

INTERKOMMUNALE WÄRMEPLANUNG

für den Konvoi Herbolzheim

bestehend aus Herbolzheim, Kenzingen, Ringsheim, Rheinhausen, Weisweil und Rust

Auftraggeber

Stadtverwaltung Herbolzheim
Beschaffungsgemeinschaft Konvoi Herbolzheim
Hauptstraße 26
79336 Herbolzheim

Verfasser

Drees & Sommer SE
Obere Waldplätze 13
70569 Stuttgart

**DREES &
SOMMER**



Inhalt

| | |
|--|-----------|
| Abbildungsverzeichnis | 4 |
| Tabellenverzeichnis | 6 |
| 1 Einleitung | 7 |
| 2 Akteure und Beteiligung | 7 |
| 3 Bestandsanalyse | 10 |
| 3.1 Informationen zu den vorhandenen Gebäudetypen und den Baualtersklassen ¹² | |
| 3.1.1 Angaben zum Alter und damit möglichen Sanierungsstand der Gebäude..... | 12 |
| 3.1.2 Hauptnutzungsarten: Wohngebiete (EFH-, MFH-, HH-Gebiete, Mischgebiet), Gewerbe, Bürogebäude, Hotel und Gastronomie, Industrie, öffentliche Einrichtungen (Bildung, Bäder, Gesundheit, Verwaltung etc.) | 13 |
| 3.2 Bestehende Wärmeversorgungsstruktur | 15 |
| 3.3 Begriffsdefinition Wärme und Energieformen | 15 |
| 3.4 Systemische und qualifizierte Erhebung des aktuellen Wärmebedarfs oder -verbrauchs und der daraus resultierenden Treibhausgas-Emissionen..... | 16 |
| 3.5 Information zur aktuellen Versorgungsstruktur | 22 |
| 3.5.1 Wärmenetz, Gasnetz, Heizzentralen und KWK-Standorte | 27 |
| 3.6 Treibhausgasbilanz..... | 42 |
| 4 Potenzialanalyse | 44 |
| 4.1 Potenziale erneuerbare Energien zur Wärmeversorgung | 44 |
| 4.1.1 Biomasse | 44 |
| 4.1.2 Geothermie | 47 |
| 4.1.3 Abwärme aus Fließ- und Stehgewässer | 55 |
| 4.1.4 Abwasserwärme | 55 |
| 4.1.5 Abwärme..... | 59 |
| 4.2 Erneuerbare Stromquellen für Wärmeverwendung..... | 60 |
| 4.2.1 Photovoltaik..... | 60 |
| 4.2.2 Solarthermiefpotenzial | 63 |
| 4.2.3 Solarenergiepotenziale auf Freiflächen | 63 |
| 4.2.4 Windkraft | 65 |
| 4.2.5 Wasserkraft..... | 67 |
| 4.3 Exkurs Elektrolyse | 69 |
| 4.3.1 Zukünftige Verfügbarkeit von synthetischen Gasen..... | 69 |
| 4.3.2 Zukünftige Rolle von erneuerbaren Gasen | 70 |
| 5 Entwicklung von Verbrauchs- und Versorgungsszenarien | 73 |
| 5.1 Gesamtentwicklung Nutzenergiebedarf..... | 73 |
| 5.2 Entwicklung Energieträgermix..... | 75 |

| | | |
|----------|---|------------|
| 5.2.1 | Sektor Private Haushalte | 76 |
| 5.2.2 | Sektor Industrie & Gewerbe, Handel, Dienstleistung..... | 77 |
| 5.2.3 | Sektor Öffentliche Liegenschaften..... | 78 |
| 5.2.4 | Treibhausbilanz Wärmeenergie..... | 80 |
| 5.3 | Entwicklung Strombedarf und -netz | 81 |
| 6 | Wärmewendestrategie..... | 83 |
| 6.1 | Prüfgebiete für die zentrale Wärmeversorgung..... | 83 |
| 6.2 | Zentrale Versorgungsstrategie..... | 89 |
| 6.2.1 | Nahwärmenetze..... | 89 |
| 6.2.2 | Erdgasnetz..... | 92 |
| 6.3 | Dezentrale Einzellösungen..... | 93 |
| 6.4 | Fazit..... | 94 |
| 7 | Maßnahmenkatalog | 96 |
| 7.1 | Maßnahmen Gemeinde Ringsheim | 98 |
| 8 | Literaturverzeichnis..... | 102 |
| 9 | Anhang 2: Teilgebiets-Steckbriefe..... | 104 |

ABBILDUNGSVERZEICHNIS

| | |
|---|----|
| Abbildung 1: Übersicht mögliche Akteure in einer kommunalen Wärmeplanung (eigene Darstellung) 8 | 8 |
| Abbildung 2: Vorgehensweise Berechnung End- und Nutzenergieverbräuche, eigene Darstellung.... | 11 |
| Abbildung 3: Primäres Gebäudealter mit jeweiligem Anteil im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim) .. | 12 |
| Abbildung 4: Hauptnutzungsarten auf Baublockebene (Ausschnitt Herbolzheim) | 13 |
| Abbildung 5: Gebäudetyp und Anteil Primärgebäude im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim)..... | 14 |
| Abbildung 6: Erläuterung Primär-, End- und Nutzenergie in Wärmeerzeugung, (Quelle: NRW Energieberatung)..... | 15 |
| Abbildung 7: Verteilung Wärme auf Konvoiteilnehmer | 16 |
| Abbildung 8: Absoluter Wärmeverbrauch in MWh/a (Ausschnitt Herbolzheim) | 17 |
| Abbildung 9: Auszug Wärmedichte (MWh/ha*a) auf Baublockebene (Ausschnitt Herbolzheim) | 18 |
| Abbildung 10: Wärmedichten (MWh/ha*a) und durchschnittliches Heizungsalter auf Baublockebene für Teilorte Herbolzheim | 19 |
| Abbildung 11: Wärmedichten (MWh/ha*a) und durchschnittliches Heizungsalter auf Baublockebene für Kenzingen..... | 19 |
| Abbildung 12: Wärmedichten (MWh/ha*a) und durchschnittliches Heizungsalter auf Baublockebene für Teilorte Kenzingen | 20 |
| Abbildung 13: Wärmedichten (MWh/ha*a) und durchschnittliches Heizungsalter auf Baublockebene für Rust | 20 |
| Abbildung 14: Wärmedichte (MWh/ha*a) und durchschnittliches Heizungsalter auf Baublockebene für Weisweil | 21 |
| Abbildung 15: Wärmedichten (MWh/ha*a) auf Baublockebene für Rheinhausen | 21 |
| Abbildung 16: Anzahl Baublöcke je Gemeinde aufgeteilt nach Wärmedichten | 22 |
| Abbildung 17: Übersicht Aufteilung Energieträger der jeweiligen Konvoiteilnehmer..... | 23 |
| Abbildung 18: Energieträgerverteilung Sektor private Haushalte | 24 |
| Abbildung 19: Energieträgerverteilung Sektor Industrie & GHD | 24 |
| Abbildung 20: Energieträgerverteilung Sektor öffentliche Liegenschaften | 25 |
| Abbildung 21: Hauptenergieträger mit jeweiligem Anteil im Baublock und Heizungsalter (Ausschnitt Herbolzheim) | 26 |
| Abbildung 22: Wärmenetzinfrastruktur in Herbolzheim | 28 |
| Abbildung 23: Wärmenetzinfrastruktur in Ringsheim | 29 |
| Abbildung 24: Wärmenetz in Kenzingen | 29 |
| Abbildung 25: Gasnetzinfrastruktur (Ausschnitt)..... | 30 |
| Abbildung 26: Erdgasverbrauch private Haushalte inkl. spez. Erdgasverbrauch je Einwohner..... | 31 |
| Abbildung 27: Gasverbrauch auf Baublockebene (Ausschnitt Herbolzheim) | 32 |
| Abbildung 28: Übersicht gesamter und spezifischer Heizstromverbrauch..... | 33 |
| Abbildung 29: Heizungsstrom mit Anteil im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim) | 34 |
| Abbildung 30: Stromverbrauch und Anteil Nachtspeicheröfen im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim) | 35 |
| Abbildung 31: Stromverbrauch und Anteil Wärmepumpen im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim)... | 36 |
| Abbildung 32: Heizölverbrauch und prozentualer Anteil im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim) | 37 |
| Abbildung 33: Übersicht gesamter und spezifischer Heizölverbrauch | 38 |
| Abbildung 34: Flüssiggasverbrauch und prozentualer Anteil im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim) . | 39 |
| Abbildung 35: Hauptenergieträger mit Anteil je Baublock, Ringsheim | 40 |
| Abbildung 36: Stückholzverbrauch inkl. Anteil am Baublock..... | 41 |
| Abbildung 37: Pelletsverbrauch inkl. Anteil am Baublock..... | 41 |
| Abbildung 38: Bescheinigung Primärenergiefaktor Wärmenetz Ringsheim..... | 42 |
| Abbildung 39: THG-Bilanz der Konvoiteilnehmer aufgeteilt nach Sektoren | 42 |
| Abbildung 40: Übersicht Unterschiede Potentiale, (Quelle: Wikipedia)..... | 44 |
| Abbildung 41: Mögliche Quellen lokaler Biomasse, (eigene Darstellung) | 45 |
| Abbildung 42: Gemeldete Erdwärmesonden im Konvoigebiet..... | 48 |

