

Kommunale Wärmeplanung Markt Oberstdorf

Maximilian Conrad

AGENDA

- 1. EINLEITUNG
- 2. BESTANDSANALYSE ("IST-ZUSTAND")
- 3. POTENZIALANALYSE / ZIELSZENARIO
- 4. WEITERER PROJEKTVERLAUF

GRUNDSÄTZLICHES ZUR KWP

Gesetzliche Grundlage



Seit 01.01.2024 besteht die gesetzliche Verpflichtung eine kommunale Wärmeplanung (kWP) durchzuführen

- → Gesetz für die Wärmeplanung und zur Dekarbonisierung der Wärmenetze ("Wärmeplanungsgesetz" WPG)
- → Zu Jahresbeginn 2025 erfolgte die landesrechtliche Umsetzung

Gefördert durch:





aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages

Zielsetzung



- Die kommunale Wärmeplanung ist ein informelles Planungsinstrument der Kommune zur langfristigen Gestaltung der Wärmeversorgung
- Hierbei geht es insbesondere um die langfristige Umstellung dezentraler fossiler
 Heizsysteme auf eine umwelt- und klimafreundliche Wärmeversorgung
- Dazu werden alle Quartiere einer Kommune überprüft hinsichtlich ihrer Eignung für
 - Wasserstoffversorgung / Versorgung mit grünen Gasen (z.B. Biomethan)
 - Wärmenetzeignung
 - dezentrale Versorgung, z.B. über Wärmepumpen, Pelletkessel etc.

24. Oktober 2025

ABLAUF DER KWP

Bestandteile des Wärmeplans



- §15 Bestandsanalyse
- §16 Potenzialanalyse
- §17 Zielszenario (→ Quartiere nach Eignung einteilen)
- §18 §20 Wärmewendestrategie

AGENDA

- 1. EINLEITUNG
- 2. BESTANDSANALYSE ("IST-ZUSTAND")
- 3. POTENZIALANALYSE / ZIELSZENARIO
- 4. WEITERER PROJEKTVERLAUF

Datengrundlage

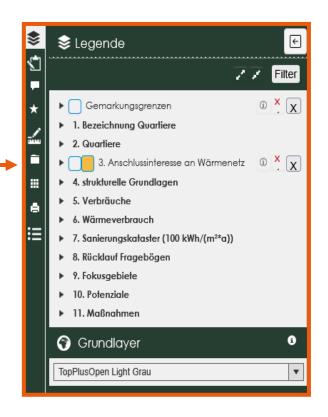


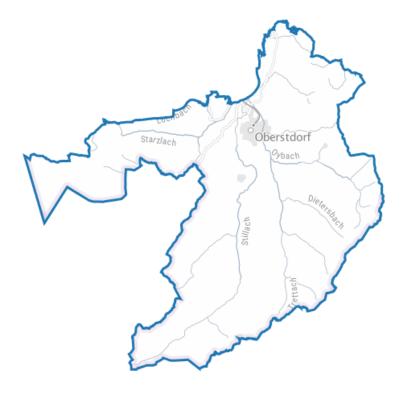
- Datenerhebung und -aufbereitung des Bestandes als kartografische Darstellung in einem Geoinformationssystem (Auszug):
 - Beherbergungsbetriebe → 25 Rückmeldungen
 - Unternehmen → 21 Rückmeldungen
 - Kommunale Liegenschaften
 - Wohnungsbauunternehmen
 - Energieversorger/ Netzbetreiber
 - Kaminkehrerdaten
 - Informationen der Bauverwaltung
 - Simulation von Verbrauchswerten bei z.B. Privathaushalten
- > Ermittlung des vorläufigen energetischen Ist-Zustands
- > Georeferenzierte Bestandsanalyse der Kommune

WebGIS-Anwendung

11. ife

In der WebGIS-Anwendung können alle gesammelten und aufbereiteten Daten als sogenannte "Layer" in einem Menü ausgewählt und auch überlagernd in der nebenstehenden Karte dargestellt werden



