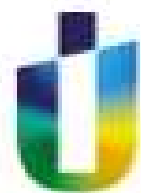




un evento promosso
e organizzato da



UTILITALIA
FEDERAZIONE UTILITIES
acqua | ambiente | energia

in collaborazione con



**Le azioni di controllo sugli utilizzi idrici attuati dai distretti idrografici
nell'Italia settentrionale e le misure per la gestione delle crisi idriche**

I riflessi sulla produzione di energia elettrica

Bernardi Francesco

Torino 22/09/2022





- ☐ **Assets ed indicatori**
- ☐ **Interazione con il territorio**
- ☐ **Focus su casi di esercizio impianti**



Assets ed indicatori

La realtà idroelettrica di Enel



749 impianti

1428 unità

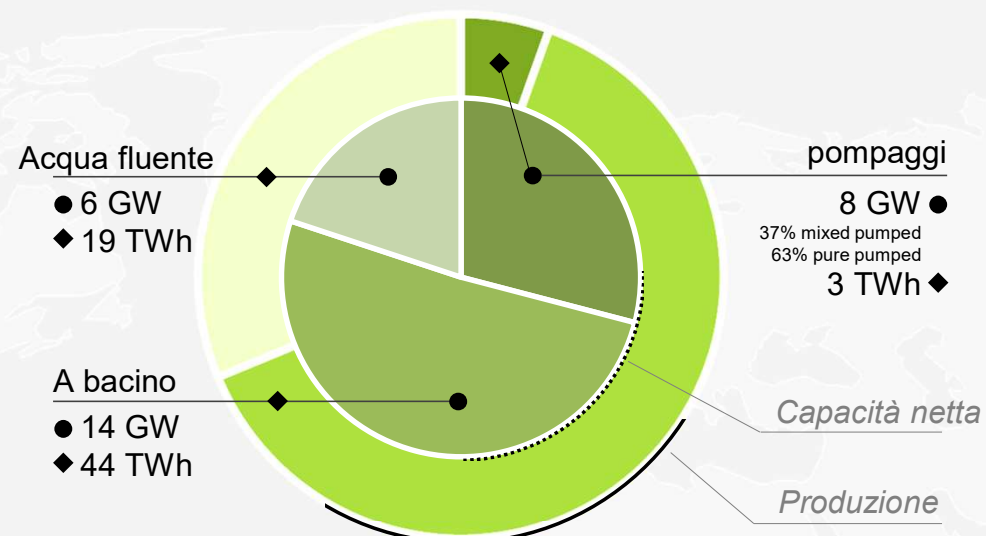


12 paesi

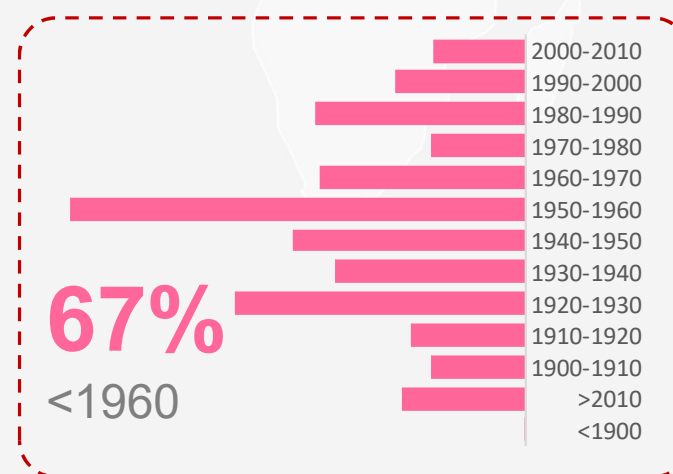
2 continenti



~ 2700 persone
sulla tecnologia idroelettrica



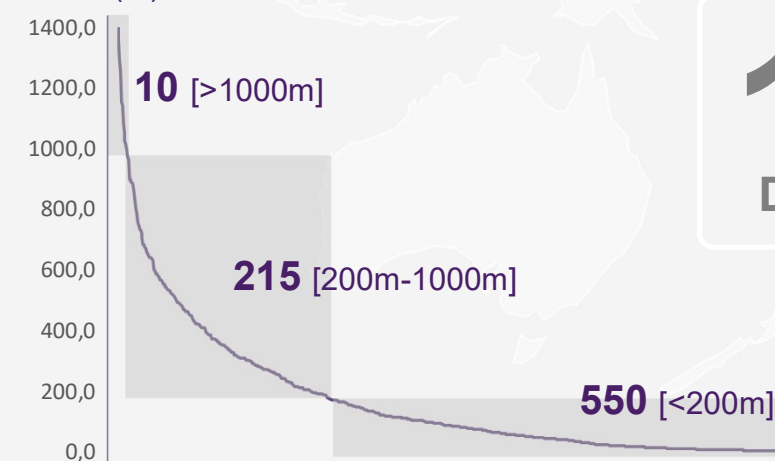
28,3 GW
64 TWh @2018



333
Grandi dighe



Salto (m)