| | |
|---|----|
| Abbildung 43: Benötigte Fläche für Erdsonden für eine vollständige Wärmeversorgung (bilanziell) von Herbolzheim (Bildquelle: Google Earth)..... | 48 |
| Abbildung 44: Spezifische Wärmeentzugsleistung in W/m: 100 Meter Tiefe (Quelle: (LGRB, 2024)).. | 49 |
| Abbildung 45: Schutzgebiete ((LGRB, 2024))..... | 50 |
| Abbildung 46: Spezifische Wärmeleitfähigkeit des Bodens in 1-2 Metern Tiefe, (Quelle: (LGRB, 2024)) | 51 |
| Abbildung 47: Geothermische Potentialabschätzung an der Oberfläche Oberer Muschelkalk | 52 |
| Abbildung 48: Schichtprofil Oberrheingraben, Quelle: EnBW, (GeoRG, 2013)..... | 52 |
| Abbildung 49: Hydrologische Einheiten, Wasser- und Heilquellenschutzgebiete Grundwasser | 53 |
| Abbildung 50: Messstellenübersicht Grundwasser..... | 53 |
| Abbildung 51: Leitungsnetze Herbolzheim | 56 |
| Abbildung 52: Leitungsnetze Rust..... | 57 |
| Abbildung 53: Leitungsnetze Kenzingen | 57 |
| Abbildung 54: PV-Potenzial nach Eignung der Dachflächen | 61 |
| Abbildung 55: PV-Potenzial auf Baublockebene | 62 |
| Abbildung 56: Solarthermie-Potenzial auf Baublockebene | 63 |
| Abbildung 57: Freiflächen – Potenzialflächen..... | 64 |
| Abbildung 58: Windhöufigkeit Konvoi Herbolzheim | 65 |
| Abbildung 59: Prüfkulisse und Planungsempfehlung Windkraft Kenzingen..... | 66 |
| Abbildung 60: Bestehende Wasserkraftanlagen im Untersuchungsgebiet | 67 |
| Abbildung 61: Monatlicher Energieertrag WKA Kenzingen, Quelle: Energiepotentialstudie | 68 |
| Abbildung 62: Industrieller Wärmebedarf nach Wirtschaftszweigen, Quelle: Agentur für erneuerbare Energien 2017..... | 70 |
| Abbildung 63: Nutzenergieverbrauchsentwicklung Konvoi | 74 |
| Abbildung 64: Energieträgerverteilung bis 2040 im Konvoigebiet | 75 |
| Abbildung 65: Energieträgerentwicklung der Wärmenetze im Konvoigebiet | 76 |
| Abbildung 66: Energieträgermix - Sektor private Haushalte..... | 77 |
| Abbildung 67: Energieträgermix - Sektor Industrie & GHD..... | 77 |
| Abbildung 68: Energieträgermix - Sektor öffentliche Liegenschaften | 79 |
| Abbildung 69: CO ₂ -Reduktionspfad für die Wärmebereitstellung..... | 80 |
| Abbildung 70: Entwicklung der CO ₂ -Bilanz nach Energieträger in tCO ₂ /a..... | 80 |
| Abbildung 71: Strombedarfsentwicklung für die Wärmeversorgung | 81 |
| Abbildung 72: Exemplarische Darstellung der Teilgebietssteckbriefe..... | 84 |
| Abbildung 73: Versorgungslösungen je Teilgebiet - Herbolzheim | 86 |
| Abbildung 74: Versorgungslösungen je Teilgebiet - Kenzingen | 86 |
| Abbildung 75: Versorgungslösungen je Teilgebiet - Ringsheim | 87 |
| Abbildung 76: Versorgungslösungen je Teilgebiet - Weisweil | 87 |
| Abbildung 77: Versorgungslösung je Teilgebiet - Rust..... | 88 |
| Abbildung 78: Kriterien für die Eignung von Wärmenetzen | 90 |
| Abbildung 79: Ausschnitt Wärmedichte und Erzeugeralter auf Baublockebene (Ausschnitt Herbolzheim)..... | 91 |
| Abbildung 80: Einzellösungen und deren Vor- und Nachteile | 93 |

TABELLENVERZEICHNIS

| | |
|---|----|
| Tabelle 1: Übersicht beteiligte Akteur:innen im Rahmen der KWP | 8 |
| Tabelle 2: Spezifischer Wärmeverbrauch je Einwohner | 17 |
| Tabelle 3: Klassifizierung der Wärmebedarfsdichten (Endenergie) nach potenzieller Eignung für Wärmenetze | 18 |
| Tabelle 4: Übersicht bestehende Nahwärmeversorgung im Konvoi..... | 27 |
| Tabelle 5: Übersicht Anzahl und Anteil Wärmepumpen und Anzahl Nachtspeicheröfen | 34 |
| Tabelle 6: Emissionsfaktoren Energieträger..... | 42 |
| Tabelle 7: Spezifische THG-Bilanz je Konvoiteilnehmer | 43 |
| Tabelle 8: Flächenbedarf Erdsondenfelder für eine vollständige Deckung des Wärmebedarfs (bilanziell) | 50 |
| Tabelle 9: Übersicht hydrologische Einheiten Konvoigebiet..... | 54 |
| Tabelle 10: Übersicht bestehender PV-Dachanlagen im Konvoigebiet..... | 60 |
| Tabelle 11: Potenzielle Dachflächen für Solarthermie oder Photovoltaik im Konvoi Herbolzheim (Datengrundlage: LUBW, 2022, Energieatlas Baden-Württemberg) | 61 |
| Tabelle 12: Freiflächenpotenziale nach Standort und Eignungsklasse | 64 |
| Tabelle 13: Übersicht Bestehende Wasserkraftanlagen im Konvoi | 67 |
| Tabelle 14: Übersicht Ergebnisse Potentialstudien hinsichtlich Wasserkraft | 68 |
| Tabelle 15: Übersicht Potentiale im Konvoigebiet..... | 71 |
| Tabelle 16: Übersicht Neubaugebiete im Konvoigebiet..... | 73 |
| Tabelle 17: Potenzielle Prozesswärmetemperatur je erneuerbarer Energieträger | 78 |
| Tabelle 18: Teilgebiete mit Prüfgebieten | 85 |
| Tabelle 19: Klassifizierung der Wärmebedarfsdichten (Nutzenergie) nach potenzieller Eignung für Wärmenetze | 89 |

1 EINLEITUNG

Aktuell macht Wärme einen Anteil von über 50 % des gesamten deutschen Energieverbrauchs aus. Seit dem Jahr 2020 steigt der Anteil erneuerbarer Energie am Gesamtwärmebedarf zwar an, liegt jedoch immer noch bei lediglich rund 18 %. Diese Zahlen begründen die Notwendigkeit einer erfolgreichen Wärmewende im Zuge derer der Wärmeverbrauch durch energetische Sanierungen und effiziente und regenerative Wärmebereitstellung drastisch reduziert wird.

Um das Ziel der Klimaneutralität bis 2040 in Baden-Württemberg zu erreichen, sind Stadtkreise und große Kreisstädte in Baden-Württemberg zur Erstellung und Weiterschreibung kommunaler Wärmepläne verpflichtet (vgl. KlimaG BW, §27 (Baden-Württemberg, 2023),).

Kleinere Gemeinden können sich in einem Konvoi zusammenschließen und auf freiwilligen Basis eine interkommunale Wärmeplanung durchführen. Diesen Weg hat die Beschaffungsgemeinschaft, bestehend aus Herbolzheim, Kenzingen, Weisweil, Ringsheim, Rheinhausen und Rust gewählt.

Im Zuge der Erstellung der interkommunalen Wärmeplanung orientiert man sich an den Phasen (1) Bestandsanalyse, (2) Potentialanalyse, (3) Entwicklung eines klimaneutralen Zielszenarios für 2040 und (4) Festlegung der kommunalen Wärmewendestrategie und des Maßnahmenkatalogs. Bei der Erstellung des Wärmeplans wird von einer aktiven Einbindung von regionalen Akteuren und Bürger:innen und einer transparenten, öffentlichen Kommunikation ausgegangen.

Die Erstellung des kommunalen Wärmeplans für das Konvoigebiet basiert auf folgenden rechtlichen Grundlagen und Regelwerken:

- Gesetz für die Wärmeplanung und zur Dekarbonisierung der Wärmenetze (Wärmeplanungsgesetz – WPG) (Justiz, 2023)
- Klimaschutz- und Klimawandelanpassungsgesetz Baden-Württemberg (Baden-Württemberg, 2023)
- KEA-Leitfaden (KEA-BW & Ministerium für Umwelt, 2020)
- KEA-Technikkatalog V1.1 (Ministerium für Umwelt K. u.-B., 2023)

Die kommunale Wärmeplanung ist eine informelle, strategische Fachplanung, die als wichtige Informationsquelle dient. Obwohl der Gemeinderatsbeschluss eine Orientierung für die zukünftige Entwicklung bietet, hat er keine unmittelbare Außenwirkung und keine direkte rechtliche Bindung. Es besteht daher keine Verpflichtung, bestimmte Versorgungsarten tatsächlich zu nutzen oder spezielle Versorgungsinfrastrukturen zu errichten.

2 AKTEURE UND BETEILIGUNG

Im Rahmen der kommunalen Wärmeplanung spielen die Akteure und ihre Beteiligung eine zentrale Rolle für den Erfolg des Projekts. Eine nachhaltige und effiziente Wärmeversorgung kann nur durch ein Zusammenspiel aller relevanten Akteure – von der lokalen Verwaltung über Energieversorger bis hin zu Bürger:innen und Unternehmen – erreicht werden. Dieses Kapitel beleuchtet die verschiedenen Gruppen, die am Planungsprozess beteiligt sind, und analysiert deren jeweiligen Rollen, Interessen und Beiträge. Ziel ist es, aufzuzeigen, wie durch eine gezielte und umfassende Einbindung der Akteure die Planung nicht nur demokratischer, sondern auch wirksamer und zielgerichteter gestaltet werden kann.

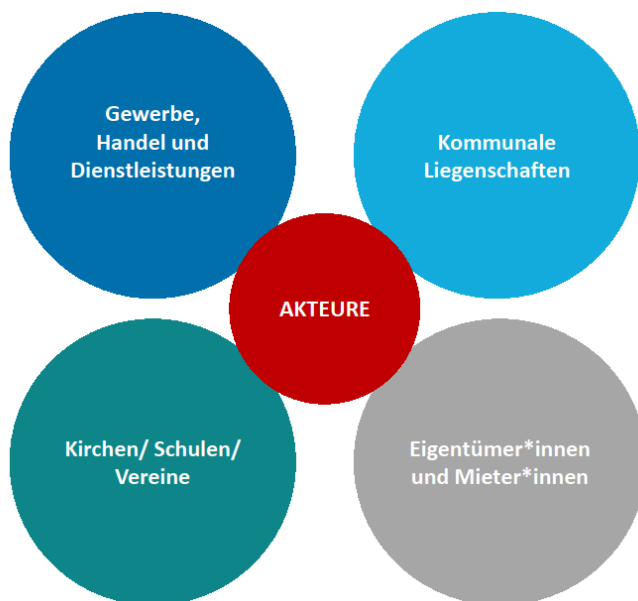


Abbildung 1: Übersicht mögliche Akteure in einer kommunalen Wärmeplanung (eigene Darstellung)

Im Rahmen der Erstellung der kommunalen Wärmeplanung wurden folgende Akteure integriert und angesprochen:

Tabelle 1: Übersicht beteiligte Akteur:innen im Rahmen der KWP

| Akteur:in | Verantwortlichkeit | Form der Beteiligung |
|-------------------------------------|--|--|
| Vertreter:innen der Stadtverwaltung | <ul style="list-style-type: none"> • Bürgermeister der Städte und Gemeinden • Vertreter:innen der Städte und Gemeinden für die KWP (aus Klimaschutzmanagement, Bauämter, Forstämter, Bürgermeisteramt) | Durchlaufend Regeltermine Akteursworkshops |
| Diverse Akteure | <ul style="list-style-type: none"> • Forstamt • ZV Abfallbehandlung Kahlenberg • Kläranlage Forchheim • Umweltamt • Landwirte • Forstämter • Stadtbauämter • Baugesellschaft | Akteursworkshop, 21.03.2024 |
| AZV Breisgauer Bucht | <ul style="list-style-type: none"> • Geschäftsführer Kläranlage Forchheim | Onlinetermin, 08.05.2024 |
| Energieversorger und Netzbetreiber | <ul style="list-style-type: none"> • badenovaNETZE • Netze BW | Bestandsanalyse Akteursworkshop, 21.03.2024 Maßnahmenabstimmung SWL, 03.09.2024 |

| | | |
|-------------------|--|--|
| | <ul style="list-style-type: none">• SWL Bau- und Betriebsgesellschaft für Holzheizungen im Wärmeverbund mbH• Bezirksschornsteinfeger• Städtische Netze• FUG | |
| Öffentlichkeit | <ul style="list-style-type: none">• Bürger:innen | Öffentlichkeitsveranstaltung, 14.11.2023 Offenlegung November 2024 |
| Industrie und GHD | <ul style="list-style-type: none">• Industriebetriebe mit potentieller Abwärme | Fragebögen im Rahmen der Bestands- und Potentialanalyse Akteursworkshop, 09.11.2023 |
| Gremien | <ul style="list-style-type: none">• Gremien der Städte und Gemeinden | November / Dezember 2024 |

Ein wichtiger Aspekt für eine erfolgreiche Umsetzung der Wärmeplanung ist eine langfristige Vernetzung der lokalen Akteure zur Koordination und dem Monitoring der laufenden Umsetzung der kommunalen Wärmeplanung als gemeinsame strategische Planungsgrundlage. Hierfür müssen geeignete Beteiligungsformate entwickelt und abgestimmt werden. Dieser Wunsch war auch den Akteursworkshops zu entnehmen.

