



Con il patrocinio di



C.R.O.I.L.
CONSULTA REGIONALE ORDINI INGEGNERI LOMBARDIA
Bergamo - Brescia - Como - Cremona - Lecco - Lodi - Mantova - Milano - Monza e Brianza - Pavia - Sondrio - Varese

50°
1973 - 2023



CONSIGLIO NAZIONALE DEGLI INGEGNERI

Organizzano una visita tecnica:

Visita tecnica alla centrale idroelettrica di San Fiorano

Mercoledì 22 novembre | Ore 08.45 - 11.00

LUOGO DI RITROVO: Via Valeriana 1, Sellero (BS) (ingresso principale alla centrale).

Gratuito - 2 CFP

Ai partecipanti è richiesto di indossare obbligatoriamente le scarpe antiinfortunistiche; gli elmetti saranno forniti da ENEL all'ingresso. L'adesione dovrà essere effettuata entro il 19 ottobre p.v. per questioni organizzative di Enel.

Ore 08.45 **REGISTRAZIONE PARTECIPANTI**

Saluti

Ippolita Chiarolini – Presidente AIC
Ordine Ingegneri della provincia di Brescia
Consulta Regionale Ordini Ingegneri di Lombardia
Consiglio Nazionale Ingegneri
Comunità Montana di Vallecamonica
Provincia di Brescia
Enel

Ore 09.00 **INIZIO**

Introduzione Ing. William Landrini DT Camuna Condotte e consigliere AIC
Visita tecnica

Ore 11.00 **CONCLUSIONE**

L'impianto idroelettrico di generazione e pompaggio di S. Fiorano utilizza le acque afferenti all'esistente serbatoio del lago d'Arno in una centrale in caverna ubicata in sponda sinistra del fiume Oglio. L'impianto, previsto per l'utilizzazione delle acque regolate dal serbatoio del lago d'Arno e dai serbatoi superiori per un volume complessivo di circa 71 hm³, sottende completamente l'impianto di Isola e parzialmente quello di Cedegolo 1° ed è dimensionato secondo le moderne esigenze del sistema di generazione dell'energia elettrica. Le favorevoli condizioni locali hanno permesso di dotare l'impianto di pompe, le quali, nelle ore di basso carico, possono ritrasferire al lago d'Arno una parte delle acque turbinate nelle ore di punta. Una apposita vasca creata in una piana alluvionale prospiciente la centrale in località Scianica di Sellero, sulla destra del fiume Oglio, permette l'accumulo delle acque da sollevare.

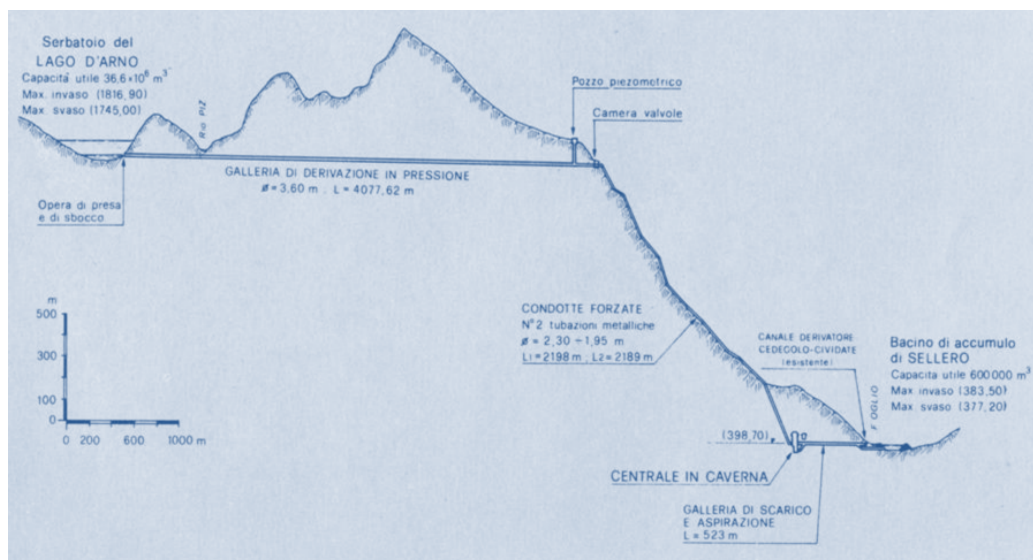
L'impianto può quindi svolgere i seguenti servizi:

- **generazione**, mediante l'utilizzazione dei deflussi di un bacino imbrifero di 68,2 km²: la producibilità media annua è di 317,6 GWh e può essere concentrata per la maggior parte nel periodo invernale;
- **riqualificazione dell'energia**, con ciclo giornaliero: supponendo che l'utilizzazione della potenza alimentata con l'energia accumulata mediante pompaggio sia di 1000 ore all'anno, la produzione è di 257,4 GWh all'anno;
- **riserva, fredda o rotante**: l'energia accumulata nei serbatoi superiori con il livello massimo di esercizio normale, è di 230 GWh;
- **regolazione della frequenza di rete**.

La differenza di livello tra il lago d'Arno e la vasca di accumulazione di Sellero risulta:

- 1439,70 m massima
- 1361,50 m minima

La portata massima derivabile complessivamente dalle quattro turbine è di 45 m³/s, quella delle due pompe multistadio di circa 13,5 m³/s, con potenza globale installata corrispondente di 560 MW in generazione e di 210 MW in pompaggio.



dalla pubblicazione: ente nazionale per l'energia elettrica ENEL a cura Centro Progettazione e Costruzione Idraulica ed Elettrica con sede in Venezia - 1973 - <http://francorino.altervista.org/1csanfiorano.htm>

https://hydraulics.unibs.it/hydraulics/wp-content/uploads/2012/04/San_Fiorano.pdf

Iscrizione **Gratuita**

Registrazione: Riconosciuti 2 CFP (categoria "visita tecnica") per la partecipazione all'evento nella sua interezza. Iscrizioni tramite il PORTALE FORMAZIONE PROFESSIONALE CONTINUA reperibile nel sito www.ordineingegneri.bs.it nell'area FORMAZIONE.