Kommunale Wärmeplanung für die Stadt Herrnhut

Bestands- & Potenzialanalyse | 15.07.2025 | Tobias Hanisch

Gefördert durch:









www.SachsenEnergie.de

aufgrund eines Beschlusses des Deutschen Bundestages

Agenda

- Einordnung aktueller Stand
- Zwischenergebnisse Bestandsanalyse
- Zwischenergebnisse Potenzialanalyse 3
- Ausblick









Was können Sie von der Kommunalen Wärmeplanung erwarten? Und wie läuft sie ab?

Was ist die Kommunale Wärmeplanung?

Was kann die Kommunale Wärmplanung <u>nicht</u> liefern?

Wie läuft die Kommunale Wärmeplanung ab? Die Kommunale Wärmeplanung ist ein **strategischer (planerischer) Ansatz**, um die **Wärmeversorgung** in einer Kommune bis spätestens 2045 treibhausgasneutral, effizient und bezahlbar zu gestalten.

- Keine **Quartierslösungen**
- Keine **Detailplanung** für einzelne Versorgungsvarianten
- Keine Bewertung der **Machbarkeit**
- Keine Lösungen für Einzelgebäude
- Keine **rechtliche Außenwirkung** und begründet keine einklagbaren Rechte oder Pflichten
- Bestandsanalyse inkl. Datenerhebung
- Potenzialanalyse
- Zielszenario
- Veröffentlichung und Umsetzungsansätze











Einordnung Stand Kommunale Wärmeplanung in Herrnhut

März 2025 bis Juli 2025

Juli 2025 bis Dezember 202

Datenerhebung

Die Wirtschaftsvertreter. Kommunalvertreter und Industrie werden zu einem Kick-off eingeladen. Datenerhebung wird begonnen.

Bestandsanalyse

Zunächst wird der aktuelle Wärmebedarf und die vorhandene **Infrastruktur** analysiert und in einem **digitalen Zwilling** von Herrnhut festgehalten.

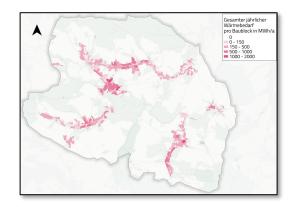
Potenzialanalyse

Anschließend wird geprüft, ob erneuerbare Energiequellen oder Abwärme genutzt werden können, um den Wärmebedarf nachhaltig zu decken.

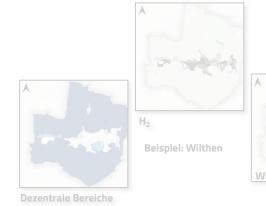
Zielszenario

Im Zielszenario werden wir festhalten, welche Wärmeversorgungsgebiete sich künftig für welche Wärmeversorgungsarten am Besten eignen.













Laut §15 WPG

Ermittlung und quantitative und/oder kartographische Darstellung

- des derzeitigen Wärmebedarfs oder -verbrauchs innerhalb des beplanten Gebiets einschließlich der hierfür eingesetzten Energieträger und resultierender Treibhausgasemissionen,
- der vorhandenen Wärmeerzeugungsanlagen und
- der für die Wärmeversorgung relevanten Energieinfrastrukturanlagen.

Laut Technischer Annex der Kommunalrichtlinie

Bestandsanalyse zu:

- Gebäude- und Siedlungstypen unter anderem nach Baualtersklassen
- Energieverbrauchs oder -bedarfserhebungen
- Beheizungsstruktur der Wohn- und Nichtwohngebäude
- Wärme- und Kälteinfrastruktur (Gas- und Wärmenetze, Heizzentralen, Speicher)
- Energie- und Treibhausgasbilanz

+ Anforderungen Leistungsverzeichnis









13 Ortsteile

Bevölkerungszahl zum 31.12.2023: ca. 6.000

Gebäudeobjekte insgesamt: ca. 5.700

Beheizte Gebäudeobjekte im Bestand: ca. 3.300

Überwiegende Gebäudeart: Wohngebäude

Überwiegendes Baualter: vor 1919

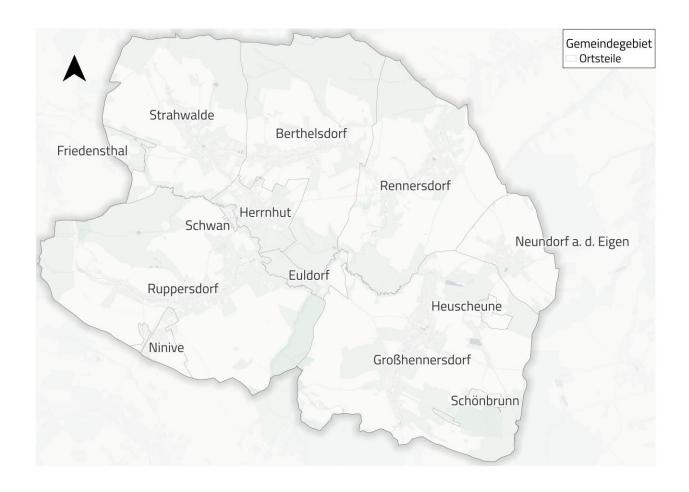
Zentrale Wärmeversorgungsarten

vorhanden Gasnetze:

Wärmenetze: vorhanden

Endenergieverbrauch von Wärme: ca. 107.100 MWh/a

Wärmebedarf (= Nutzenergiebedarf): ca. 92.700 MWh/a



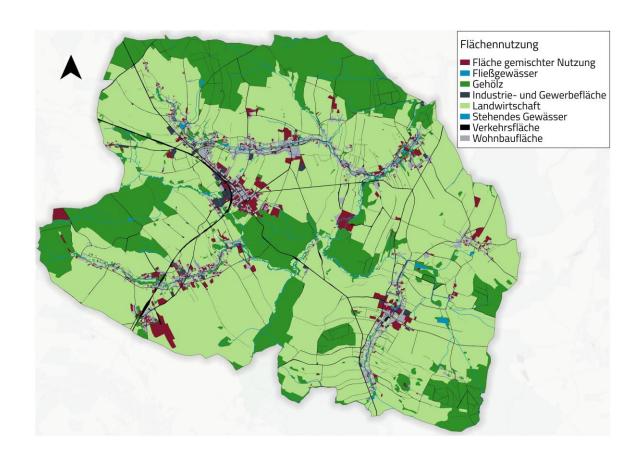


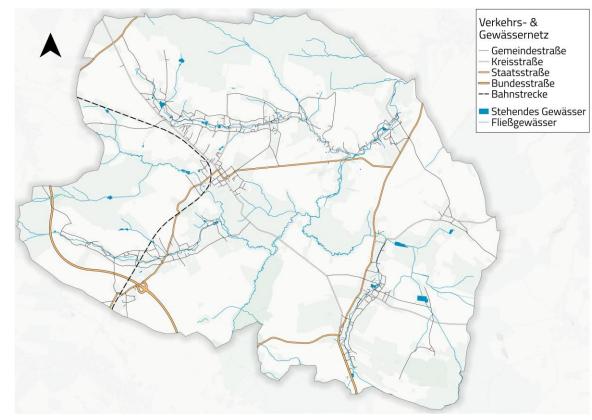






Untersuchungsgebiet -Flächennutzung & wichtige Achsen





Viel Landwirtschaft & einige Waldflächen

S128, S144, S178 & K8610 als wichtige Achsen; viele kleine Gewässer



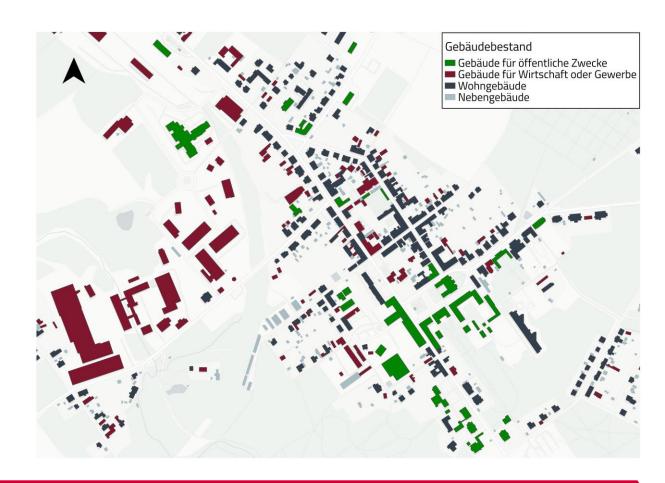




- Aufbau eines Gebäudemodells als "digitaler Zwilling"
- ca. 5.700 Gebäude im Bestand
- davon ca. 3.300 beheizte Gebäude
- Anreicherung des Gebäudemodells mit abgefragten Daten

Beispielsweise:

- Kommunale Gebäude
- Gebäude der Wohnungswirtschaft
- Größere Industrieunternehmen
- Gasverbrauchsdaten
- Verbrauchsdaten der Gebäude an Wärmenetzen



Für 722 Gebäude liegen Verbrauchswerte vor.



