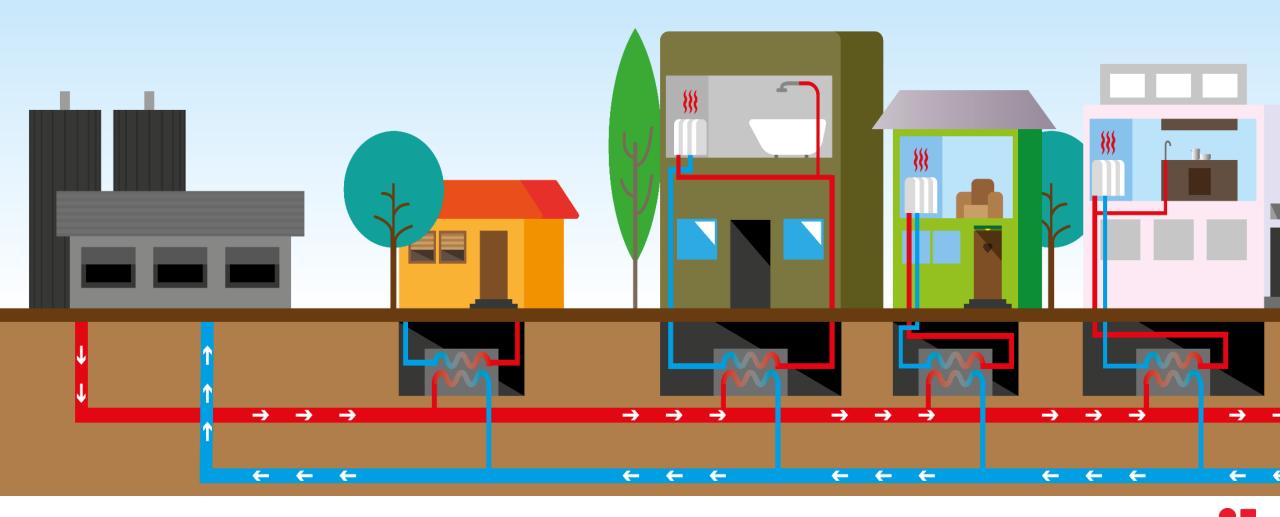
Le nostre referenze



Ing. Mathieu Moggi Ing. David Polacsek-Maffei

Teleriscaldamento «Rione Madonnetta»

- Prima messa in servizio: 2015
- Sistema di cogenerazione con centrale alimentata a gas naturale (biogas)
 - 2x caldaie da 540 kW e 720 kW di potenza (estendibile)
 - 1x GFC 372 kW di capacità termica e 239 kW di capacità elettrica
- Potenza termica complessiva:
 1.6 MW (estendibile a 2.2 MW)
- Energia elettrica prodotta:
 1 GWh/anno (fabbisogno di 230 economie domestiche)
- Lunghezza rete: 600 m
- Stabili allacciati: 6 (estendibile a 14)





Centrale termica «OIL»



- Prima messa in servizio: 2016
- Sistema di cogenerazione con centrale alimentata a gas naturale (biogas)
 - 2x caldaie da 572 kW di potenza
 - 1x GFC 210 kW di capacità termica e 140 kW di capacità elettrica
- Potenza termica complessiva:
 1.4 MW
- Energia elettrica prodotta:
 700'000 kWh/anno (fabbisogno di 160 economie domestiche)
- Realizzazione rete nel **2024** (300 m)
- Stabili allacciati: 1 (estendibile a 4)

Teleriscaldamento di Caslano

- Prima messa in servizio: marzo 2018
- Centrale a cippato di legna
 - 2x caldaie principali da 1'200 kW e 2'400 kW di potenza
 - 1x caldaia di backup (a olio) da 2'000 kW di potenza
- Potenza termica complessiva: 5.6 MW
- Lunghezza rete: 5 km
- Stabili allacciati: **75** (estendibile)







Teleriscaldamento «Campus USI/SUPSI»



- Prime messe in servizio:
 - Centrale termica: 01.2020
 - Rete di teleriscaldamento 09.2020
- Centrale termica composta da:
 - 1x cogeneratore da 380 kW di potenza termica e 236 di potenza elettrica
 - 1x pompa di calore acqua/acqua da 510 kW (con recupero calore da CSCS)
 - 3x caldaie a gas da **720** kW di potenza
- Potenza termica complessiva: 3.05 MW
- Energia elettrica prodotta: 1 GWh/anno
- Lunghezza rete: 1'200 m
- Stabili allacciati: 16