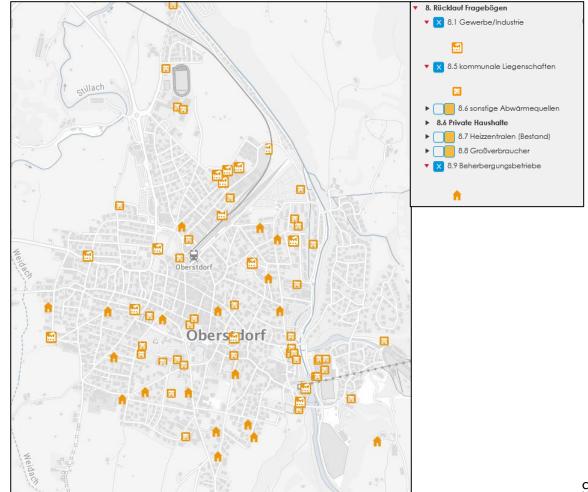


24. Oktober 2025

Rückläufer Datenerhebung



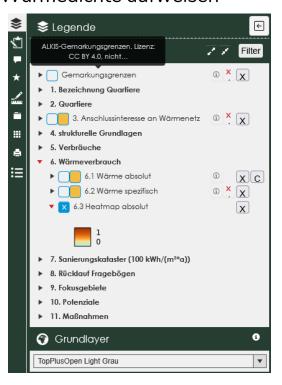
Nebenstehend sind Gewerbe/Handel/Dienstleistung/Industrie (GHDI), kommunale Liegenschaften und Beherberungsbetriebe als sogenannte "Punktlayer" in der WebGIS-Anwendung dargestellt.

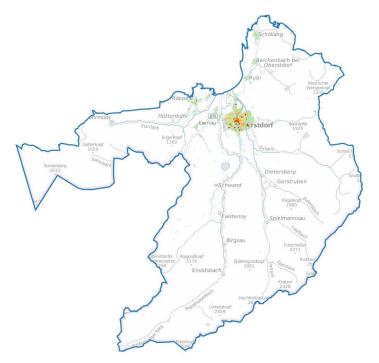


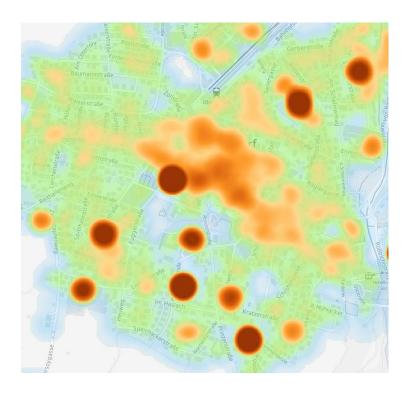
Wärmekataster - Heatmap



Mit der "Heatmap" lassen sich Gebiete identifizieren, die in Relation eine hohe Wärmedichte aufweisen







24. Oktober 2025

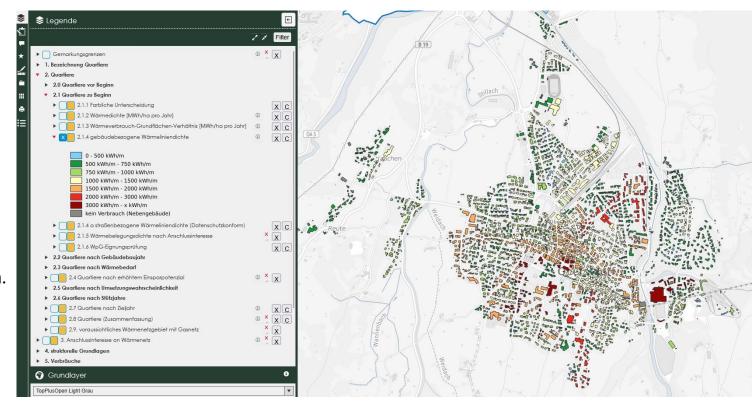
Wärmebelegungsdichte [kWh/m]



Nebenstehend ist die sogenannte Wärmebelegungsdichte dargestellt.

Sie wird über den Quotienten aus dem Wärmeverbrauch und der Trassenlänge (=Straßenlänge) berechnet. Es entsteht somit pro Straße (ALKIS Straßenname) eine Wärmebelegungsdichte mit der Einheit kWh pro Trassenmeter.

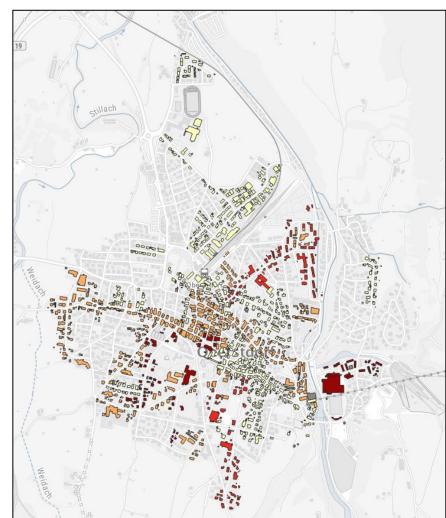
Dieser Wert kann im Online GIS gefiltert werden, um erste mögliche Wärmenetzverläufe zu erkennen. Datengrundlage ist das Wärmekataster.



