»FREIBURG-GUTLEUTMATTEN«

40 JAHRE FRAUNHOFER ISE *** ***
#CreatingTheEnergyFuture

Innovative Betriebsführungsstrategien für Wärmenetze mit dezentraler Einspeisung und einer neuen Rolle der Betreiber am Beispiel *Freiburg-Gutleutmatten*



Alexander Ripka, Axel Oliva

badenovaWÄRME*PLUS* GmbH & Co. KG Fraunhofer-Institut für Solare Energiesysteme ISE

Berliner-Energietage 2021 Session 2 – Umsetzung im Quartier

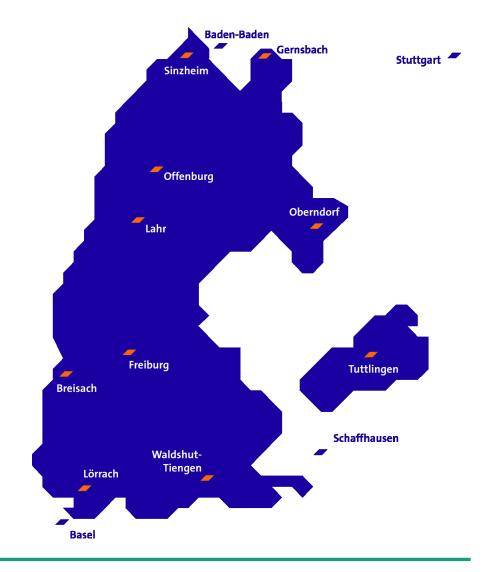
21. April 2021, Webkonferenz

AGENDA

- Quartier »Freiburg-Gutleutmatten«
 - Projektvorstellung
 - Wärmeversorgungskonzept
 - Erkenntnisse aus der Umsetzung
- FuE Projekt »EnWiSol«
 - Betriebskonzept
 - Messtechnische Analysen
- Schlussfolgerungen und Ausblick

badenovaWÄRMEPLUS GmbH & Co. KG

- Tochtergesellschaft der badenova AG & Co. KG
- 100 Mitarbeiter
- Wärmeversorgung für 50.000 Menschen
- Erzeugung Wärme 300 GWh/aStrom 130 GWh/aBiomethan 80 GWh/a
- 150 Wärmeerzeugungsanlagen (37 kW ... 43 MW)
 - 50 KWK-Anlagen (Erdgas, Biomethan)
 - 14 Holzenergieanlagen
 - 4 Wärmepumpen-Anlagen (... 500 kW)
 - 40 Solarthermische Anlagen (8 ... 230 m²)
- 35 Wärmenetze, Netzlänge ca. 130 km



Quartier Freiburg-Gutleutmatten Kennzahlen



Anzahl Gebäude 38 (3 ... 9 Gesch.)

Beheizte Nutzfläche 40.000 m²

Wohneinheiten 525 (1 ... 42 je Geb.)