194
Dighe minori

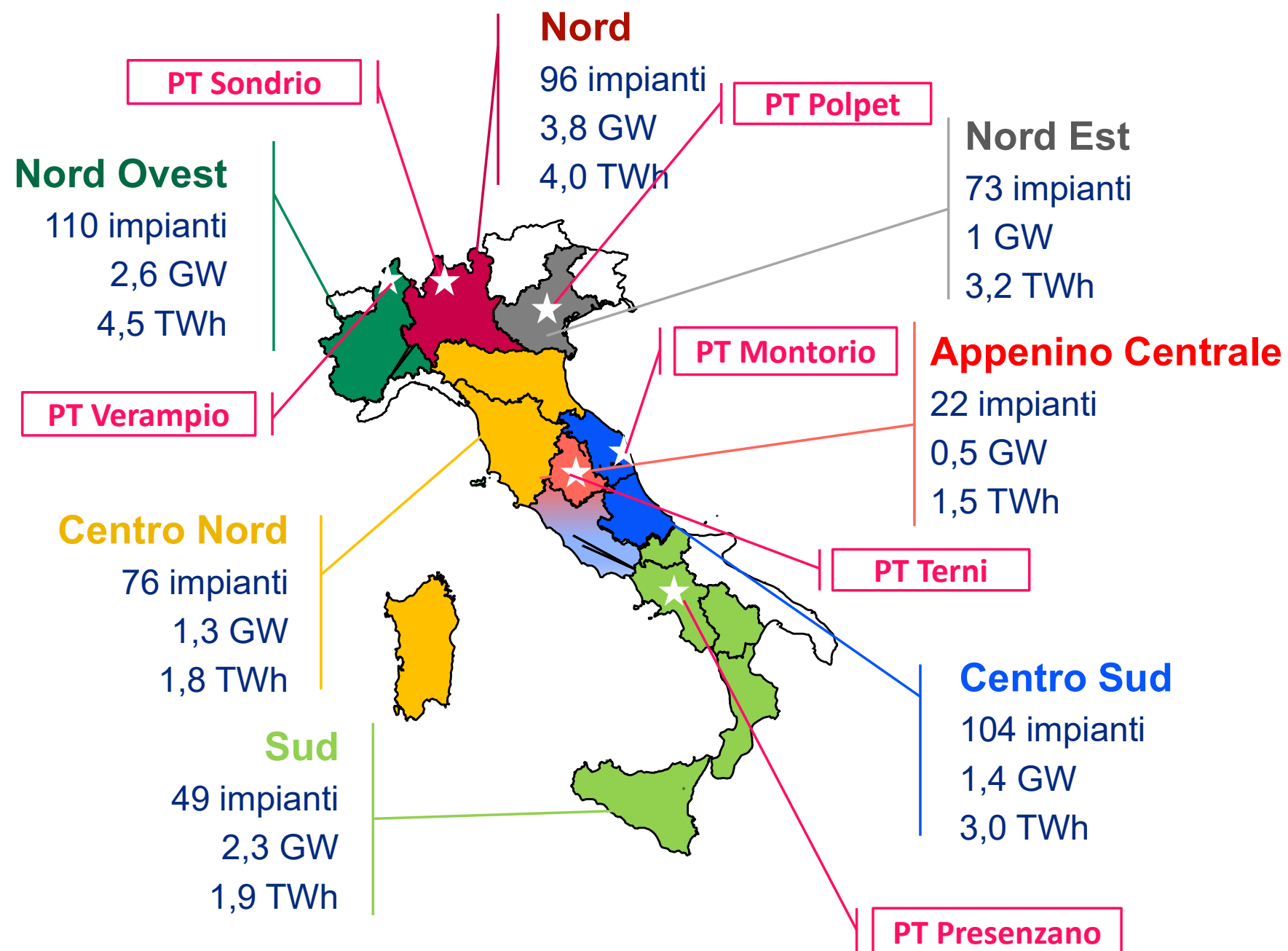


L'idroelettrico di Enel Green Power in Italia

Presenza sul territorio e dati significativi



- ~1.750 persone
- 12,9 GW (7 GW pompaggio + 5,9 GW convenzionale)
- ~ 19,9 TWh/anno producibilità
- 530 centrali
- 430 dighe
- > 2.500 km canali, gallerie & condotte
- 6 Posti Teleconduzione (esercizio assets in remoto)
- 7 Aree territoriali (presidio asset)