3 BESTANDSANALYSE

Die Bestandsanalyse bildet die Grundlage für die Entwicklung von Szenarien und Maßnahmen zur Optimierung der Wärmeversorgung und zur Erreichung der Klimaschutzziele. In der Bestandsanalyse der kommunalen Wärmeplanung werden verschiedene Aspekte untersucht, um ein umfassendes Bild der aktuellen Wärmesituation und der vorhandenen Infrastruktur zu erhalten. Die Auswertung der Daten erfolgt in den vier Sektoren private Haushalte | Industrie | Gewerbe, Handel und Dienstleistung (GHD) | öffentliche Liegenschaften.

In diesen Sektoren werden die Bestandsdaten zum Gebäudebestand, dem aktuellen Wärmeverbrauch und -bedarf, dem Einsatz der Energieträger und einer Übersicht über die aktuelle Wärmeversorgungsinfrastruktur erfasst. Aus dem Wärmeverbrauch und Energieträgereinsatz wird in einem weiteren Schritt die daraus resultierende Treibhausgasbilanz ermittelt.

Mithilfe eines geographischen Informationssystems (GIS) werden die entsprechenden Bestandsinformationen kartographisch verortet. Gleichzeitig werden die Daten auf Baublockebene aggregiert, um den Datenschutz im Rahmen des kommunalen Wärmeplans zu gewährleisten.

Die Bestandsanalyse erfolgt für das gesamte Konvoigebiet. Als Erläuterung des Vorgehens wird im Bericht jedoch ein Ausschnitt Herbolzheims gewählt, welcher exemplarisch das Vorgehen darstellt und Erläuterung zu den übermittelten Kartenwerken gibt. Der Ausschnitt aus Herbolzheim ist so gewählt, dass zum einen die Kernstadt (östlich der Bahngleise) und zum anderen das Industriegebiet (westlich der Bahngleise) gezeigt wird. Dieser Ausschnitt wird für dieses Fachgutachten durchgehend beispielhaft verwendet, da er alle zu betrachtenden Gegebenheiten einer Kommune (Stadtkern, Siedlungsentwicklung, Gewerbe/Industrie) abbildet.

Die Bestandsanalyse des Konvoigebietes basiert auf folgenden Daten:

- ALKIS-Daten, Liegenschaftskataster
- Digitales Oberflächenmodell
- Zensus-Daten 2011
- Erdgasverbrauchsdaten 2019 – 2021, Badenova Netze
- Stromverbrauchsdaten 2017 – 2021, Badenova Netze
- Stromverbrauchsdaten 2022, NetzeBW
- (Bezirks-)Schornsteinfegerdaten
- Daten zu Wärmenetzen (SWL 2019, Stadt Kenzingen, Gemeinde Ringsheim)

Disclaimer:

Die Datengüte hängt maßgeblich von den verfügbaren Daten und deren jeweiligen Datengüte ab. Im Rahmen der Bilanzierung und Bestandsanalyse wurden die Daten – so gut wie möglich – validiert und ggf. korrigiert. Eine gewisse Ungenauigkeit ist in den Daten dennoch vorhanden.

Übliche Fehlerquellen können sein:

- *Ungenügende Datengrundlage (z. B. durch fehlende Angaben in ALKIS-Daten oder andere Bezeichnung)*
- *Veraltete oder falsche Daten in Schornsteinfegerdaten*
- *Falsche Adress-Zuordnung (durch unterschiedliche Schreibweise)*
- *Fehlende Zuordnung von mitversorgten Gebäuden*
- *Falsche Stockwerksanzahl durch Gebäudehöhenermittlung über digitales Oberflächenmodell*
- *Wärme- und Energieträgerverbräuche für Prozesswärme können nur berücksichtigt werden, sofern sie aus leitungsgebundener Energie erzeugt werden (bspw. Fernwärme, Erdgas, Strom). Über Prozesswärme aus nicht-leitungsgebundenen Energieträgern kann auf Basis der Datengrundlage keine Aussage getroffen werden.*

Die Methodik zur Ermittlung der End- und Nutzenergieverbräuche bzw. -bedarfe wird in folgender Übersicht näher erläutert:

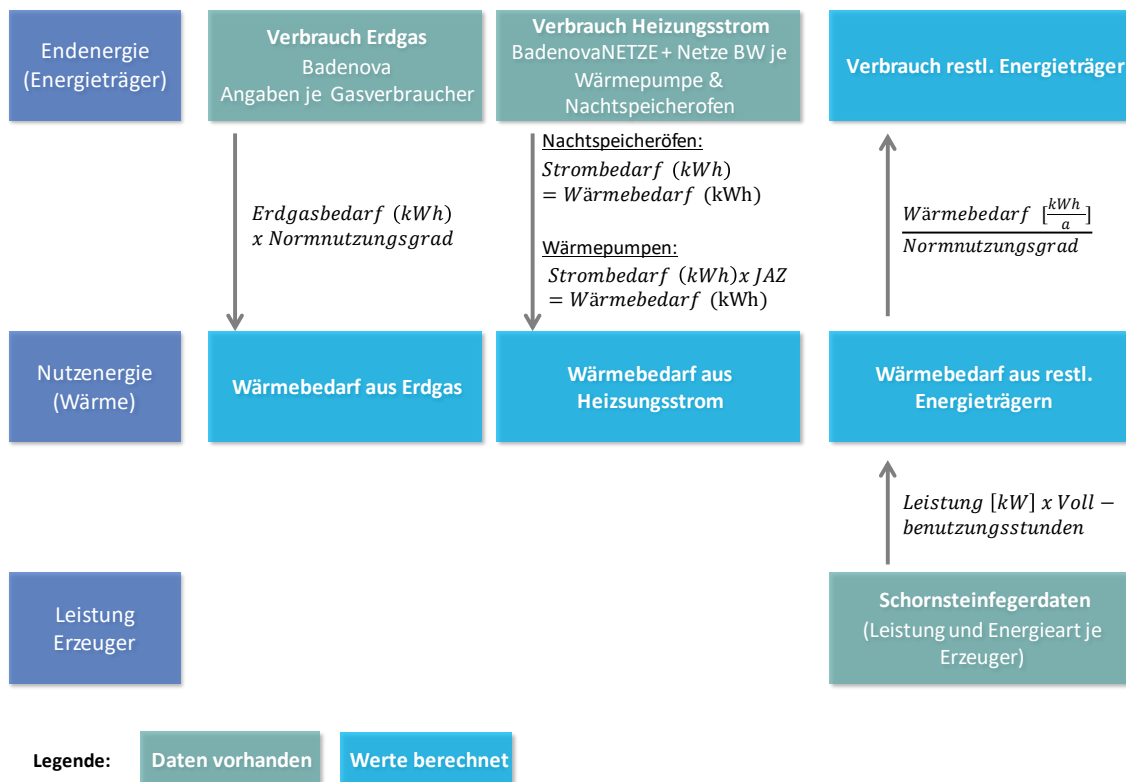


Abbildung 2: Vorgehensweise Berechnung End- und Nutzenergieverbräuche, eigene Darstellung

Üblicherweise liegen die Vollbenutzungsstunden in Ein- und Mehrfamilienhäusern zwischen 1.500 – 1.900 Stunden. In Bürogebäuden werden 1.400 – 1.900 Vollbenutzungsstunden zugrunde gelegt.

Über die Erdgasverbräuche (Angaben Versorger) und die installierten Leistungen der Erdgaskessel (Angaben Schornsteinfeger) konnten die realen Vollbenutzungsstunden ermittelt werden.

Es wurde ein Wert von durchschnittlich ca. 1.000 Vollbenutzungsstunden ermittelt. Dieser ist damit zu erklären, dass die Erzeugerleistungen oftmals überdimensioniert sind. Gründe hierfür sind der Einsatz von Standardgrößen anstatt der tatsächlich benötigten Leistung oder einer Zugabe von Sicherheiten. Für die stückholzbeheizten Kaminöfen wurde von geringeren Vollbenutzungsstunden ausgegangen, da es sich hier oftmals um Komfortöfen handelt.

Aufgrund dessen wurden folgende Werte für die Berechnungen angesetzt:

- Vollbenutzungsstunden Erzeuger: 1.000
- Vollbenutzungsstunden Kaminöfen mit Stückholz: 100
- Ø Normnutzungsgrad Heizungsanlage: 0,85
- Ø Normnutzungsgrad Strom: ~ 1
- Ø Jahresarbeitszahl (JAZ)Wärmepumpe: 3

Im nächsten Schritt wurden Kartensets zu Baujahr, Typ und Nutzungsarten der Gebäude erstellt. Mit den detaillierten Schornsteinfegerdaten wurde eine Heizanlagenstatistik (Verteilung der Brennstoffe, Durchschnittliches Baujahr der Heizanlagen etc.) auf Baublockebene erstellt.

3.1 INFORMATIONEN ZU DEN VORHANDENEN GEBÄUDETYPEN UND DEN BAUALTERSKLASSEN

3.1.1 ANGABEN ZUM ALTER UND DAMIT MÖGLICHEN SANIERUNGSSTAND DER GEBÄUDE

Zur Beschreibung der Gebäudestruktur wurde die „Deutsche Gebäudetypologie“ des Instituts für Wohnen und Umwelt (IWU) (IWU, 2015) verwendet. Die Einordnung der Gebäude in diese Typologie ermöglicht die Analyse der Energieeinsparpotenziale für einen größeren Gebäudebestand. Bei der Typologie wird davon ausgegangen, dass Gebäude aus einer bestimmten Bauzeit in der Regel ähnliche Baustandards und damit ähnliche thermische Eigenschaften ausweisen.