Baustandard KfW 55

Heizlast 5 ... 120 kW

Anschlussleistung 1.400 kW

Fernwärme Trassenlänge 1.540 m

Temperaturen VL/RL 75/40 °C

Wärmebedarf 2.200 MWh/a

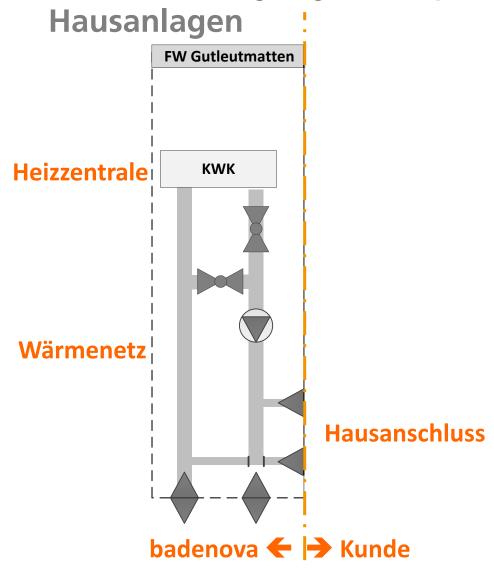
Solarertrag > 600 MWh/a

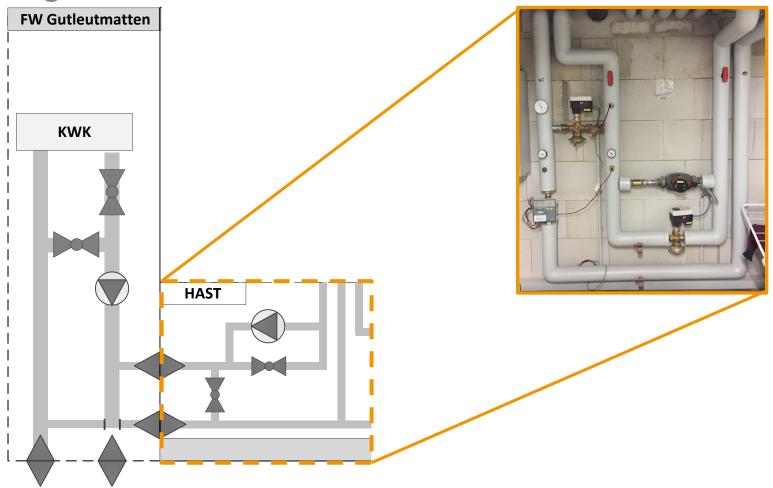
Wärmeverluste Wärmenetz 300 MWh/a

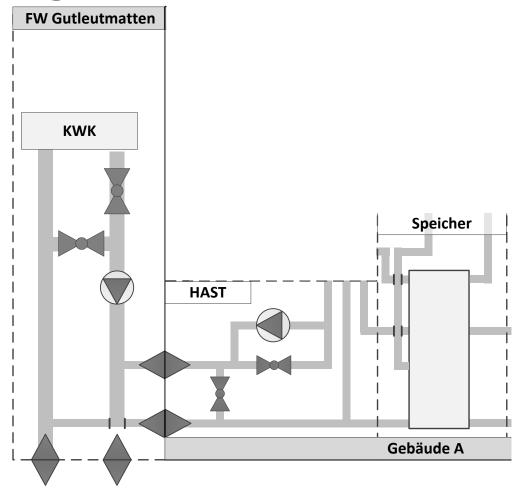
38 Wärmeerzeugungsanlagen

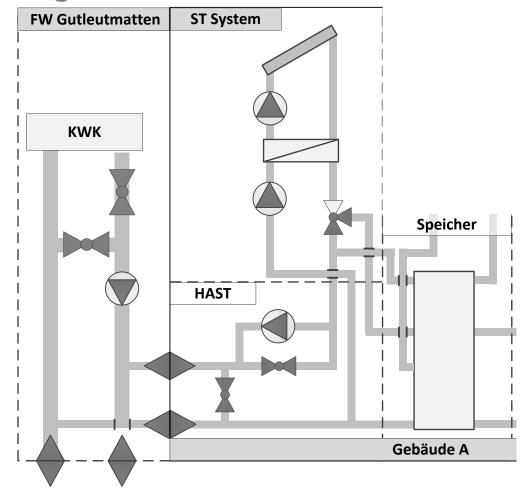
■ Kollektorfläche 2.200 m² (8 ... 179 m²)

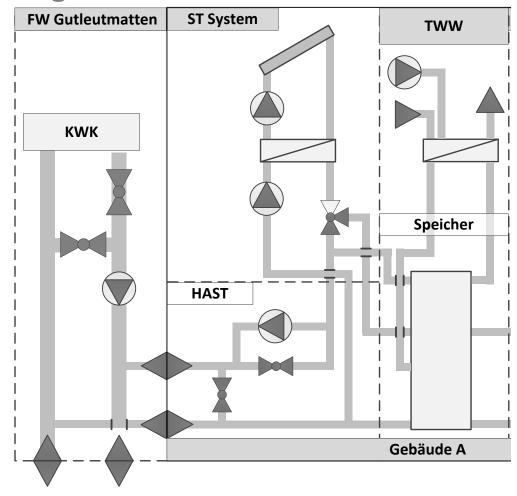
■ Pufferspeicher 160 m³ (0,8 ... 12 m³)

