ENERGIKA
tecno group

Settimana 46 – dal 9 al 15 novembre 2026

ANDAMENTO PREZZI

Analisi dei dati storici e previsionali sui mercati dell'Energia Elettrica e del Gas Naturale.

REPORT SETTIMANALE EXECUTIVE

Monitoraggio Continuo Commodity

Presidio strategico e costante per la prevenzione dei rischi finanziari ed il contenimento della spesa energetica aziendale.

Supporto Energy Management Energika Tecno Group

Energika Tecno Group © 2026

Indice del Report

01

CONTROLLO DEL MERCATO

Attività di monitoraggio continuo Energika e servizio di supporto professionale ai clienti.

02

DEFINIZIONE INDICI

Glossario sintetico ed esaustivo dei parametri PUN, PSV, TTF e Prezzi Future.

03

ANDAMENTO MEDIO PUN, PSV, TTF

Storico completo e confronto grafico dell'andamento medio dei tre indici principali.

04

PREZZO MEDIO ENERGIA ELETTRICA

Analisi prezzi actual (SET 26) e future (GEN 27 e biennio GEN 27/28).

05

PREZZO MEDIO GAS NATURALE

Focus prezzi spot actual e trend contratti termici stagionali future.

06

COMMENTO DEL MERCATO

Valutazioni strategiche, fattori macroeconomici ed indicazioni operative aziendali.

Controllo del Mercato

Presidio Continuo & Consulenza Strategica

Energika Tecno Group mantiene un monitoraggio costante sui mercati dell'energia elettrica e del gas naturale a livello nazionale ed europeo.

Grazie a questa supervisione, la struttura garantisce un aggiornamento continuo in materia normativa e sulle fluttuazioni dei parametri finanziari ed operativi che determinano il prezzo finale di fornitura.

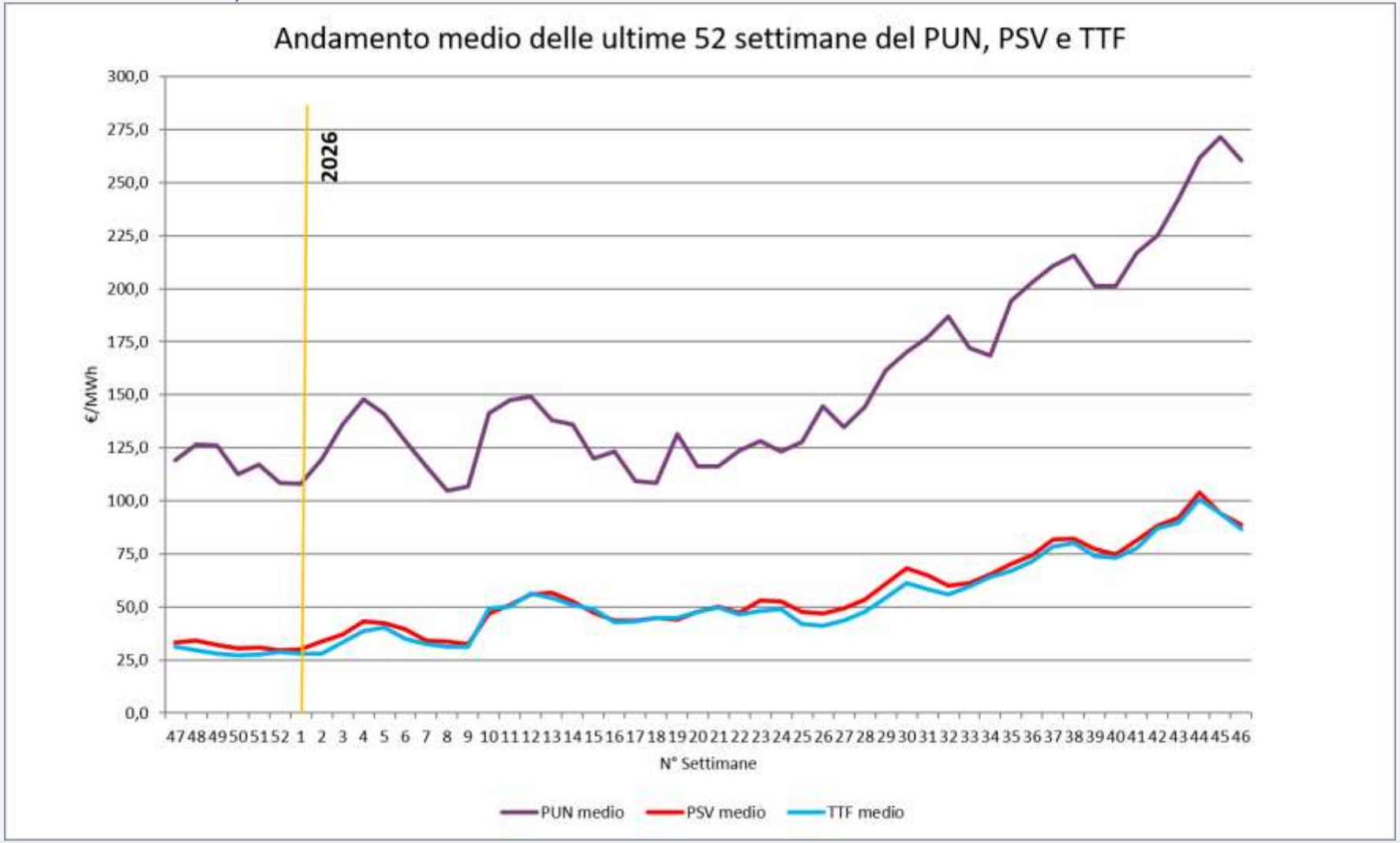
Per informazioni: assistenza.clienti@energika.it



