

REPORT SETTIMANA 44

MONITORAGGIO FER - NORMATIVA E PROCEDIMENTI

LAZIO - CAMPANIA - BASILICATA

Scegli la squadra giusta

ORIGINATION & DEVELOPMENT

OCEANIA
PROGETTAZIONE E CONSULENZA
PROJECT MANAGEMENT

RASSEGNA SETTIMANALE · OCEANIA PROGETTAZIONE

La settimana delle rinnovabili in Lazio, Campania e Basilicata

Settimana 44 · dal 26 ottobre al 1° novembre 2026

A cura di Oceania Progettazione STP Srl

1 **Il Governo boccia 16 progetti FER su 21: sei sono nella Tuscia, due a Genzano di Lucania**
Via libera solo a cinque agrivoltaici in Puglia. Linea dura sui grandi impianti a terra in aree di pregio paesaggistico.

2 **Manovra 2027: oltre 14 miliardi per l'energia**
Nuova Energy Release per le PMI e incentivi per 3 GW di fotovoltaico. Dettagli da leggere nel testo.

3 **ARERA dà ragione a uno sviluppatore contro E-Distribuzione**
Ritardi di connessione: un precedente per chi attende la connessione dal distributore.

4 **Le PAS continuano a correre: circa 22 MW in Lazio e Campania**
Dai bollettini regionali del 21-28/10, più 27 MW con AU/PAUR nel Lazio.

5 **FER X: attese entro il 5 novembre le tariffe ARERA sotto 1 MW**
Il giorno dopo scadono manifestazioni di interesse e cauzioni per gli impianti oltre 1 MW.

PRIMO PIANO

CONSIGLIO DEI MINISTRI · 28 OTTOBRE 2026

Palazzo Chigi ferma la Tuscia: no a sei impianti nel Viterbese, passano solo cinque agrivoltaici pugliesi

Il Governo ha chiuso 21 procedimenti di VIA rimasti bloccati dal contrasto tra Ministero dell'Ambiente e Ministero della Cultura. Per 16 progetti ha prevalso la tutela del paesaggio e del patrimonio culturale.

16
progetti con VIA negativa (circa 890 MW)

5
agrivoltaici approvati, tutti nel Foggiano (circa 272 MW)

8
progetti bocciati in Lazio e Basilicata: 6 VT, 2 PZ

Nel Viterbese lo stop riguarda il parco eolico di Tuscania (90 MW), il fotovoltaico "Querciolare" a Montalto di Castro (77,7 MW), "EG Gemma" a Proceno (57 MW) e tre agrivoltaici tra Civita Castellana, Viterbo-Vitorchiano e l'area di Valentano. Alla seduta ha partecipato il presidente della Regione Lazio, Francesco Rocca. In Basilicata sono stati respinti un eolico da 66 MW e un agrivoltaico da 20 MW a Genzano di Lucania. Le delibere del CdM sostituiscono a tutti gli effetti la VIA.

Nel territorio la decisione è stata accolta con favore da amministratori e comitati, che parlano di provincia ormai "satura", soprattutto a Montalto di Castro. Le associazioni di impresa contestano invece il rallentamento della transizione.

PERCHÉ CONTA

Nel conflitto tra Ambiente e Cultura il Governo ha dato prevalenza alla tutela del paesaggio in 16 casi su 21. Per i grandi impianti a terra in aree agricole e di pregio, in particolare nella Tuscia, il rischio autorizzativo cresce. Restano invece fuori da questo meccanismo gli impianti di taglia minore autorizzati con **PAS** a livello comunale.

Fonti: Comunicato CdM n. 195 · QualEnergia · Tusciaweb

NORMATIVA NAZIONALE

LEGGE DI BILANCIO · 28 OTTOBRE 2026

Manovra 2027, il pacchetto energia supera i 14 miliardi

Il Consiglio dei ministri ha approvato il DDL Bilancio 2027. La parte presentata dal MASE prevede una nuova Energy Release per le PMI, incentivi per 3 GW di fotovoltaico e fondi per idroelettrico, biometano ed efficienza degli edifici pubblici. Le detrazioni edilizie sono confermate per il 2027. Nella stessa seduta è slittato il decreto-legge sul costo di luce e gas per famiglie e imprese.

Il testo con beneficiari, taglie e tempi degli incentivi FV non è ancora disponibile: dato da verificare sul DDL depositato.

DA SEGUIRE

Il punto chiave sarà capire a quali impianti si rivolgono gli incentivi per 3 GW di fotovoltaico, in particolare se includono l'autoconsumo delle PMI. La risposta arriverà con il testo depositato in Parlamento.

Fonti: QualEnergia · Comunicato CdM

FER X · ARERA · SCADENZA 5 NOVEMBRE 2026

Piccoli impianti, in arrivo le tariffe per l'accesso diretto al FER X

Entro il 5 novembre ARERA deve fissare i prezzi riconosciuti agli impianti fino a 1 MW che accedono al FER X definitivo senza passare dalle aste.

