LE POMPE DI CALORE ALIMENTATE AD ACQUA DI FALDA

Proposte per una gestione integrata della risorsa idrica e geotermica

Giovanni Crosta, **Alberto Previati**,
Riccardo Castellanza, Paolo Frattini, Valerio Silvestri

*Università degli Studi di Milano-Bicocca
Dip. Scienze dell'Ambiente e della Terra (DISAT)*

Fig.2 - Spoke Musa

Spoke 1 8 Gruppi

1. Sottosuolo e Geotermia
2. Suolo
3. Piante e animali
4. Soundscape
5. Stressor e organismi
6. Isola di Calore
7. Qualità dell'Aria
8. Energia e Reti

Accordo di collaborazione finalizzato all'adozione e sviluppo di un «Modello operativo per la **gestione idrogeologica e termica** del sottosuolo mediante la **condivisione** di banche **dati** riguardanti la falda, di **modelli geotermici** e alla creazione di una Cabina di regia per la geotermia urbana»

Perché la geotermia nella climatizzazione?

- ✓ Emissioni ridotte o zero
- ✓ Nessun impatto visivo/sonoro
- ✓ Disponibile ovunque
- ✓ Elevata efficienza

Transizione energetica

Consumi per riscaldamento in Italia suddivisi per fonte (dati Eurostat 2018)

- Gas (58%)
- Biomasse (28%)
- Petrolio (8%)
- Cogenerazione (5%)
- PdC (<1%)

Il settore residenziale contribuisce al 60% delle emissioni di polveri fini e CO

Pompa di calore geotermica

$4 kWh_t$

Sorgente:

- Suolo
- Acqua
- Falda

$+ 1 kWh_e$

$5 kWh_t$

Distribuzione:

- Edificio
- Reti TLR/TLF

Circuito chiuso

- Nessun scambio di massa
- Circuito PdC a diretto contatto con il terreno, scambio di calore
- Resa 30-70 W/m

10-100 kW

Circuito Aperto

- Prelievo di fluido (acqua di falda)
- Reimmissione acqua nella stessa matrice o in reticolo superficiale
- Resa 50-500 kW/poz

100 kW -> MW

Circuito Aperto

dati: CUI

0.34 impianti/km²

1.0 impianti/km²

6.9 impianti/km²

≈956 Impianti
≈2112 Scarichi

Prelievo
300 Mm³/anno
Potenza (stima)
> 123 MWt

Circuito Chiuso

dati: RSG

202 Impianti
1749 Sonde

Potenza
7 MWt

Come gestire il crescente numero di impianti?

- *Vincoli*
- *Normativa*
- *Scala temporale*
- *Scenari*

Da quale prospettiva partire?

- *A scala dell'impianto*
- *A scala del serbatoio di energia*

La quantità di calore/freddo (E) ottenibile con acqua di falda (**circuito aperto**) dipende da:

- Portata massima (Q)
- Emungimento totale (V)
- Variazione di temperatura (ΔT)

Potenziale termico

Quantità di calore disponibile per m^3 [kWh/m³] considerando

- Volume d'acqua estraibile
- Temperatura serbatoio
- Salto termico ammissibile

Sostenibilità impianto

Garantire:

- Lo scambio termico nel tempo
- Disponibilità a terzi (sostenibilità risorsa)

Sostenibilità in aree ad alta densità di impianti

Interferenza Idraulica

- Variazione piezometrica
- Deviazione flusso idrico e cattura idraulica
- Bilancio idrico

Interferenza Termica

- **Volume emunto** riscaldamento/raffrescamento

- **Bilancio energetico** del sistema e deriva a lungo termine

Chi primo arriva ottiene la risorsa...

Attuale normativa:

- ✓ ΔT max $+5^\circ\text{C}$
- ✓ Massima T
reimmissione 21°C
- ✓ Assenza impatti su
impianti esistenti

○ **Scarsa conoscenza
impatto reale degli
impianti in esercizio**

Acque Superficiali

**Bilancio
Idraulico/Idrico**

Acque Sotterranee

**Bilancio
Idrogeologico**

Calore Sotterraneo

**Bilancio
Energetico**

**Analisi quantitativa a scala
Metropolitana**

Modello Analitico 2D

$$\Delta T(x, y, t) = \frac{Q_{inj} \Delta T_{inj}}{4nbv_a \sqrt{\pi \alpha_T}} \exp\left(\frac{x-r'}{2\alpha_L}\right) \frac{1}{\sqrt{t}} \operatorname{erfc}\left(\frac{r' - v_a t/R}{2\sqrt{v_a \alpha_L t/R}}\right)$$

5 Anni

10 Anni

- Interferenze termiche

Necessità dati:

- Proprietà sottosuolo
- Funzionamento impianti

Modello Numerico 2D/3D

- Interferenze termiche e idrauliche
- Bilancio idrico ed energetico

Database SIPIUI

(Regione Lombardia)

4063 pozzi in totale

Catasto Scarichi

(Città Metropolitana)

2195 scarichi

● Pozzo di resa
● Scarico superficiale

Dati disponibili SIPIUI

- Cod. Pratica
- Coordinate pozzi (presa/resa)
- Portata massima
- Resa in reticolo superficiale
- Volume emunto **ANNUALE**

Considerano la risorsa solo dal punto di vista **IDRICO**...