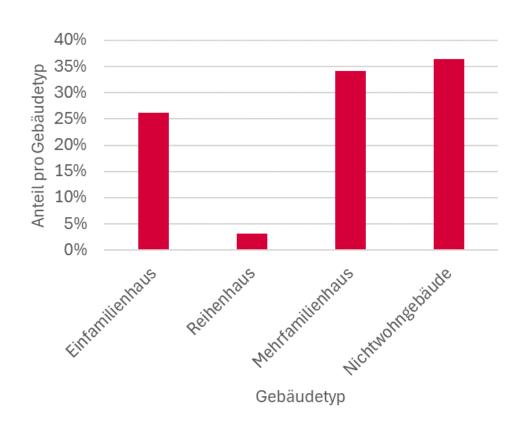






Überwiegender Gebäudetyp

Bebauungsstruktur – Gebäudetypen



pro Baublock ■ Nichtwohngebäude ■ Wohn- & Nichtwohngebäude ■ Wohngebäude

Die Gebäudestruktur ist von Nichtwohngebäuden sowie Ein- und Mehrfamilienhäusern geprägt.

Viele Baublöcke beinhalten überwiegend Wohngebäude.

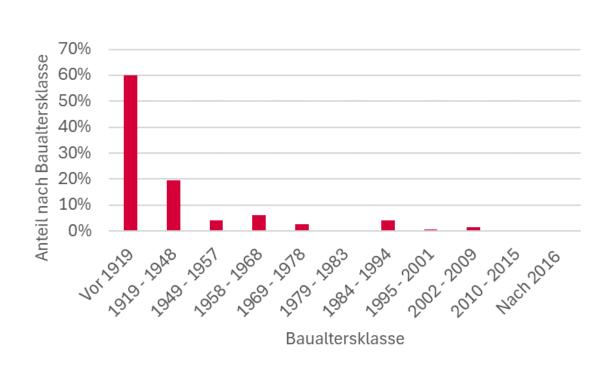


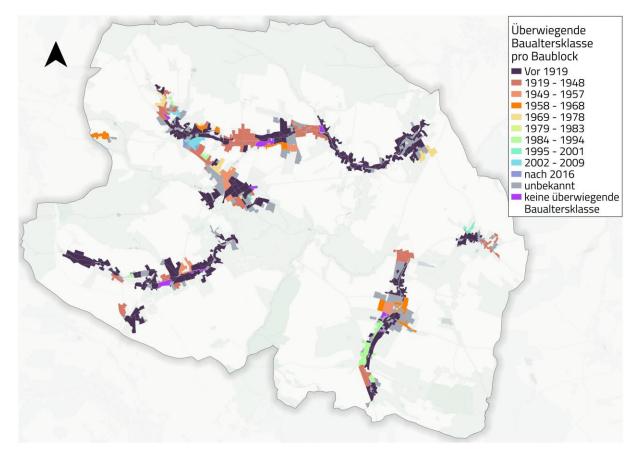






Bebauungsstruktur -Baualtersklassen der Gebäude





Relativ alte Bausubstanz im Gemeindegebiet; ca. 80 % aller Gebäude vor 1949 erbaut.

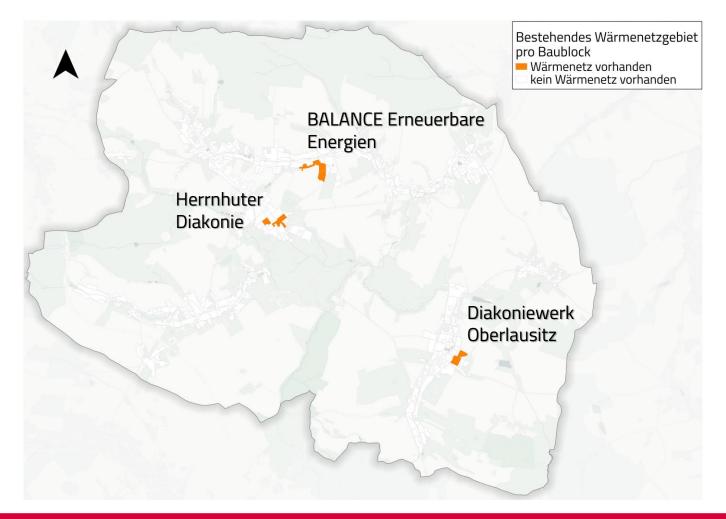








Bestehende Wärmenetze



Im Gemeindegebiet befinden sich 3 Wärmenetze.









Bestehende Wärmenetze

	BALANCE Erneuerbare Energien	Diakoniewerk Oberlausitz	Herrnhuter Diakonie
Standort Erzeuger	Hofeweg 1	Am Sportplatz 6	Zinzendorfplatz 16a
Medium	Wasser	Wasser	Wasser
Jahr der Netzinbetriebnahme	unbekannt	1996	1977/2016
Trassenlänge [km]	unbekannt	0,6	unbekannt
Anzahl der Anschlussnehmer	6	12	10
Jährlicher Wärmeabsatz als Mittelwert der letzten 3 Jahre [MWh/a]	408	2.207	1.198
Bestehende Wärmeerzeuger	1x Biogas-BHKW (747 kW _{th})	1x Flüssiggas-BHKW (52kW _{th}) 1x Pelletkessel (359 kW _{th}) 2x Ölkessel (je 1120 kW _{th})	1x Erdgas-BHKW (207 kW _{th}) 2x Erdgas-Heizkessel (593 kW _{th} & 474 kW _{th})
Wärmespeicher	unbekannt	-	2 Stk.

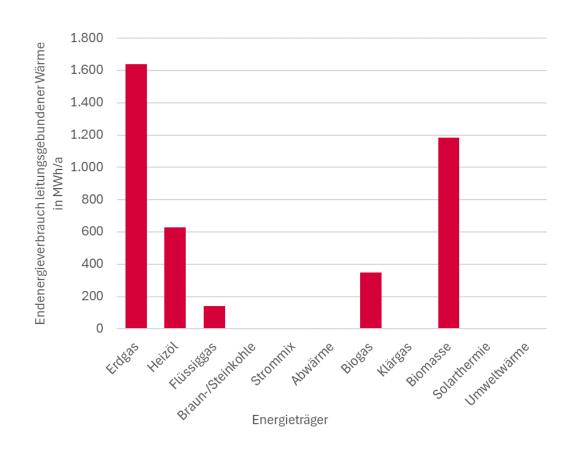
Wärmenetze sind Warmwassernetze. Tendenziell sind es kleine Netze mit wenigen Anschlussnehmern.

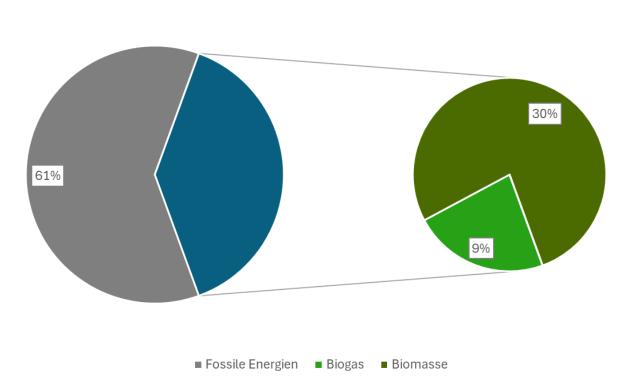






Leitungsgebundener Endenergieverbrauch und die Anteile erneuerbarer Energien und unvermeidbarer Abwärme





In den Wärmenetzen wird derzeit zum Großteil konventionell Wärme bereit gestellt. Biogene Brennstoffe kommen schon zu 39 % zum Einsatz.



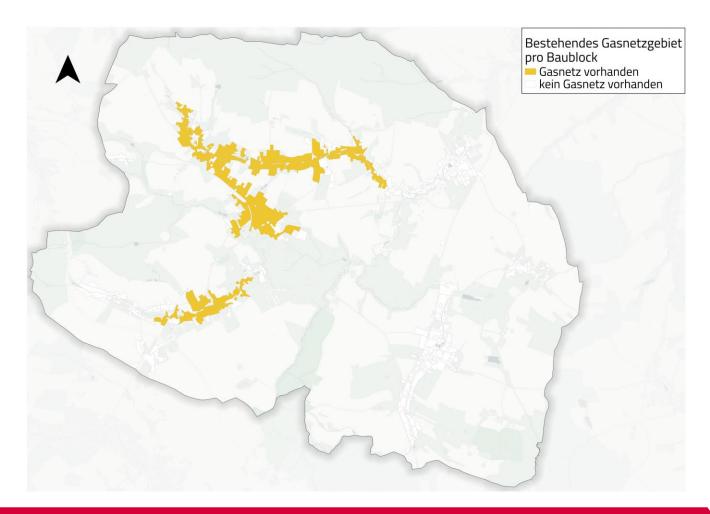






Bestehende Gasnetze

	SachsenNetze
Medium	Methan
Mittleres Baujahr der Gasleitungen	1997
Trassenlänge in km	Hochdruck: 4,60 Mitteldruck: 4,56 Niederdruck: 23,88
Anzahl der Anschlussnehmer	Hochdruck: 0 Mitteldruck: 87 Niederdruck: 645
Mittlerer Gasabsatz in MWh/a	25.540
Gasspeicher	keine