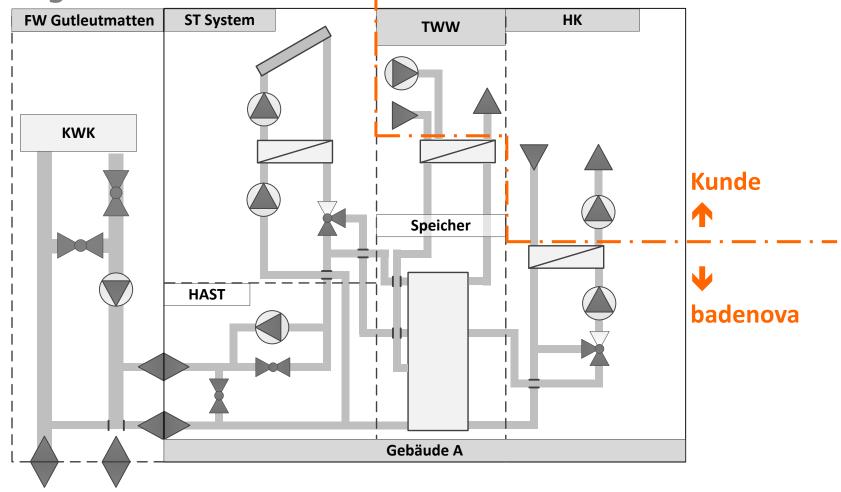


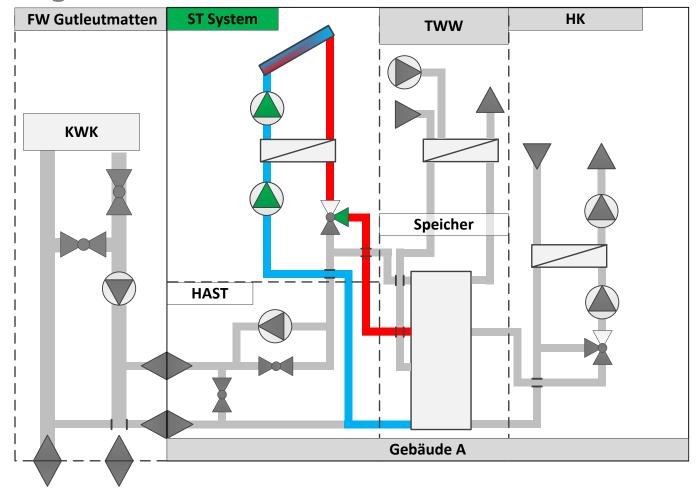


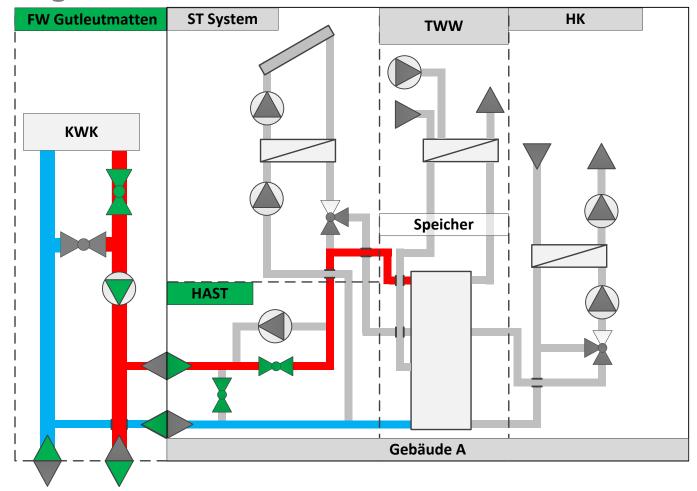






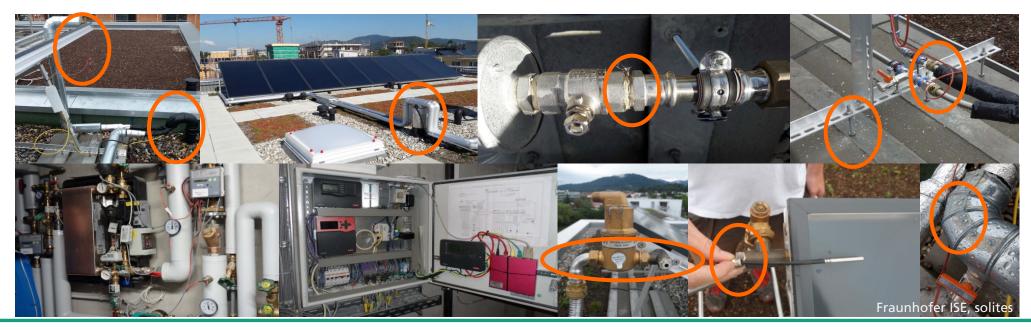






Umsetzung: Installation und Inbetriebnahme

- 1 Anlagenschema 38 verschiedene Anlagen
- Sehr hoher Aufwand für Koordination, Bauleitung, Qualitätssicherung, Projektmanagement
- Mangelnde Ausführungsqualität: Hydraulische und regelungstechnische Standardfunktionen sind fehlerbehaftet, nicht die innovativen Funktionen
- Effiziente Realisierung nur mit professionellen Bauträgern
- → Die technologische Reife von mittelgroßen Solarthermie-Systemen ist nicht zufriedenstellend



FuE Projekt »EnWiSol«

Motivation

Systemanalysen zukünftiger Energiesysteme z.B. »REMod-D« weisen eine wichtige Rolle für ST auf¹)

Zielstellung

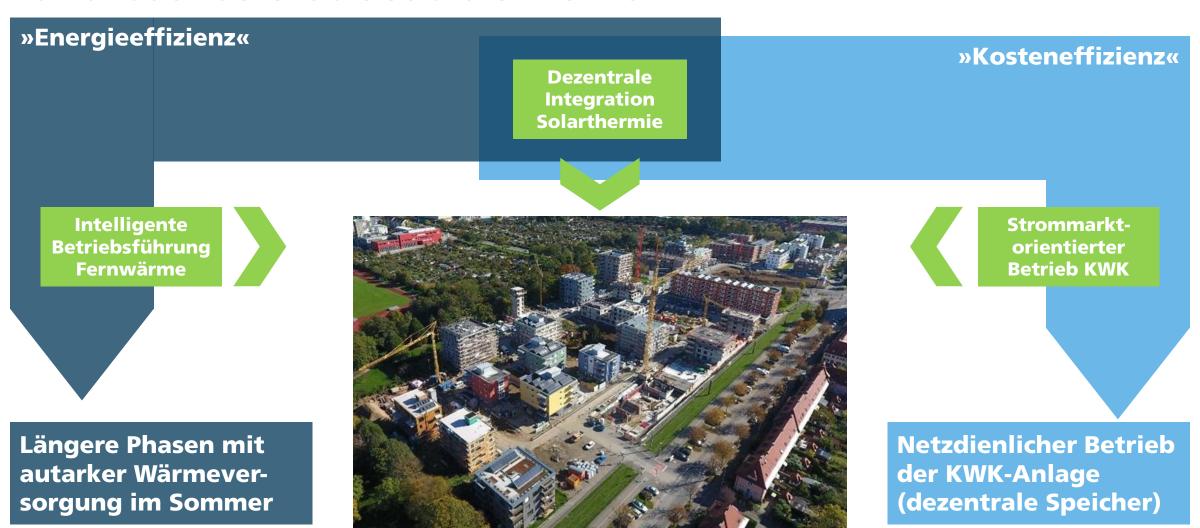
Mittels Umsetzung dezentral angeordneter solarthermischer Systeme im Demonstrator
 »Freiburg-Gutleutmatten« einen möglichen Lösungsansatz für den Einsatz von Solarthermie im urbanen Raum entwickeln