Aus der Sortierung der Gebäude in die Gebäudetypologie lassen sich Aussagen über die Siedlungsstruktur der Konvoiteilnehmer treffen. *Abbildung 3* zeigt beispielhaft die Siedlungsstruktur des ausgewählten Ausschnitts von Herbolzheim, charakterisiert nach Altersklassen. Für die Darstellung wurde jeweils der Gebäudetyp mit dem größten Anteil im Baublock farblich ausgewiesen (primäres Gebäudealter im Baublock). Mit den eingefärbten Punkten ist der Anteil des jeweiligen Primärgebäudetyps im Baublock in 25 Prozent-Schritten dargestellt (rot = Anteil \geq 76 Prozent). Daraus kann das Potenzial für Energie-sparmaßnahmen abgeleitet werden. In *Abbildung 3* lässt sich deutlich erkennen, dass die Gebäude in Herbolzheim beispielsweise vorwiegend vor 1977 (Länder, 2011) erbaut wurden.

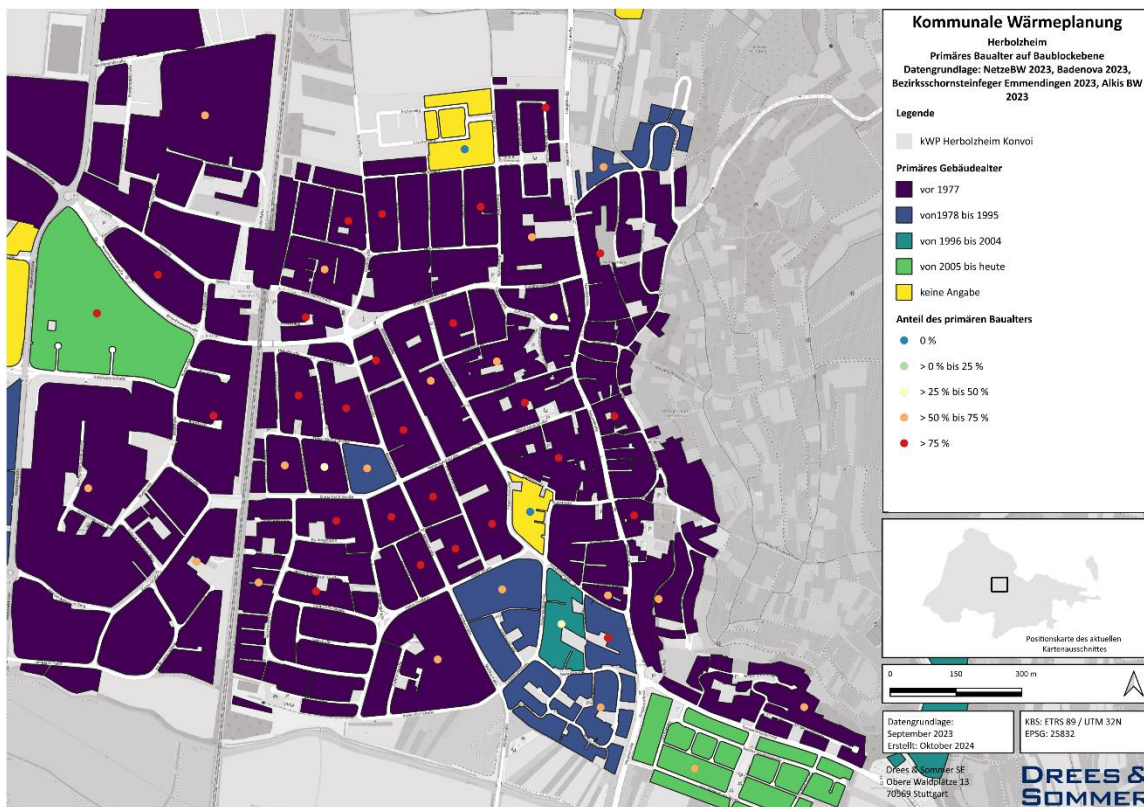


Abbildung 3: Primäres Gebäudealter mit jeweiligem Anteil im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim)

Wie für Herbolzheim exemplarisch abgebildet, sind die restlichen Städte und Gemeinden des Konvoigebietes ebenfalls geprägt von Gebäuden, die vor 1977 erbaut wurden. Aussagen über Sanierungsstände konnten anhand der Datengrundlage nicht getroffen werden¹. Es ist jedoch davon auszugehen, dass sich der Großteil der Gebäude im baualterszeitlichen Zustand befindet.

¹ Sanierungsstand nur für Stadt Kenzingen vorhanden

3.1.2 HAUPTNUTZUNGSARTEN: WOHNGEBIETE (EFH-, MFH-, HH-GEBIETE, MISCHGEBIET), GEWERBE, BÜROGEBÄUDE, HOTEL UND GASTRONOMIE, INDUSTRIE, ÖFFENTLICHE EINRICHTUNGEN (BILDUNG, BÄDER, GESUNDHEIT, VERWALTUNG ETC.)

Die kommunale Wärmeplanung gilt für die gesamte Gemeindefläche des Konvois, schließt also auch Gewerbe- und Industriegebiete ein. Das Stadtgebiet Herbolzheim beispielsweise gliedert sich wie viele Kommunen in eine Kernstadt mit Geschäftszentrum, umliegende Wohnbebauung und am Rand angesiedelte Misch- und Gewerbegebiete. Die Wärmeversorgungsoptionen für diese Strukturen sind unterschiedlich, so dass es wichtig ist, die unterschiedlichen Gebiete für die kommunale Wärmeplanung zu identifizieren. Im ersten Schritt wurde, anhand der ALKIS-Daten des Konvoigebietes, für jeden Baublock jeweils die Hauptnutzungsart festgelegt.

Im exemplarischen Ausschnitt Herbolzheims ist deutlich zu erkennen, dass das Gebiet östlich der Bahnlinie hauptsächlich durch die Nutzung „Wohnen“ geprägt ist und westlich der Bahnlinie durch Industrie- und Gewerbegebiete. Die kommunalen Liegenschaften sind in der Kernstadt verteilt.

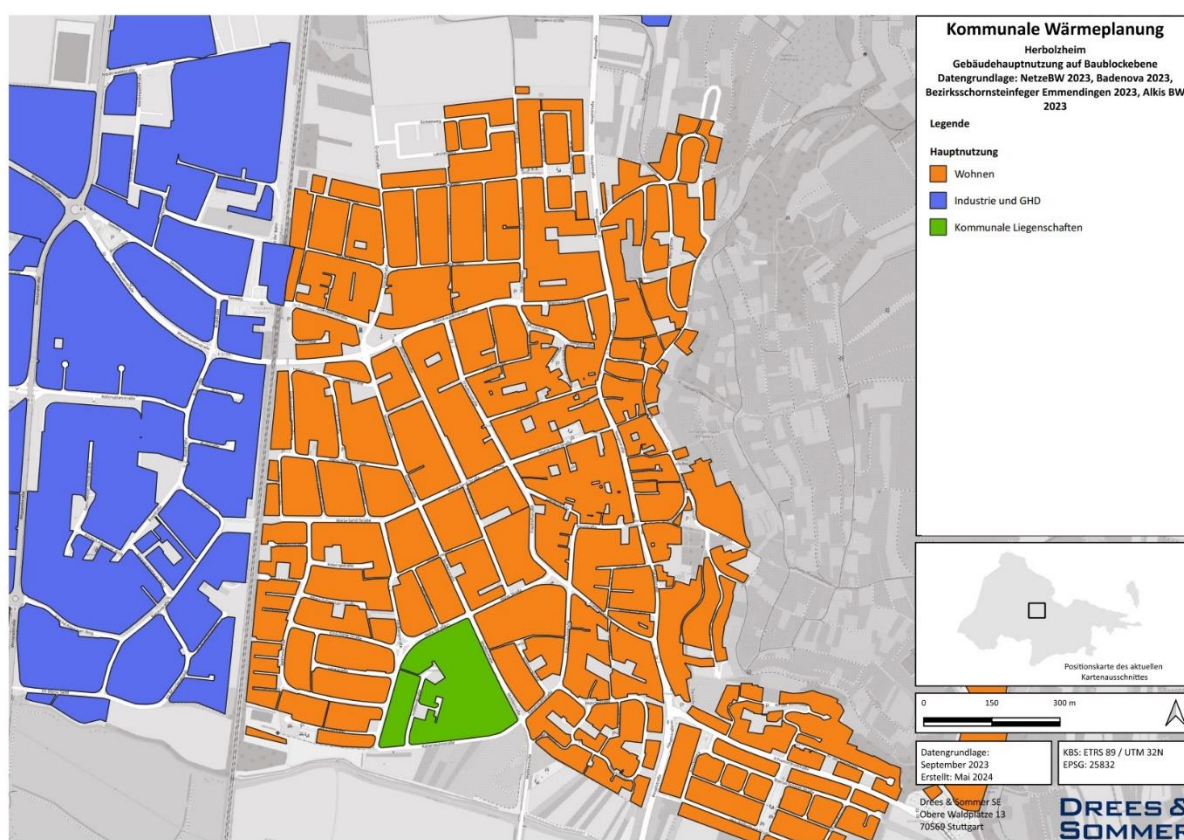


Abbildung 4: Hauptnutzungsarten auf Baublockebene (Ausschnitt Herbolzheim)

Im restlichen Konvoigebiet gliedern sich die Städte und Gemeinden ähnlich auf. Die Hauptnutzungsart ist zumeist geprägt von „privaten Haushalten“. Vereinzelt befinden sich Industriegebiete an den Randgebieten und öffentliche Liegenschaften sind in den Städten und Gemeinden verteilt.

Den Zensus-Daten des statistischen Bundesamtes aus dem Jahre 2011 kann zudem der Gebäudetyp der Wohngebäude entnommen werden. *Abbildung 5* zeigt, welcher Gebäudetyp (Ein-, Zwei- oder Mehrfamiliengebäude) im jeweiligen Baublock dominiert und mit welchem Anteil.

