Valori medi



Migliori offerte variabili nazionali

- 1** ENERGIA PIU'  
GAS_PLAT_DIC_AU_SII
4.266 €/anno
PSV + 0 €/Smc | 0 €/anno
- 2** EMME 2 SERVIZI  4/5  ND
Offerta variabile PSV
4.434 €/anno
PSV + 0 €/Smc | 168 €/anno
- 3** GALA  1,7/5  ND
Gas condominio flex
4.560 €/anno
PSBIL + 0,03 €/Smc | 144 €/anno

Migliore offerta fissa locale

- 
- GRUPPO HERA (varie società)*** 
Prezzo sicurezza plus gas
5.004 €/anno
0,58 €/Smc | 150 €/anno
Attivabile in aree definite dall'operatore

Migliore offerta variabile locale

- 
- GRUPPO ESTRA (varie società)**** 
Exclusive gas
4.684 €/anno
PSV + 0,055 €/Smc | 144 €/anno
Attivabile in aree definite dall'operatore

Analisi condotta sulle offerte GAS per cliente non dom. aventi i seguenti prerequisiti: attivabili per almeno un giorno per cambio fornitore, nessun obbligo di servizi accessori a pagamento o assimilabili. La spesa annua è calcolata sul cliente tipo non dom. in Ambito Centrale (valori Q4 2024). I valori in €/anno sono arrotondati all'intero più vicino.

Legenda:  Google  Trustpilot

(*) Offerta venduta da Hera Comm ed Estenergy in alcune località nazionali. (**) Offerta venduta da Estra Energie e Prometeo in alcune località nazionali.

C2

Offerte POWER per cambio fornitore nel mercato libero domestico

Migliori offerte fisse nazionali

- 1** A2A ENERGIA   2,4/5  2,4/5
A2A Full Luce
656 €/anno
0,142 €/kWh | 45 €/anno
- 2** G&J ENERGIA FUTURA  ND  ND
G&J DOM ListfissoFasce.Res 001RP4
664 €/anno
0,142 €/kWh | 54 €/anno
- 3** E.ON ENERGIA   2,5/5  4/5
E.ON Luce click amico new
671 €/anno
0,126 €/kWh | 103 €/anno

Migliore offerta fissa locale

- 
- CVA ENERGIA   3,5/5  ND
CVA 7
566 €/anno
0,112 €/kWh | 36 €/anno
Attivabile in Valle d'Aosta

Valori medi



Migliori offerte variabili nazionali

- 1** ELIT ENERGIA  4,8/5  ND
GOOD LIFE 75 LUCE
568 €/anno
PE - 0,018 €/kWh | 41 €/anno
- 2** ENERGIA PIU'  ND  ND
E_PLAT_NOV_DOM_NEW2
604 €/anno
PUN + 0,008 €/kWh | 0 €/anno
- 3** ITALIA GAS E LUCE  4,9/5  3,8/5
Sottocosto IGL
652 €/anno
PUN + 0,027 €/kWh | -3 €/anno

Migliore offerta variabile locale

- 
- CVA ENERGIA   3,5/5  ND
CVA easyflex
538 €/anno
PUN + 0,014 €/kWh | -80 €/anno
Attivabile in Valle d'Aosta

Analisi condotta sulle offerte POWER per cliente domestico aventi i seguenti prerequisiti: attivabili per almeno un giorno per cambio fornitore, nessun obbligo di servizi accessori a pagamento o assimilabili. La spesa annua è calcolata sul cliente tipo domestico (valori Q4 2024). I valori in €/anno sono arrotondati all'intero più vicino.