Wärmebelegungsdichte [kWh/m]



Filterfunktion "Wärmebelegungsdichte"

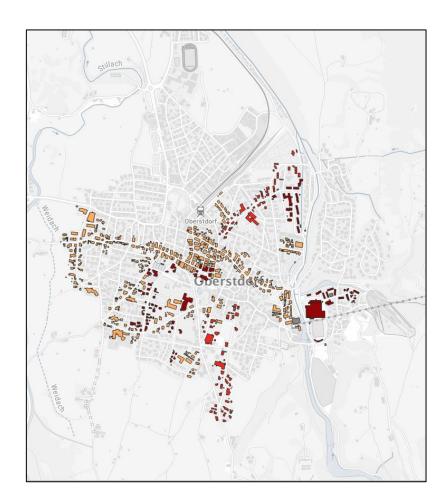


WBD: > 1.000 kWh/m

Wärmebelegungsdichte [kWh/m]



Filterfunktion "Wärmebelegungsdichte"

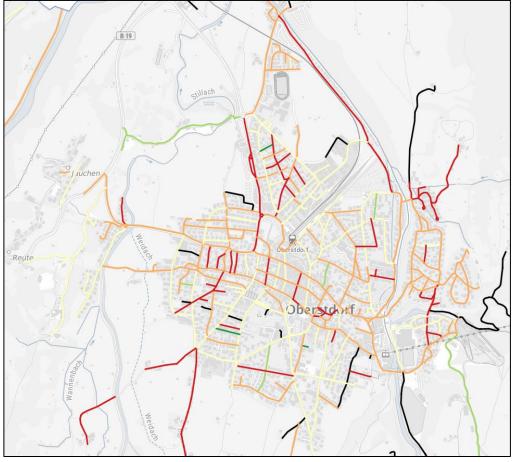


WBD: > 1.500 kWh/m

Kehrbuchdaten Altersklassen [Jahre]



Nebenstehende Abbildung zeigt die Altersklassen der installierten Heizsysteme je Straßenzug





24. Oktober 2025

Endenergieverbrauch Wärme (vorläufig)



KOMMUNALE WÄRMEPLANUNG MARKT OBERSTDORF

Endenergieverbrauch Wärme nach Energieträgern im Bilanzjahr 2023

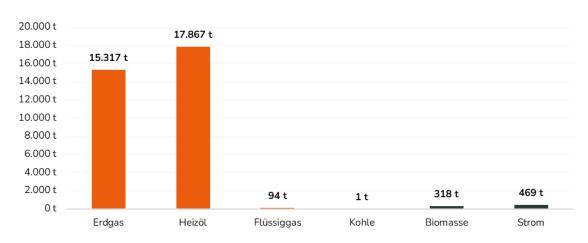


Gesamt: 140.879.444 kWh

Anteil erneuerbarer Energie (gem. Wärmeplanungsgesetz) und unvermeidbarer Abwärme: 13,5 %

KOMMUNALE WÄRMEPLANUNG MARKT OBERSTDORF

Endenergieverbrauch Wärme - Treibhausgas-Emissionen im Bilanzjahr 2023



Gesamt (Tonnen CO_{2-äquivalent}): 34.066

Emissionsfaktoren gem. Gebäudeenergiegesetz - GEG

AGENDA

- 1. EINLEITUNG
- 2. BESTANDSANALYSE ("IST-ZUSTAND")
- 3. POTENZIALANALYSE / ZIELSZENARIO
- 4. WEITERER PROJEKTVERLAUF

Einteilung in Wärmeversorgungsgebiete



- Überprüfung aller Quartiere hinsichtlich ihrer Eignung für
 - 1. Wasserstoffversorgung / Versorgung mit grünen Gasen (z.B. Biomethan)
 - 2. Wärmenetzeignung
 - 3. dezentrale Versorgung, z.B. über Wärmepumpen, Pelletkessel etc.