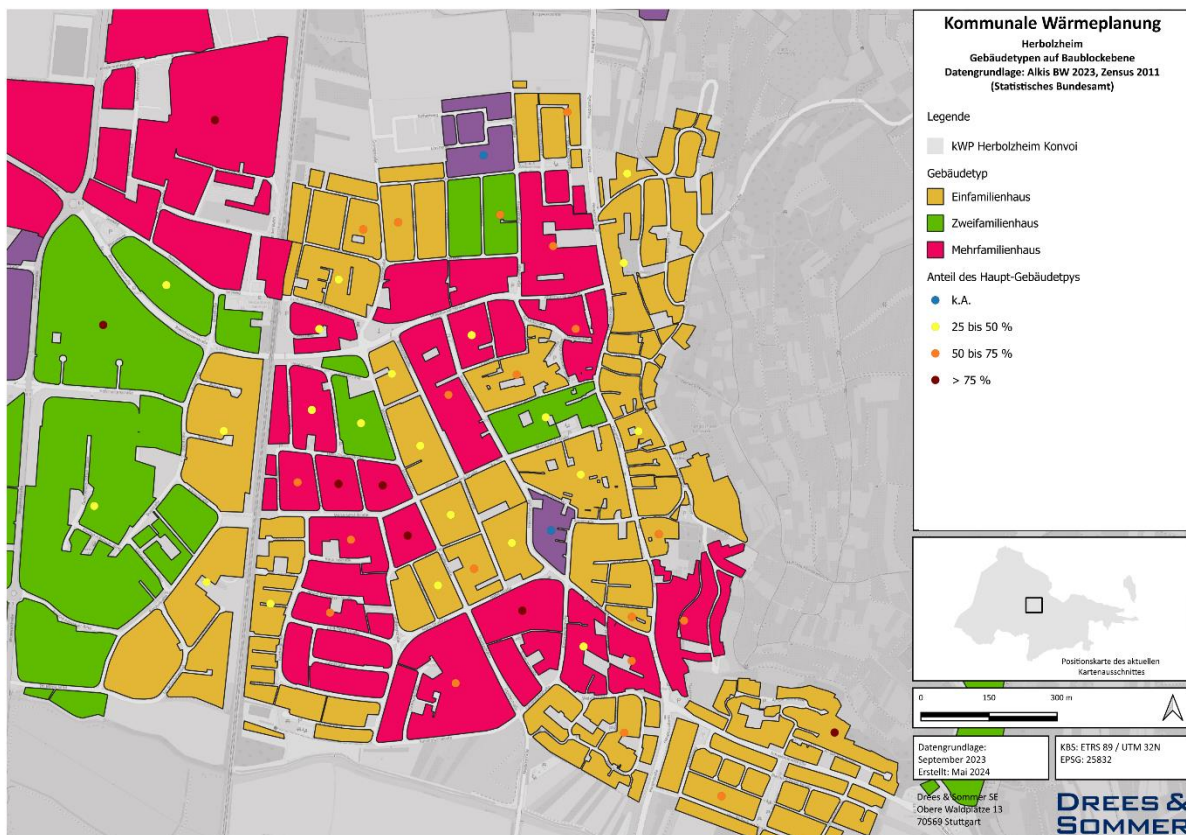


Abbildung 5: Gebäudetyp und Anteil Primärgebäude im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim)

Die Abbildung verdeutlicht, wie die einzelnen Gebäudetypen auf die Baublöcke verteilt sind. Dies kann der Gebietsdefinition mit beispielsweise Reihen-, Doppel- und Einfamilienhäusern dienen. Diese Gebäudetypen spielen bei der Erschließung der Einsparpotenziale eine große Rolle. Zum einen verzeichnen sie im Durchschnitt den höchsten Energieverbrauch pro Person, zum anderen werden Einfamilienhäuser meist vom Eigentümer bzw. von der Eigentümerin selbst bewohnt. Der Nutzen von Sanierungsmaßnahmen wird hier aufgrund der Betroffenheit eher gesehen was die Bereitschaft der Eigentümerin bzw. des Eigentümers, Investitionen zur Energieeinsparung vorzunehmen erhöht. Große Mehrfamilienhäuser hingegen eignen sich z.B. gut für den Anschluss an ein Wärmenetz.

3.2 BESTEHENDE WÄRMEVERSORGUNGSTRUKTUR

Der Ausgangspunkt für die strategische kommunale Wärmeplanung ist die systematische und qualifizierte Erhebung des aktuellen Wärmebedarfs bzw. Wärmeverbrauchs und der daraus resultierenden Treibhausgas-Emissionen. Bei der Erhebung der Daten wurden die Primärdaten von den gas- und wärmenetzversorgten Gebäuden genutzt, aus den Stromdaten der Verbrauch für Wärmepumpen und der Heizungsstrom integriert, und für die nicht-leitungsgebundenen Gebäude anhand der Schornsteinfeigerstatistik Verbrauchswerte berechnet.

3.3 BEGRIFFSDEFINITION WÄRME UND ENERGIEFORMEN

Im Rahmen des Berichtes wird von verschiedenen Energieformen gesprochen – Primär-, End- und Nutzenergie. Abbildung 6 stellt anschaulich dar, was der Unterschied zwischen diesen Energieformen ist.

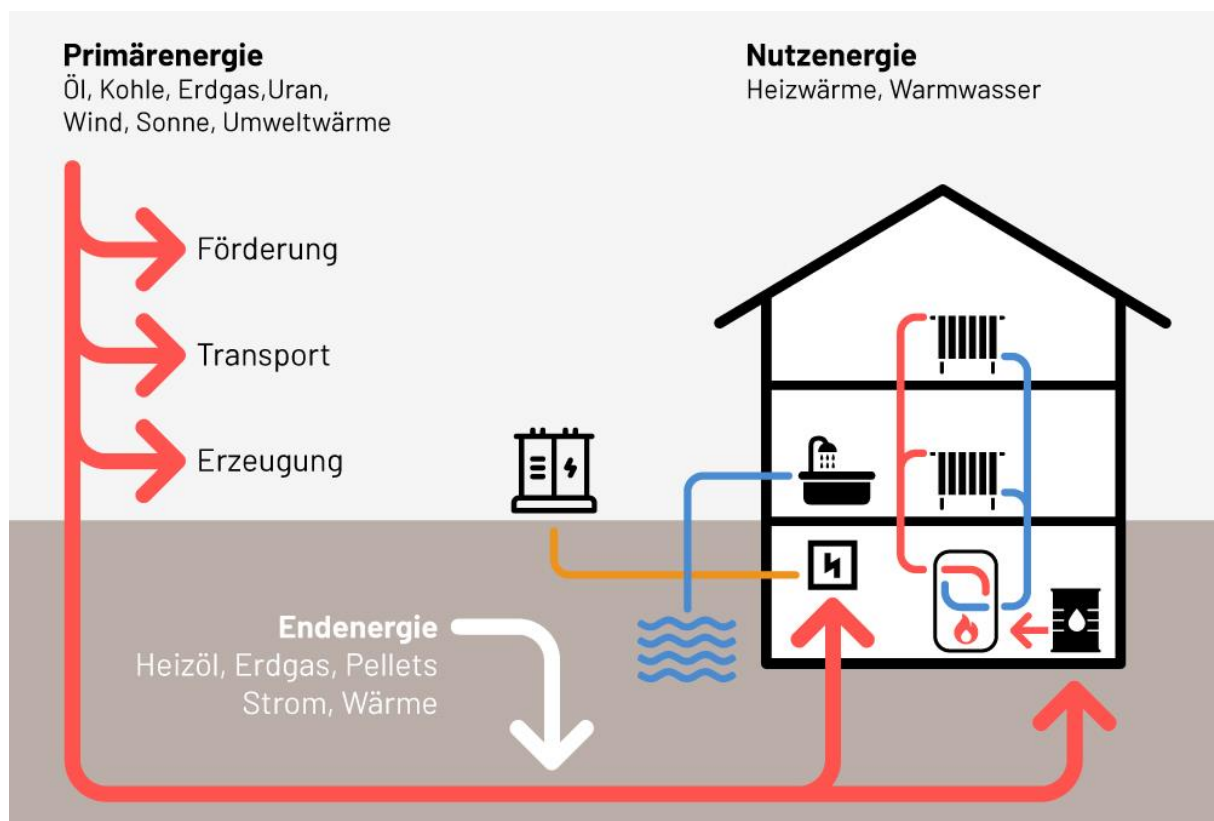


Abbildung 6: Erläuterung Primär-, End- und Nutzenergie in Wärmeerzeugung, (Quelle: NRW Energieberatung)

3.4 SYSTEMISCHE UND QUALIFIZIERTE ERHEBUNG DES AKTUELLEN WÄRMEBEDARFS ODER - VERBRAUCHS UND DER DARAUS RESULTIERENDEN TREIBHAUSGAS-EMISSIONEN

Mithilfe eines Geographischen Informationssystems (GIS) wurden die Wärmeverbrauchsdaten verortet. Gleichzeitig wurden die Daten auf Baublockebene aggregiert, um den Datenschutz im Rahmen des kommunalen Wärmeplans zu gewährleisten. Die Daten der Badenova stammen aus 2019 – 2021. Hier wurde für die Berechnung ein Mittelwert der drei Jahre gebildet. Die Daten der NetzeBW zum Heizungsstrom stammen aus dem Jahr 2022 und die Daten der BadenovaNETZE für den Heizungsstrom von Weisweil stammen die Daten aus 2017-2021. Für Weisweil wurde ebenso ein Mittelwert gebildet. Die Daten der Schornsteinfeger stammen aus dem Jahr 2023.

In Abbildung 7 ist der Wärme-Nutzenergiebedarf der einzelnen Konvoiteilnehmer dargestellt. Insgesamt werden im Konvoi 283 GWh Wärme pro Jahr benötigt.

