Abschlussworkshop SUW-MFH | 27.02.2018 in Düsseldorf





Hardware-in-the-loop Untersuchungen

Methodik,
Randbedingungen,
funktionale
Systemanalyse und
Simulationsvalidierung

Daniel Eggert ISFH



Hardware-in-the-loop (HiL)



Dynamische Echtzeit-Laboruntersuchung eines Systems anhand von repräsentativen Betriebssituationen unter realitätsgetreuen Randbedingungen

Projektbezogen:

Dynamische Echtzeit-Laboruntersuchung an solar unterstützten Wärmezentralen für ein Mehrfamilienhaus in Deutschland anhand von jahreszeitlich repräsentativen Tagen

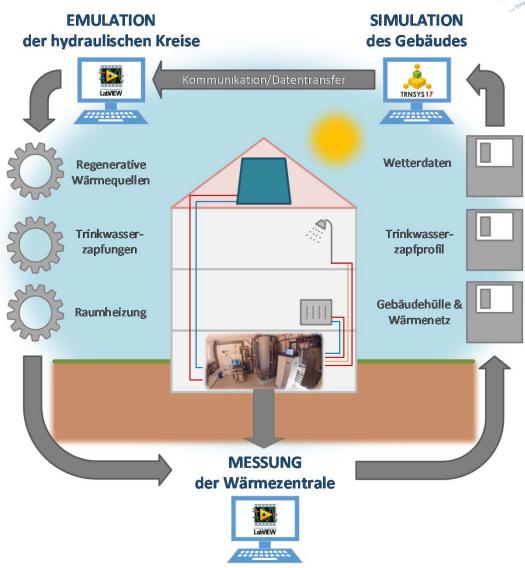
Ziel:

Bewertung und Optimierung von Wärmezentralen



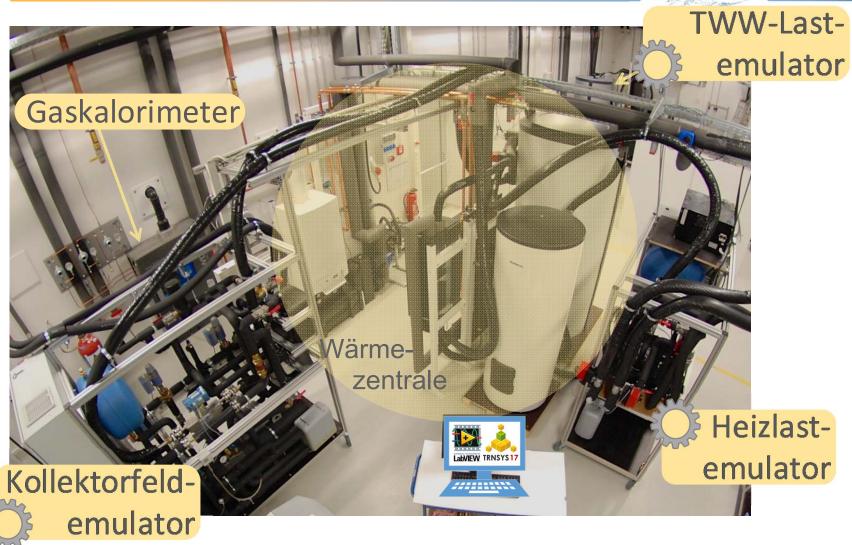
Hardware-in-the-loop (HiL)







HiL-Prüfstand am ISFH





BISFH

HiL-Prüfstand an der HSD









Simulationsrandbedingung: Gebäudehülle und Verteilnetz



Gebäudehülle

Mehrfamilienhaus (MFH) basierend auf TRNSYS-Modell aus "MFH-re-Net"[1]