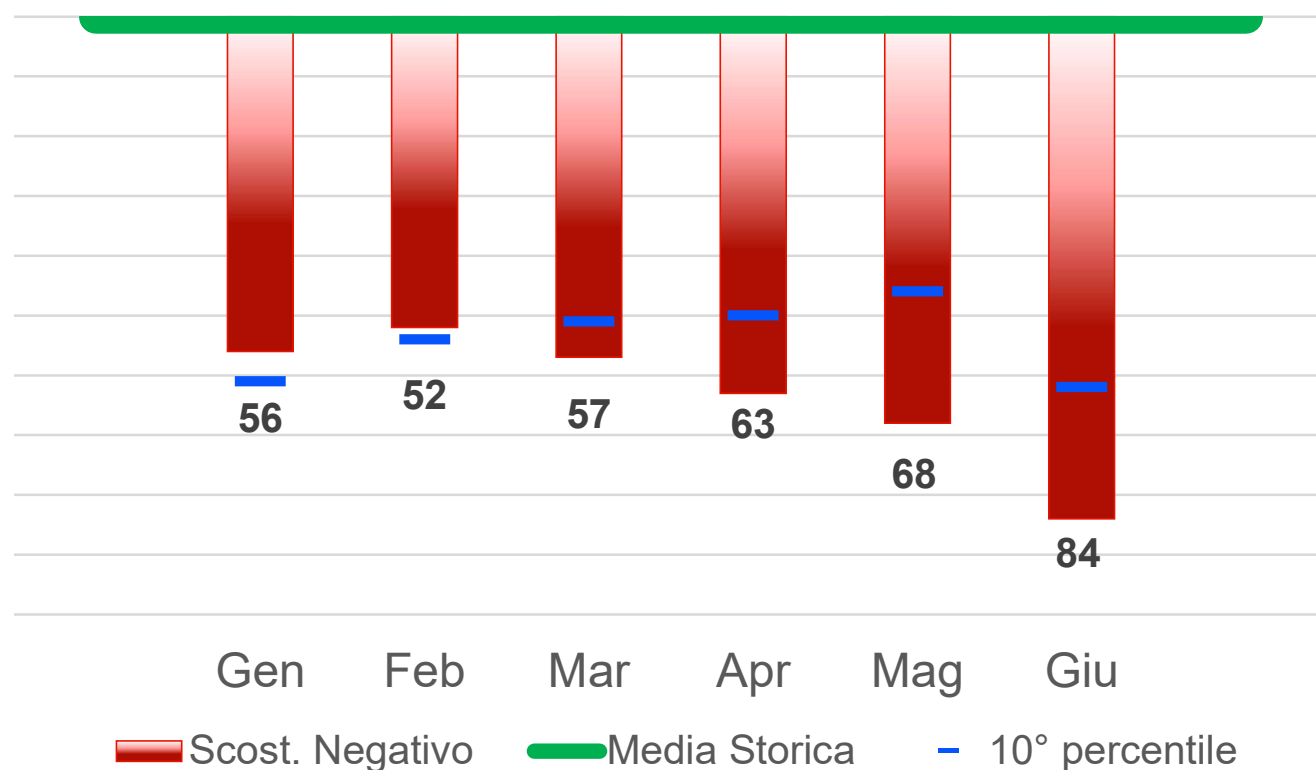


I riflessi sulla produzione di energia elettrica

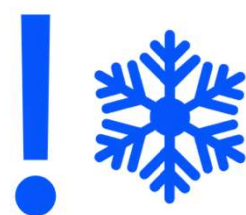
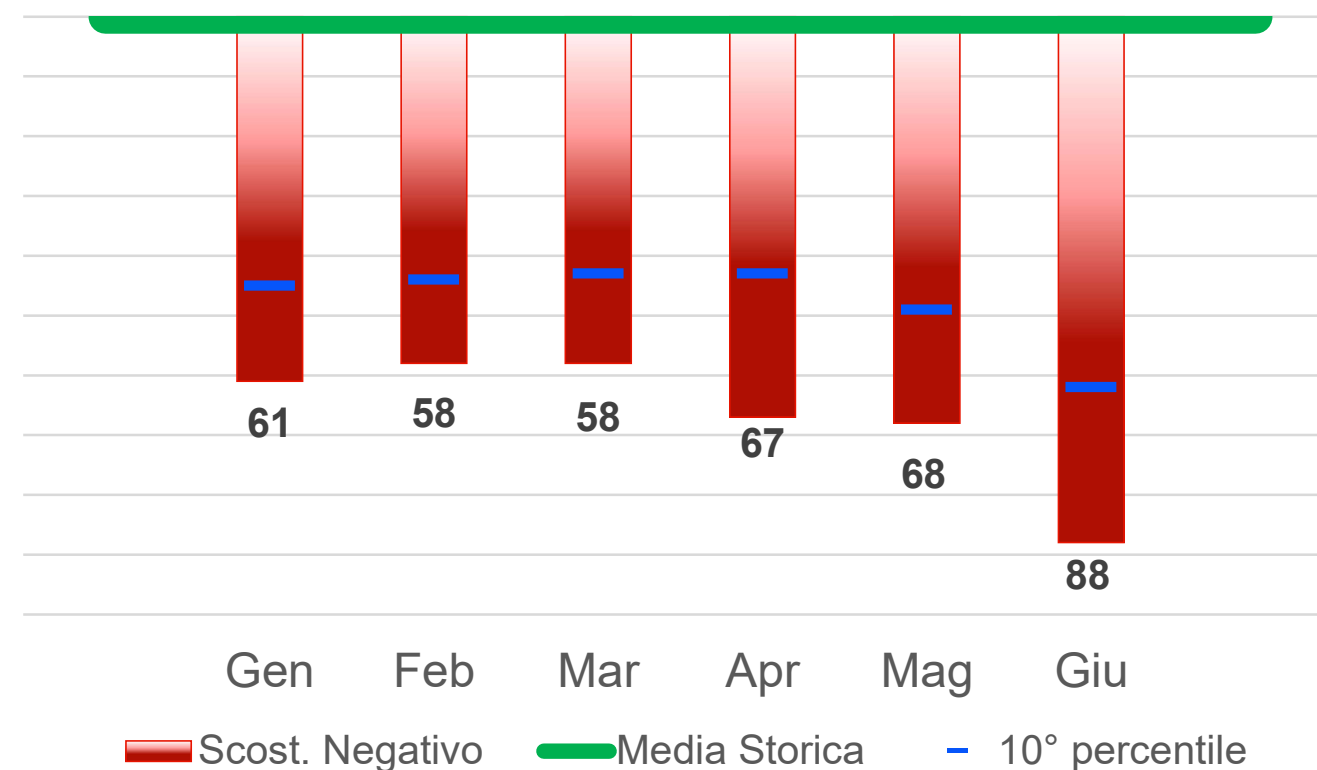
Indice Neve