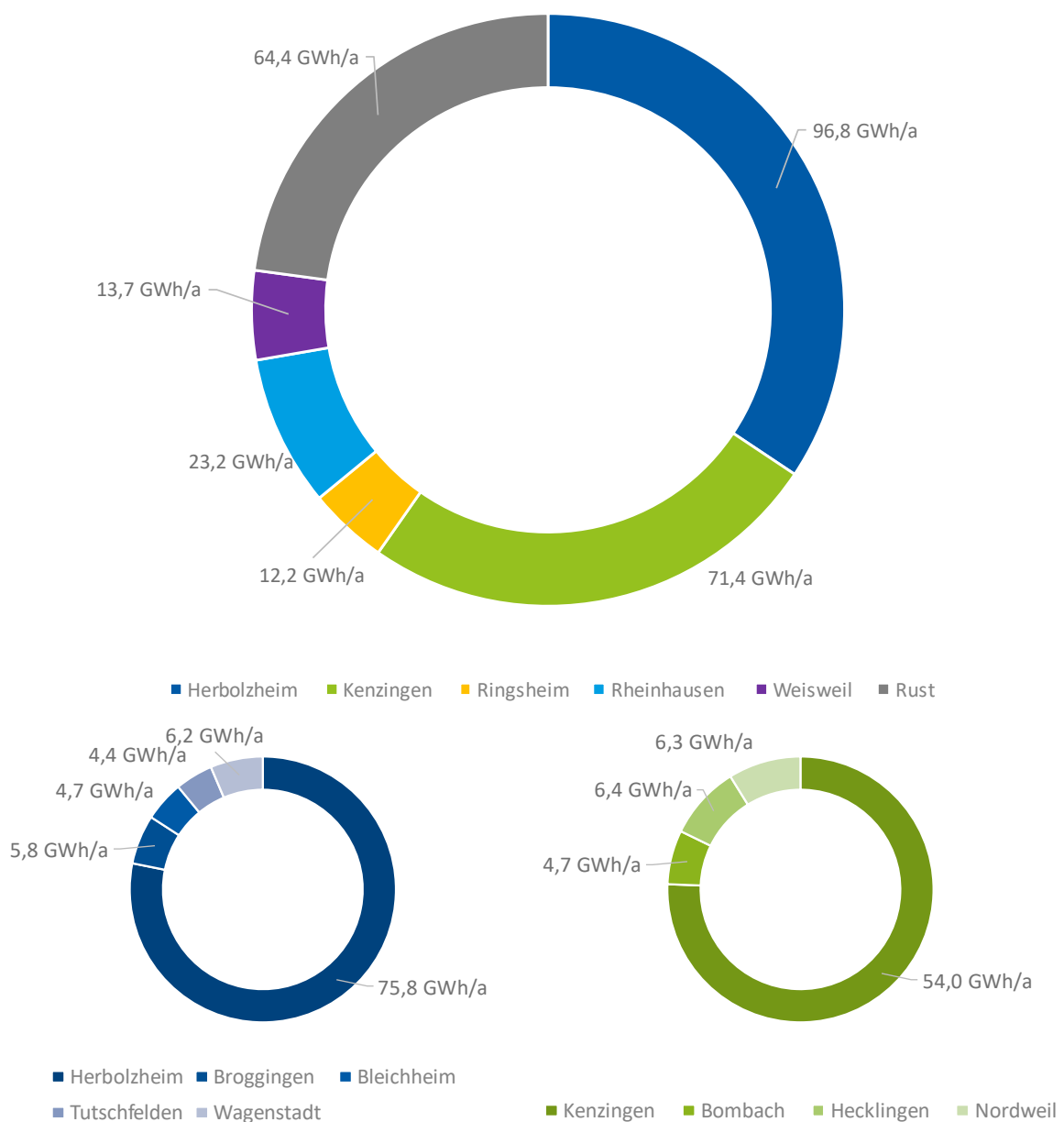


Abbildung 7: Verteilung Wärme auf Konvoiteilnehmer

Um eine Vergleichbarkeit der Städte und Gemeinden zu schaffen, wird im nächsten Schritt der spezifische Wärmebedarf für Wohngebäude je Einwohner ermittelt. Dabei ergeben sich folgende Kennwerte:

Tabelle 2: Spezifischer Wärmeverbrauch je Einwohner

| Gemeinde | Anzahl Einwohner (Stand 01/2023, StaLa) | Wärmeverbrauch Sektor Private Haushalte | Spez. Wärmeverbrauch je Einwohner |
|-------------|---|---|-----------------------------------|
| Herbolzheim | 11.231 | 65.331 MWh/a | 5,8 MWh/Einwohner |
| Kenzingen | 10.973 | 55.708 MWh/a | 5,1 MWh/Einwohner |
| Rheinhausen | 4.298 | 19.358 MWh/a | 4,5 MWh/Einwohner |
| Ringsheim | 2.549 | 11.505 MWh/a | 4,5 MWh/Einwohner |
| Weisweil | 2.243 | 13.693 MWh/a | 6,1 MWh/Einwohner |
| Rust | 5.050 | 12.248 MWh/a | 2,4 MWh/Einwohner |

In *Abbildung 8* ist der absolute Wärmeverbrauch pro Jahr in farblichen Abstufungen dargestellt. Die Abbildung verdeutlicht, wo sich die Wärmeverbräuche in Herbolzheim konzentrieren.



Abbildung 8: Absoluter Wärmeverbrauch in MWh/a (Ausschnitt Herbolzheim)

Abbildung 9 stellt die Wärmedichte dar. Diese beschreibt den Wärmeverbrauch bezogen auf die Flächeneinheit Hektar. Dargestellt ist die Wärmedichte auf Baublockebene. Die Skalierung der Wärmedichte erfolgt entsprechend des KEA-Leitfadens (KEA-BW & Ministerium für Umwelt, 2020) nach folgenden Abstufungen:

Tabelle 3: Klassifizierung der Wärmebedarfsdichten (Endenergie) nach potenzieller Eignung für Wärmenetze

| WÄRMEDICHTE [MWh/ha*a] | EINSCHÄTZUNG DER EIGNUNG ZUR ERRICHTUNG VON WÄRMENETZEN |
|---------------------------|---|
| 0 – 70 | Kein technisches Potenzial |
| 70 – 175 | Empfehlung von Wärmenetzen in Neubaugebieten |
| 175 – 415 | Empfohlen für Niedertemperaturnetze im Bestand |
| 415 – 1.050 | Richtwert für konventionelle Wärmenetze im Bestand |
| > 1.050 | Sehr hohe Wärmenetzeignung |

Verschiedene Faktoren üben Einfluss auf das dargestellte Ergebnis, z.B. wie viele Verbraucher in dem Baublock vorhanden sind, wie groß die Fläche des Baublocks ist und wie viel in diesem Baublock verbraucht wird. In den Baublöcken am östlichen Rand sieht man Wärmedichten über 415 MWh/ha*a und bei welchen man sich im Bereich „Richtwert für konventionelle Wärmenetze im Bestand“ befindet (vgl. Abbildung 9). Die hohen Wärmedichten in diesem Fall sind auf die dichte Bebauung in den Baublöcken zurückzuführen.

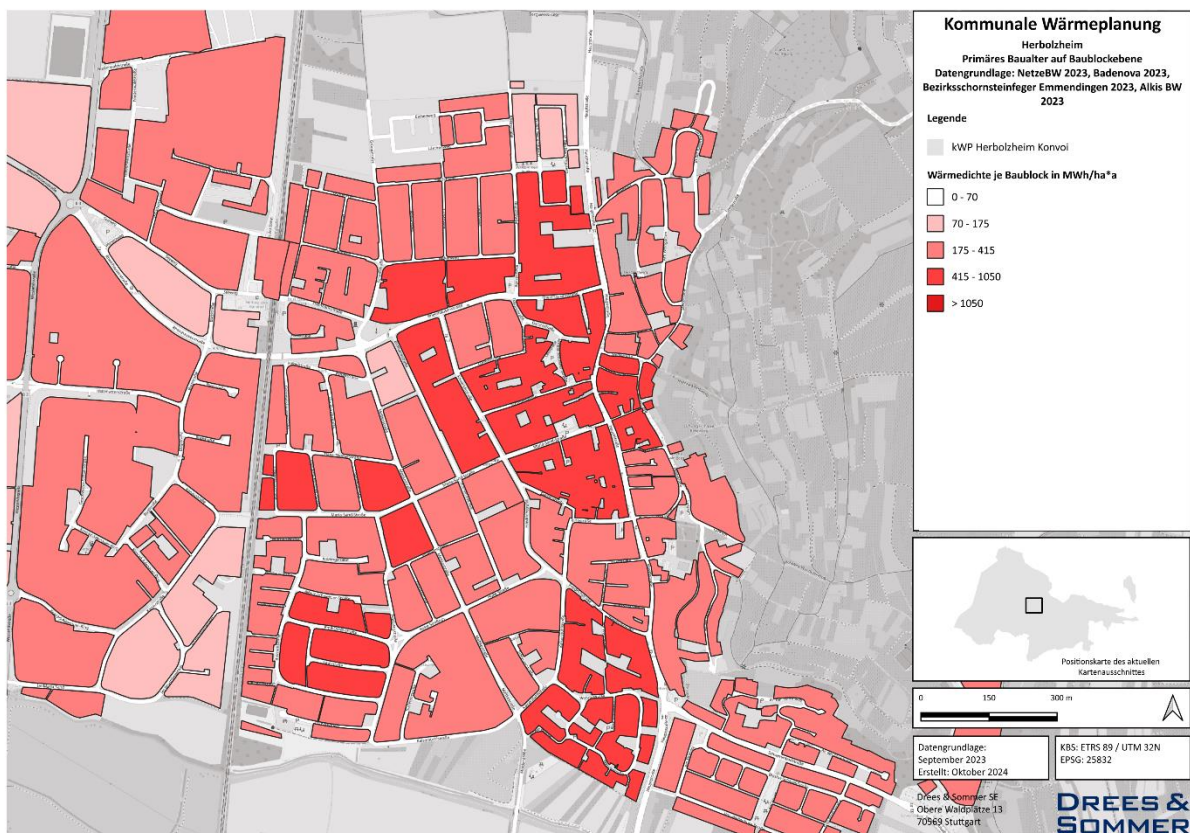


Abbildung 9: Auszug Wärmedichte (MWh/ha*a) auf Baublockebene (Ausschnitt Herbolzheim)

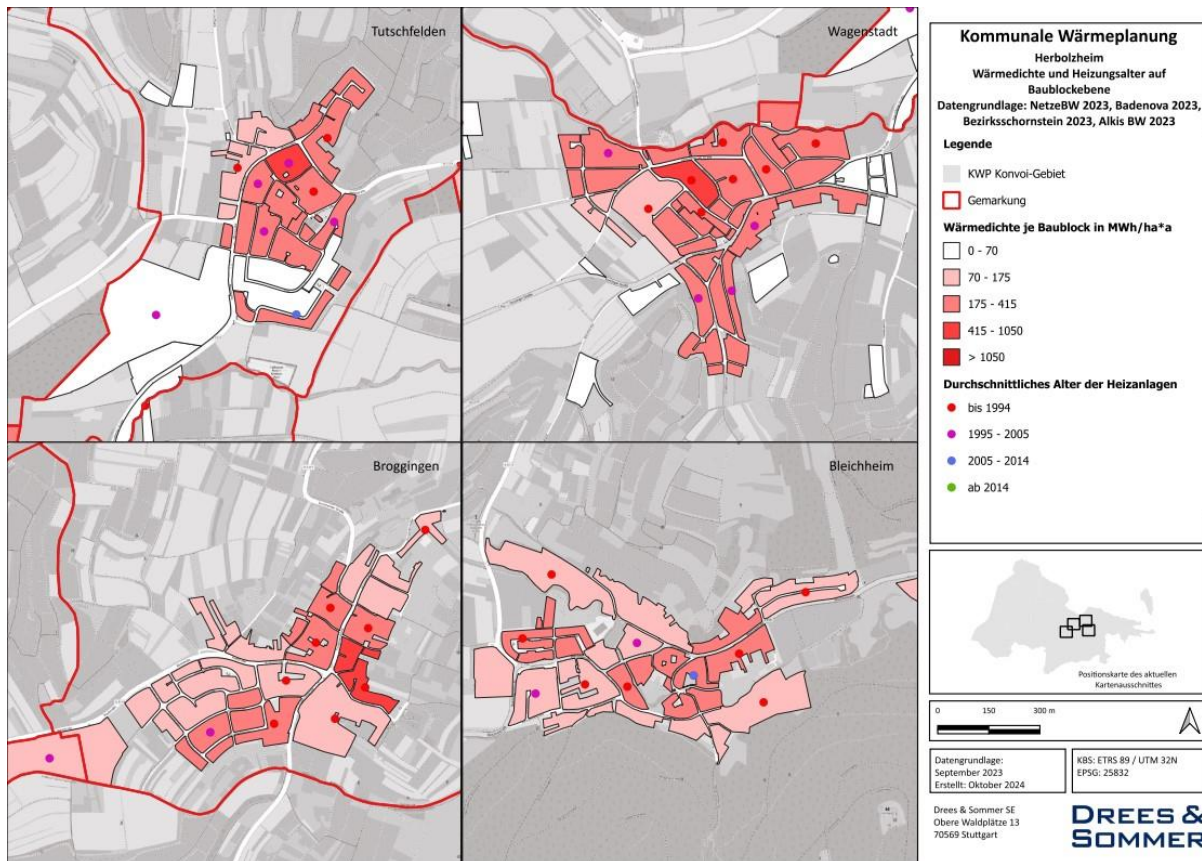


Abbildung 10: Wärmedichten (MWh/ha*a) und durchschnittliches Heizungsalter auf Baublockebene für Teilorte Herbolzheim