1 Erdgasnetz im Kernstadtgebiet sowie den umliegenden Ortsteilen. 1 weiteres im OT Ruppersdorf.

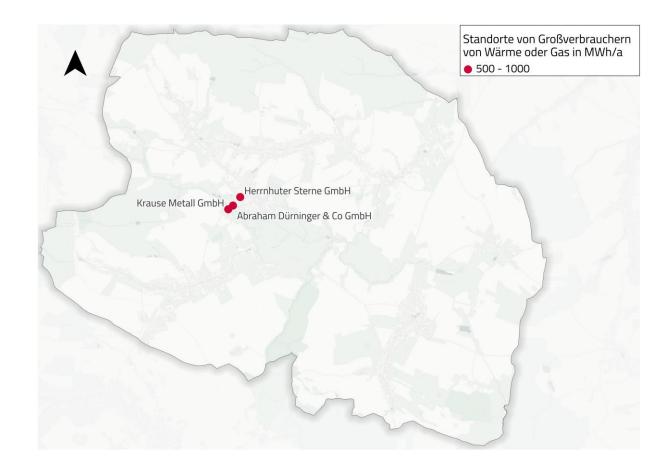






Bekannte Großverbraucher von Wärme oder Erdgas

- Kriterium: Endenergieverbrauch für Wärme > 500 MWh (ohne Erzeuger Fernwärme und BGA)
- 3 Großverbraucher mit < 1.000 MWh/a



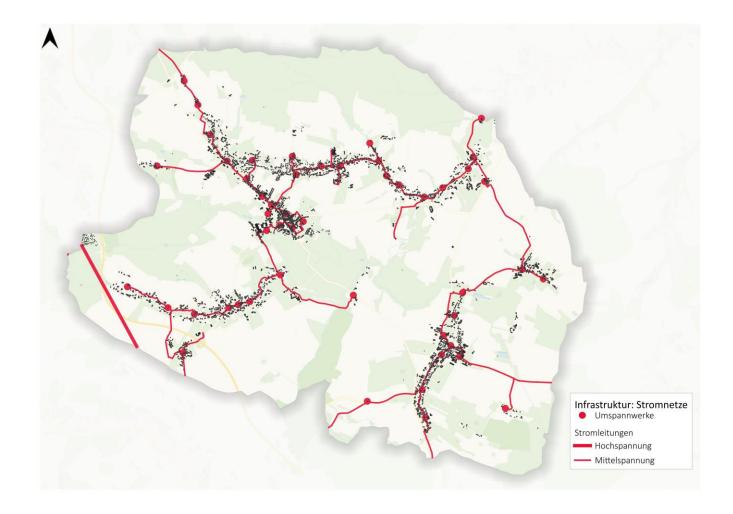
Nur wenige große Verbraucher von Wärme in Herrnhut.











Moderater Netzausbaubedarf (vorwiegend altersbedingte Ersatzmaßnahmen und Netzoptimierung)

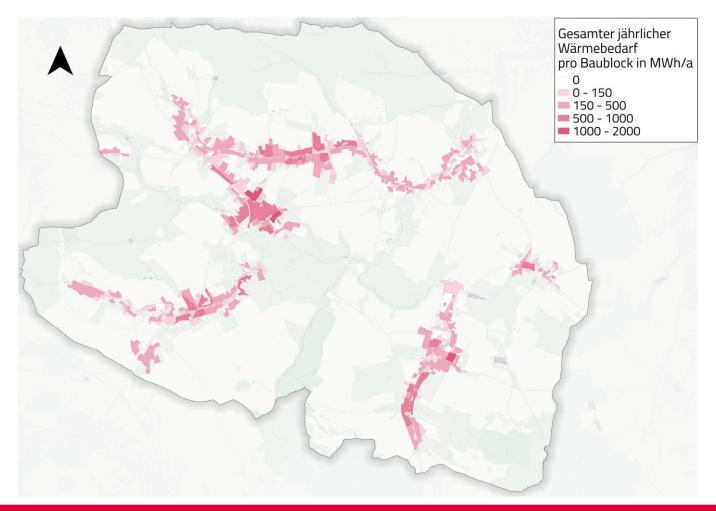






Aktueller Gesamtwärmebedarf

pro Baublock



Der meiste Wärmebedarf fällt im Kernstadtgebiet an, gefolgt von Berthelsdorf und Großhennersdorf

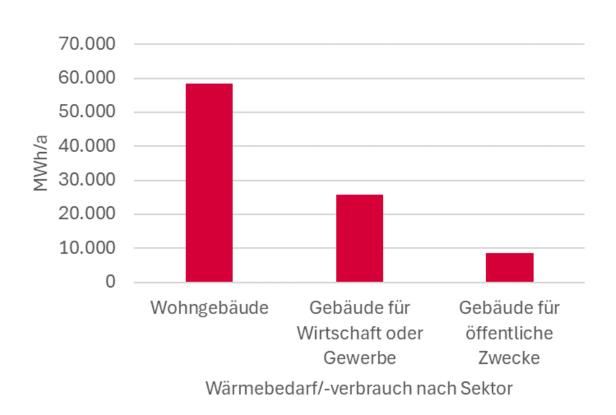


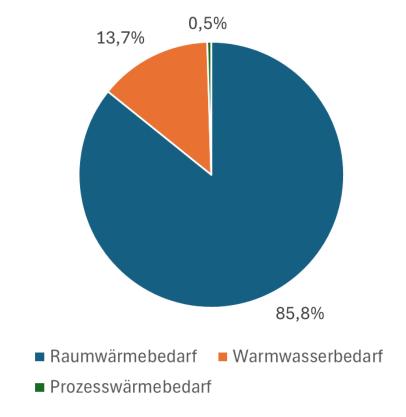






Verteilung des Gesamtwärmebedarfs





Der Wärmebedarf fällt hauptsächlich für Raumwärme in Wohngebäuden an.

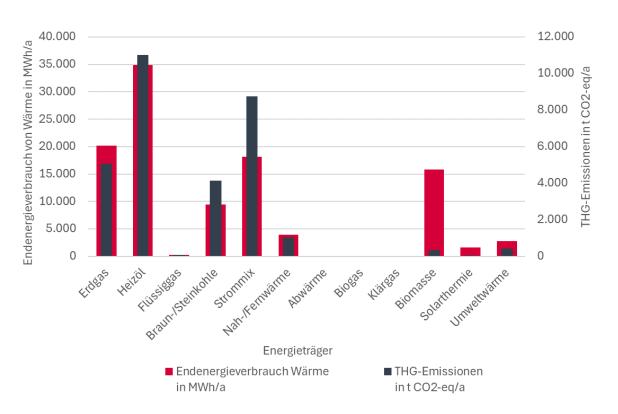


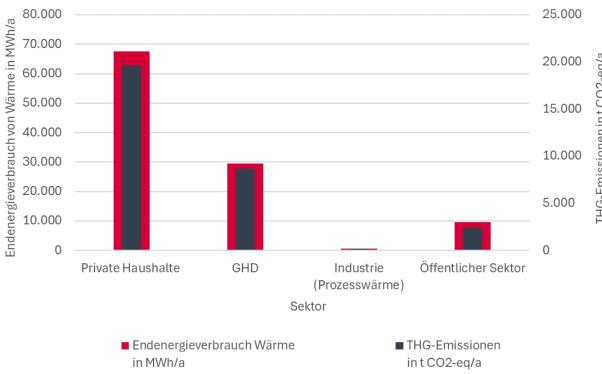






Endenergieverbrauch und Treibhausgas-Emissionen durch Wärme nach Energieträger und Sektor





Heizöl und Erdgas werden hauptsächlich genutzt. Hohe THG-Emissionen ebenfalls durch Heizöl, aber auch noch durch Strom.

Wohngebäude emittieren am meisten. Prozesswärme spielt keine Rolle.