Definizione Indici di Mercato

PARAMETRO	UdM	DEFINIZIONE CHIAVE
PUN	€/MWh	**"Prezzo Unico Nazionale":** media dei prezzi zonali del Mercato del Giorno Prima ponderata con gli acquisti totali, al netto degli acquisti dei pompaggi e delle zone estere.
PSV	c€/Smc	**"Punto di Scambio Virtuale":** principale hub italiano per lo scambio del gas naturale, assunto come riferimento per il mercato italiano.
TTF	c€/Smc	**"Title Transfer Facility":** prezzo dell'hub olandese, assunto come buon riferimento del mercato spot europeo.
BASELOAD	€/MWh	Valore base del prezzo dell'energia al netto delle componenti commerciali e al picco dei consumi orari.
PREZZO ACTUAL EE	€/MWh	Prezzo medio di Energia Elettrica riferito al primo giorno del secondo mese successivo rispetto a quello in cui ci troviamo ora.
PREZZO FUTURE EE	€/MWh	Prezzo medio di Energia Elettrica riferito al prossimo anno solare.
PREZZO ACTUAL GAS	c€/Smc	Prezzo medio di fornitura di Gas riferito al primo giorno del secondo mese successivo rispetto a quello in cui ci troviamo ora.
PREZZO FUTURE GAS	c€/Smc	Prezzo medio di GAS riferito al prossimo anno termico.

Andamento Medio PUN, PSV e TTF



Prezzo Medio Energia Elettrica [€/MWh]