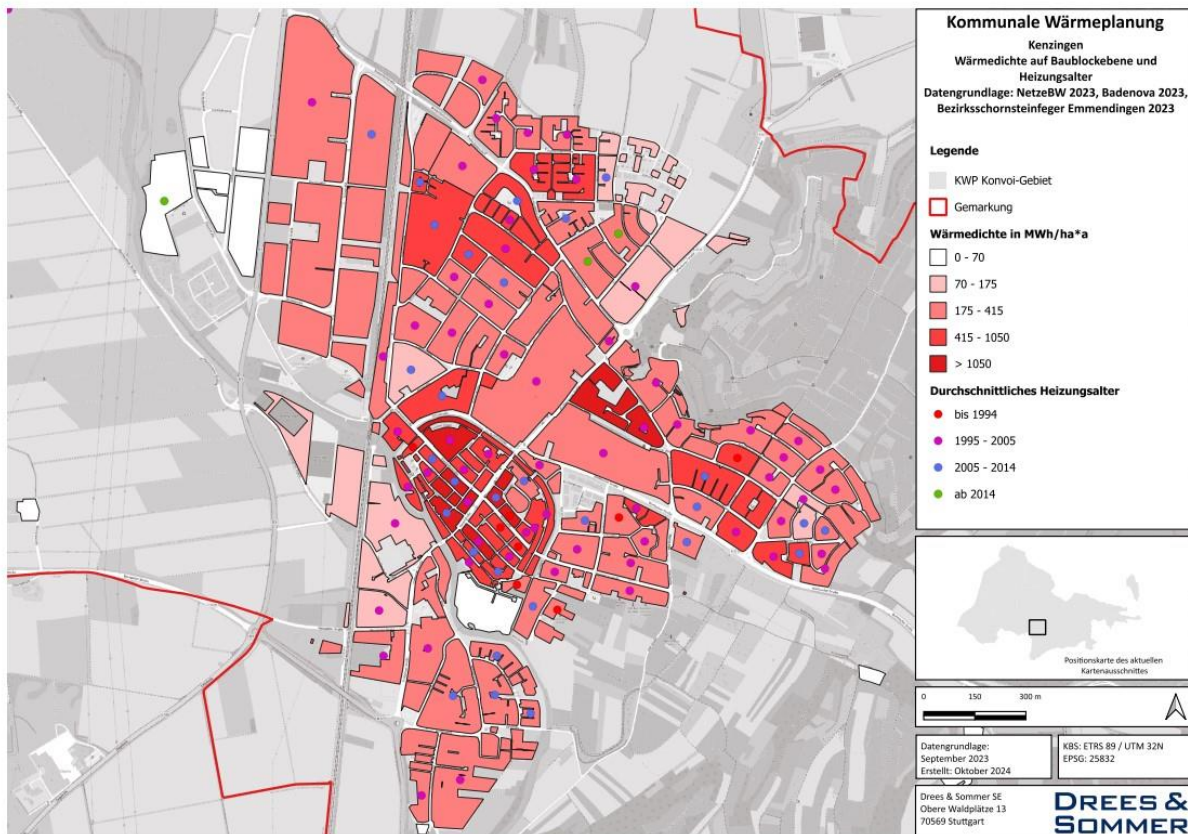


Abbildung 11: Wärmedichten (MWh/ha*a) und durchschnittliches Heizungsalter auf Baublockebene für Kenzingen

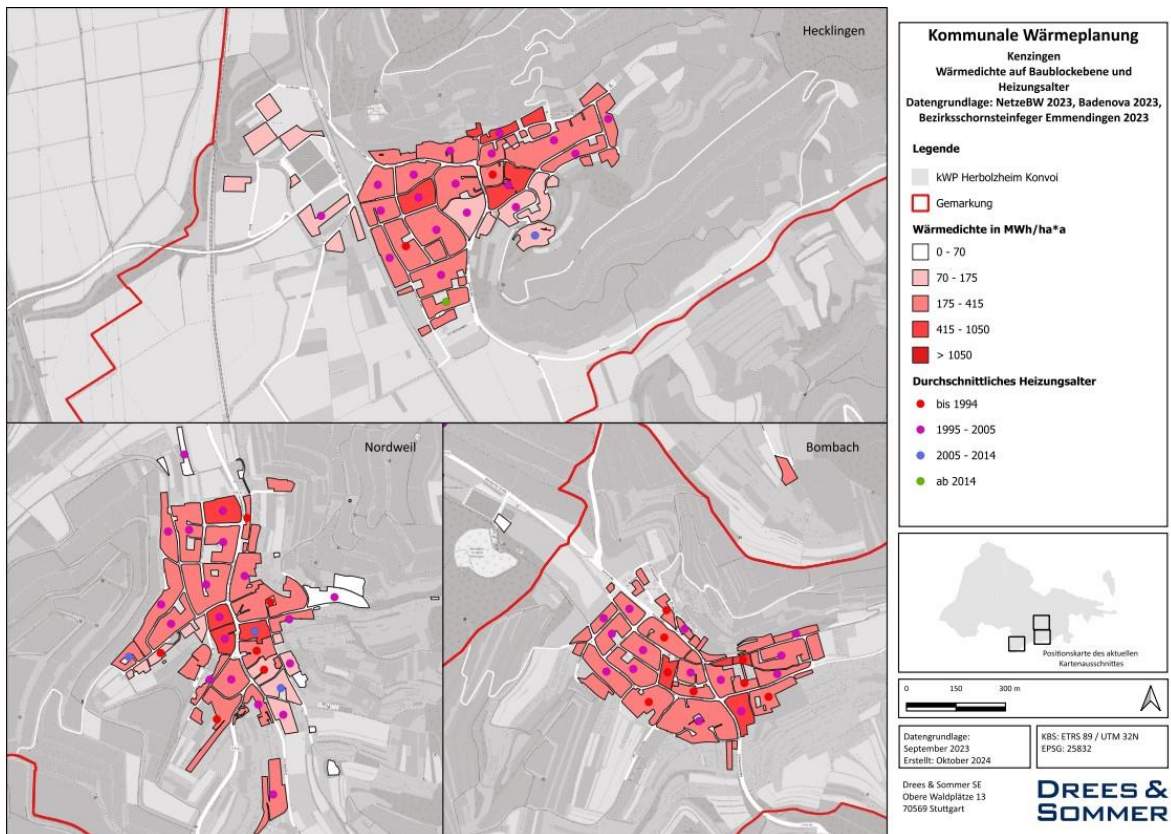


Abbildung 12: Wärmedichten (MWh/ha*a) und durchschnittliches Heizungsalter auf Baublockebene für Teilorte Kenzingen

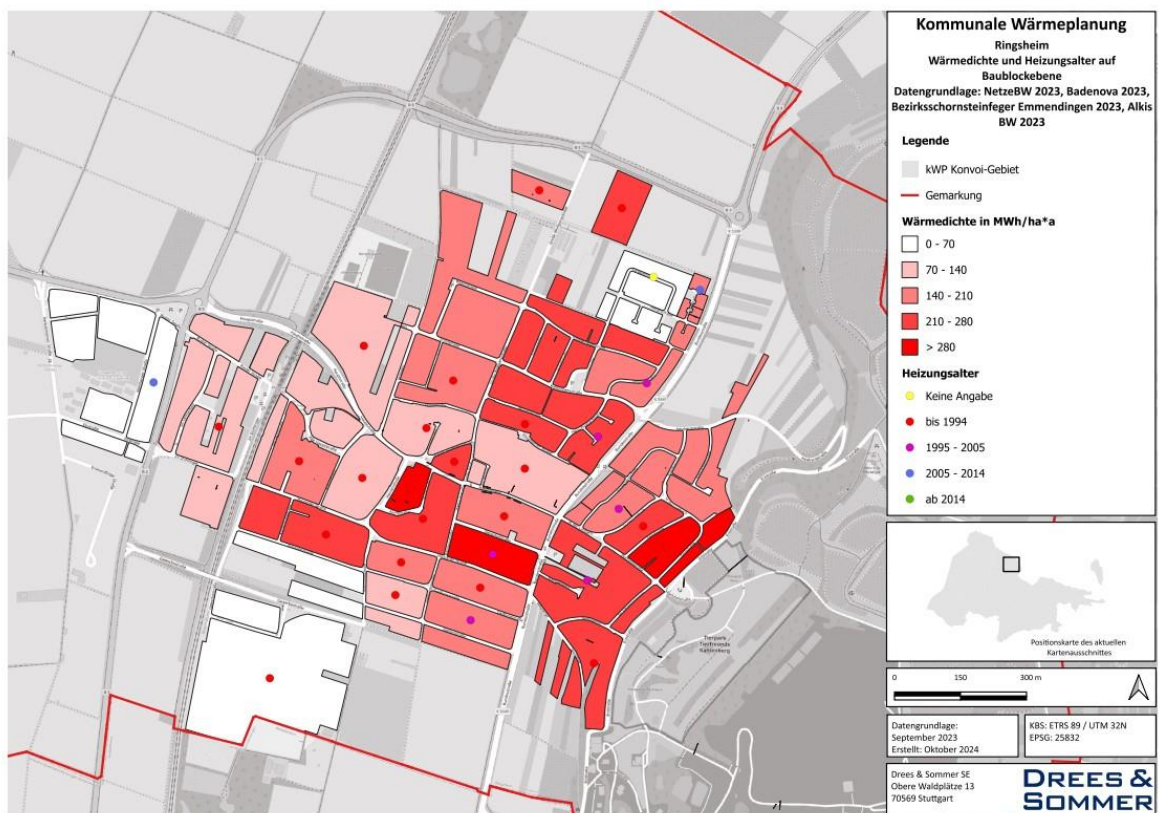


Abbildung 13: Wärmedichten (MWh/ha*a) und durchschnittliches Heizungsalter auf Baublockebene für Rust