GEBIETSANALYSE Stellungnahme der Schwaben Netz GmbH



- ca. ein Drittel von Oberstdorf, Jauchen, Rubi und Tiefenbach an Gasnetz angeschlossen
- Gasnetz größtenteils nicht älter als 25 Jahre
- Versorgung von 11 Großkunden, ca. 30% des Gesamtbedarfs
- aus potenzieller Versorgung der Großkunden mit klimaneutralen Gasen könnte ein "Großkundennetz" entstehen —
 Transformation des Bestandsnetzes denkbar
- Zielnetzplanung wird gerade ausgearbeitet und stetig aktualisiert → laufende Abstimmung empfohlen

scheeden retz grein. Poetlech 10 24 12: 96014 Augsburg



Bayerstr. 45

www.schwaben-netz.d

Ihr Zeicher:

line Nachricht vom

Christian Windsich KM-uslow © 0821 455166-408 = 0821 455166-299 @ christian windsch@schwaben-netz.

22.08.2025

Allgemeine Stellungnahme der schwaben netz gmbh zur Kommunalen Wärmeplanung

Die Europäische Union hat sich das Ziel gesetzt, bis 2050 klimaneutral zu werden. Deutschland strebt dieses Ziel bereits für 2045 an. Bayern sogar für 2040. Ein zentraler Baustein auf dem Weg zur Klimaneutralität ist der Wärmesektor, da die Wärmeversorgung über 50 Prozent des gesamten Energieverbrauchs in Deutschland ausmacht und einen erheblichen Anteil der CO₂-Emissionen verursacht.

Um den Wärmemarkt klimaneutral zu gestalten, trat am 1. Januar 2024 das Gesetz zur "Wärmeplanung und zur Dekarbonisierung der Wärmenetze (WPG)" in Kraft, Es schafft die rechtlichen Grundlagen für eine flächendeckende, verbindliche und systematische Wärmeplanung. Das Wärmeplanungsgesetz (WPG) ist eng mit dem Gebäudeenergiegesetz (GEG) verknüpft, das Anforderungen an die energetische Qualität von Gebäuden, die Nutzung erneuerbarer Energien und die Erstellung von Energieausweisen regelt. Die gesetzlichen Regelungen zur Wärmeplanung in Bayern wurden im Dezember 2024 im Kabinett beschlossen und traten am 2. Januar 2025 in Kraft. Im Rahmen dieses Gesetzes sind Kommunen verpflichtet, ihre kommunale Wärmeplanung bis spätestens Mitte 2026 bzw. 2028 abzuschließen. Diese Planung soll eine zukunftsfähige, klimafreundliche, technologieoffene und effiziente Wärmeversorgung auf kommunaler Ebene sicherstellen. Dabei gilt es folgende zentrale Frage zu klären:

Wie werden wir in Zukunft heizen?

Eine einheitliche Lösung für alle gibt es nicht, da regionale Unterschiede bei Infrastrukturen, Potenzialen für erneuerbare Energien, Gebäudebeständen und Nutzeranforderungen eine Vielzahl an Ansätzen erfordern. Die Transformationsstrategien für die Wärmeversorgung in Deutschland müssen daher alle

schwaben netz grebt Bayerstrafie 45 Tellefon 0821 455366-0 Tellefon 0821 455366-50 www.scheeden-nets.de Sitz der Gesellschaft: Augsburg Registergericht Augsburg HRB 214 Geschäftsführung Nähat Anac René School

24. Oktober 2025

18

Einteilung in Wärmeversorgungsgebiete



- Überprüfung aller Quartiere hinsichtlich ihrer Eignung für
 - 1. Wasserstoffversorgung / Versorgung mit grünen Gasen (z.B. Biomethan)
 - 2. Wärmenetzeignung
 - 3. dezentrale Versorgung, z.B. über Wärmepumpen, Pelletkessel etc.



Auf Basis der Ist-Analyse und Potenzialanalyse wird geprüft, welche Gebiete sich für neue Wärmenetze oder ggf. auch die Erweiterung bestehender Wärmenetze eignen könnten. Hierfür werden verschiedene Faktoren für die Analysen genutzt, z.B.:

- Gebäudestruktur / Sanierungsstand im Quartier
- Heizungsstruktur/-alter im Quartier
- Eigentümerstruktur im Quartier
- Gibt es ein bestehendes Wärmenetz im Quartier
- Wärmebelegungsdichte, siehe Wärmekataster

Hinweise vorab



Beherbergungsbetriebe

• 25 Rückmeldungen, davon haben 19 Anschlussinteresse an ein Wärmenetz als Verbraucher