PREZZO ACTUAL GEN 27 BASELOAD

168,30 €/MWh

Diminuzione media -1,95 €/MWh rispetto settimana 45

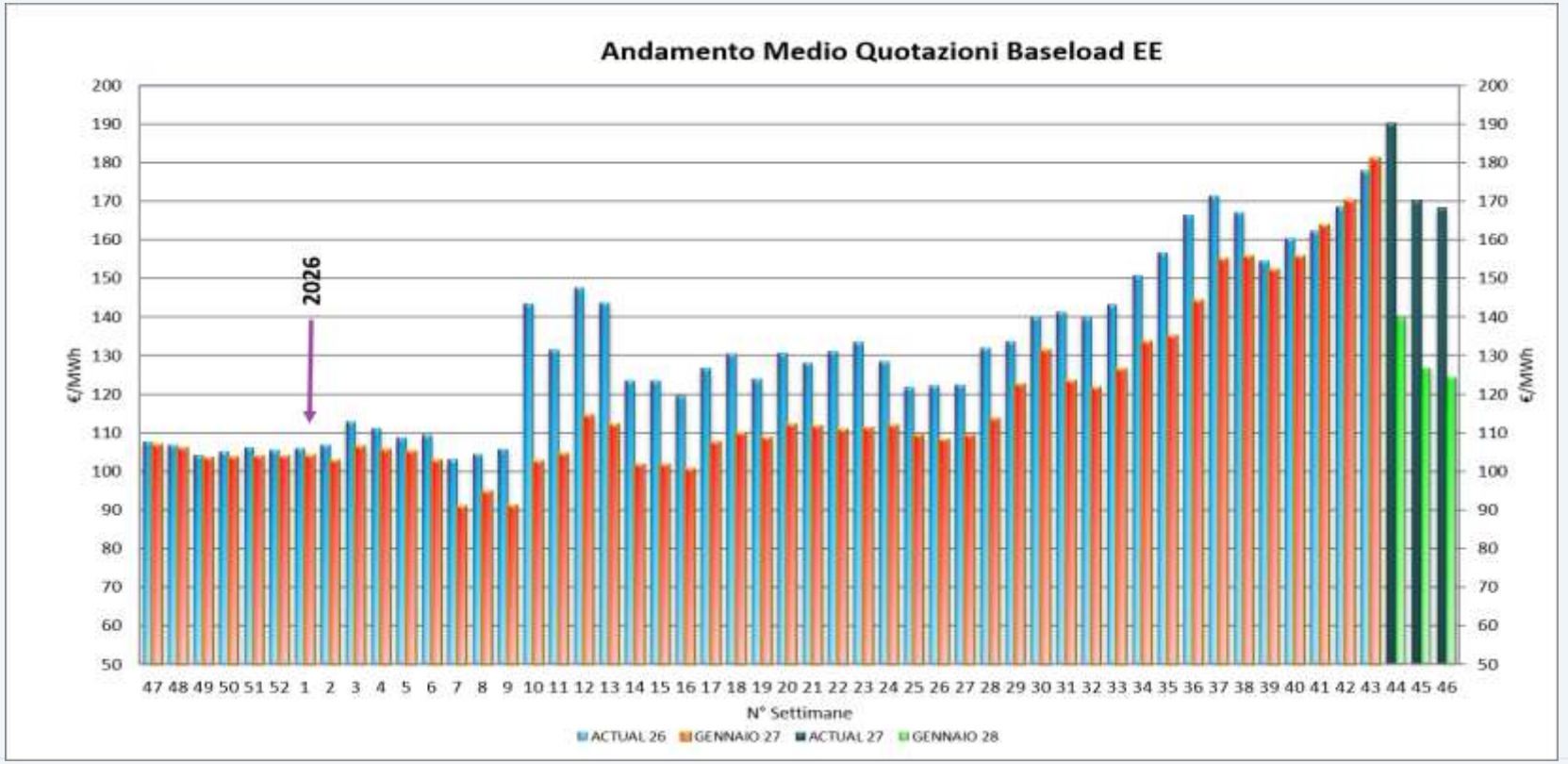
PREZZO FUTURE GEN 28 BASELOAD

124,46 €/MWh

Diminuzione media -2,21 €/MWh rispetto settimana 45

FUTURE BIENNALE GEN 27

150,32 €/MWh



Prezzo Medio Gas Naturale [c€/Smc]