Ergebnis FuE Phase I

- Interaktion ST + KWK und Stromnetz ist positiv bei einem hohen Anteil von PV²⁾
 - Reduziertes Potential Netzinteraktion, da KWK auch im Sommer Flexibilisierungsoptionen liefert, die bei Außerbetriebnahme des Netzes nicht genutzt werden können³),4)
- Entwicklung eines energie- und kosteneffizienten Betriebsführungskonzeptes für zukünftige Fernwärmesysteme basierend auf einem stromnetzinteraktiven sowie energieeffizient intermittierenden Fernwärmebetrieb mit dezentralen Einspeisemechanismen⁵⁾

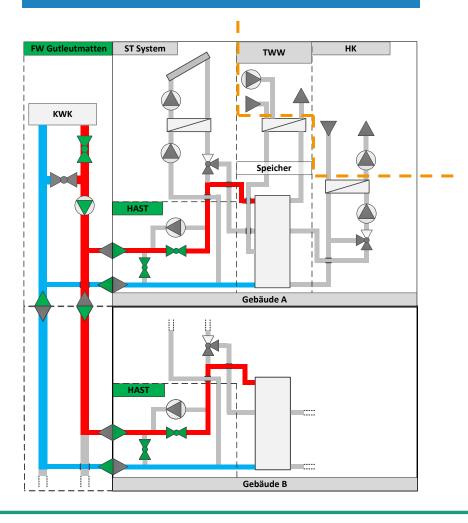
Demonstrationsvorhaben »Freiburg-Gutleutmatten«