Gewerbe / Handel / Dienstleistung / Industrie

 21 Rückmeldungen, davon haben 11 Anschlussinteresse an ein Wärmenetz, 10 als Verbraucher und 1 als Wärmelieferant

SWW

• 34 Rückmeldungen, es besteht hier bei 30 Gebäuden Anschlussinteresse, z.T. sind bereits eigene Planungen für kleine Wärmenetze/Gebäudenetze vorhanden

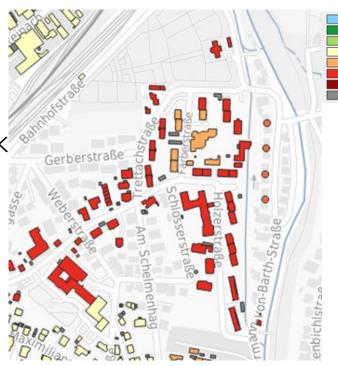
Erste Gedanken/Einschätzungen

1 ife

500 kWh/m - 750 kWh/m

Gebiet: Kernort Nord-Ost

- Wärmebelegungsdichte: 500 3000 kWh/m
- Heizsystem: überwiegend fossile Heizsysteme, Altersklassen gemischt
- Zahlreiche Liegenschaften der SWW sowie Krankenhaus und BRK Seniorenwohnheim im Gebiet
 - Anschlussinteresse der SWW-Liegenschaften
 - Standort des Krankenhauses für 30 Jahre sichergestellt sowie Anschlussinteresse vorhanden
- Geplante Sanierung der Trettachstraße, Wohnungsbau am Trettachkanal
- Restwasserschnecke bei Trettach vorhanden
- Möglicherweise negativ für Wärmenetz: Häuser und Straßenzustand der Holzerstraße sind in gutem Zustand

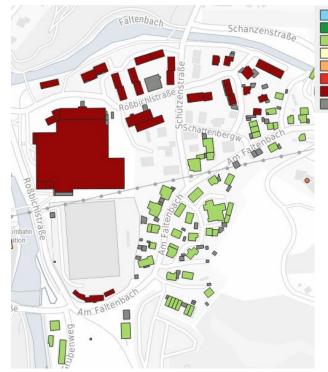


Erste Gedanken/Einschätzungen



Gebiet: Eissportzentrum

- Wärmebelegungsdichte: 500 > 3.000 kWh/m
- Heizsystem: überwiegend fossile Heizsysteme
- Zahlreiche Liegenschaften der SWW
- Ggf. Nutzung der Wärme aus BHKW des Eisstadions für umliegende Gebäude? → nähere Prüfung erforderlich
- Nutzung der nahegelegen Wasserkraftanlagen möglich
- Fläche des Fußballplatzes kommt ggf. für geothermische Nutzung in Frage
- Nähe zu Kernort (westlich von Eissportzentrum) → ggf. Verknüpfung mit potenziellem Wärmenetz Kernort



1500 kWh/m - 2000 kWh/m kein Verbrauch (Nebengebäude)

24. Oktober 2025 23

Erste Gedanken/Einschätzungen

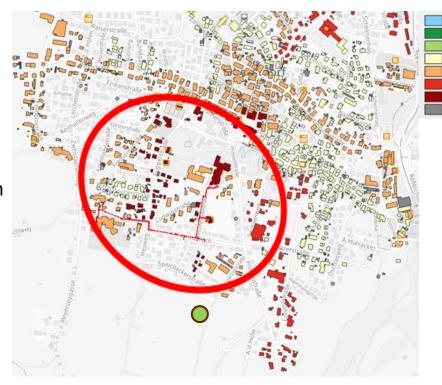


1500 kWh/m - 2000 kWh/m

kein Verbrauch (Nebengebäude)

Gebiet: Kernort Zentral

- Wärmebelegungsdichte: 500 > 3000 kWh/m
- Heizsystem: überwiegend fossile Heizsysteme
- Südlicher Teil:
 - Vorhandenes Wärmenetz kann aufgrund vorhandener Kapazitäten und grundsätzlichem Anschlussinteresse ggf. verdichtet und erweitert werden
 - Geplanter Notbrunnen im südlichen Teil des Ortskerns -> mögliche Wärmenutzung. Dies ist näher zu prüfen

