Lage an See



Top 15% der Netze nach Heizleistung¹



9.6 MW 35 GWh/a

Heizleistung im Endausbau (voraussichtlich 2028-2035)

21.5 Rp. / kWh

im Jahr 2024

Vollkostenpreis für ein Mehrfamilienhaus (217'800 kWh, 82 kW, 1'420 m² EBF) **(exklusive einmaliger Anschlusskosten)**

Die Investitionskosten verteilen sich zu 45 % auf die Wärmeerzeugung und zu 55 % auf das Wärmeverteilnetz

Wärmequelle

Seewasser

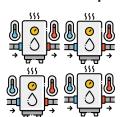
fossilfreies thermisches Netz Silvaplana

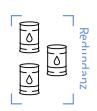
Spitzenlast fossilfrei und ohne Biomasse durch 100% Deckung mit Wärmepumpen



Baubeginn vorraussichtlich 2027

Wärmeerzeugung 4 Wärmepumpen





Die Wärmepumpen sind ausgelegt auf 100% der Leistung

3 dezentrale Ölkessel für Versorgungssicherheit bei einem Ausfall

Quellen:

Tacputo, P., Ferla, G., Belliardi, M., & Cereghetti, N. (2021). District thermal systems: State of the art and promising evolutive scenarios. A focus on Italy and Switzerland. Sustainable Cities and Society, 65, 102579. https://doi.org/10.1016/j.scs.2020.102579

2 Bucher, D., & Steingruber, P. (2023). Der Markt für erneuerbare Energieprodukte 2021 [Der Markt für erneuerbare Energieprodukte 2021]. Bundesamt für Energie

https://pubdb.bfe.admin.ch/de/publication/download/11341

Wärmeverteilung

Temperaturniveau 72-75 °C Vorlauf 50 °C Rücklauf

8 km Netz 2 Leiter

1'840 t CO₂ / a

53t CO₂/GWh

verhindert pro Jahr im Vergleich mit einem Netz mit fossiler Spitzenlast (im Endausbau)²

Pufferspeicher

90 m³ 2'000 kWh



Fernwärmenetz als technischer Pufferspeicher sowie 90 m³ Pufferspeicher in der Energiezentrale

Die Speicher dienen der **Betriebsoptimierung der Wärmepumpen** und als **Kurzzeitspeicher** für Lastspitzen

Factsheet erstellt mit Unterstützung des BFE