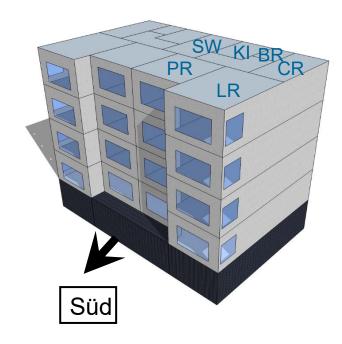
- Abbildung in TRNSYS (ISFH) und MATLAB (HSD)
- 8 Wohneinheiten (8 / 16 HiL)
- Energiebedarf: Saniert, 50 kWh/m²a (+ Unsaniert, 180 kWh/m²a HiL)

Verteilnetz

- 4-Leiter / 2-Leiter, abhängig von Wärmezentrale
- Ringnetzverteilung je Wohnung
- Radiatorheizung

Kollektorfeld (Standardflachkollektor)

- 20 / 24 m² (HiL)
- 14 m² bis 33 m² (Jahressimulation)









Zapfvolumen: 55 l/d (pro Wohneinheit), 33 l/d (pro Person)

Gleichzeitigkeit: ca. 20%

→ Für Jahressimulation realitätsnahes globales Jahresprofil generiert [2]

→ Für HiL ein repräsentatives Tagesprofil ausgewählt

Kaltwassertemperatur: konstant 10°C

Warmwassertemperatur: minimal 60°C

Warmwasser-Zapftemperatur: 45°C

Zirkulationsrücklauftemperatur: minimal 55°C, sofern keine andere zulässige

Maßnahme zur Legionellen-Prävention gegeben

Zirkulationszeit: 24 h

Zirkulationsvolumenstrom: 150 l/h (8WE)







Untersuchung bei typischen Betriebsbedingungen

- → repräsentative meteorologischen Daten notwendig
 - Standort: Zürich, Meteonorm

Für HiL

Auswahlkriterien für repräsentative Tage → Typtage

- Tagesmittelwerte der Umgebungstemperatur
- clearness factor bzw. K_T (= Globalbestrahlungsstärke / Extraterrestrische Strahlung)

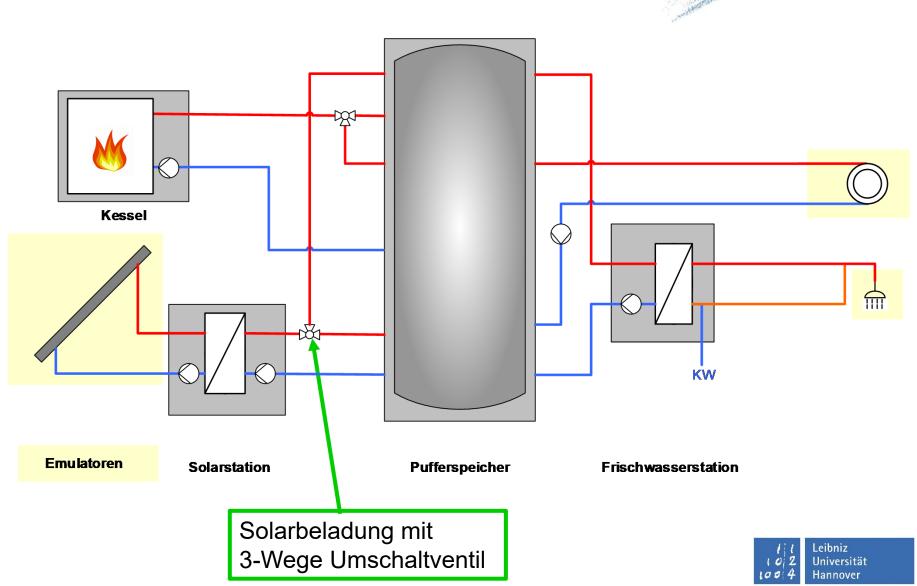
Auswahl

- Auswahlverfahren mit Clusteranalyse
- Typtage für: Winter / Sommer / Übergangszeit jeweils sonnig / bedeckt
- Zusätzlicher Tag mit höchster Heizlast sowie sonnigster warmer Tag für Extremwetterlage