Kombination dezentrale Solarthermie mit KWK

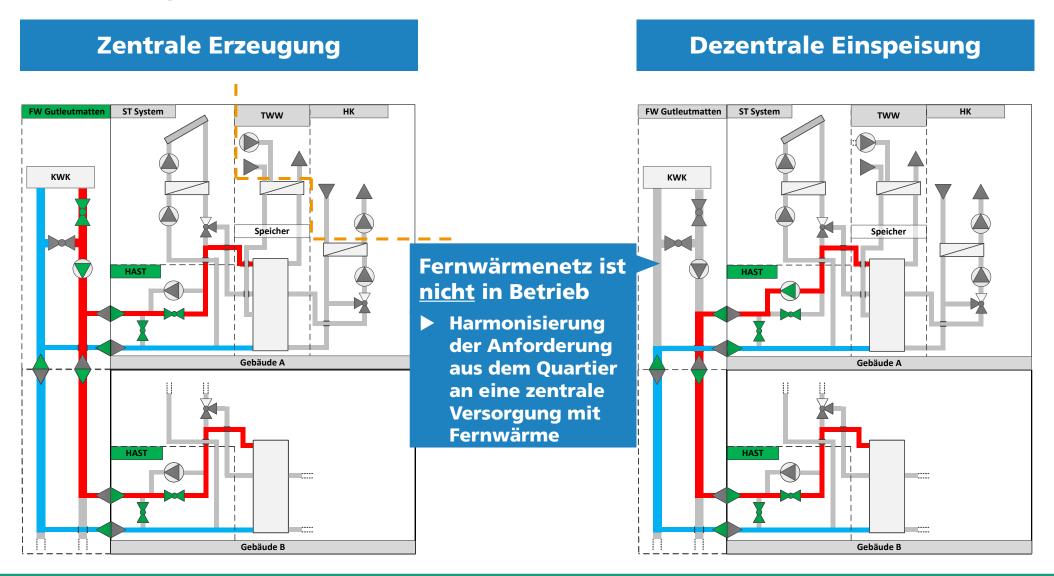


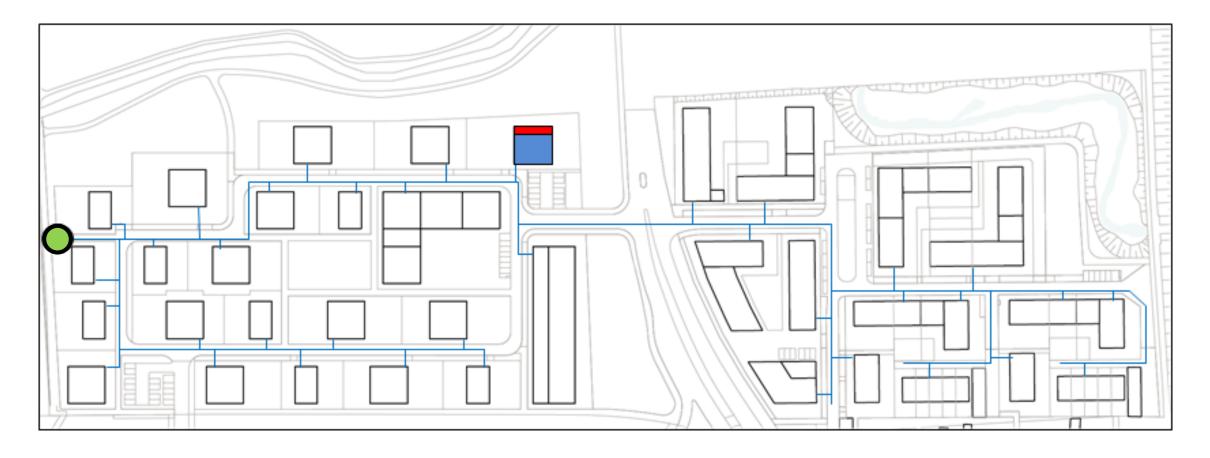
Betriebskonzept Fernwärme

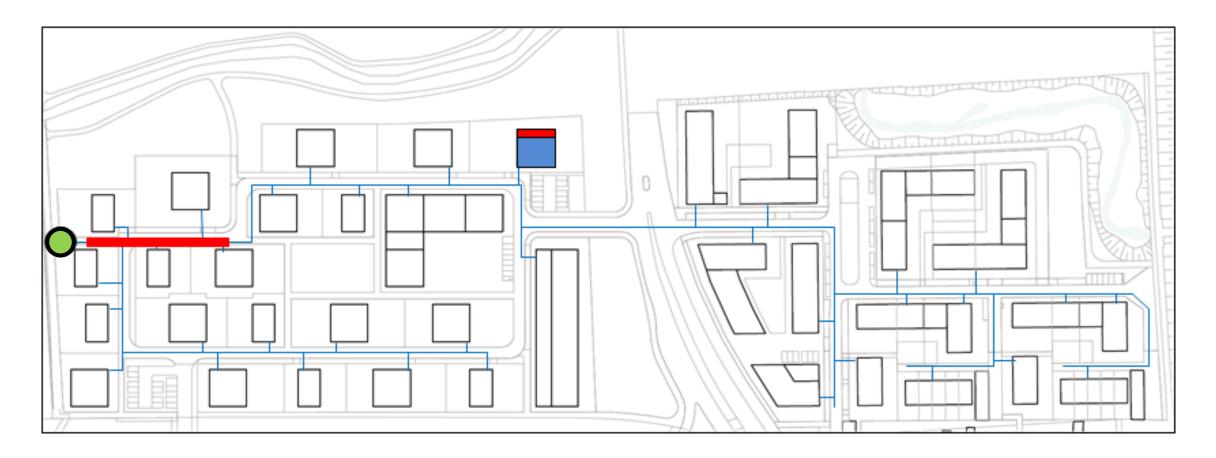
Zentrale Erzeugung

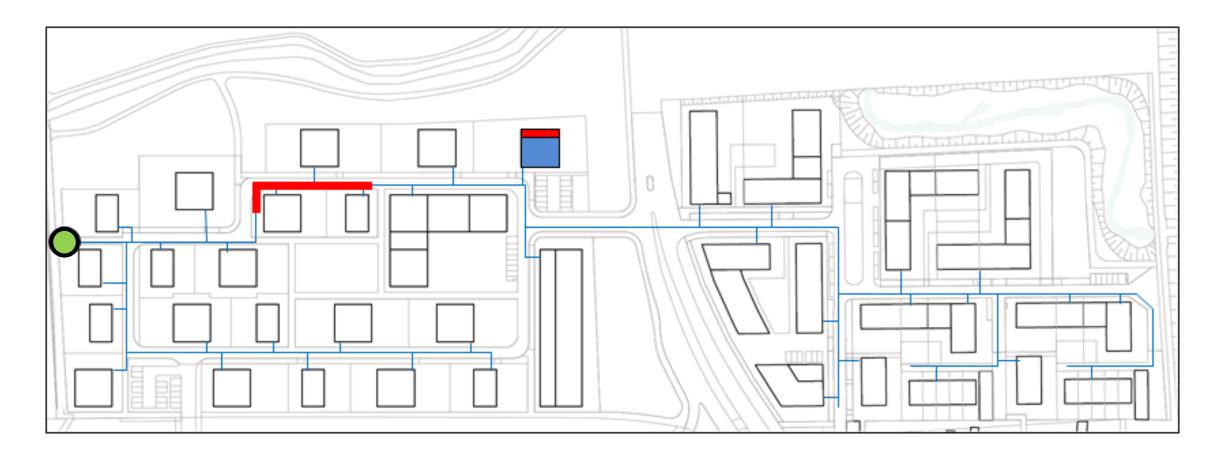


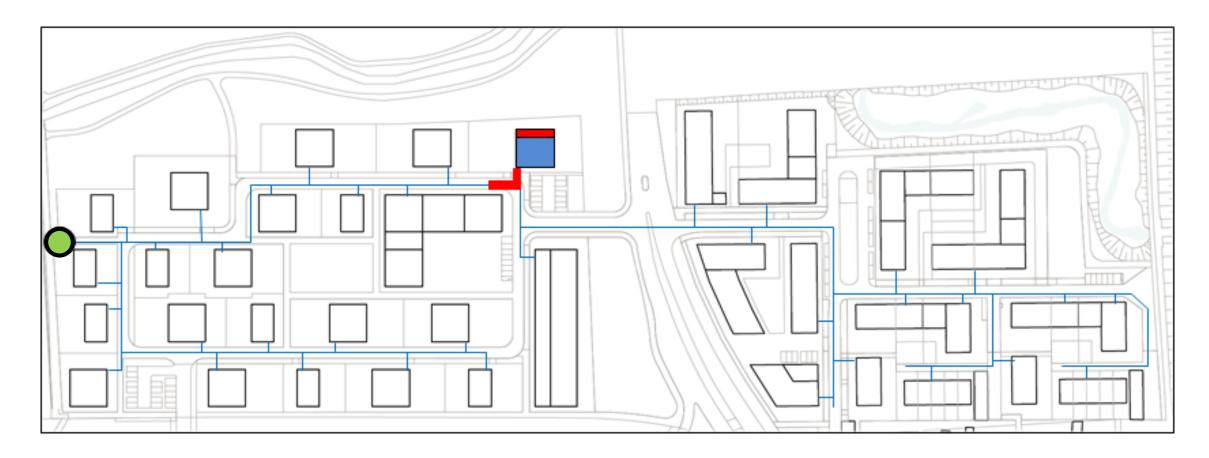
Betriebskonzept Fernwärme

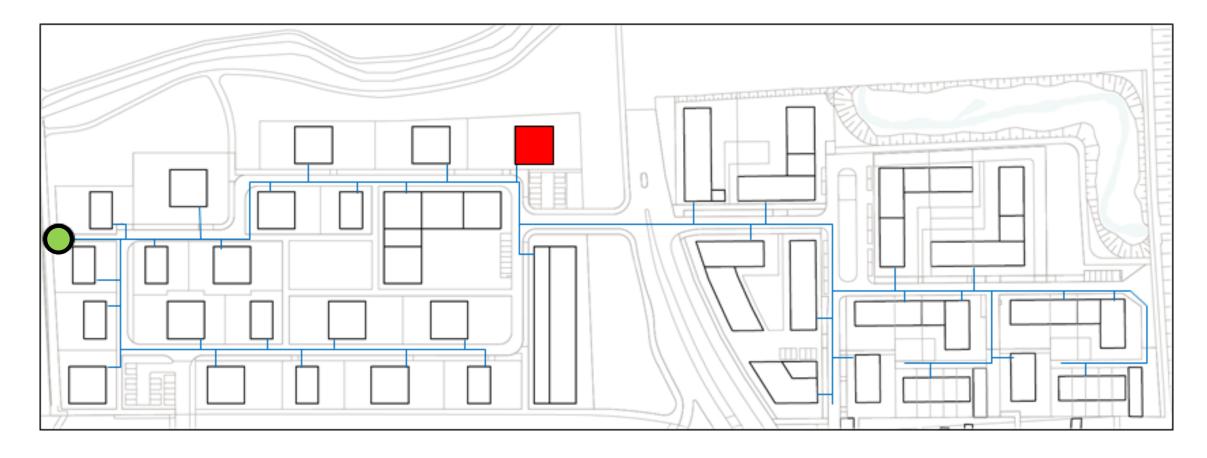


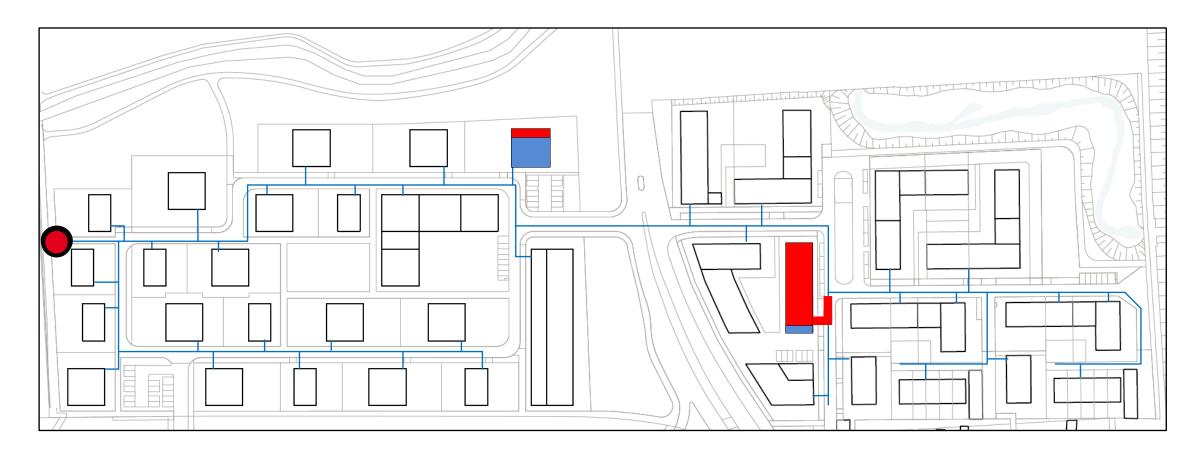


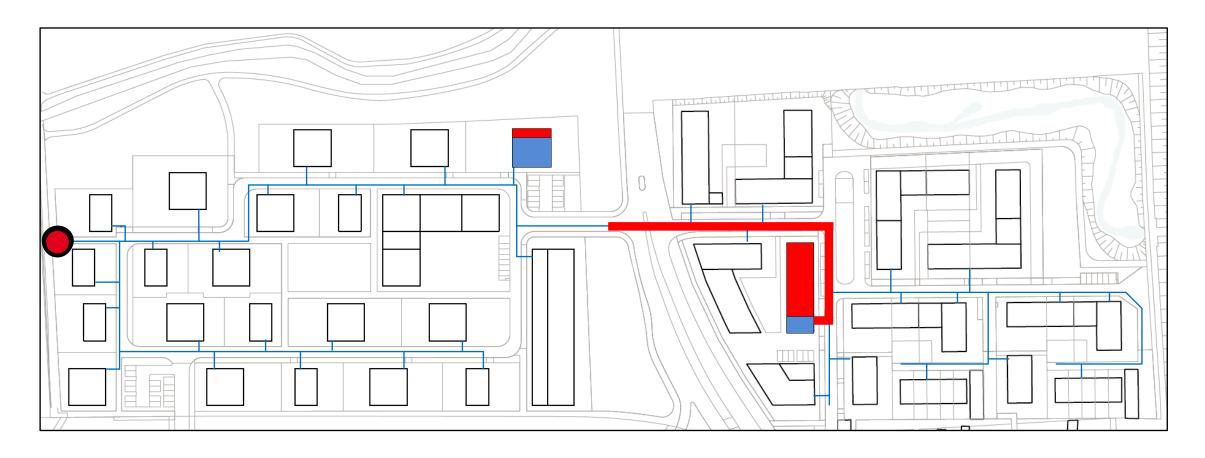


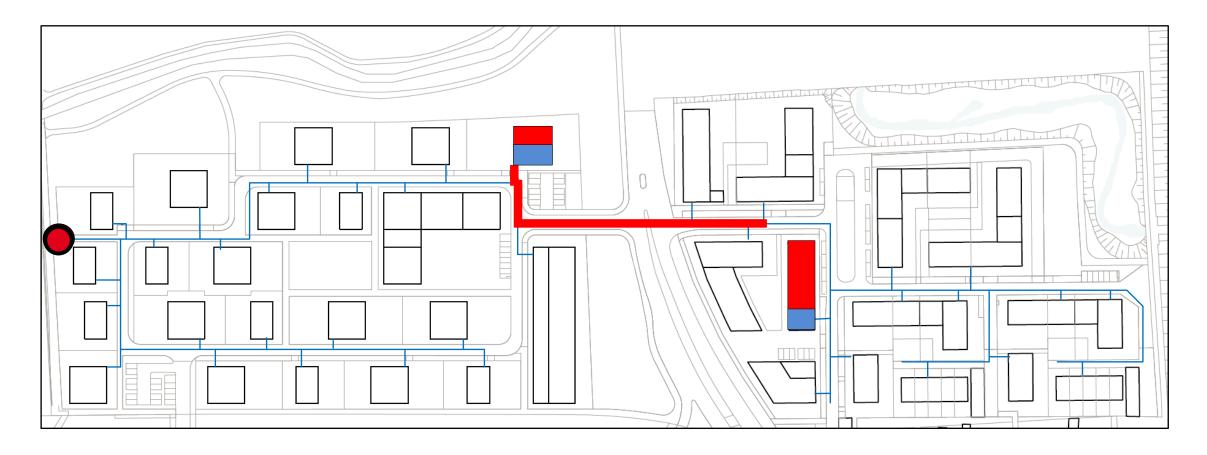








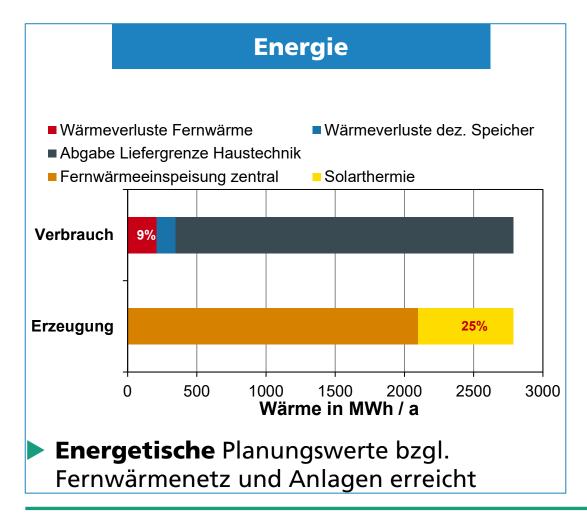






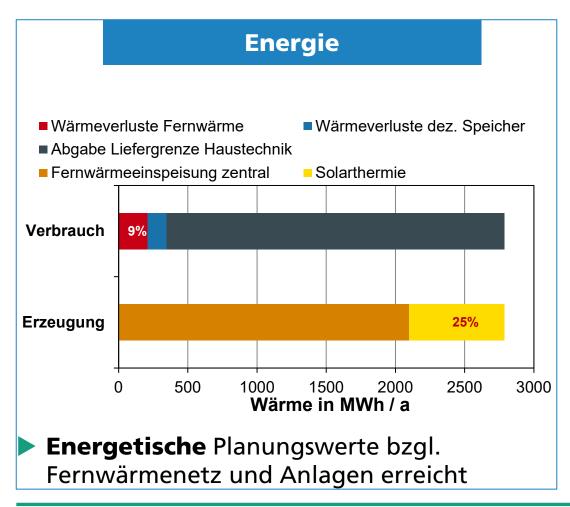
Messtechnische Analysen

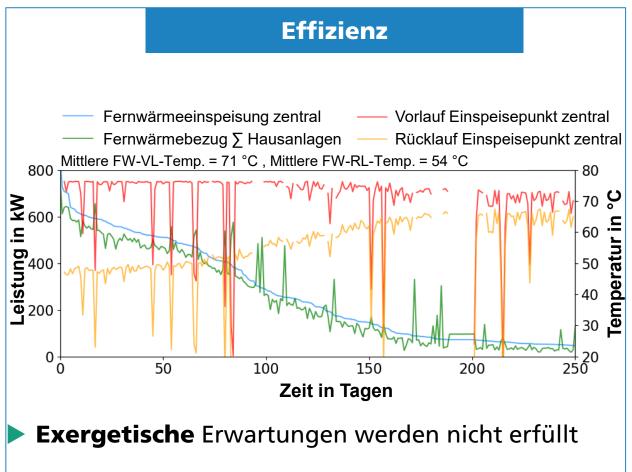
Quartiersebene