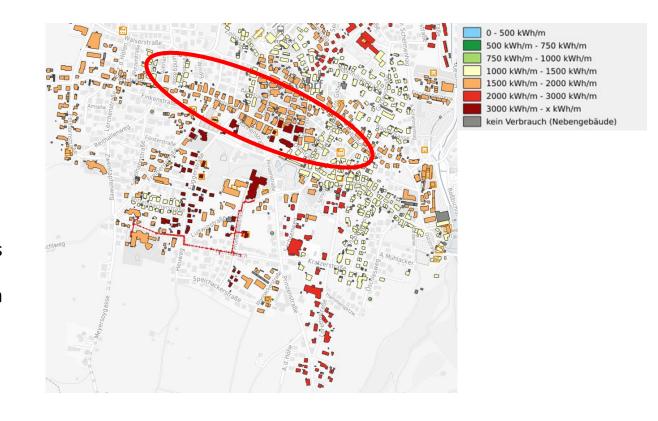


Erste Gedanken/Einschätzungen



Gebiet: Kernort Zentral

- Wärmebelegungsdichte: 500 > 3000 kWh/m
- Heizsystem: überwiegend fossile Heizsysteme
- Nördlicher Teil:
 - viele Akteure, relativ neue Infrastruktur -> eher hinderlich für neues Wärmenetz
 - Ggf. ergibt sich im Zuge der in naher Zukunft stattfindenden Neugestaltung des alten Rathauses die Möglichkeit, den Ortskern an ein Wärmenetz anzuschließen

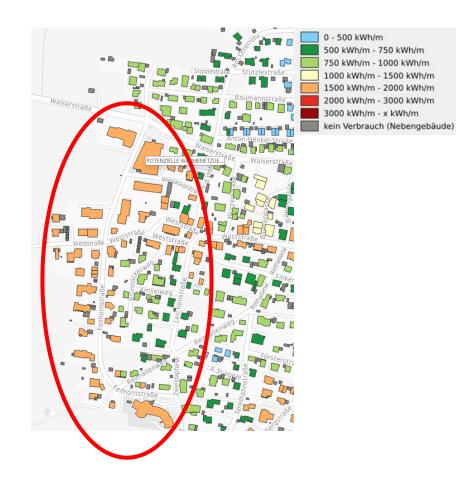


Erste Gedanken/Einschätzungen



Gebiet: Kernort West

- Wärmebelegungsdichte: 500 1500 kWh/m
- Heizsystem: überwiegend fossile Heizsysteme, 15 – 25 Jahre
- Aufgrund der Lage am Ortsrand mögliche Findung einer Heizzentrale einfacher

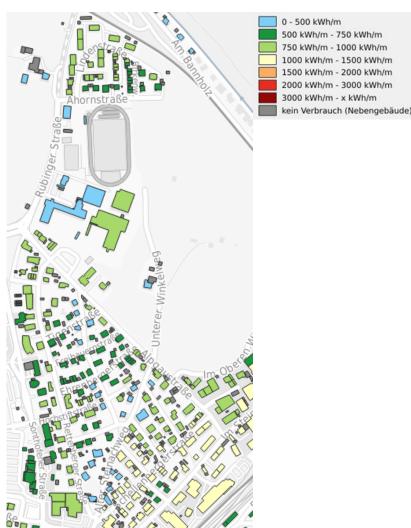


Erste Gedanken/Einschätzungen



Gebiet: "Gebietsumgriff Schulzentrum"

- Wärmebelegungsdichte: 500 1000 kWh/m
- Heizsystem: überwiegend fossile Heizsysteme
- Einzelne Liegenschaften der SWW im Gebiet
- Ursprünglicher Gedanke: Zusammenschluss mit "Schulzentrum" → aufgrund fehlender Kapazität der künftigen Heizung / Platzbedarf Heizzentrale jedoch nicht möglich

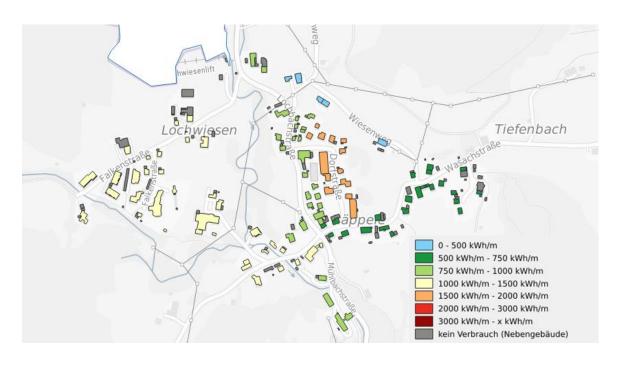


Erste Gedanken/Einschätzungen



Gebiet: Tiefenbach

- Wärmebelegungsdichte: 500 1500 kWh/m
- Heizsystem: überwiegend ältere, fossile Heizsysteme
- Für Wärmenetz (mehr als 16 angeschlossene Gebäude) sind lange Trassenlängen und Höhendifferenz vermutlich hinderlich
- Aber: Möglichkeit für "Gebäudenetz" bei Interesse einzelner Gebäudeeigentümer gegeben