Indice neve Alpi
Scostamento rispetto alla media storica



Indice neve Piemonte
Scostamento rispetto alla media storica



Al 1° giugno la morbida è già conclusa



Trend negativo con 3 anni consecutivi inferiori alla media

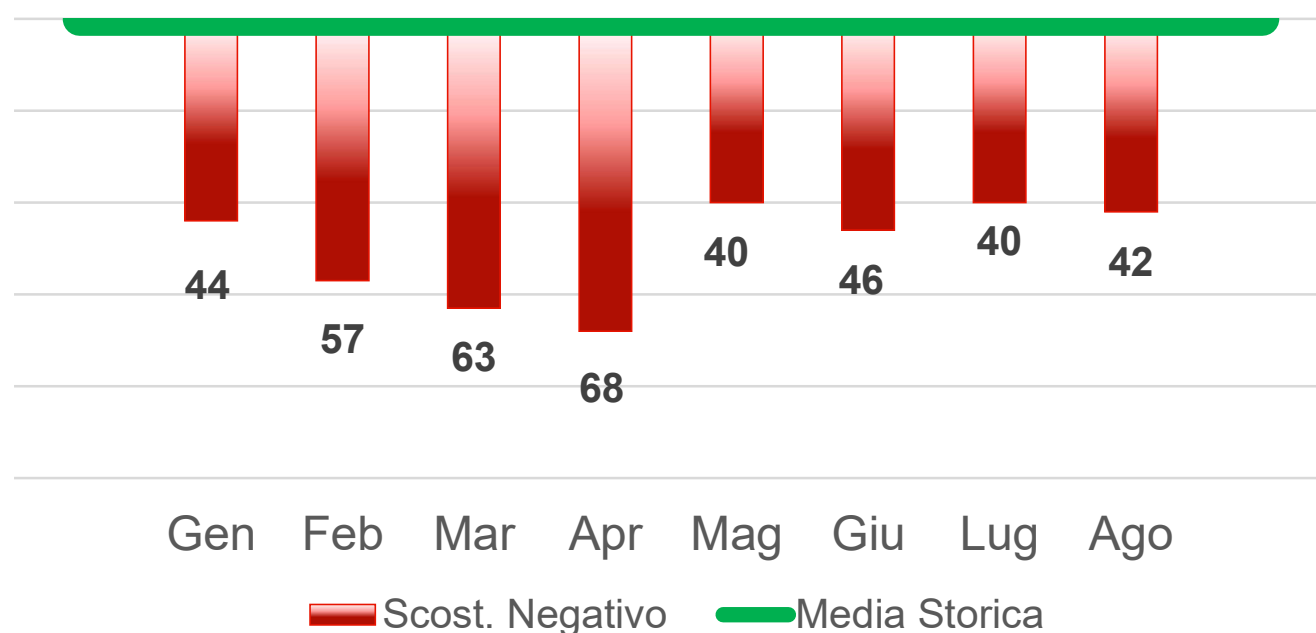


I riflessi sulla produzione di energia elettrica