Legenda:  Google  Trustpilot

D1

Offerte POWER per cambio fornitore nel mercato libero non domestico

Migliori offerte fisse nazionali

- 1** G&J ENERGIA FUTURA  ND  ND
G&J au fisso fasce flex 004r5
2.806 €/anno
0,141 €/kWh | 108 €/anno
- 2** FRISBI  ND  ND
Star business PO
2.847 €/anno
0,147 €/kWh | 83 €/anno
- 3** YADA ENERGIA   4,3/5  4,4/5
NeN luce special 60
2.882 €/anno
0,149 €/kWh | 97 €/anno

Migliore offerta fissa locale

- 
- CVA ENERGIA   3,5/5  ND
CVA 7 anni sicura
2.457 €/anno
0,112 €/kWh | 45 €/anno
Attivabile in Valle d'Aosta

Valori medi



Migliori offerte variabili nazionali

- 1** ENERGIA PIU'  ND  ND
E_PLAT_NOV_AU_NEW2
2.691 €/anno
PUN + 0,008 €/kWh | 0 €/anno
- 2** GAS POLLINO  4/5  ND
Index gas Pollino PUN+0,018
2.732 €/anno
PUN + 0 €/kWh | 121 €/anno
- 3** FRISBI  ND  ND
Sting business PO
2.881 €/anno
PUN + 0,023 €/kWh | 40 €/anno

Migliore offerta variabile locale

- 
- CVA ENERGIA   3,5/5  ND
CVA easyflex
2.721 €/anno
PUN + 0,014 €/kWh | -30 €/anno
Attivabile in Valle d'Aosta

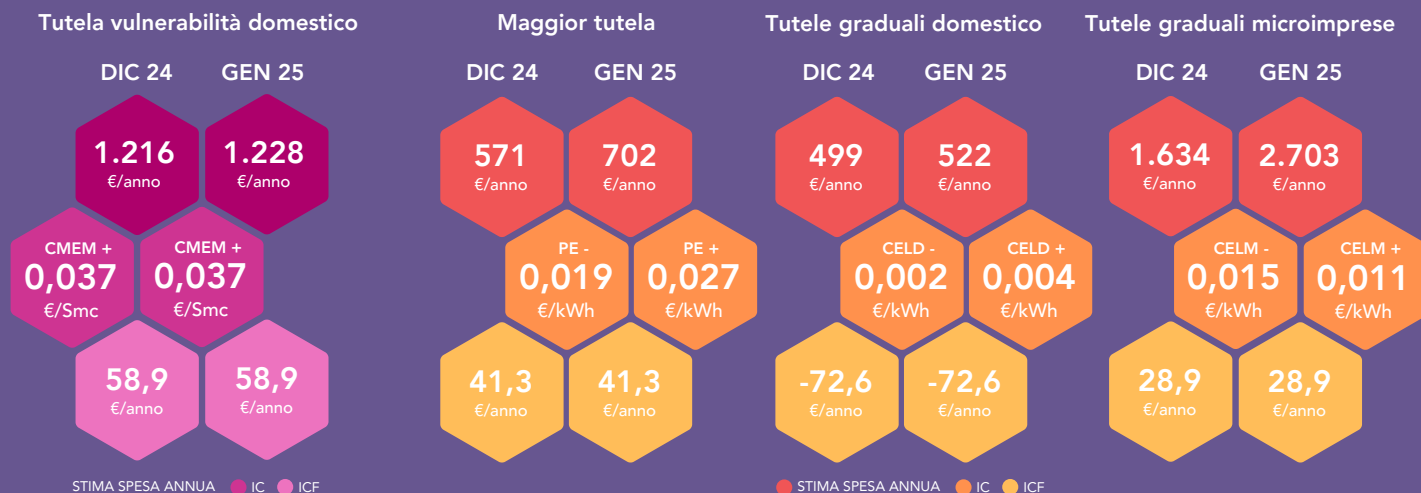
Analisi condotta sulle offerte POWER per cliente non domestico aventi i seguenti prerequisiti: attivabili per almeno un giorno per cambio fornitore, nessun obbligo di servizi accessori a pagamento o assimilabili. La spesa annua è calcolata sul cliente tipo non domestico (valori Q4 2024). I valori in €/anno sono arrotondati all'intero più vicino.