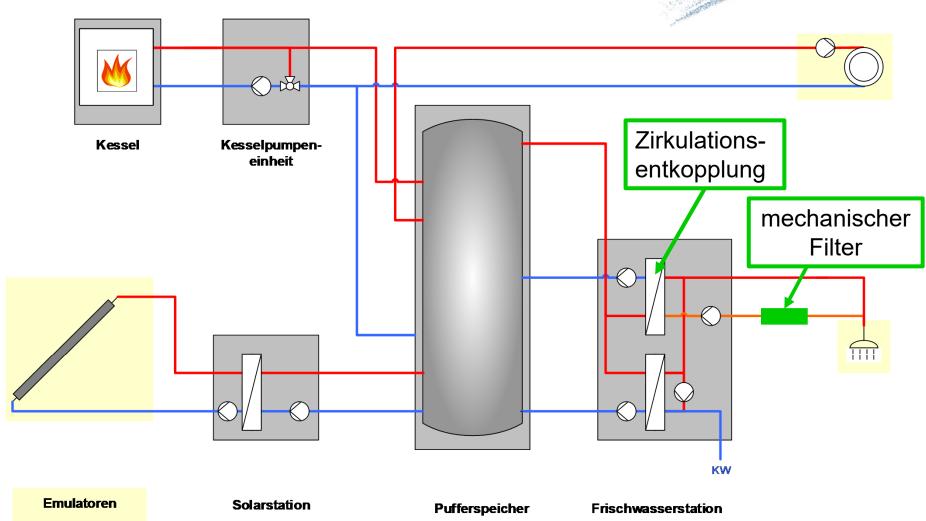
Konzept 1: Frischwasserstation





Konzept 1: Frischwasserstationmit Zirkulationsentkopplung und Ultrafiltration

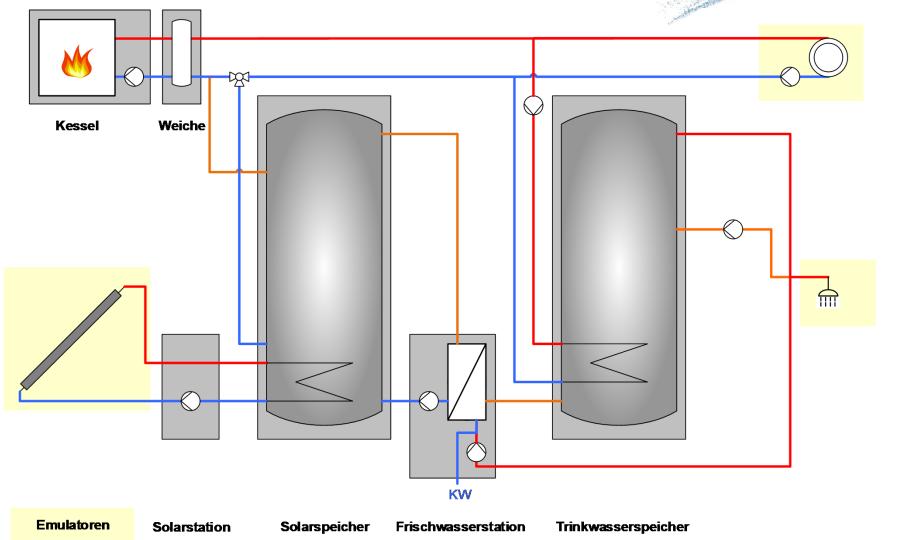






Konzept 2: Durchlaufsystem + monovalenter WW-Speicher

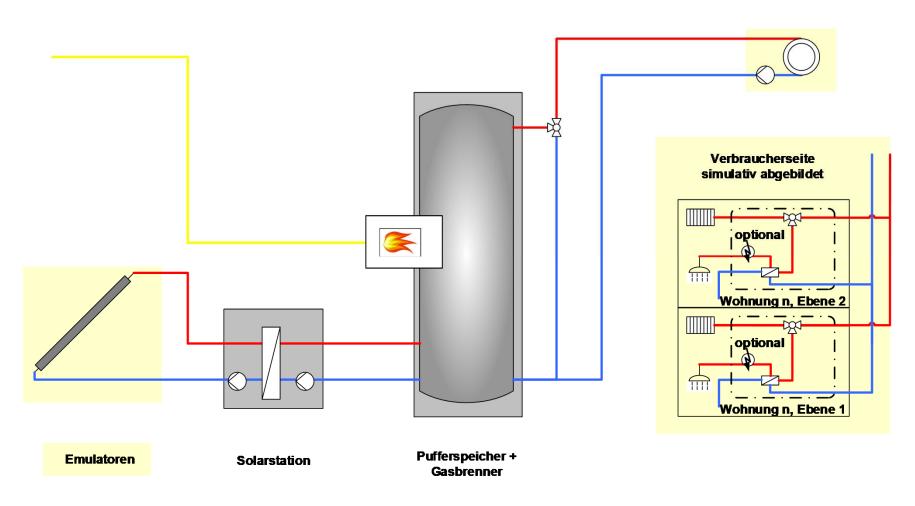




l l Leibniz l o 2 Universität l o o 4 Hannover

Konzept 8a: 2-Leitersystem mit direkt nachgeheiztem bivalenten Pufferspeicher