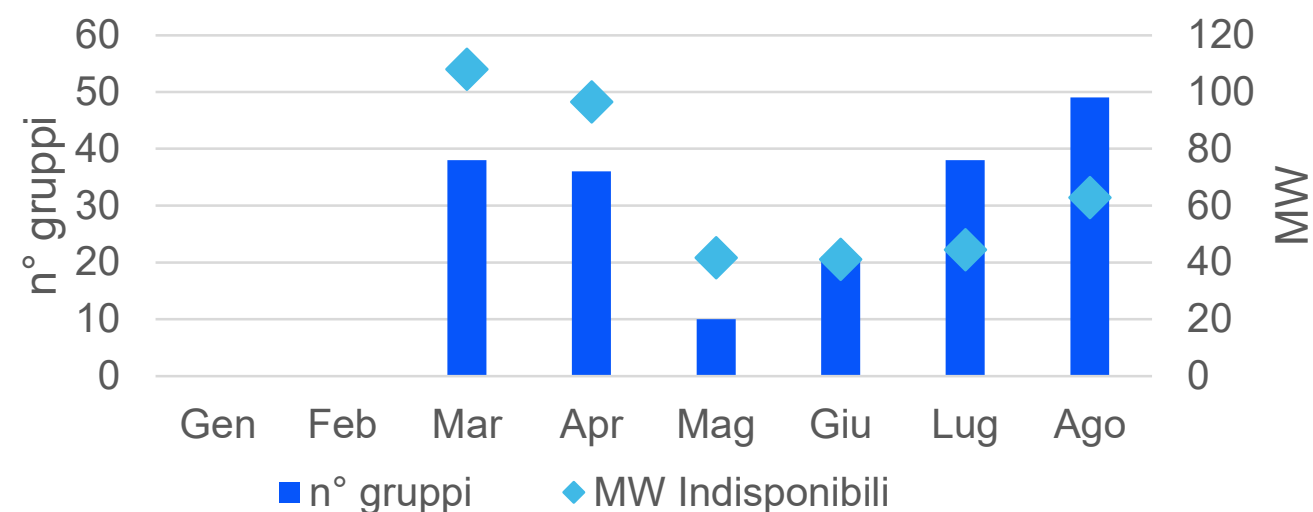
Andamento invasi e produzione



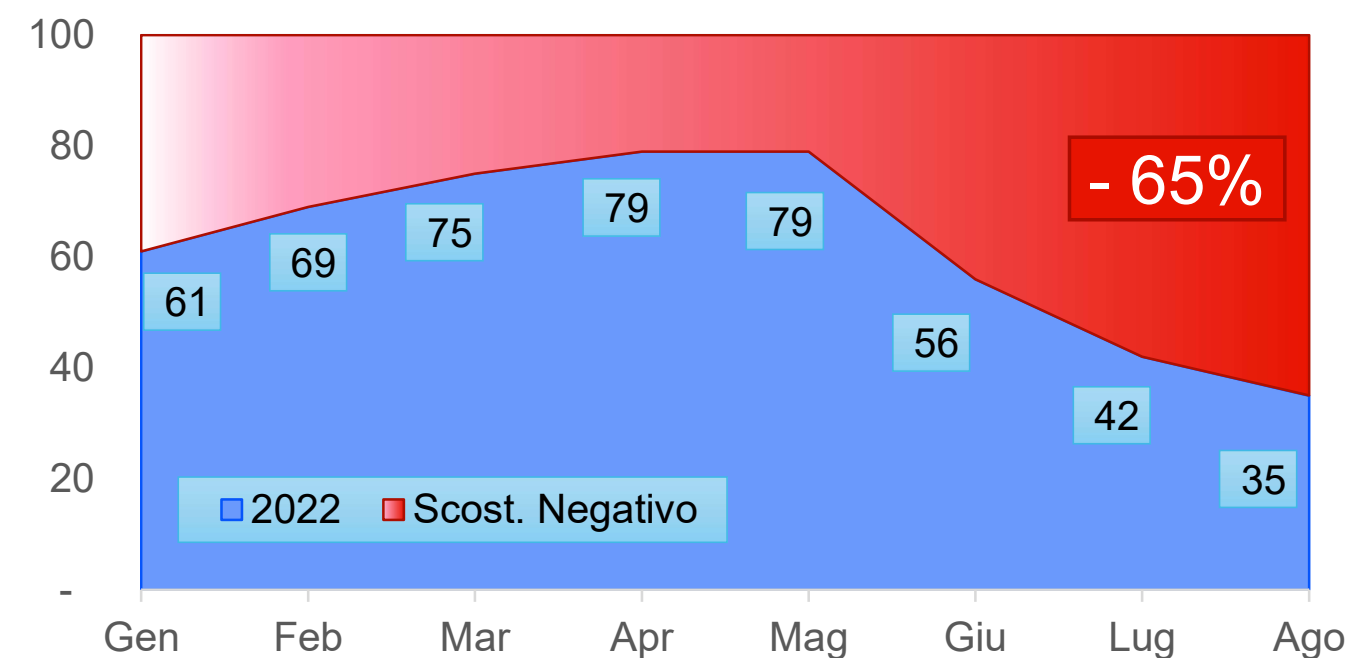
Produzione Alpi Scostamento rispetto alla media storica



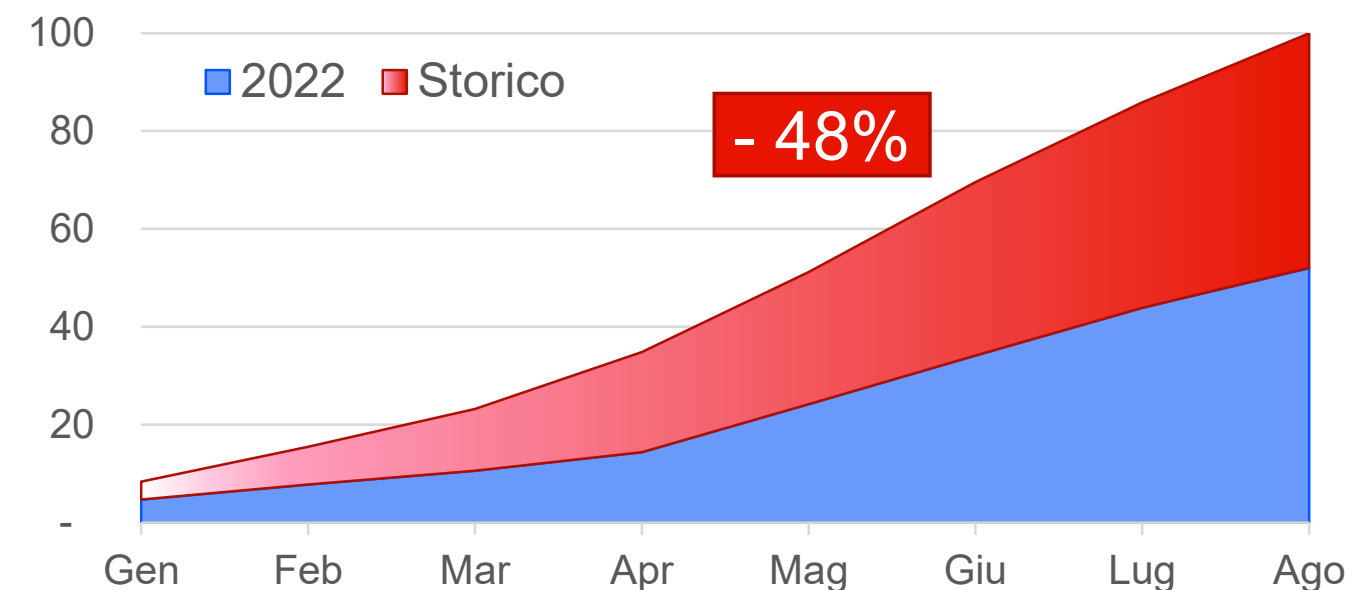
Alpi n° gruppi e Potenza indisponibili per assenza risorsa idrica