Legenda:  Google  Trustpilot

D2

ANALISI MERCATO TUTELATO E PREVISIONALI

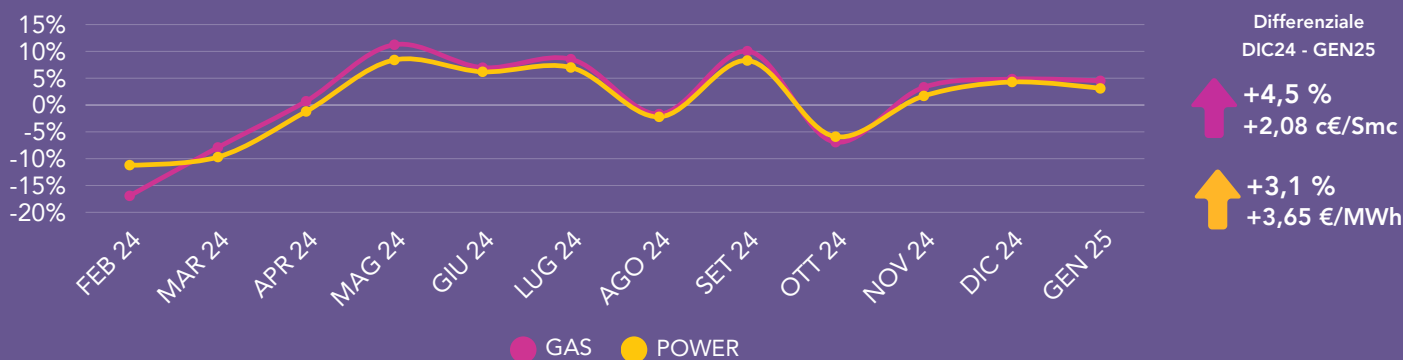
Valori cliente tipo tutela vulnerabilità, maggior tutela e tutele graduali



La spesa annua della Tutela della vulnerabilità è calcolata sul cliente tipo gas domestico in Ambito Centrale, quella della Maggior Tutela e della Tutela Graduale domestica sul cliente tipo power domestico, quella della Tutela graduale delle microimprese sul cliente tipo power non domestico (valori Q4 2024).

E1

Differenziale quotazioni previsionali



Il differenziale replica la variazione mensile dei previsionali degli indici gas e power, derivandola dai valori di spesa annua della Tutela. Lo scostamento di un previsionale rispetto al mese precedente può aiutare a comprendere se gli operatori dei mercati delle commodity stiano confermando le aspettative sull'andamento dei prezzi all'ingrosso (il differenziale tende a zero) o, al contrario, rivalutando gli scenari sulla base di nuove dinamiche economiche, geopolitiche o settoriali emerse nel frattempo.

E2

METODOLOGIA E DEFINIZIONI

METODOLOGIA

Il presente report analizza le offerte singole (non dual) pubblicate sul Portale Offerte con almeno un giorno di visibilità nel periodo di riferimento, anche se rimosse prima della naturale scadenza, selezionando per ciascun operatore esclusivamente l'offerta più competitiva e applicando, in caso di parità economica tra più offerte dello stesso operatore, un criterio di prevalenza basato sulla maggiore durata contrattuale o, in subordine, sulla precedenza temporale di pubblicazione.

DEFINIZIONI

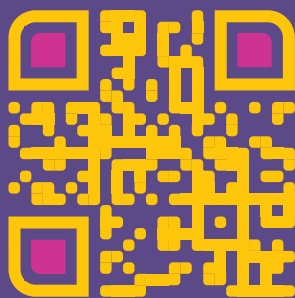
Di seguito si riportano le definizioni della terminologia più frequente. L'elenco e le definizioni non esauriscono la complessità della materia. Si raccomanda la lettura e l'interpretazione con professionisti in grado di comprendere nel dettaglio i concetti tecnici e gli approfondimenti presentati in questo report.