Il decreto FER X definitivo, in vigore dal 7 agosto 2026, affida all'Autorità la definizione di questi prezzi entro 90 giorni. Il calcolo deve tener conto dei costi di investimento e di esercizio, della tecnologia e della taglia. I valori di 80, 85 e 90 €/MWh indicati nell'Allegato 1 del decreto riguardano invece le procedure competitive sopra 1 MW. Alla data di chiusura di questo numero non risulta ancora pubblicata la delibera ARERA.

Per riferimento, nel FER X transitorio ARERA aveva fissato a 77 €/MWh il prezzo per gli impianti fotovoltaici fino a 1 MW, giudicato basso da diversi operatori.

PERCHÉ CONTA

Per gli impianti fotovoltaici **fino a 1 MWp** la tariffa ARERA è il dato che determina la redditività del nuovo regime incentivante. È la notizia più attesa della prossima settimana per chi sviluppa impianti di piccola taglia.

Fonti: BibLus · QualEnergia (FER X transitorio)

ARERA · DELIBERA 363/2026/E/EEL DEL 14 OTTOBRE, RESA NOTA IL 27/10

Connessioni in ritardo, l'Autorità dà ragione allo sviluppatore contro E-Distribuzione

ARERA ha accolto il reclamo di uno sviluppatore fotovoltaico per i ritardi del distributore nella realizzazione della connessione. Taglia dell'impianto e indennizzi riconosciuti sono riservati agli abbonati della fonte di settore: vanno letti direttamente sull'atto.

> **PERCHÉ CONTA**
> La delibera conferma che i tempi fissati dal TICA per realizzare la connessione sono vincolanti per il distributore. Per i produttori i ritardi possono tradursi in **indennizzi automatici** o in un reclamo all'Autorità, a patto di poter documentare le date di ogni fase.

Fonte: QualEnergia

RETI · APPROFONDIMENTO DEL 29 OTTOBRE

Saturazione virtuale: cosa cambia con il DM MASE 291/2026

Un'analisi pubblicata in settimana fa il punto sul decreto dell'8 settembre, che ridisegna i criteri per la capacità addizionale della rete di trasmissione e le procedure "Open Season" per assegnarla a rinnovabili e accumuli.

> **PERCHÉ CONTA**
> Il decreto riguarda soprattutto le connessioni alla rete di trasmissione in alta tensione. Per i piccoli impianti connessi in media tensione l'effetto diretto è limitato; resta da capire se cambierà qualcosa nelle aree con cabine primarie sature.

Fonte: Staffetta Quotidiana

IN BREVE

MASE, nuovi vertici. Dal 27 dicembre Federico Boschi guiderà il Dipartimento Energia e Laura D'Aprile il Dipartimento Sviluppo sostenibile. (CdM)

DAI TERRITORI

Lazio

Nessun nuovo atto normativo regionale nella settimana. **Non risulta ancora approvata una legge regionale sulle aree idonee** (da verificare su BUR e Consiglio regionale). Il fatto politico è il sostegno della Regione allo stop dei sei progetti viterbesi.

DA SAPERE

In assenza della legge regionale valgono le **aree idonee per legge** previste a livello nazionale (aree industriali, cave, discariche, aree agricole entro 350 m dagli stabilimenti).

Tusciaweb

Campania

Nessuna novità rilevante questa settimana. Restano di riferimento gli indirizzi operativi sull'agrivoltaico (DRD 110 del 5/10/2026) e la circolare sulla dichiarazione asseverata.

Regione Campania

Basilicata

Nessun nuovo atto regionale. Secondo Il Sole 24 Ore la Basilicata è la quarta regione italiana per iniziative FER proposte, dopo Puglia, Sicilia e Sardegna.

DA SAPERE

Alto numero di iniziative in competizione per la capacità di rete.