Volumi invaso Alpi Scostamento rispetto alla media storica



Progressivo Produzione Alpi





I riflessi sulla produzione di energia elettrica

Interazione con il territorio



La scarsità di risorsa determinata dalla situazione di siccità ha impattato non solo sul funzionamento delle centrali idroelettriche, riducendo in modo rilevante il numero di ore di funzionamento e la produzione associata, ma anche sulle dinamiche di interazione con il territorio.

Per affrontare e gestire la situazione straordinaria, Enel Green Power, in continuità con quanto già fatto in passato, ha intensificato la propria relazione collaborativa e proattiva con tutti gli stakeholder locali,

- ❑ **modificando le normali modalità di esercizio** degli impianti, nel pieno rispetto dei vincoli fissati da TERNA, per tener conto delle esigenze complessive indotte dalla crisi, adottando
 - ✓ rilasci continui con volumi di svasso condivisi prestabiliti
- ❑ **partecipando:**
 - ✓ agli osservatori permanenti
 - ✓ ai tavoli programmatici e di approfondimento regionali
 - ✓ alle Conferenze dei Servizi e agli incontri di analisi a livello provinciale per le deroghe al rilascio del DMV/DE, ove direttamente coinvolta con la gestione dei propri impianti
 - ✓ agli incontri organizzati dai Comuni per la gestione delle acque potabili
- ❑ **promuovendo** incontri e aggiornamenti continui con:
 - ✓ consorzi irrigui
 - ✓ gestori di acquedotto
 - ✓ Consorzi dei Grandi Laghi
 - ✓ Regolatori d'asta