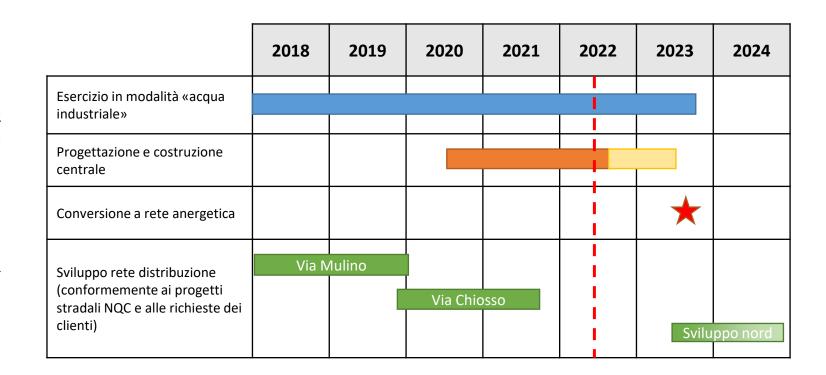


Ing. Mathieu Moggi Ing. David Polacsek-Maffei



Timeline del progetto NQC

- **2021** <u>completamento rete</u> (funzionamento con l'acqua di lago)
- 2022-2023 <u>costruzione nuova centrale</u> <u>di pompaggio</u> per sfruttare il calore prodotto dal CSCS e dagli altri generatori (Corner Bank) aumentando l'efficienza energetica ed economica
- 2023-... (?) <u>sviluppo verso nord</u> della rete di distribuzione che procederà di pari passo con i cantieri stradali del NQC a seconda del potenziale di allacciamento





La rete anergetica NQC

Composizione:

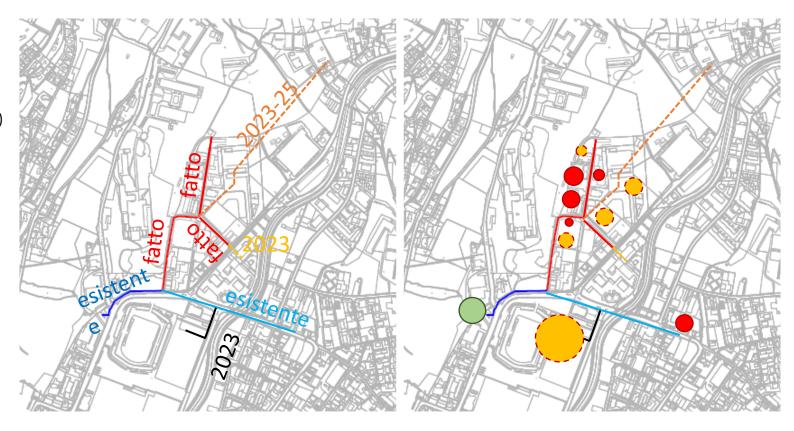
- 2x tronconi principali
 - Est (verso Corner) 680 m
 - Nord (verso Resega) 500 m
- Materiale condotte: ghisa e HDPE
- Condotte utilizzate: DN160-DN400
- Condotte non isolate

Edifici attualmente allacciati:

- Residenziali: 2
- Amministrativi: 1
- Scolastici: 1
- Sportivi: 1

Estensioni future:

- PSE (2023)
- Nord-est (2023-2025)(?)