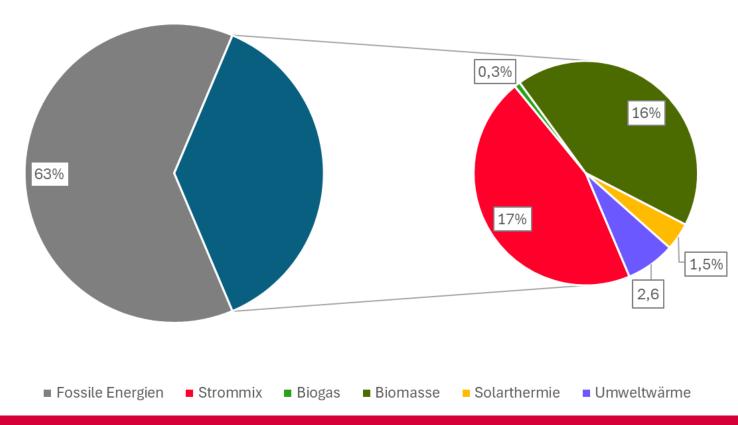








Anteil erneuerbarer Energien und unvermeidbarer Abwärme



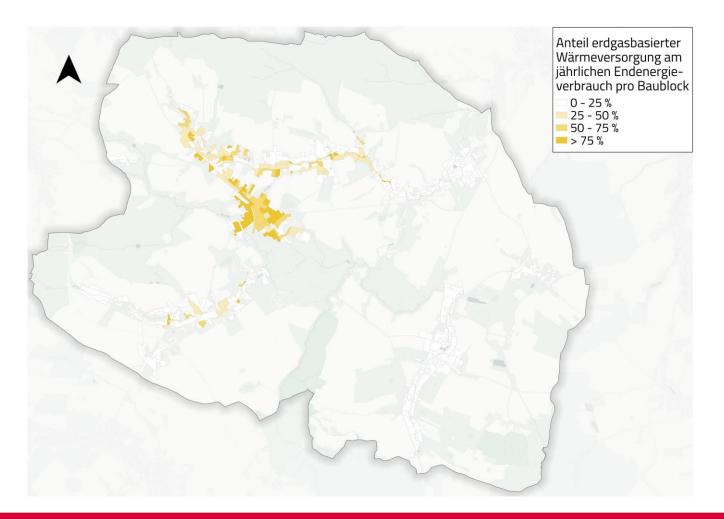
Ein Großteil wird derzeit fossil versorgt, 37 % sind bereits erneuerbar, wobei viel Energie durch biogene Brennstoffe und Strom bereitgestellt wird. Strommix wird langfristig erneuerbar, daher hier dazugerechnet.







Wärmeversorgungsart



Im Kernstadtgebiet ist die Erdgasversorgung stark ausgeprägt.

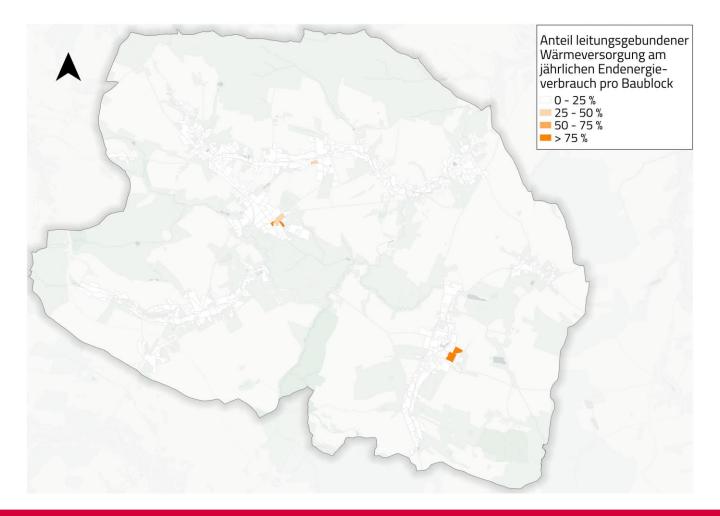








Wärmeversorgungsart



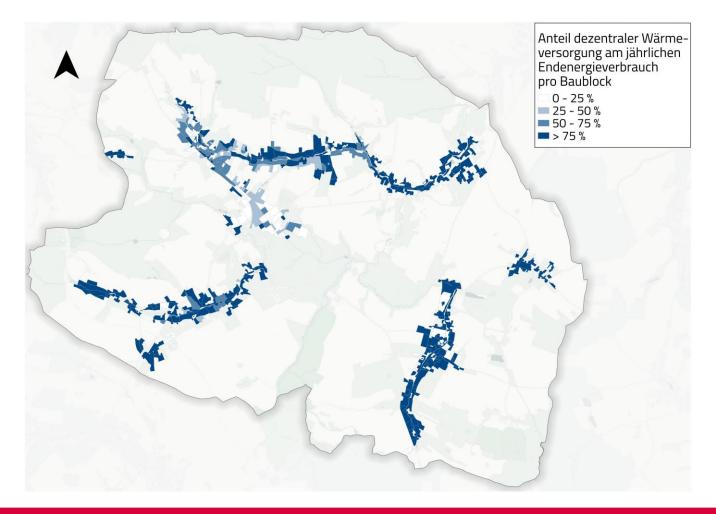
Wärmenetzversorgung spielt eine untergeordnete Rolle.







Wärmeversorgungsart



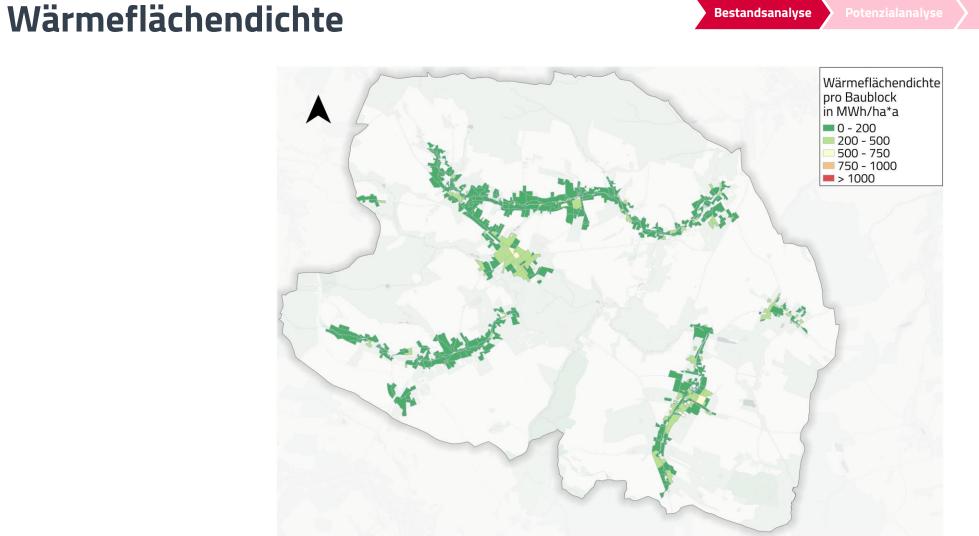
Außerhalb des Kernstadtgebiets dominieren dezentrale Wärmeversorgungsarten.











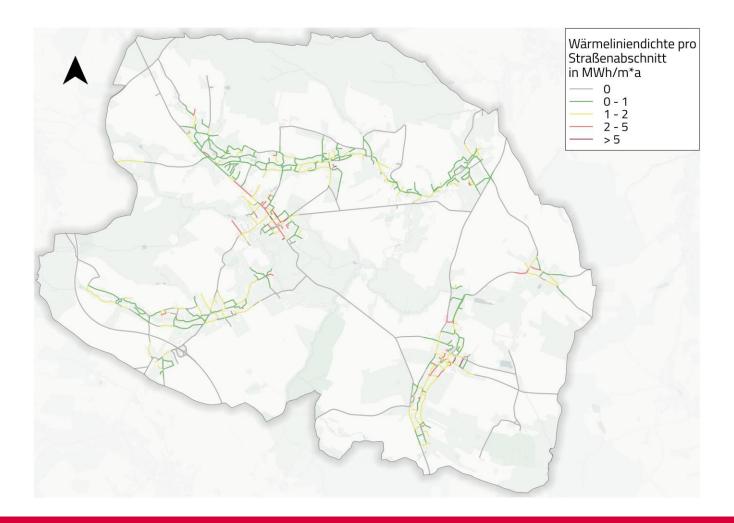
Je höher die Wärmeflächendichte, desto eher lohnt sich eine zentrale Energieversorgung.







Wärmeliniendichte



Je höher die Wärmeliniendichte, desto eher lohnt sich eine zentrale Energieversorgung.









Potenzialanalyse

Ziele & Anforderungen der **Potenzialanalyse**

Laut §16 WPG

- Ermittlung von Anhaltspunkten für Wärmeversorger und -verbraucher, welche Energiequellen in vertiefenden Analysen und Planungen genauer zu untersuchen sind.
- Räumlich differenzierte, quantitative & kartographische Ausweisung ermittelter Potenziale im Untersuchungsgebiet für
 - Erneuerbare Energien, insbesondere für Wärme
 - Unvermeidbare Abwärme
 - Wärmebedarfsreduktion in Gebäuden (Raumwärme & TWW) und Prozessen.
- In Gebieten mit > 45.000 EW inkl. Bewertung potenzieller Synergieeffekte mit den Plänen benachbarter regionaler oder lokaler Behörden

Laut Technischer Annex der Kommunalrichtlinie

- Ermittlung von Energieeinsparpotenzialen und lokalen Potenzialen erneuerbarer Energien und Abwärme
- + Anforderungen Leistungsverzeichnis

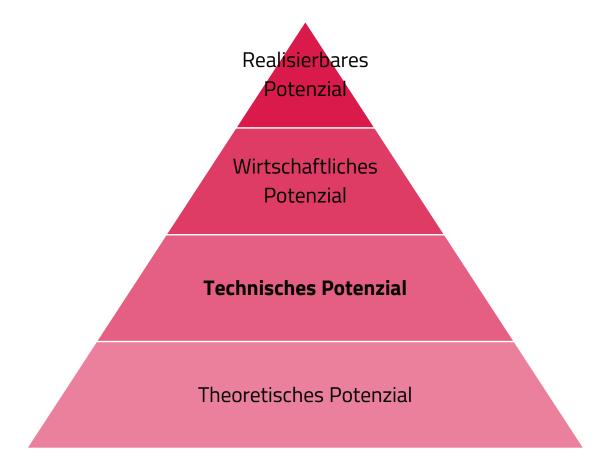








Potenzial definition



Realisierbares Potenzial

Erschließbare Energiemengen unter Berücksichtigung von sozialen, gesellschaftlichen, o.ä. Kriterien

Wirtschaftliches Potenzial

> Das wirtschaftlich sinnvoll nutzbare Potenzial.