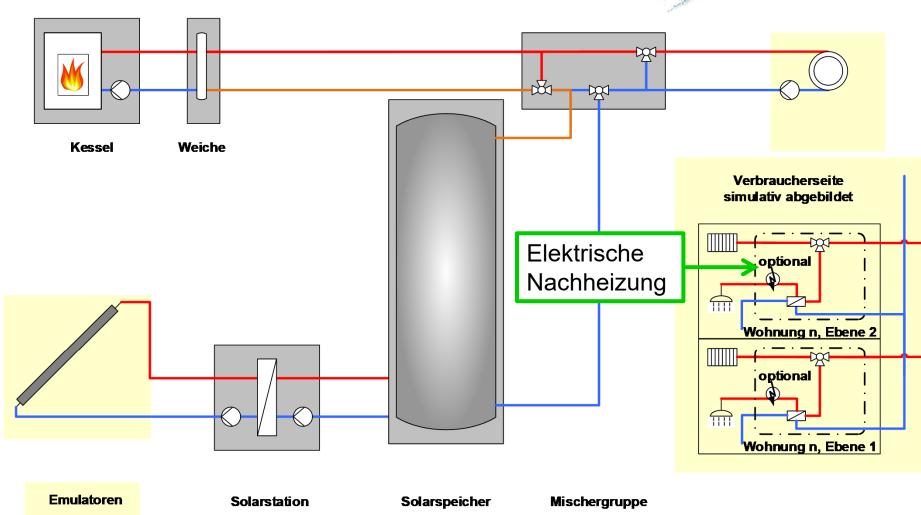






Konzept 8b: 2-Leitersystem mit Solarspeicher

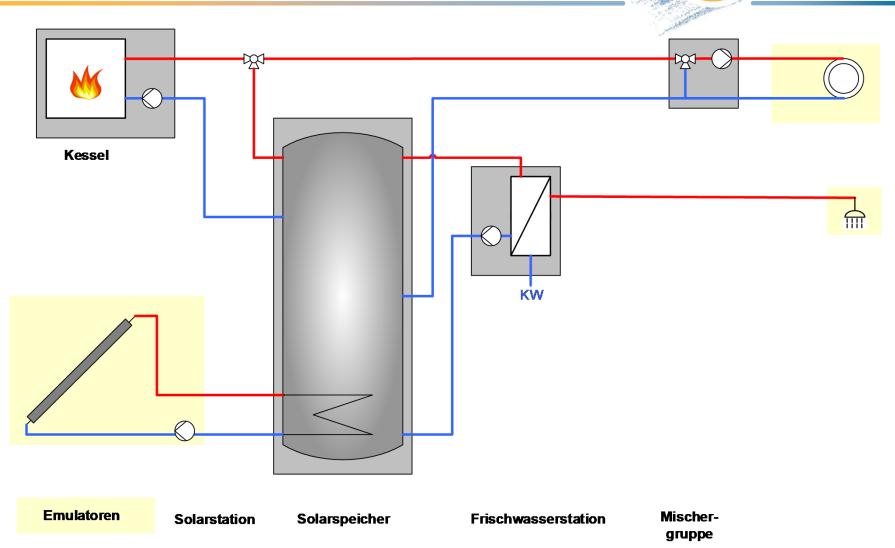






Konzept 10: Dezentrales System







HiL-Systemanalyse

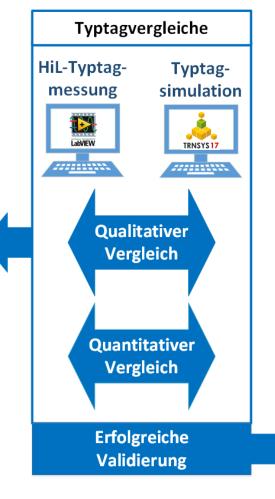
Funktionale

Analyse

Optimierungspotential der

Wärmezentrale





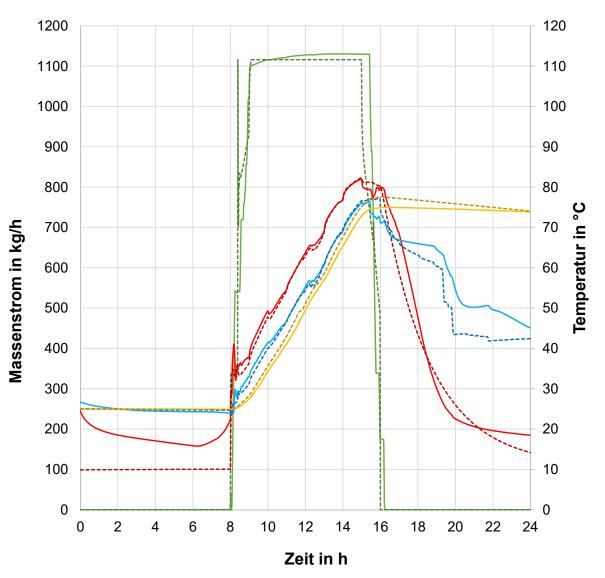