Erste Gedanken/Einschätzungen



Gebiet: Rubi

- Wärmebelegungsdichte: 500 1500 kWh/m, großer Teil über 1000 kWh/m
- Heizsystem: überwiegend fossile Heizsysteme
- Möglichkeit für "Gebäudenetz" bei Interesse der einzelnen Gebäudeeigentümer prüfen

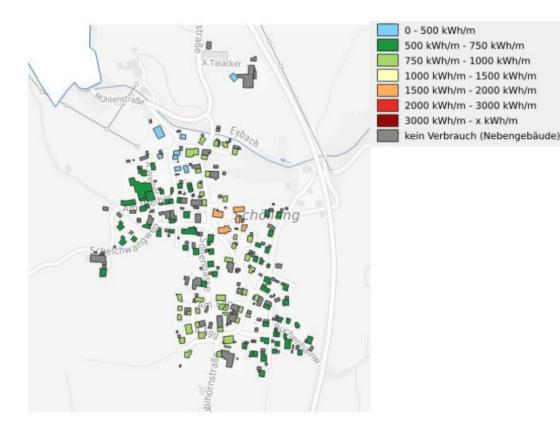


Erste Gedanken/Einschätzungen



Gebiet: Schöllang

- Wärmebelegungsdichte: 0 750 kWh/m
- Heizsystem: überwiegend ältere, fossile Heizsysteme
- Möglichkeit für "Gebäudenetz" bei Interesse der einzelnen Gebäudeeigentümer prüfen



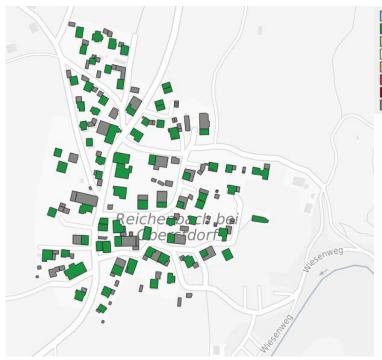
Erste Gedanken/Einschätzungen

ife

0 - 500 kWh/m 500 kWh/m - 750 kWh/m

Gebiet: Reichenbach

- Wärmebelegungsdichte: 500 750 kWh/m
- Heizsystem: überwiegend ältere, fossile Heizsysteme
- Möglichkeit für "Gebäudenetz" bei Interesse der einzelnen Gebäudeeigentümer prüfen



750 kWh/m - 1000 kWh/m 1000 kWh/m - 1500 kWh/m 1500 kWh/m - 2000 kWh/m 2000 kWh/m - 3000 kWh/m kein Verbrauch (Nebengebäude)

24. Oktober 2025 31

Einteilung in Wärmeversorgungsgebiete



- Überprüfung aller Quartiere hinsichtlich ihrer Eignung für
 - 1. Wasserstoffversorgung / Versorgung mit grünen Gasen (z.B. Biomethan)
 - 2. Wärmenetzeignung
 - 3. dezentrale Versorgung, z.B. über Wärmepumpen, Pelletkessel etc.

Dezentrale Wärmeversorgung



Möglich wäre bspw. ...

- die eigene elektrische Wärmepumpe
 - z.B. Luft, geothermische Potenziale (Erdwärme, Grundwasser)
- der eigene Biomassekessel
 - z.B. Hackschnitzel, Pellets, Scheitholz, ... als Energieträger
- Solarthermieanlagen
 - z.B. zur Warmwasserbereitung und/oder Heizungsunterstützung
- weitere Möglichkeiten gem. GEG ("Heizungsgesetz")