Technisches Potenzial

Das technisch nutzbare Potenzial unter Berücksichtigung des gültigen Planungs- und Genehmigungsrechts.

Theoretisches Potenzial

> Theoretisch verfügbare Energiemenge auf gesamter Fläche.

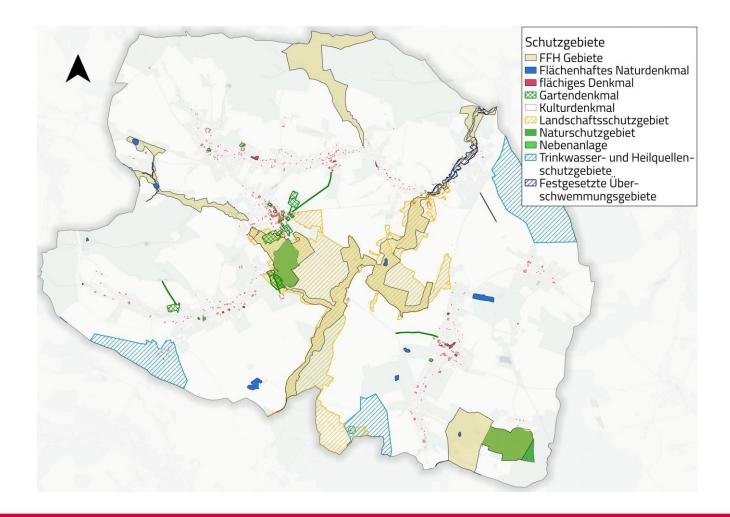








Betrachtete Schutzgebiete



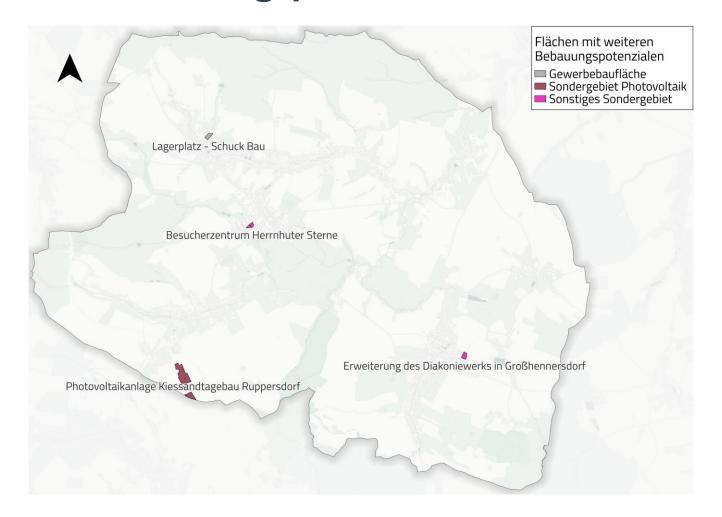
Schutzgebiete schließen die Nutzung der meisten erneuerbaren Energien aus, sodass die Potenziale dadurch reduziert werden.







Bebauungsstruktur – Bebauungspläne



Herrnhut hat einige Bauprojekte – Die Flächen werden für die Potenzialanalyse ausgeschlossen und potenzielle daraus resultierende Wärmebedarfe werden im Zielszenario integriert.







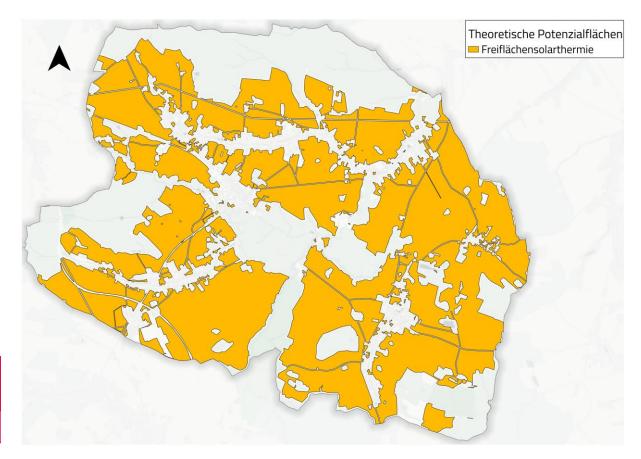


Solarthermiepotenzial auf Freiflächen

Ausschlussgebiete:

- Schutzgebiete (außer Landschaftsschutzgebiete)
- Bahnstrecken, Straßen
- Wald, Gewässer
- Hochspannungs- und Gasleitungen
- Wohnbau- und Mischgebiete

Fläche	Ertrag Flachkollektor	Ertrag Vakuumröhrenkollektor
in ha	in MWh/a	in MWh/a
4.061	6.529.968	



Bilanziell könnte der Wärmebedarf von Herrnhut zu 100 % durch Freiflächensolarthermie gedeckt werden.









• technischer Ertrag gesamt: 80.049 MWh/a

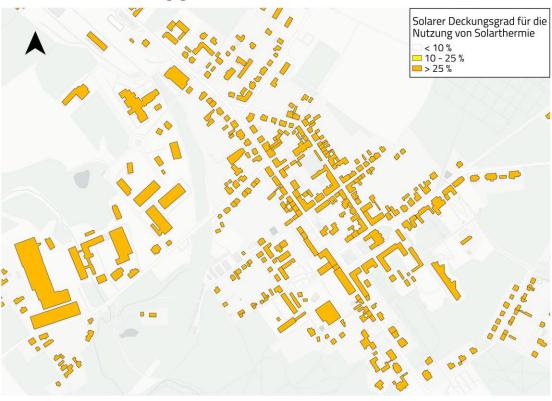


Viele Dachflächen haben ein Potenzial für PV-Nutzung.

Solarthermiepotenzial auf Dachflächen

theoretischer Ertrag gesamt: 205.815 MWh/a

technischer Ertrag gesamt: 22.497 MWh/a



Solarthermie kann häufig mindestens 25% des Wärmebedarfs des Hauses decken.







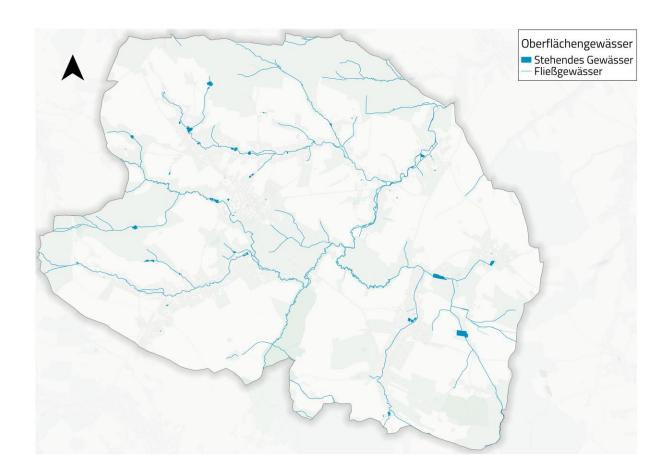


Stehende Gewässer:

Keine stehenden Gewässer größer 50 ha im Untersuchungsgebiet & keine Daten zu Tiefe/Volumen bekannt

Fließgewässer:

Keine Fließgewässer mit ausreichender Mindest-Durchflussmenge



Kein Umweltwärmepotenzial aus Oberflächengewässern.

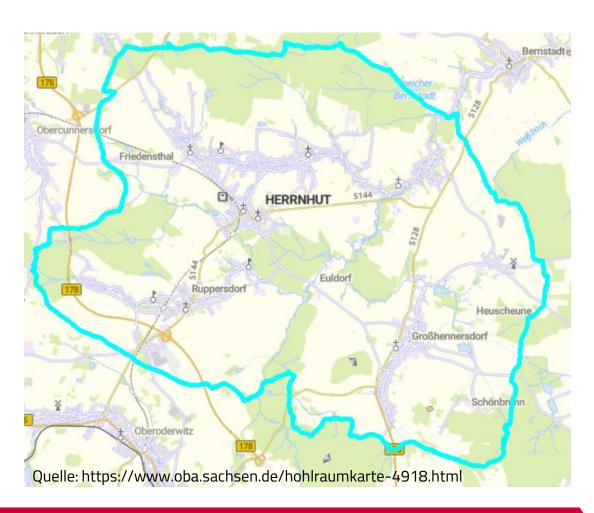






Potenzialanalyse

- Hohlraumkarte des Sächsischen Oberbergamtes ohne Anzeige von Bergbaugebieten
- Zusätzliche Abfrage des Sächsischen Oberbergamtes: "Keine Erkenntnisse zu Hohlräumen oder sonstigen Nutzungen"



Kein Potenzial für die Nutzung von Grubenwasser.