Jahressimulation

TRNSYS17

Energetische Analyse

Qualitativer Vergleich





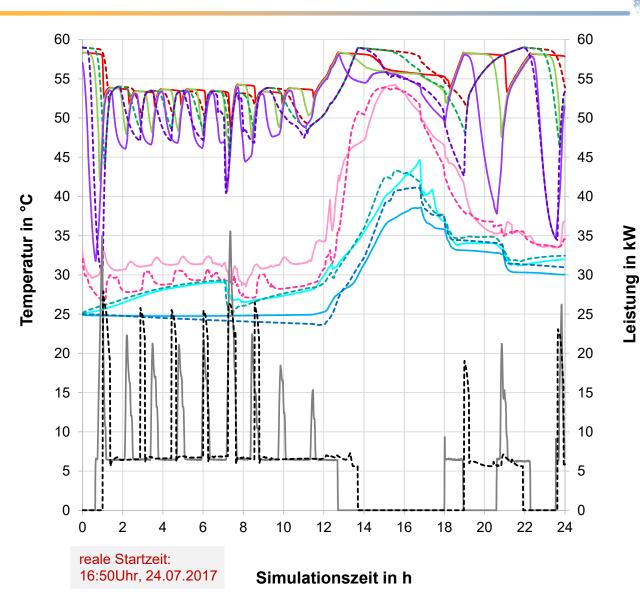
Typtag 250 (sonniger Sommertag)

Solarkreis

- Massenstrom (Mess)
- ----- Massenstrom (Sim)
 - Temperatur VL (Mess)
- ----- Temperatur VL (Sim)
- Temperatur RL (Mess)
- ----- Temperatur RL (Sim)
- Temperatur Solarspeicher oben (Mess)
- ----- Temperatur Solarspeicher oben (SIM)