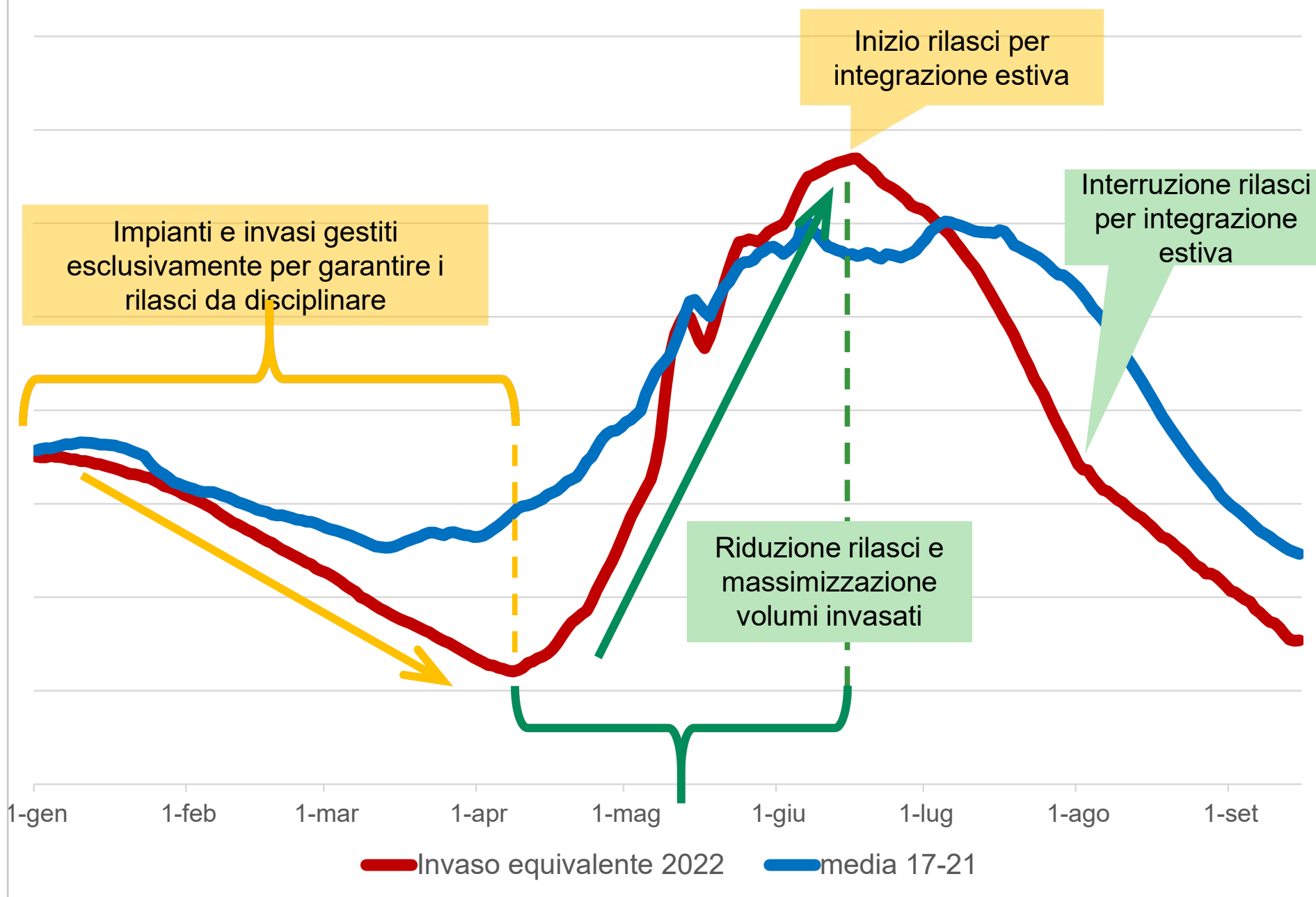


I riflessi sulla produzione di energia elettrica

FOCUS Gestione straordinaria e manovre di esercizio – Asta del Gesso



Andamento volumi sistema Chiotas-Piastra CN



Gennaio	assenza di precipitazioni
Febbraio	assenza di precipitazioni
Marzo	assenza di precipitazioni e primi contatti con Provincia CN e Consorzi
Aprile	assenza di precipitazioni e incontri con Provincia CN e Consorzi – dal 29/04 Provvedimento per ridurre rilasci previsti da disciplinare e massimizzare invasi
Maggio	prosegue massimizzazione volumi invasati – riunioni settimanali con Consorzi Irrigui
Giugno	proseguono le riunioni settimanali con Consorzi e i contatti con la Provincia CN– 16/06 Provvedimento per anticipare rilasci ad integrazione estiva
Luglio	proseguono le riunioni settimanali con Consorzi e i contatti con la Provincia CN – 29/07 Provvedimento per interruzione anticipata integrazione estiva
Agosto	proseguono le riunioni settimanali con Consorzi e i contatti con la Provincia CN – impossibilità di riprendere con integrazione estiva
Settembre	proseguono le riunioni settimanali con Consorzi e i contatti con la Provincia – 12/09 segnalazione impossibilità garantire rilasci previsti per il periodo per il perdurare della contrazione idrica



I riflessi sulla produzione di energia elettrica