Ausschlussgebiete:

- Nicht-Siedlungsbereiche
- Festgesetzte Überschwemmungsgebiete
- Flurstücke ohne Mindestaufstellfläche (10 m²)

Technisches Potenzial:

technischer Ertrag gesamt: 91.222 MWh/a



Luftwärmepumpen können in fast jedem Gebäude genutzt werden. Damit können bilanziell ca. 99 % des Raumwärme- und Warmwasserbedarfs gedeckt werden.







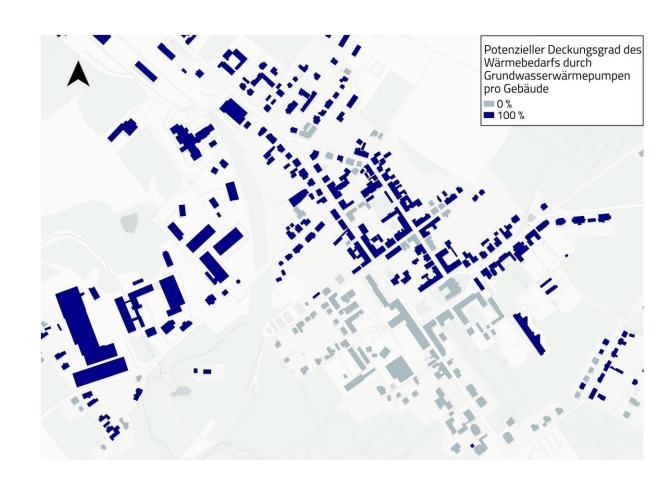
Dezentrale Wärmepumpen – Grundwasserwärmepumpen

Ausschlussgebiete:

- Trinkwasser- und Heilquellenschutzgebiete
- Festgesetzte Überschwemmungsgebiete
- Nicht-Siedlungsbereiche
- Flurstücke ohne Platz für Förder- und Schluckbrunnen
- zu hohe Grundwasserflurabstände

Technisches Potenzial:

• technischer Ertrag gesamt: 58.610 MWh/a



Durch Grundwasserwärmepumpen können ca. 64 % des Raum- und Warmwasserbedarfs gedeckt werden.

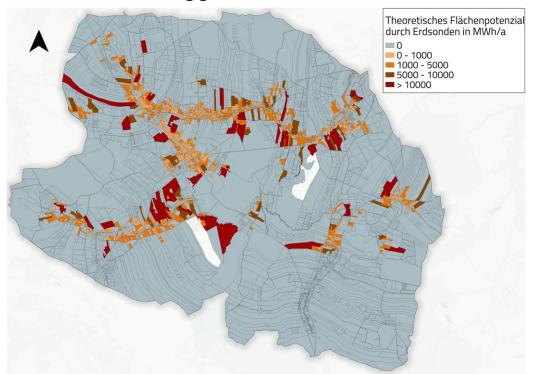








- Ausschlussflächen: Wasserschutz- und Überschwemmungsgebiete
- Potenzial pro Flurstück
- Theoretischer Ertrag gesamt: 2.521.587 MWh/a



Ausschlussflächen: Wasserschutz- und Überschwemmungsgebiete

Potenzialanalyse

- Potenzial pro Gebäude (Deckungsgrad)
- Technischer Ertrag gesamt: 71.085 MWh/a



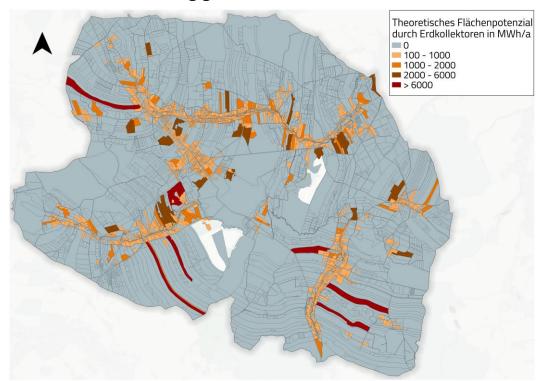
Durch Erdsonden-Wärmepumpen kann ca. 77 % des Raum- und Warmwasserbedarfs gedeckt werden.







- Ausschlussflächen: Wasserschutz- und Überschwemmungsgebiete
- Potenzial pro Flurstück
- Theoretischer Ertrag gesamt: 448.665 MWh/a



- Ausschlussflächen: Wasserschutz- und Überschwemmungsgebiete
- Potenzial pro Gebäude (Deckungsgrad)
- Technischer Ertrag gesamt: 61.607 MWh/a



Durch Erdkollektoren-Wärmepumpen kann ca. 67 % des Raum- und Warmwasserbedarfs gedeckt werden.







oberflächennahe Geothermie (Erdsondenfelder)

Ausschlussgebiete:

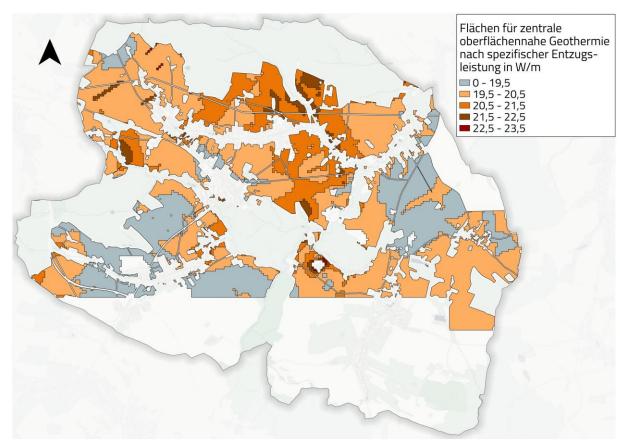
- Schutzgebiete (außer Landschaftsschutzgebiete)
- Bahnstrecken, Straßen
- Wald, Gewässer
- Hochspannungs- und Gasleitungen
- Siedlungsgebiete (Wohn-, Gewerbe-, Misch-, Industriegebiete)

Mindestgröße Erdsondenfeld:

10 Bohrungen mit Bohrungsabstand 6 m

Technisches Potenzial:

technischer Ertrag gesamt: 16.789.600 MWh/a



Bilanziell könnte der gesamte Wärmebedarf durch zentrale Geothermie gedeckt werden.



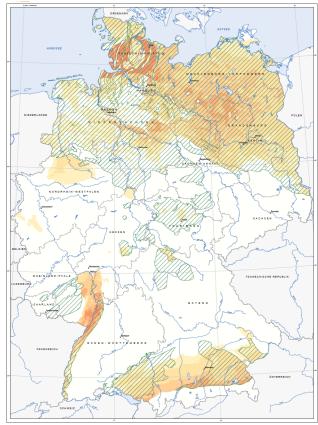






Potenzial für künftige (hydrothermale) Tiefengeothermie

- Hydrothermische Potenziale sind stark abhängig vom Ort
- Sachsen liegt in keinem bevorzugten Gebiet



Quelle: Geothermisches Informationssystem (GeotIS)

Keine Potenziale für hydrothermale Tiefengeothermie.







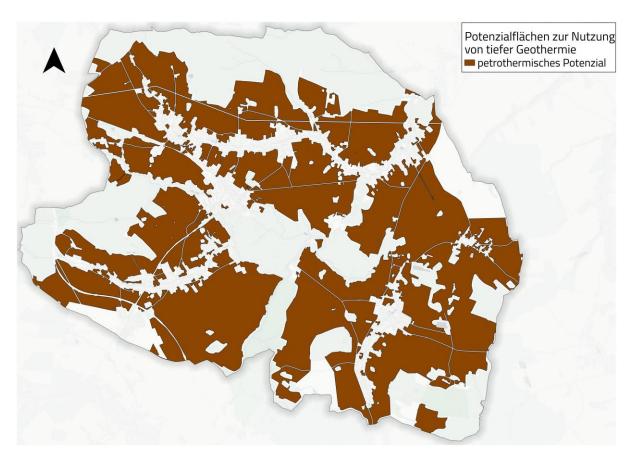
Potenzial für künftige (petrothermale) Tiefengeothermie

Ausschlussgebiete:

- Schutzgebiete (außer Landschaftsschutzgebiete)
- Bahnstrecken, Straßen
- Wald, Gewässer
- Hochspannungs- und Gasleitungen
- Siedlungsgebiete (Wohn-, Gewerbe-, Misch-, Industriegebiete)

Theoretisches Potenzial:

theoretischer Ertrag gesamt: 28.837 MWh/a



Petrothermale Tiefengeothermie spielt aus Technologie-Sicht zum jetzigen Zeitpunkt noch keine wichtige Rolle.