Messtechnische Analysen

Quartiersebene





Schlussfolgerungen und Ausblick

Messtechnische Analysen

- Energetische Planungsgrößen für FW-Netz und 38 Hausanlagen werden erreicht
- Ca. 50 % der Anlagen weisen keinen bestimmungsgemäßen Betrieb hinsichtlich hydraulischem Verhalten, Rücklaufauskühlung, Erreichen von Temperatursollwerten ... auf

Intermittierende Betriebsführung FW-Netz

- FW-Netz wird mittels Standard-Regelung beispielhaft für in Summe ca. 25 % der Zeit im Juli 2020 außer Betrieb gesetzt
- Innovative Regelstrategien (MPC) mit dezentraler Einspeisung und kooperativer Versorgung im Demonstrator implementiert und Erprobung angelaufen





- ▶ Hydraulische Systemtechnik, gesamte MSR, Datenübertragung, ... sind sehr fehleranfällig
- Digitale Prozesse können ein hydraulisches System robuster <u>und</u> effizienter gestallten
- ► FuE für Anwendung von digitalen Methoden in der "echten Welt" erforderlich

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

alexander.ripka@badenova.de axel.oliva@ise.fraunhofer.de

Fkz.: 03ETS005A | »EnWiSol«

https://s.fhq.de/EnWiSol





Gefördert durch den Innovationsfonds Klima- und Wasserschutz badenova Energie. Tag für Tag Gefördert durch: für Wirtschaft und Energie aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages

Referenzen

- 1) <u>https://www.ise.fraunhofer.de/de/geschaeftsfelder/leistungselektronik-netze-und-intelligente-systeme/energiesystemanalyse/energiesystemmodelle-am-fraunhofer-ise/remod.html</u>
- 2) Dissertation Mehmet Elci, *Smarte und Dezentrale Solare Fernwärme*, 2018, ISBN: 978-3-8396-1397-9 http://publica.fraunhofer.de/dokumente/N-515184.html
- 3) IEA SHC Task 52, Solar Heat and Energy Economics in Urban Environments, http://task52.iea-shc.org
- 4) Bericht, EnWiSol Solarthermie in der städtischen Energieversorgung Energiewirtschaftliche Analyse und Demonstrationsvorhaben "Freiburg-Gutleutmatten", BMWi, PtJ 0325544 A+B, 2019, http://publica.fraunhofer.de/documents/N-549554.html
- 5) Patent: DE102017201197A1, EP3354991A1; DE102017201199A1, EP3354992A1