Qualitativer Vergleich





Typtag 112 (sonniger Übergangstag)

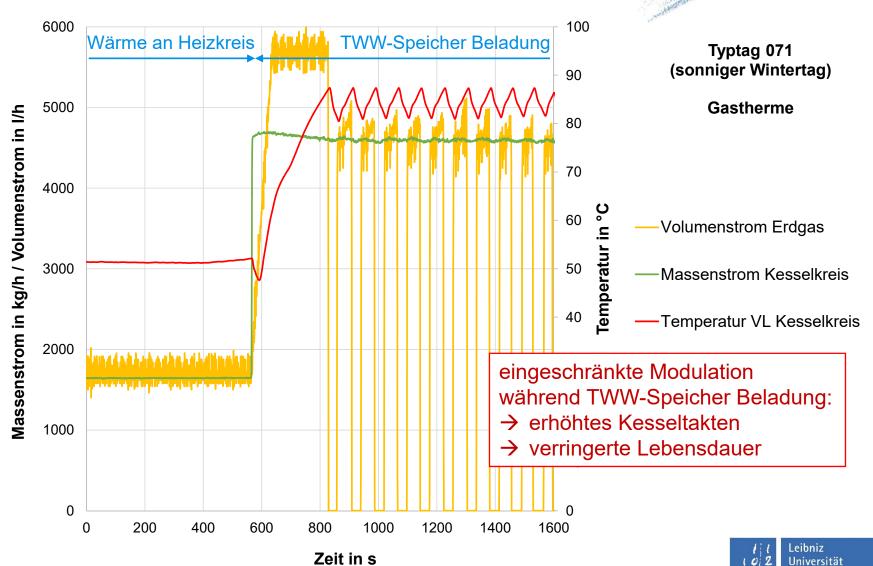
Pufferspeicher

- —TSS9_185cm (Mess)
- ----TSS9_185cm (Sim)
- ——TSS7_151cm (Mess)
- ----TSS7 151cm (Sim)
- TSS6_122cm (Mess)
- ----TSS6_122cm (Sim)
- TSS5_92cm (Mess)
- ---- TSS5_92cm (Sim)
- TSS3_47cm (Mess)
- -----TSS3_47cm (Sim)
- TSS1_7cm (Mess)
- ----TSS1_7cm (Sim)
- ——P Erdgas (Mess)
- -----P_Erdgas (Sim)