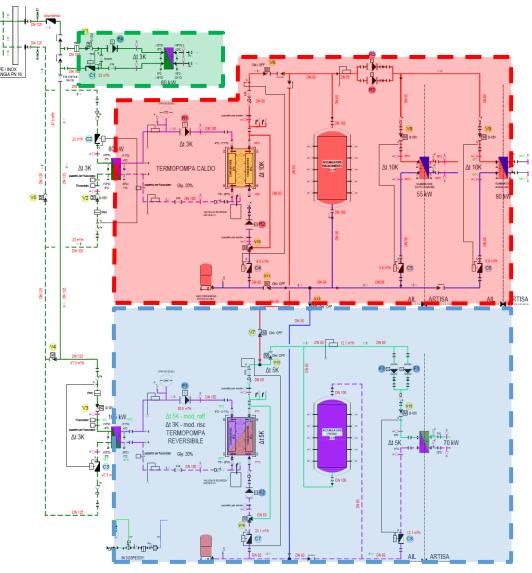




Le centrali a isola

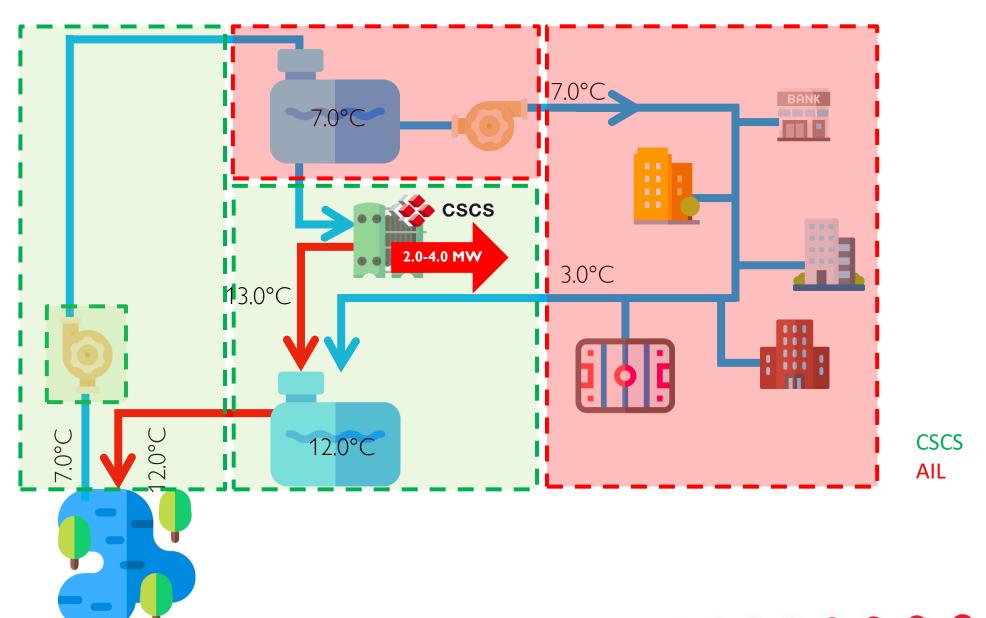
- Freecooling
- Produzione riscaldamento e ACS
- Produzione freddo