Anforderungen an Abwasserkanalsysteme zur Nutzung von Abwärmepotenzialen:

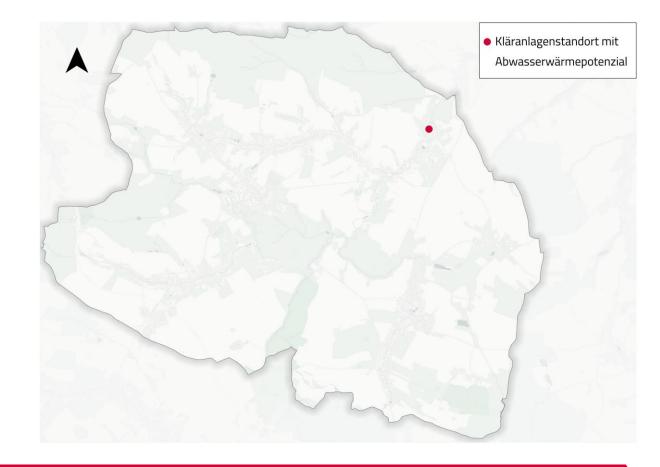
- Kanalnenndurchmesser (DN) ≥ 800 mm
- mittlerer Trockenwetterabfluss ≥ 15 l/s
- Abwassertemperatur ≥ 10°C im Winter

Abfrage zum Abwassernetz ergab:

Keine Kanäle mit DN ≥ 800 mm → kein Potenzial

Kläranlage Rennersdorf

- Kapazität 6.500 EW/a = ~54 m³/h
- Mittleres Temperaturniveau: 14°C (Zulauf)
- Geschätztes Abwasserwärmepotenzial: ~130 MWh/a
- Klärschlamm wird zur Verbrennung ans Kraftwerk Boxberg übergeben (= kein lokales Potenzial)



Abwasserwärme kann weniger als 1% des Raumwärmebedarfs decken.

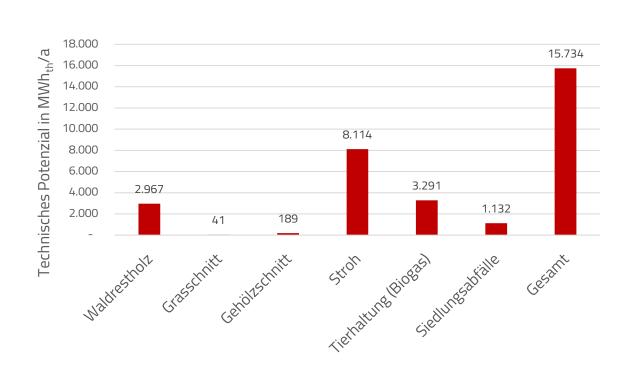


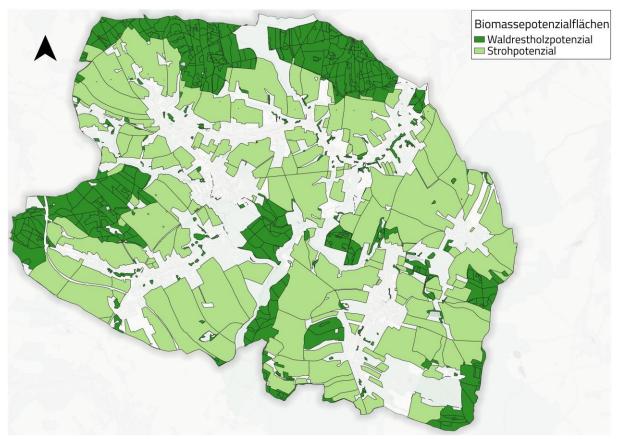






Biomasse-basierte Wärmepotenziale





Das gesamte Potenzial liegt bei ca. 15.700 MWh/a, damit könnten ca. 17 % des Gesamtwärmebedarfs gedeckt werden.







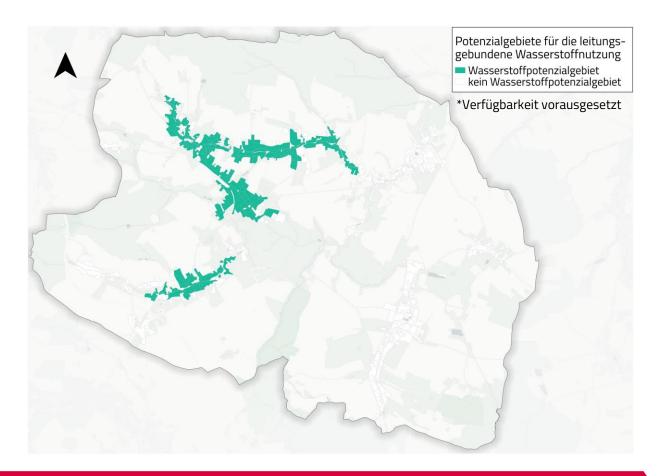
Leitungsgebundene Wasserstoffnutzungspotenziale

Arbeit am Gasnetzgebietstransformationsplan (GTP):

• Umstellung auf 100% Wasserstoff im Untersuchungsgebiet möglich*

Erdgas-Substitutionspotenzial:

- ca. 730 gegenwärtige Anschlüsse
- ca. 18.900 MWh/a an Erdgas-basiertem Nutzwärmebedarf



Das gesamte Potenzial liegt bei ca. 18.900 MWh/a, damit könnten ca. 20 % des Gesamtwärmebedarfs gedeckt werden.

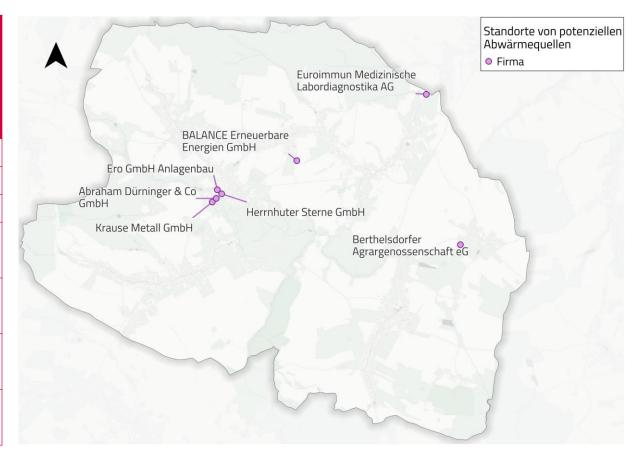






Abwärmepotenziale

Angefragte Unternehmen mit Potenzialen	Unvermeid- bare Abwärme	Selbst- nutzung	Bereitschaft Wärme aus- zukoppeln
Ero GmbH Anlagenbau	Nein		
Krause Metall GmbH	Ja	Ja	Keine Angabe
Herrnhuter Sterne GmbH	Ja	Ja	
Abraham Dürninger & Co GmbH	Ja	Keine Angabe	Keine Angabe
Euroimmun Medizinische Labordiagnostika AG	Nein		
BALANCE Erneuerbare Energien GmbH	Nein		
Berthelsdorfer Agrargenossenschaft eG	Keine Angabe		



Ggf. eine nutzbare Abwärmequelle









Angefragte Unternehmen mit Potenzialen	Selbstauskunft des jeweiligen Unternehmens zum Reduktionspotenzial durch Energieeffizienzmaßnahmen
Ero GmbH Anlagenbau	Kein Reduktionspotenzial
Krause Metall GmbH	Kein Reduktionspotenzial
Herrnhuter Sterne GmbH	Anstieg des zukünftigen Energieverbrauchs, da neue Gebäude am Standort
Abraham Dürninger & Co GmbH	Anstieg des zukünftigen Energieverbrauchs
Euroimmun Medizinische Labordiagnostika AG	Kontinuierliche Optimierung des Energieverbrauchs, kein Reduktionspotenzial

Kein Reduktionspotenzial gegeben.

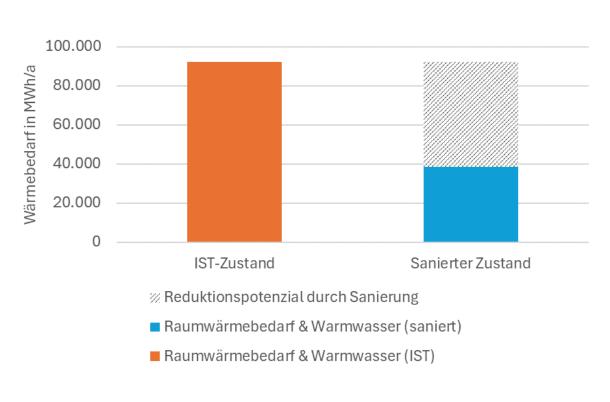


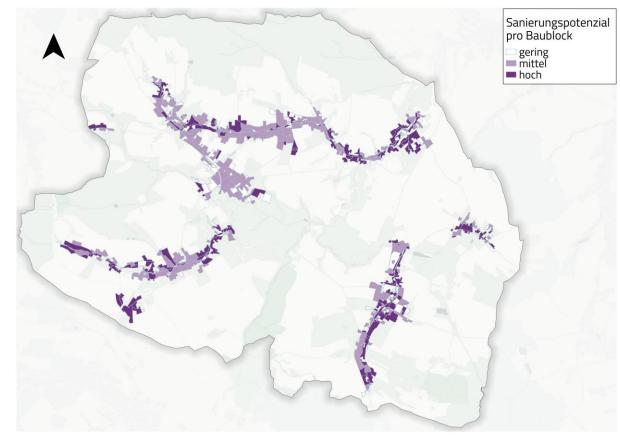






Wärmebedarfsreduktionspotenziale (Raumwärme & Warmwasser)





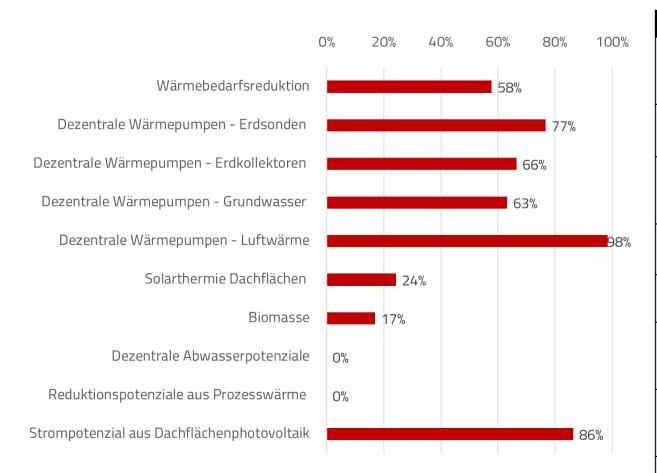
Durch Sanierung von Gebäuden könnten ca. 53.500 MWh/a für Heizung und Warmwasser eingespart werden. Das entspricht ca. 58 % des Wärmebedarfs.