FOCUS Gestione straordinaria e manovre di esercizio – Tanaro a La Morra



- Uso potabile su canale derivazione Enel Green Power
- Uso irriguo su canale derivazione Enel Green Power
- Uso idroelettrico Enel Green Power
- Uso irriguo sinistra Tanaro

- Dal 10/06 centrali di Verduno e Roddi ferme per minimo tecnico
- dal 06/06 al 15/06 portate in Tanaro dimezzate
- 21/06 Deroga al rilascio del DMV per uso potabile
- 23/06 Deroga al rilascio del DMV per uso irriguo

Dal 21/06 gestione straordinaria della traversa, continue modifiche in relazione alle portate registrate dalla stazione Arpa di Farigliano:

Caso 1 – deroga DMV solo ad uso potabile

Caso 2 – deroga anche DMV ad uso irriguo e alimentazione consorzi dx Tanaro

Caso 3 – deroga anche al DMV uso irriguo e alimentazione consorzi sx Tanaro



I riflessi sulla produzione di energia elettrica

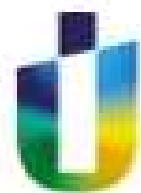
FOCUS Gestione straordinaria e manovre di esercizio – il PO ad Isola Serafini



Con proattività dal mese di aprile Enel Green Power Italia si è fatta parte attiva per istituire un tavolo tecnico per la valutazione di un'eventuale deroga al rilascio del DMV al fine di alimentare con continuità la conca di navigazione e il canale a valle della centrale



un evento promosso
e organizzato da



UTILITALIA
FEDERAZIONE UTILITIES
acqua | ambiente | energia

in collaborazione con



Grazie per l'attenzione