→ Energieberatung für private Gebäudeeigentümer

AGENDA

- 1. EINLEITUNG
- 2. BESTANDSANALYSE ("IST-ZUSTAND")
- 3. POTENZIALANALYSE / ZIELSZENARIO
- 4. WEITERER PROJEKTVERLAUF

WEITERER PROJEKTVERLAUF

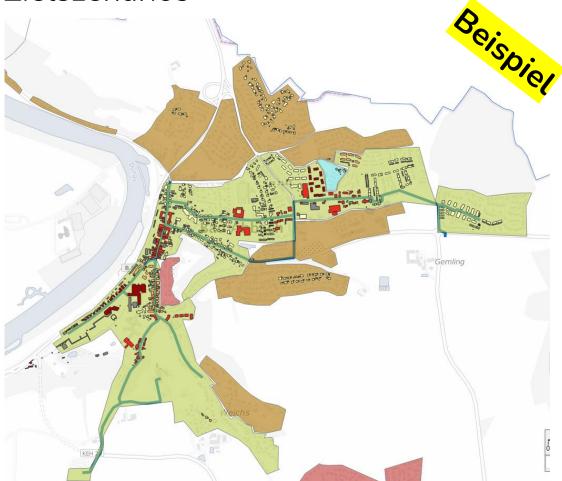


- Potenzialanalyse in Abstimmung mit Fachexperten und relevanten Akteuren
 - Potenzial Energieholz
 - Potenziale oberflächennahe Geothermie
 - ...
- Finale Festlegung der Quartierseinteilung (Zielszenario)
- Wärmewendestrategie / Maßnahmenkatalog

WEITERER PROJEKTVERLAUF



Entwicklung eines Zielszenarios



Wärmenetzverdichtungsgebiet

Gebiet für dezentrale Versorgung

Wärmenetzausbaugebiet Wärmenetzneubaugebiet

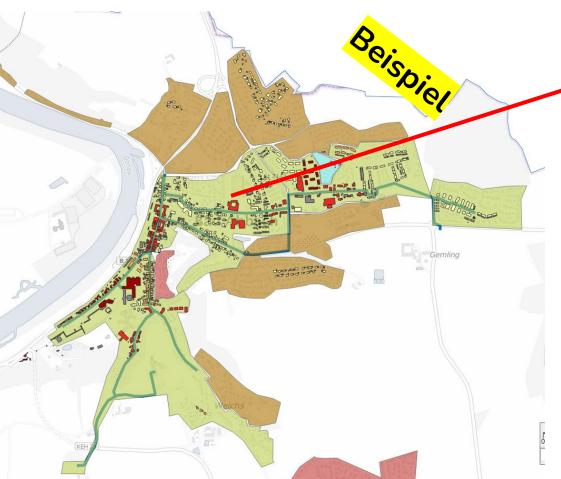
Wasserstoffnetzgebiet

Prüfgebiet

WEITERER PROJEKTVERLAUF



Wärmewendestrategie / Maßnahmenplan



Durchführung einer Machbarkeitsstudie zur Errichtung des Hauptwärmenetzes			Priorität: hoch	
Maßnahmentyp:	Strategisch	Handlungsfeld:	Wärmenetzausbau	
Beschreibung und Ziel				

Für das im Wärmeplan als Wärmenetzneubaugebiet ausgewiesene Hauptwärmenetz im Stadtkern soll zur weiteren Analyse und Beurteilung eine Machbarkeitsstudie nach BEW zur Neuerrichtung eines Wärmenetzes durchgeführt werden. Die technische und wirtschaftliche Machbarkeit wird dabei konkreter untersucht. Dabei sind die Leistungsphasen 2 bis 4 nach HOAI ein Bestandteil, sprich die Vorplanung, Entwurfsplanung und Genehmigungsplanung des Wärmenetzes.

Umsetzung:

- Antragsstellung zur Förderung
- ggf. Ausschreibung
- Beauftragung eines Beratungsunternehmens oder eines Ingenieurbüros
- Durchführung der Machbarkeitsstudie

Zeitraum:	Ende 2024 bis Ende 2025
Verantwortliche Stakeholder:	Marktentwicklungsgesellschaft
Betroffene Akteure:	Kommune, Bürger, Großverbraucher
Kosten:	Kosten für Studie, ggf. Probebohrungen o. ä.
Finanzierung/Träger der Kosten:	Marktentwicklungsgesellschaft; Förderung nach BEW; Kommune
	Nachschärfung der ermittelten wirtschaftlichen Para- meter der Wärmenetzgebiete im Rahmen der Wär- meplanung, Konkretisierung der Parameter des Wär- menetzes und der Wärmeerzeuger



VIELEN DANK FÜR IHRE AUFMERKSAMKEIT

Besuchen Sie uns doch auch auf: www.ifeam.de