Dezentrale Potenziale	Realisierungshemmnisse	
Reduktionspotenzial für Raumwärme & Warmwasser	Kombination mit bereits bestehenden Heizsystemen, Denkmalschutz	
Dezentrale oberflächennahe Geothermie	Grundwasserverunreinigung, Flächenbedarf, Bodenbeschaffenheit	
Dezentrale Grundwasserwärme	Genehmigungshürden, hoher Grundwasserflurabstand, Gefahr von Ressourcen-Übernutzung	
Dezentrale Luftwärme	Effizienzverlust bei kalten Temperaturen, Schallschutz	
Biomasse	Filtersysteme (Feinstaub), Logistik für Biomasse- Lagerung	
Dezentrale Abwasserwärme	Korrosionsanfälligkeit, effiziente Wärmeübertragung erfordert Anpassung an den Durchfluss und die Abwassertemperatur	
Reduktionspotenzial für Prozesswärme	Material- und Korrosionsanfälligkeit, Anpassung der Brennersysteme, Zwischenspeicherung, Steuerung der Wärmeflüsse	
Solarenergie auf Dachflächen (PV & ST)	Traglast, statische Anforderungen, Ertragsverluste bei ungünstiger Dachausrichtung/Verschattung, Denkmalschutz	

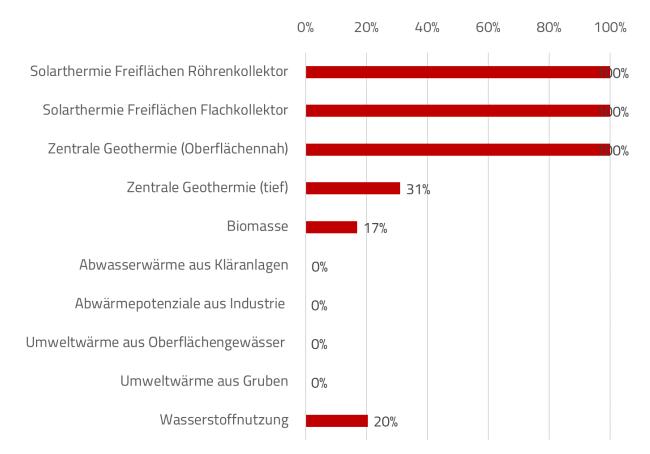
In Herrnhut gibt es ausreichend Potenziale für eine klimaneutrale Wärmeversorgung.







Zusammenfassung zentrale Potenziale



Zentrale Potenziale	Realisierungshemmnisse
Solarthermie auf Freiflächen	Saisonale Schwankungen erfordern große Langzeitspeicher / Überkapazitäten
Zentrale oberflächennahe Geothermie	Standortabhängigkeit, Grundwassergefährdung, Begrenzte Leistung pro Fläche, Bodenbeschaffenheit
Tiefengeothermie	Petrothermale Tiefengeothermie nicht kommerziell verfügbar; Standortabhängigkeit, Risiko von seismischer Aktivität
Biomasse	Filtersysteme (Feinstaub), Logistik für Biomasse- Lagerung
Abwasserwärme aus Kläranlagen	Korrosions- und Verschmutzungsanfälligkeit, niedriges Temperaturniveau
Zentrale Abwärmepotenziale aus der Industrie	Temperaturunterschiede, Verschmutzungsbedingte Korrosion
Umweltwärme aus Oberflächengewässern / Gruben	Verschmutzungen der Gewässer, niedriges Temperaturniveau; schwankende Pegelstände und Durchflussmengen
Wasserstoffnutzung	Leitungsgebundener Wasserstoff gegenwärtig nicht flächendeckend verfügbar







Ausblick

März 2025 bis Juli 2025

Iuli 2025 bis Dezember 2025

Bestandsanalyse

Zunächst wird der aktuelle Anschließend wird geprüft, ob Wärmebedarf und die vorhandene **Infrastruktur** analysiert und in einem digitalen Zwilling von Herrnhut festgehalten.

Potenzialanalyse

erneuerbare Energiequellen oder Abwärme genutzt werden können, um den Wärmebedarf nachhaltig zu

Zielszenario

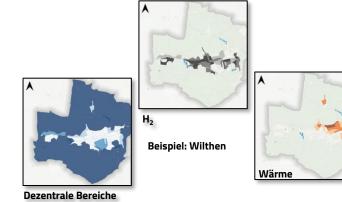
Im Zielszenario werden wir festhalten, welche Wärmeversorgungsgebiete sich künftig für welche Wärmeversorgungsarten am besten eignen.

Veröffentlichung und Umsetzung

Die **Ergebnisse** werden in einem umfangreichen **Bericht** festgehalten, der auszugweise auf der Internetseite der Stadt der Öffentlichkeit zugänglich gemacht wird.

















isenEnergie #TeamSachsenEnergie **#TeamSachsenEnergie** #TeamSachsenEnergie #TeamSachse

SachsenEnergie #TeamSachsenEnergie #TeamSachsenEnergie

#TeamSachsenEnergie #TeamSachsenEnergie #TeamSachsenEnergie #TeamSachsenEnergie #TeamSachsenEne

inergie #TeamSachsenEnergie #TeamSachsenEnergie **#TeamSachsenEnergie** #TeamSachsenEnergie #TeamSachsenEnergie

#TeamSachsenEnergie #TeamSachsenEnergie #TeamSachsenEnergie

#TeamSachsenEnergie
#gemeinsam #einfach #besser

Vielen Dank an das ganze Team!

Tobias Hanisch



Anhang









Verknüpfung GEG und WPG

Erstellung Wärmeplan WPG konform

- Definition der voraussichtlichen Wärmeversorgungsarten des WPG
- Wasserstoffnetzgebiet
- Wärmenetzgebiet
- Gebiet dezentraler Versorgung
- Prüfgebiet

Ausweisung

- Ausweisung (§ 26 WPG) von:
- Gebiet zum Neu- oder Ausbau von Wärmenetzen (Wärmenetzausbaugebiet)
- Wasserstoffnetzausbaugebiet
- Wärmenetzgebiet

Erst durch eine separate und eigenständige Entscheidung der "planungsverantwortlichen oder nach Landesrecht bestimmte andere Stelle" (durch z.B. einen Ratsbeschluss) wird dieser Schritt wirksam

Auslösung von Rechtsfolgen im GEG und WPG bei Ausweisung vor 30.06.2028

- § 27 Abs. 1 WPG
- § 71 Abs. 8 S.3 GEG
- → Geltung der 65%-EE-Pflicht 1 Monat nach Bekanntgabe der Ausweisungsentscheidung für neue Heizungen auch in Bestandsgebäuden

Es besteht allgemein keine Austauschpflicht für Bestandsheizungen.

Besondere Übergangsfristen im GEG bei Ausweisung § 71k GEG (Wasserstoffnetz)

- 1.Heizung auf Verbrennung von 100 % Wasserstoff umrüstbar (H2-ready) UND
- 2.Gasverteilnetzbetreiber und planungsverantwortliche Stelle haben his zum 30.06.2028 einen verbindlichen sowie von der BNetzA genehmigten Fahrplan für die Umstellung der Netzinfrastruktur auf vollständige Versorgung mit Wasserstoff beschlossen und veröffentlicht

Besondere Übergangsfristen im GEG bei Ausweisung § 71j GEG (Wärmenetz)

- 1.Gebäudeeigentümer hat Anschlussvertrag an Wärmenetz und Liefervertrag aus mind. 65% EE abgeschlossen UND
- 2.Wärmenetzbetreiber verpflichtet sich gegenüber Gebäudeeigentümer, das Wärmenetz spätestens in 10 Jahren nach Vertragsschluss in Betrieb zu nehmen UND
- 3. Vorlage eines Wärmenetzausbau- und dekarbonisierungfahrplans für Versorgungsgebiet