Il Sole 24 Ore

OSSERVATORIO IMPIANTI

Lazio · Campania · Basilicata · 26/10 – 01/11

REGIONE	IMPIANTO E COMUNE	TECNOLOGIA	POTENZA	PROCEDURA	ESITO	FONTE
LAZIO	**Autorizzazioni PAS** Comuni non disponibili	FV	**≈ 10 MW tot.**	**PAS**	Autorizzati	Staffetta
CAMPANIA	**Autorizzazioni PAS** Comuni non disponibili	FV	**12 MW tot.**	**PAS**	Autorizzati	Staffetta
LAZIO	**Autorizzazioni AU / PAUR** Comuni non disponibili	FV	**27 MW tot.**	AU / PAUR	Autorizzati	Staffetta
LAZIO	**"Querciolare"** Montalto di Castro (VT)	FV a terra	**77,69 MW**	VIA statale	Negativa	CdM
LAZIO	**"Parco eolico Tuscania"** Tuscania, opere ad Arlena di Castro (VT) · proponente Wpd San Giuliano (da stampa, non verificato)	Eolico	**90 MW**	VIA statale	Negativa	CdM
LAZIO	**"EG Gemma"** Proceno, loc. Valle Doganella (VT)	FV a terra	**57 MW**	VIA statale	Negativa	CdM
LAZIO	**Agrivoltaico Piscinale** Viterbo (Grotte S. Stefano) e Vitorchiano (VT)	Agrivoltaico	**33,8 MWp** **45 MW imm.**	VIA statale	Negativa	CdM
LAZIO	**"GreenHill – Progetto Valentano"** Ischia di Castro, Cellere, Valentano, Piansano, Tuscania (VT)	Agrivoltaico	**30,53 MWp**	VIA statale	Negativa	CdM
LAZIO	**"Solar Blooms"** Civita Castellana (VT), opere a Sant'Oreste (RM)	Agrivoltaico	**29,36 MW**	VIA statale	Negativa	CdM
BASILICATA	**Eolico 10 aerogeneratori** Genzano di Lucania (PZ)	Eolico	**66 MW**	VIA statale	Negativa	CdM
BASILICATA	**Agrifotovoltaico** Genzano di Lucania (PZ)	Agrivoltaico	**20 MW**	VIA statale	Negativa	CdM

Copertura parziale: le PAS comunali spesso non sono pubblicate online e il dettaglio per comune delle prime tre righe è riservato agli abbonati Staffetta. Per nomi, comuni e proponenti servono i BUR Lazio e BURC Campania del 21-28/10. Proponenti dei progetti CdM non indicati nel comunicato.

IL DATO DELLA SETTIMANA

Mentre i grandi impianti vengono fermati a livello statale, le PAS continuano a procedere: circa 22 MW autorizzati in una settimana tra Lazio e Campania.

ACCUMULI E DATA CENTER

BESS

Nessuna nuova autorizzazione in Lazio, Campania e Basilicata, cresce l'attesa per l'asta MACSE

Nei bollettini del 21-28/10 le autorizzazioni BESS (370 MW) riguardano Veneto e Sardegna. Il 24 novembre si terrà la seconda asta MACSE: 16 GWh con consegna 2029, riservati alle batterie al litio.

PERCHÉ CONTA

Il MACSE remunera nuova capacità di accumulo su scala di rete ed è il principale motore degli investimenti in **BESS** utility-scale. La prima asta, nel 2025, ha assegnato 10 GWh concentrati soprattutto tra Centro-Sud, Sud e isole.

Fonti: **Staffetta** · **QualEnergia** · **Assosolare**

DATA CENTER

Nessuna novità rilevante questa settimana nei territori monitorati.

AGENDA DELLE PROSSIME SETTIMANE

05 NOV

FER X, tariffe ARERA per gli impianti fino a 1 MW
Termine di 90 giorni dall'entrata in vigore del decreto (7 agosto) per fissare i prezzi dell'accesso diretto.
Impianti fino a 1 MW · BibLus

06 NOV

FER X, prima procedura competitiva · ore 12:00
Ultimo giorno per manifestazioni di interesse (Portale FER-X) e cauzione provvisoria (Portale GIGA).
Impianti oltre 1 MW. **Sotto 1 MW si accede in modo diretto dopo l'entrata in esercizio.** · Nextville

24 NOV

Seconda asta MACSE · ore 10:00
16 GWh di nuovi accumuli con consegna 2029.
Sviluppatori BESS utility-scale · QualEnergia

30 NOV

FER X, chiusura della valutazione
Entro questa data va ottenuta la qualifica preliminare.
Impianti oltre 1 MW · Nextville

Da seguire, senza data certa: avvio dell'iter parlamentare del DDL Bilancio 2027 e nuovo esame in CdM del decreto sul costo dell'energia.

FONTI

1. Consiglio dei Ministri n. 195, comunicato del 28/10/2026
2. QualEnergia – Il CdM boccia quasi 890 MW di rinnovabili
3. QualEnergia – Manovra 2027, oltre 14 miliardi per l'energia
4. QualEnergia – ARERA ed E-Distribuzione
5. Staffetta – Atti delle Regioni, 21-28/10
6. Staffetta – Saturazione virtuale, DM 291/2026
7. Staffetta – Rinnovabili, sfilza di VIA negative
8. Tusciaweb – Bocciati sei progetti nella Tuscia
9. ViterboToday – Il governo ferma sei impianti
10. Il Sole 24 Ore – Rinnovabili in Basilicata
11. Regione Campania – DRD 110/2026 agrivoltaico
12. BibLus – Decreto FER X definitivo, accesso agli incentivi
13. QualEnergia – FER X transitorio, tariffe sotto 1 MW
14. Nextville – FER X, i primi bandi GSE
15. QualEnergia – Accumuli e asta MACSE
16. Assosolare – MACSE 2026, la nuova capacità di accumulo

Documento a scopo informativo, redatto su fonti pubbliche e di stampa indicate in ogni notizia. Non costituisce consulenza tecnica, legale o finanziaria. Alcune fonti di settore sono ad accesso riservato: dove il dettaglio non era disponibile, è segnalato nel testo.