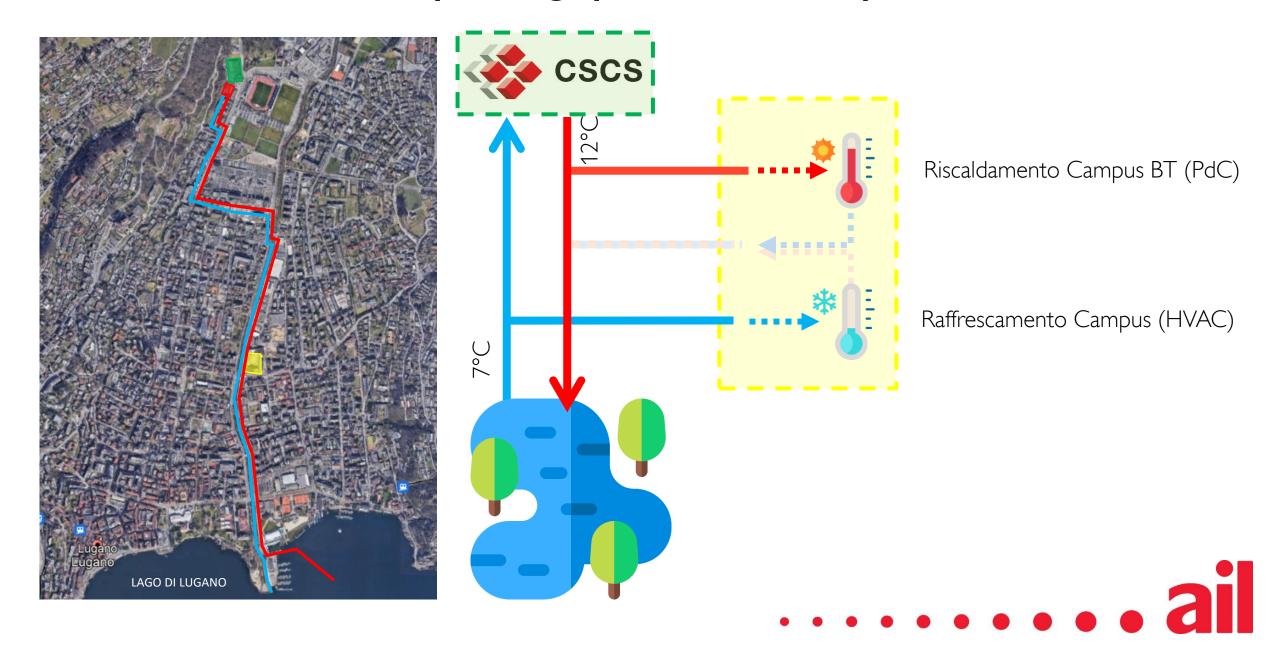




Funzionamento dell'attuale centrale



Sfruttamento acqua di lago presso la CT Campus USI/SUPSI



Perché realizzare una nuova centrale?