Funktionale Analyse Kesseltakten

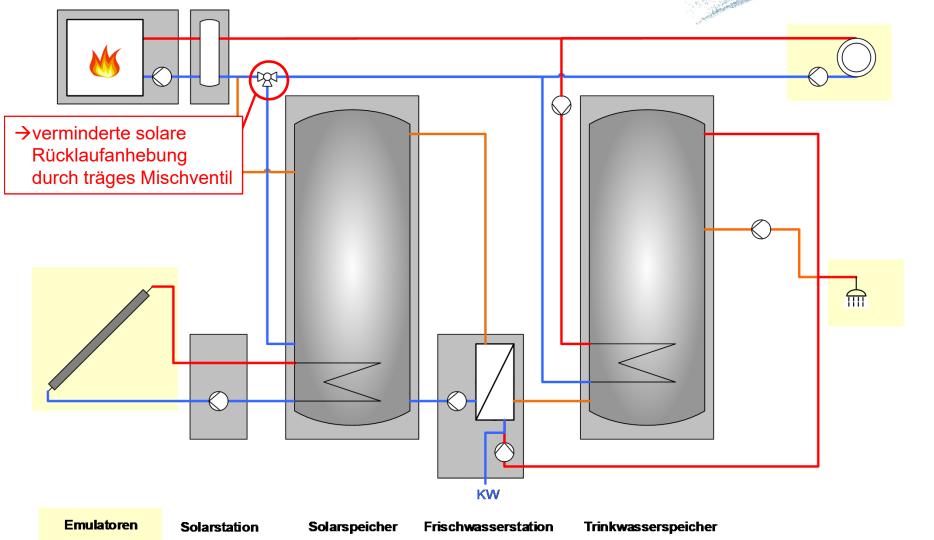


Hannover



Funktionale Analyse solare Rücklaufanhebung

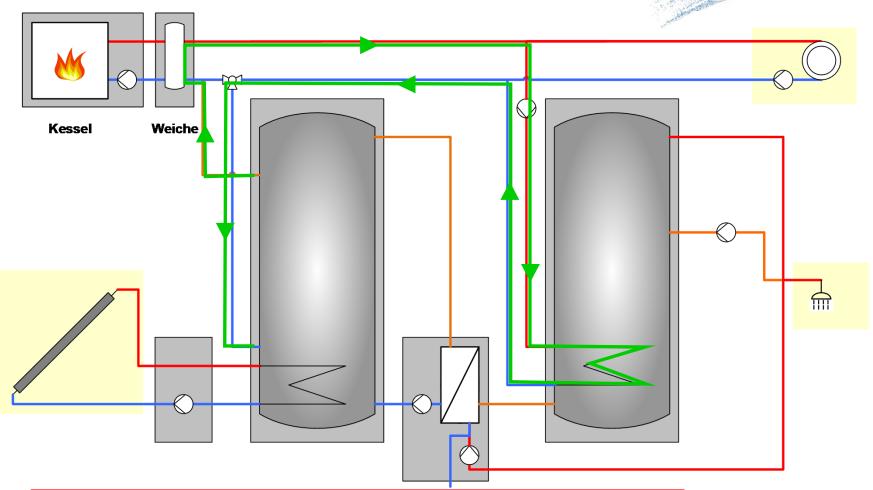






Funktionale Analyse Umschichtung solare Wärme



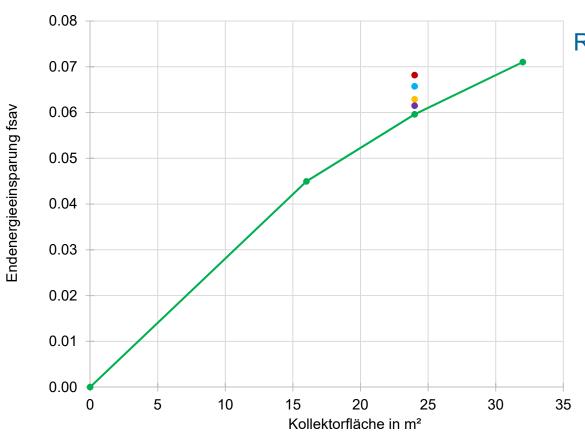


keine Umschichtung solarer Wärme in den TWW-Speicher: hydraulisch möglich, regelungstechnisch bisher nicht



Funktionelle Analyse Potential von Systemoptimierungen





Regelungsoptimierungen

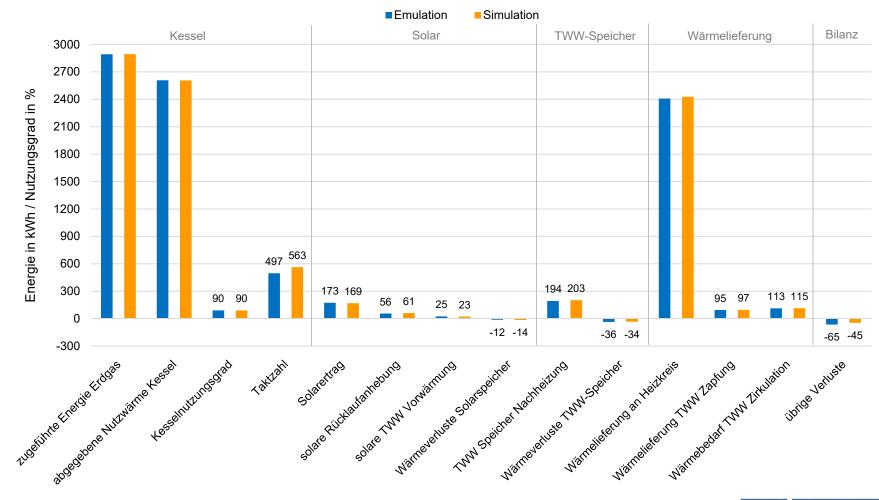
- Optimierte Regelung solare Rücklaufanhebung
- Komplett modulierender Kessel
- Umschichtung solare Wärme
- Kombination