- ❖ **Operatori MASE:** elenco dei soggetti abilitati alla vendita di gas naturale ai clienti finali, gestito dal Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica. Il report considera solo le società abilitate alla vendita di gas naturale.
- ❖ **Operatori EVE:** elenco dei soggetti abilitati alla vendita di energia elettrica ai clienti finali, gestito dal Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica.
- ❖ **Soggetti TIMR:** esercenti la vendita al dettaglio che forniscono più di 50.000 punti di prelievo e/o di riconsegna.
- ❖ **Stima spesa annua:** stima della spesa su base annua così come definita dai criteri di calcolo di cui all'articolo 17 dell'Allegato A, deliberazione 51/2018 per il cliente tipo.
- ❖ **Spesa materia:** stima della spesa su base annua della sola materia gas naturale (senza Oneri di sistema e Trasporto e gestione contatore) così come definita dai criteri di calcolo di cui all'articolo 17 dell'Allegato A, deliberazione 51/2018 per il cliente tipo.
- ❖ **Spesa energia:** stima della spesa su base annua della sola materia energia power (senza Oneri di sistema e Trasporto e gestione contatore) così come definita dai criteri di calcolo di cui all'articolo 17 dell'Allegato A, deliberazione 51/2018 per il cliente tipo.
- ❖ **ICF:** costo fisso anno, calcolato come sommatoria di tutti i corrispettivi unitari relativi alla materia prima energia/materia gas naturale in termini di €/anno.
- ❖ **IC:** costo per consumi, calcolato come la sommatoria di tutti i corrispettivi unitari relativi alla materia prima energia, in €/kWh, e, per la materia gas, in €/Smc.
- ❖ **IP:** costo per potenza impegnata (energia elettrica) calcolato come la sommatoria di tutti i corrispettivi unitari relativi alla materia prima energia in €/kW.
- ❖ **Cliente tipo domestico:** per il GAS si intende utenza di tipo domestico, ambito centrale, contatore tipo <G6, consumo 1400 Smc/anno; per il POWER si intende utenza di tipo domestico residente, potenza 3 kW e consumo 2700 kWh/anno.
- ❖ **Cliente tipo non domestico:** per il GAS si intende: utenza di tipo non domestico, ambito centrale, contatore tipo G10-G40, consumo 5000 Smc/anno; per il POWER si intende: utenza di tipo non domestico, potenza 10 kW e consumo 10000 kWh/anno.
- ❖ **Tutela della vulnerabilità:** è la fornitura di gas a condizioni economiche e contrattuali stabilite dall'Autorità, destinata esclusivamente ai clienti domestici identificati come vulnerabili ai sensi del decreto-legge 115/22.
- ❖ **Maggior tutela:** è la fornitura di energia elettrica a condizioni economiche e contrattuali regolate dall'Autorità, destinato esclusivamente ai clienti domestici vulnerabili che non hanno un venditore nel mercato libero.
- ❖ **Servizio a tutele graduali domestico:** è la fornitura di energia elettrica che dall'1 luglio 2024 è riservata ai clienti domestici diversi dai clienti vulnerabili, che non hanno un contratto di mercato libero.
- ❖ **Servizio a tutele graduali microimprese:** è rivolto a a) microimprese (meno di 10 dipendenti e fatturato annuo non superiore a 2 milioni di euro) titolari di soli punti di prelievo con potenza contrattualmente impegnata non superiore a 15 kW, b) clienti non domestici diversi dalle microimprese titolari di soli punti di prelievo con potenza contrattualmente impegnata non superiore a 15 kW che non hanno un fornitore sul mercato libero.

Powered by

enelàb

Energy Expertise Laboratory



ISSN 3035-3386



9 773035 338004

Licenza Creative Commons Attribuzione 4.0 Internazionale (CC-BY)

Report Offerte | Responsabile intellettuale: Enelab Srl, via Traversa Fiorentina 10, 59100 Prato.

Pubblicazione digitale a cadenza mensile disponibile su www.enelab.it/report. Il numero di gennaio è stato pubblicato in data 09/01/2025 (ed. I) e 10/02/2025 (ed. II).