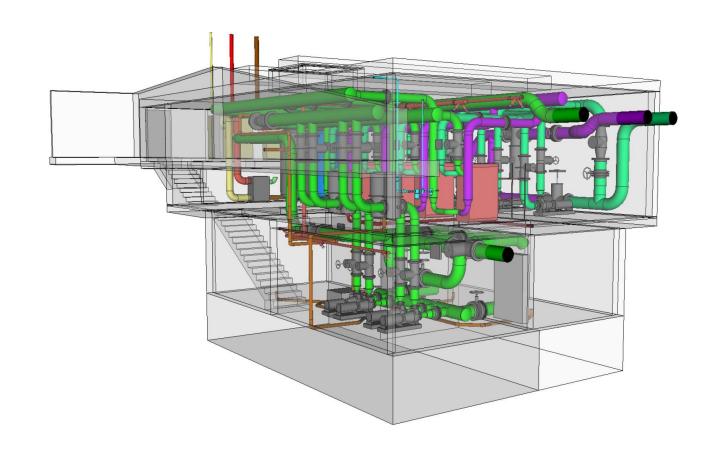
- **Sfruttare il calore** di processo del CSCS e distribuirlo nel *comparto NQC* attraverso *la* <u>rete anergetica</u>
- **Potenziare la centrale** per *estendere la rete* ed *allacciare nuove utenze* (PSE)
- Migliorare l'affidabilità della centrale (incremento numero pompe di backup)
- Ottimizzare le temperature della rete a seconda delle stagioni e delle esigenze dei consumatori per massimizzare COP e EER delle termopompe installate
- Risparmiare sui costi di pompaggio (rete anergetica) massimizzando i ΔT (periodo invernale)
- Far risparmiare al CSCS i costi pompaggio (condotta lago) sfruttando <u>l'energia</u> residua presente della rete anergetica
- **Ridurre le manutenzioni** grazie alla rete ad anello chiuso riempita con acqua trattata e non contaminata da molluschi (cozze), ferrobatteri, gamberetti, ecc.



La nuova centrale di pompaggio NQC

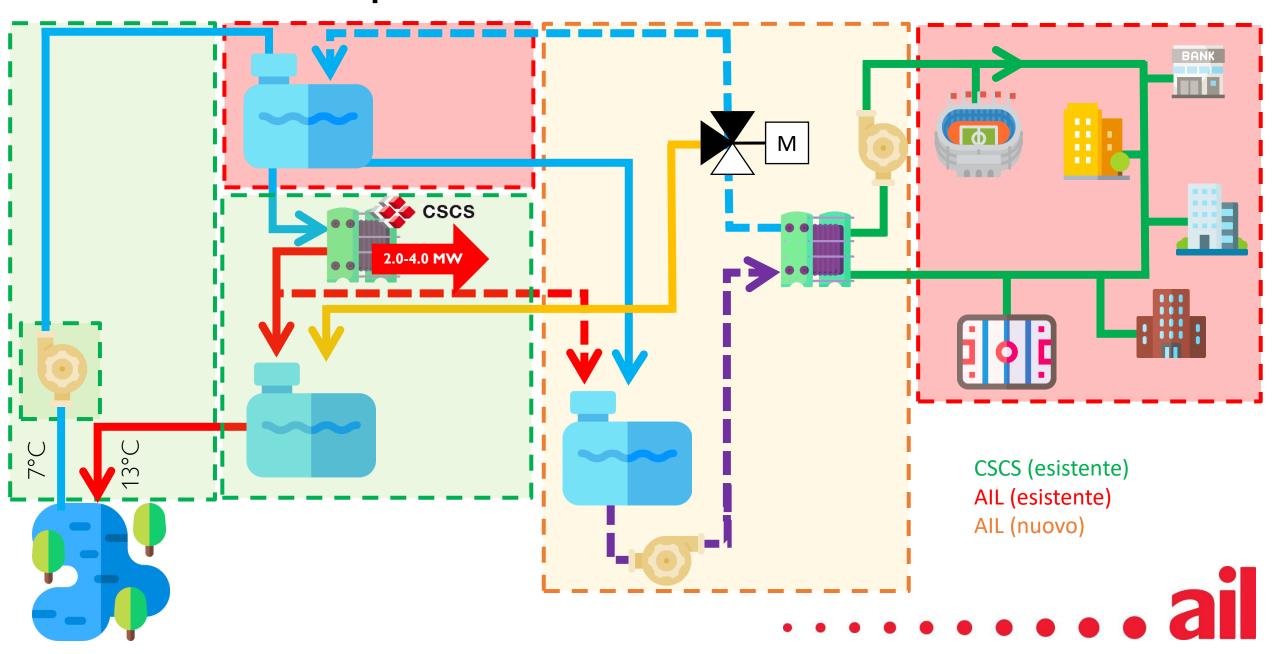
Composizione:

- 2x «vasche di miscela» (70 m3)
- 4x linee «acqua di lago»
 - Pompa 270 m3/h
 - Filtro autopulente 10-20 µm
- 4x scambiatori di calore
- «Rete anergetica»
 - 4x pompe 270 m3/h
- Investimento: CHF 4'500'000.--

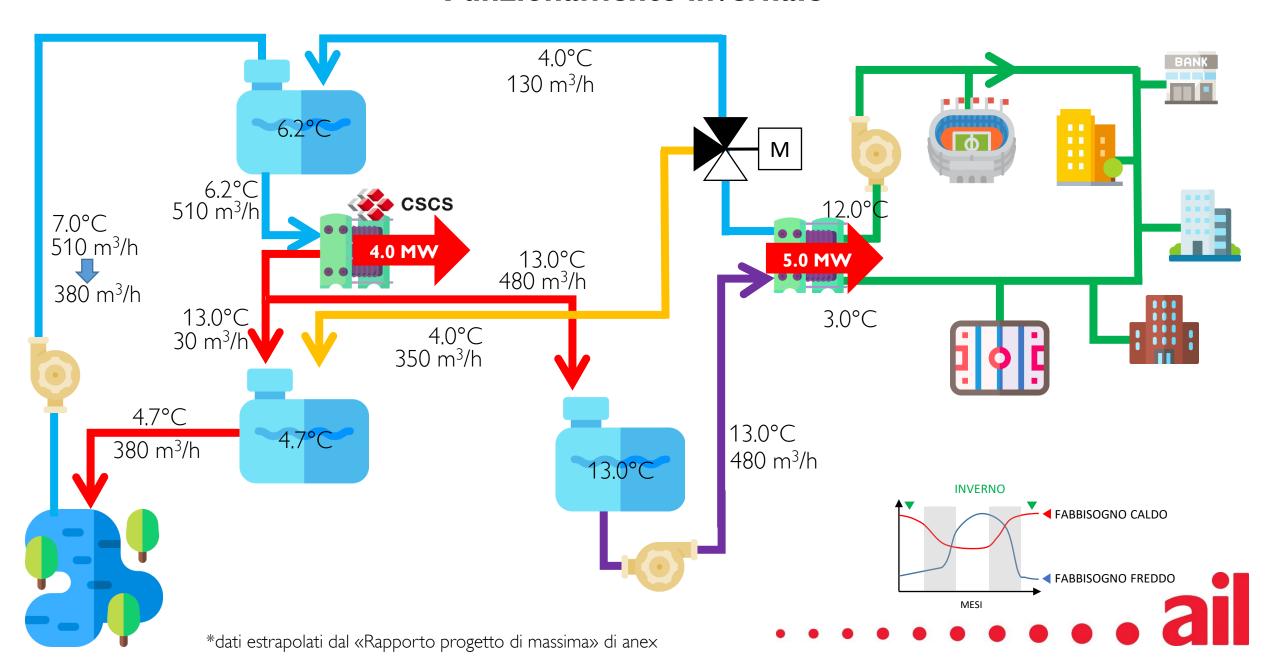




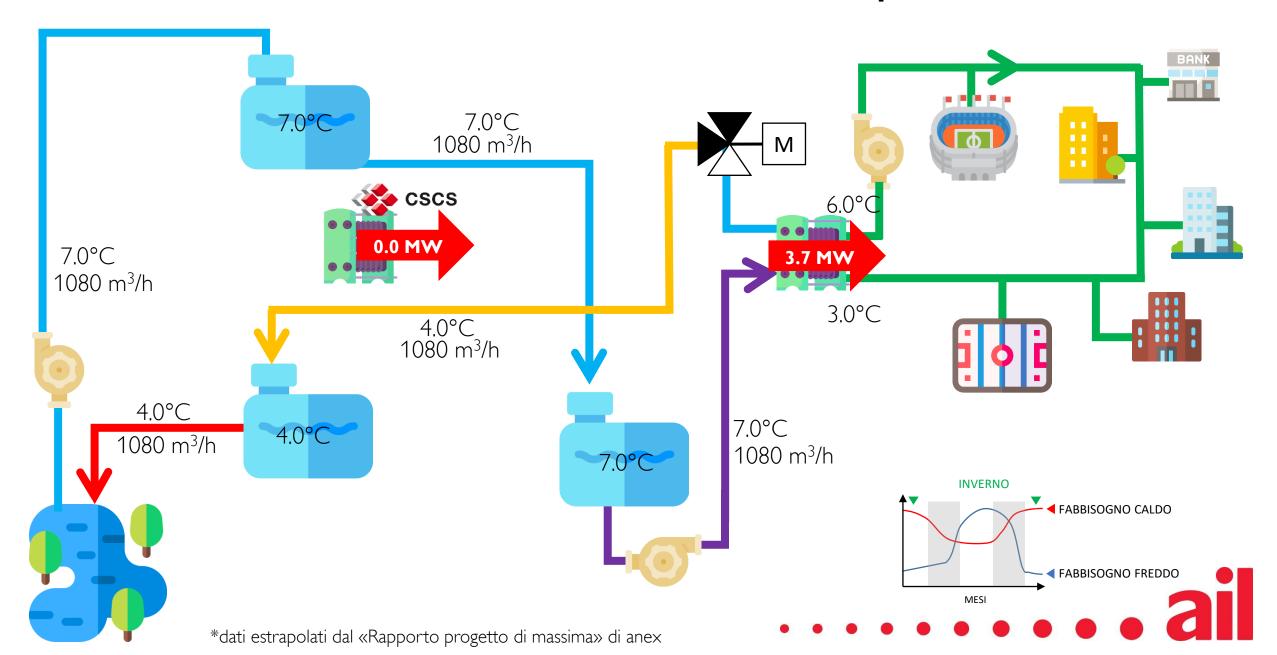
Principio di funzionamento della nuova centrale