Quantitativer Vergleich



Energiebilanz der 7 Typtage (ohne extremen Sommertag)





HiL - Zusammenfassung



- Vorteile ggü. Feldversuchen, reinen Simulationen oder Komponentenuntersuchungen
 - Reale dynamische Verhaltensuntersuchung des Gesamtsystems
 - Realitätsgetreue Abbildung der Randbedingungen
 - Reproduzierbare, valide Ergebnisse
 - Variable orts- und gebäudespezifische Betrachtungen
 - Jahreszeitunabhängig
 - Zeitersparnis
 - Laborbedingungen (Mess- und Analysemöglichkeiten; keine Nutzer)
- Prüfstände und Untersuchungsverfahren erfolgreich umgesetzt
- Optimierungspotentiale k\u00f6nnen erkannt und ermittelt werden
- Validierungen der Simulationsmodelle erfolgreich
 - Qualitativ: sehr gute Übereinstimmung des Systemverhalten zwischen Messung und Simulation
 - Quantitativ: Sehr gute Übereinstimmung der Energiebilanzen





Vielen Dank für die Aufmerksamkeit!

Gefördert durch:



FKZ: 03ET1212B

aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages











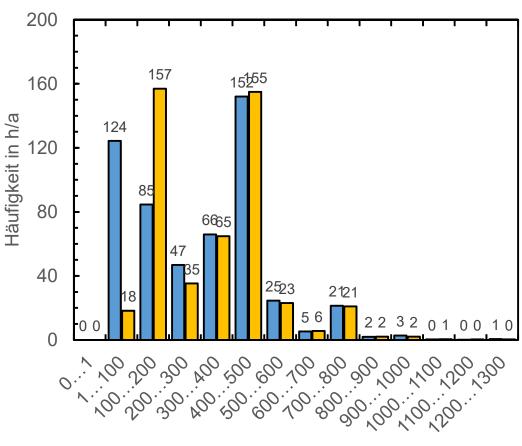












Volumenstrom in I/h

Globales Zapfprofil (gelb)

- erzeugt mit DHW-calc
- Minutenzeitschritte
- 365 Tage (ohne Urlaub)
- Zapfprofil für 8 WE, 440 l/d
- Gleichzeitigkeit ca. 20 %
- Min. Volumenstrom ca. 100 l/h
- Max. Volumenstrom (10 min):
 ca. 1450 l/h
- Max. Zapfleistung (10 min):
- 59 kW
- Max. Entnahme (10 min):9.8 kWh

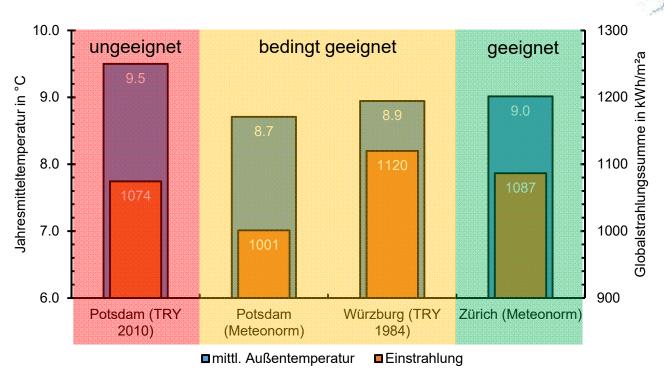
Vergleich mit Einzelzapfprofil (blau)

Unterschiede im Bereich 1...200 l/h



HiL-Randbedingung Wetter





→ Zürich als Referenz, ggf. weitere Standorte als Variationsmöglichkeiten