PREZZO ACTUAL GEN 27 BASELOAD

74,13 c€/Smc

Diminuzione media -2 c€/Smc rispetto settimana 45

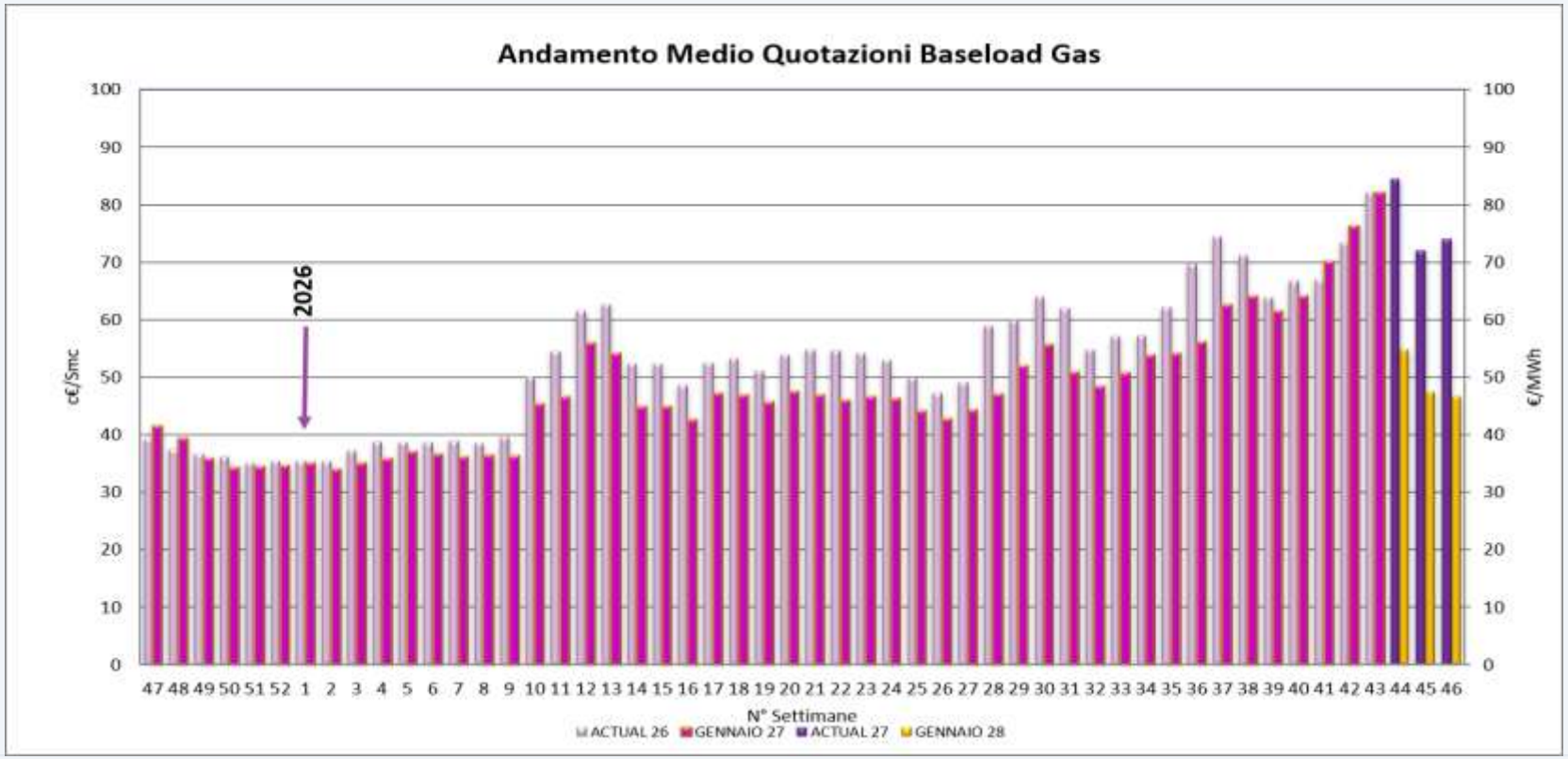
PREZZO FUTURE GEN 28 BASELOAD

46,74 c€/Smc

Diminuzione media -0,8 c€/Smc rispetto settimana 45

FUTURE BIENNALE GEN 27

58,94 c€/Smc



Commento Andamento Mercato Energetico

Considerazioni Andamento Mercato Energetico

- POWER (PUN).
  Prezzi in discesa per i mercati elettrici, trainati al ribasso nel Sud Europa dalle ottime previsioni eoliche. Entso-E rassicura sulle forniture per l'inverno grazie alla forte crescita di rinnovabili (+134 GW rispetto all'anno scorso) e sistemi di accumulo (raddoppiati a 38 GW). Attenzione però alla Francia: i bacini idroelettrici sono solo al 40% (contro una media stagionale del 70%), segnando un deficit di 11.2 TWh, il dato peggiore registrato almeno dal 1997.
- GAS (TTF&PSV).
  Le quotazioni TTF e PSV sono in flessione, rassicurate dalle aspettative di una maggiore offerta che allenta le tensioni legate al Medio Oriente. In Italia, temperature miti e abbondante produzione eolica offrono un forte segnale ribassista nel breve termine. A livello europeo, non è prevista un'impennata di importazioni di GNL russo prima del ban UE del 1° gennaio (i volumi resteranno stabili a 0.7-0.8 mln di tonnellate/mese). I dati confermano infatti che Mosca sta già riorientando i propri flussi verso l'Asia, che ha visto un incremento dell'import del 22% nell'ultimo mese.