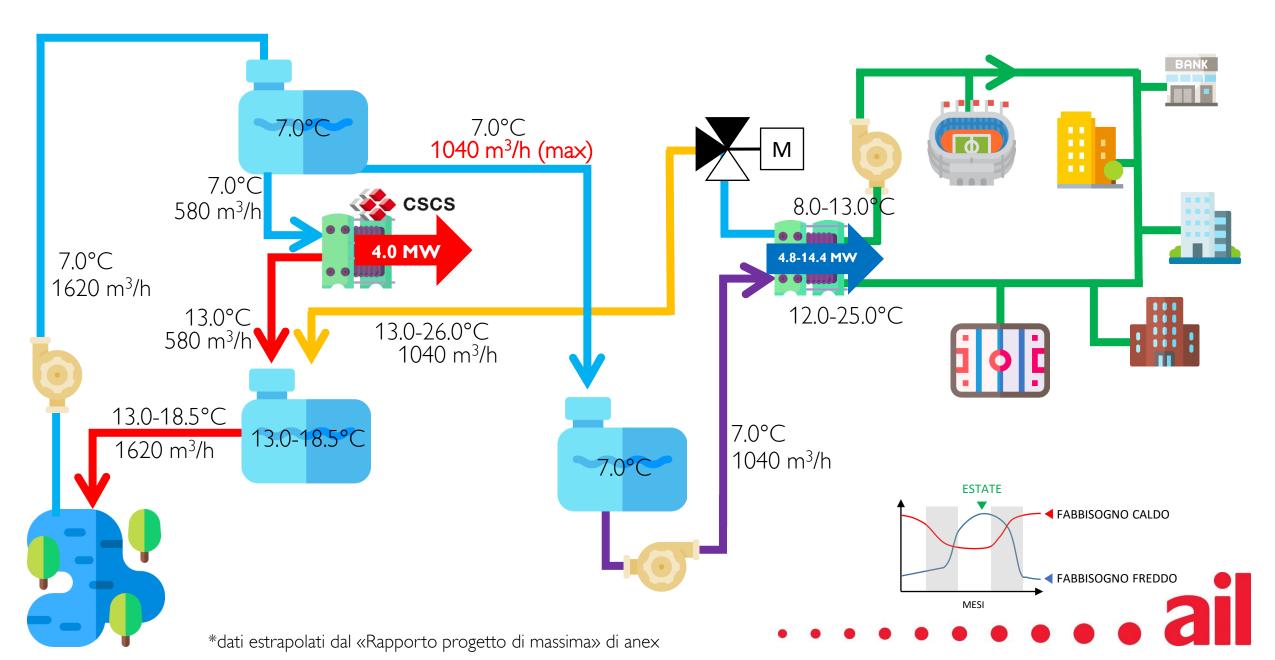
Funzionamento invernale



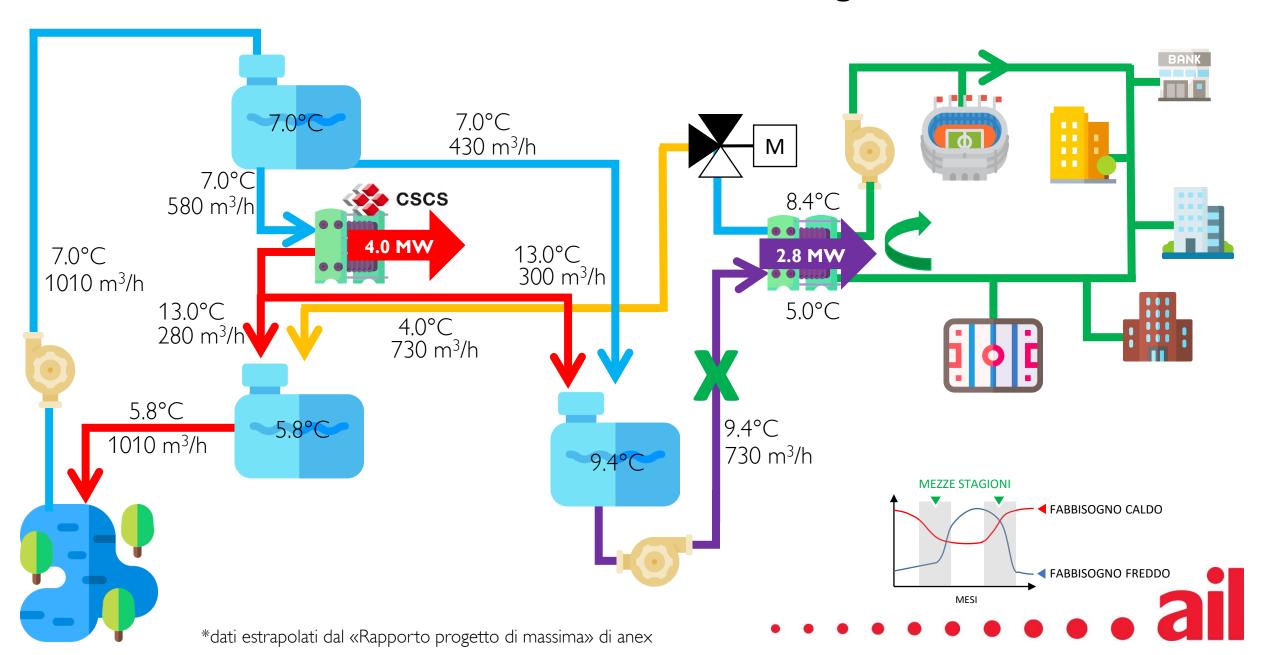
Funzionamento invernale con CSCS «spento»