Dati Per la gestione integrata **IDRICA/ENERGETICA**

- Volume emunto
- Fabbisogno energetico
- Potenza termica
- Salto termico
- *Lunghezza pennacchio*

RISCALDAMENTO
+
RAFFRESCAMENTO
(stagionale o mensile)

Passato Presente Futuro

≈ +300 impianti/anno

Digitalizzazione dati 650 impianti (in aggiornamento)

Raccolta dati automatica FORMALIZZATA

SCHEDA TECNICA IMPIANTO GEOTERMICO

Codice pratica	
Codice impianto	(collegamento con il database pozzi)
Data attivazione impianto	
Codice recettore	

Parametro	Tipo/Periodo	Unità di misura	Dato
Volumetria		m ³	
Numero pozzi	Presa	-	
	Resa		
ΔT	Invernale	(°C)	
	Estivo		
Potenza termica impianto	Invernale	kW	
	Estivo		
Potenza elettrica assorbita	Invernale	kW	
	Estivo		
Portata massima	Invernale	l/s	
	Estivo		
Spessore acquifero		m	
Permeabilità		m/s	
Gradiente idraulico		-	
Lunghezza pennacchio (isoterma +/- 1°C)		m	

	Fabb. Energetico (kWh)			Vol. Out (m ³)	Vol. In ⁽¹⁾ (m ³)	ΔT (°C)
	Risc.	Raff.	ACS			
Gen						
Feb						
Mar						
Apr						
Mag						
Giu						
Lug						
Ago						
Set						
Ott						
Nov						
Dic						
Totale ⁽²⁾						

⁽¹⁾ Se l'impianto non prevede restituzione in falda per alcuni mesi o per l'intero periodo indicare 0
⁽²⁾ Se non è prevista progettazione mensile dell'impianto indicare il totale annuo

Scheda per raccolta dati di nuovi impianti geotermici in richiesta di concessione:

- **Compilabile online**
- **Condivisibile** tramite **webgis**

Supporto a:

- CMM/Comune (**pianificazione**)
- Professionisti (**progettazione**)

- **Gestione quantitativa della risorsa idrica ed energetica**

Condivisione dati per pianificazione/verifica potenziale geotermico e progettazione:

- **Temperatura 1^a falda**
- **Tramissività acquifero**
- **Funzionamento energetico impianti**

Temperatura media 2024 a 0m [°C]

- ✕ Dal 2025
- < 15.5
- < 16.0
- < 16.5
- < 17.0
- < 17.5
- < 18.0
- < 18.5
- < 19.0
- > 19.0

Dati derivati da 28 piezometri a diversa profondità

Potenziale Geotermico

Raffrescamento

Riscaldamento

$$\Delta = \pm 5^\circ$$

Maggior potenziale

Condivisione dati per pianificazione/verifica potenziale geotermico e progettazione:

- Temperatura 1^a falda
- **Trasmissività acquifero**
- Funzionamento energetico impianti

Dati da 1608 prove portata(Q)/abbassamento(s) da pozzi presa e resa

Stima trasmissività:

- Logan (1964)

$$T = 1.22 \frac{Q}{s}$$

- Cassan (1980)

$$= \frac{\theta Q}{2} \sigma = \text{---}$$

Stima estensione pennacchi termici

Condivisione dati per pianificazione/verifica potenziale geotermico e progettazione:

- Temperatura I^a falda
- **Tramissività acquifero**
- Funzionamento energetico impianti

Dato puntuale

Dato interpolato + incertezza

Condivisione dati per pianificazione/verifica potenziale geotermico e progettazione:

- Temperatura 1^a falda
- Trasmissività acquifero
- **Funzionamento energetico impianti**

Valutazione risorsa utilizzata / risorsa disponibile

Volume emunto/iniettato

Analisi bilancio idrico ed energetico sottosuolo

Volume emunto/iniettato

Risoluzione dato:

- Mensile (297)
- Stagionale (65)
- Totale (82)
- Nessun dato (209)
- ✕ Non digitalizzato (296)

Step futuri: creazione webgis per condivisione stima impatti sulla base dei carichi progettuali/reali dichiarati

FASE II

Principali criticità:

- 1) Sostenibilità risorsa
- 2) Interferenza tra sistemi

Valutazione a scala metropolitana

Simulazione delle interferenze
(modello numerico o analitico)

FASE II

Obiettivi per una procedura autorizzativa:

- raccolta dati automatica e aggiornamento **webgis** in continuo
- valutazione quantitativa degli effetti in tempo reale

- **Impatto di nuove installazioni**
- **Limiti su energia e acqua estraibili**

Grazie per l'attenzione!

GRUPPO IDROGEO-TERMICO MUSA

Giovanni Crosta, **Alberto Previati**,
Riccardo Castellanza, Paolo Frattini, Valerio Silvestri

*Università degli Studi di Milano-Bicocca
Dip. Scienze dell'Ambiente e della Terra (DISAT)*