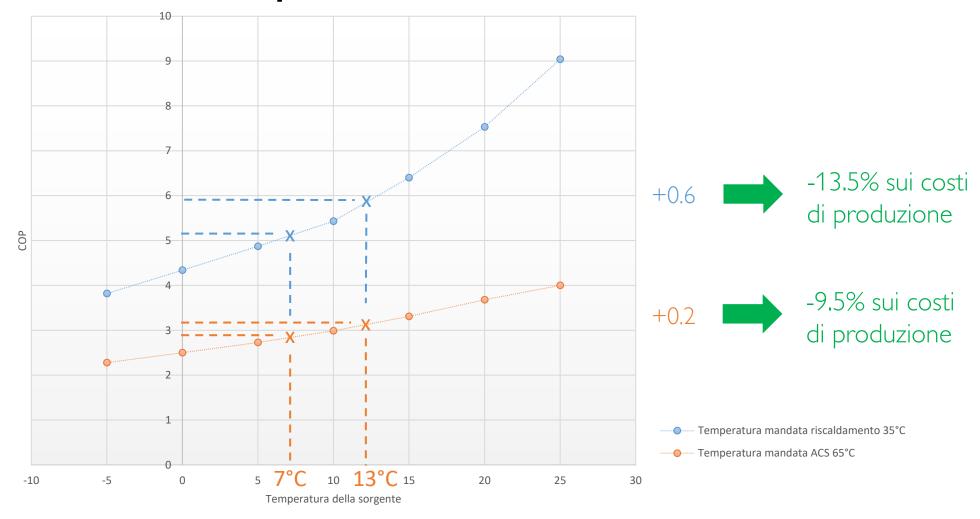
Funzionamento estivo



Funzionamento nelle mezze stagioni



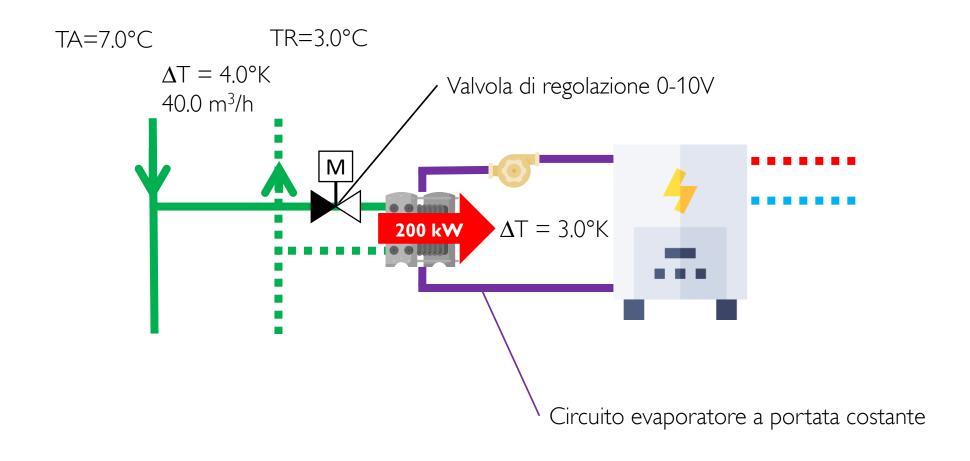
Variazione del COP con lo sfruttamento dell'acqua di raffreddamento del CSCS





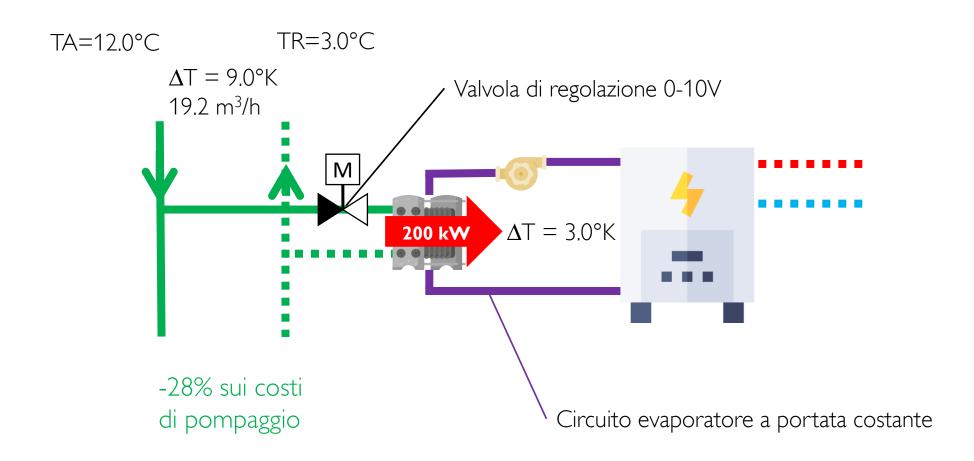
Variazione delle portate sulla rete grazie allo sfruttamento dell'acqua di raffreddamento del CSCS

Situazione attuale (rete 7°C)



Variazione delle portate sulla rete grazie allo sfruttamento dell'acqua di raffreddamento del CSCS

Situazione futura (rete 12°C)



Grazie per l'attenzione!