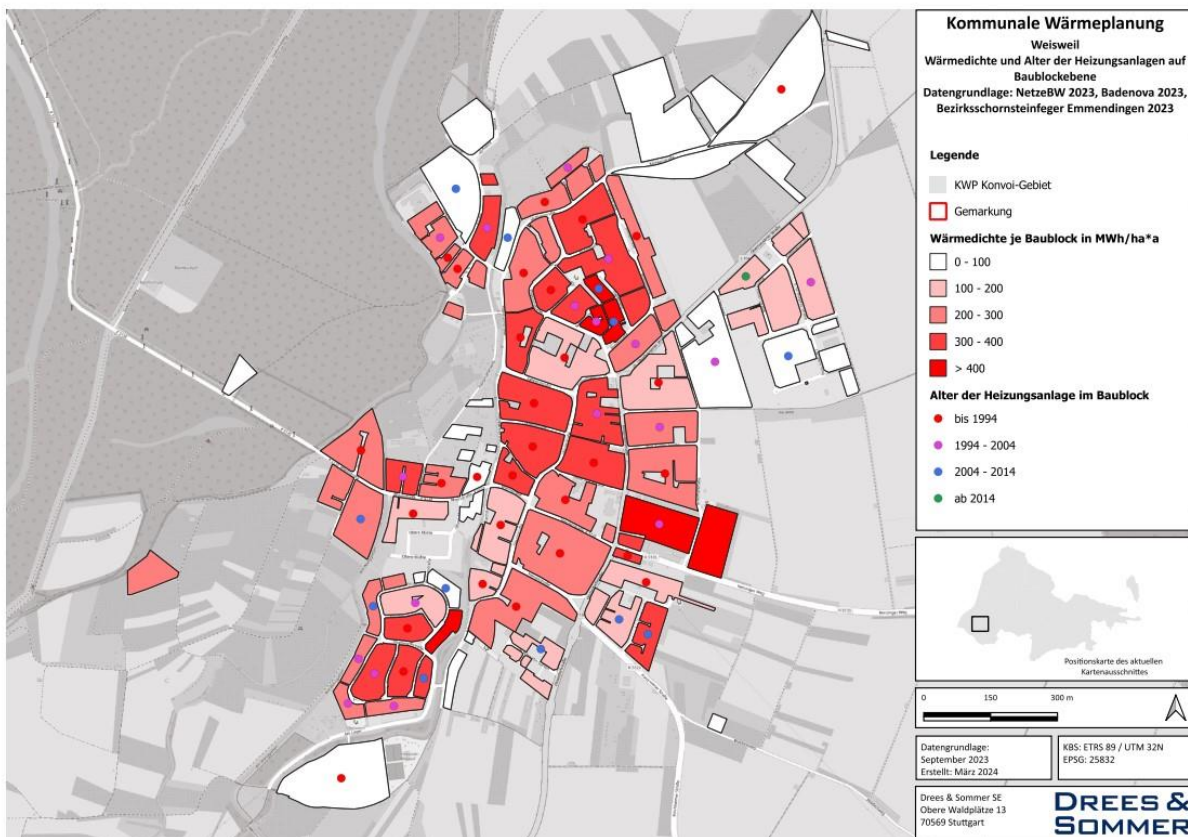


Abbildung 14: Wärmedichte (MWh/ha*a) und durchschnittliches Heizungsalter auf Baublockebene für Weisweil

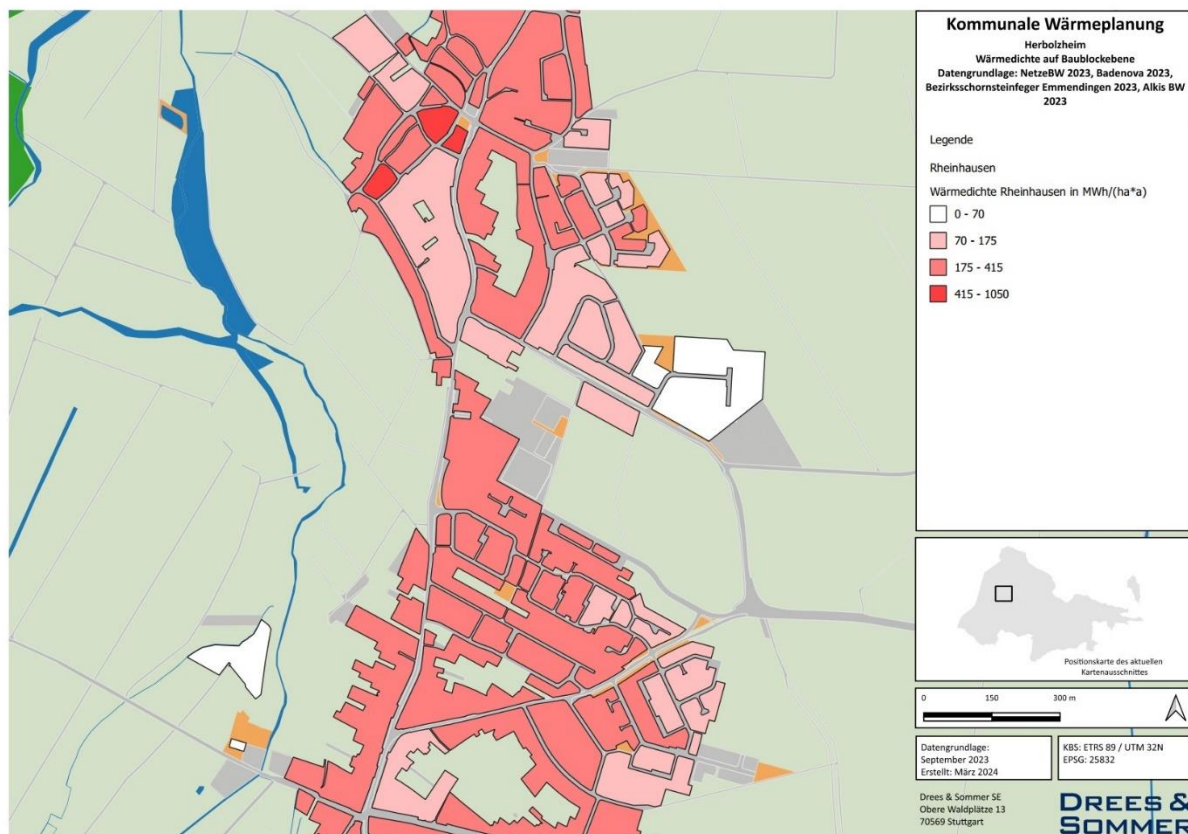


Abbildung 15: Wärmedichten (MWh/ha*a) auf Baublockebene für Rheinhausen

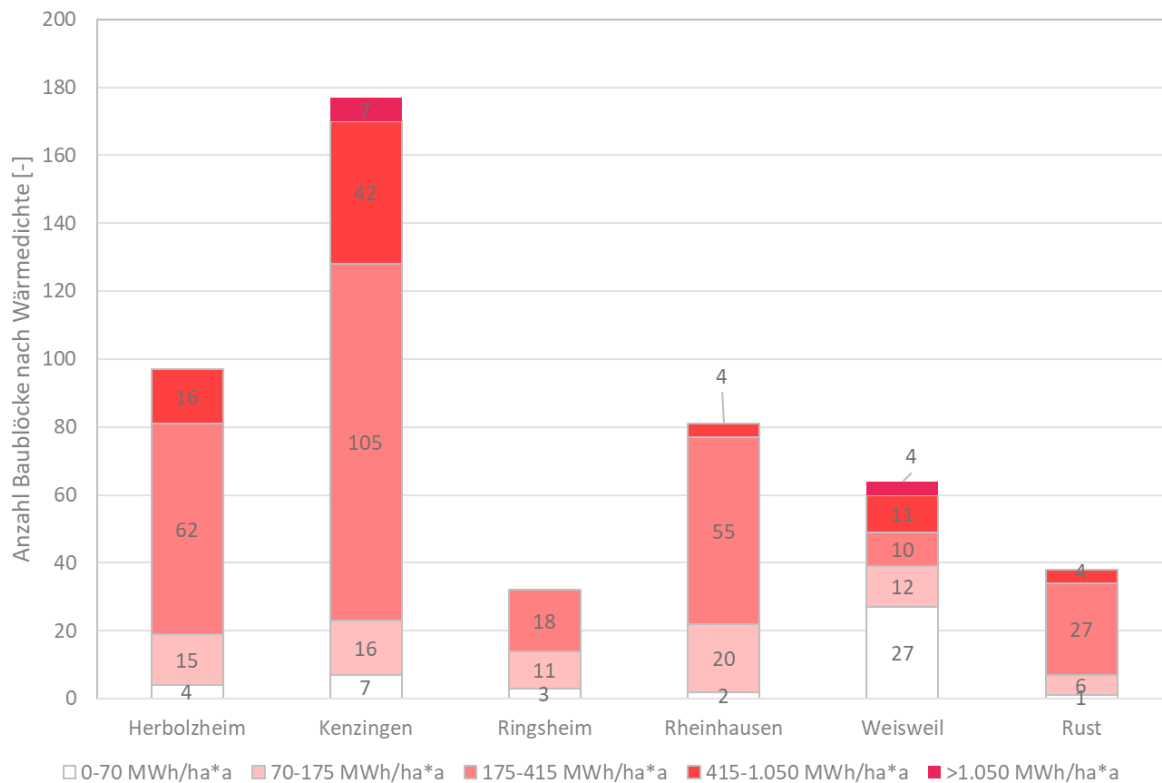


Abbildung 16: Anzahl Baublöcke je Gemeinde aufgeteilt nach Wärmedichten

Abbildung 16 zeigt die Anzahl der Baublöcke je Wärmedichte-Bereich und je Gemeinde. Lediglich Kenzingen weist 5 Baublöcke mit einer Wärmedichte über 1.050 MWh/ha*a auf. Der Großteil der Baublöcke liegt im Bereich zwischen 175 – 415 MWh/aha*a und damit im Bereich „empfohlen für Nieder-temperaturnetze im Bestand“ entsprechend des KEA-Leitfadens (KEA-BW & Ministerium für Umwelt, 2020).

3.5 INFORMATION ZUR AKTUELLEN VERSORGUNGSSTRUKTUR

Die aktuelle Wärmeversorgungsstruktur im Konvoigebiet ist geprägt von überwiegend fossilen Energieträgern. Von insgesamt 321 GWh jährlich an eingesetzten Energieträgern entfallen rund 87 % auf fossile Energieträger. Die restlichen 13 % beinhalten Strom, Deponie- und Klärgas und Holz (Hack-schnitzel, Stückholz, Pellets).

In Abbildung 17 ist der aktuelle Energieträgereinsatz der jeweiligen Städten und Gemeinden zu erken-nen. Unter „Sonstiges“ werden die Energieträger Klärgas und Braun- und Steinkohle zusammengefasst, die zusammen einen Anteil von rund 2 % ausmachen.

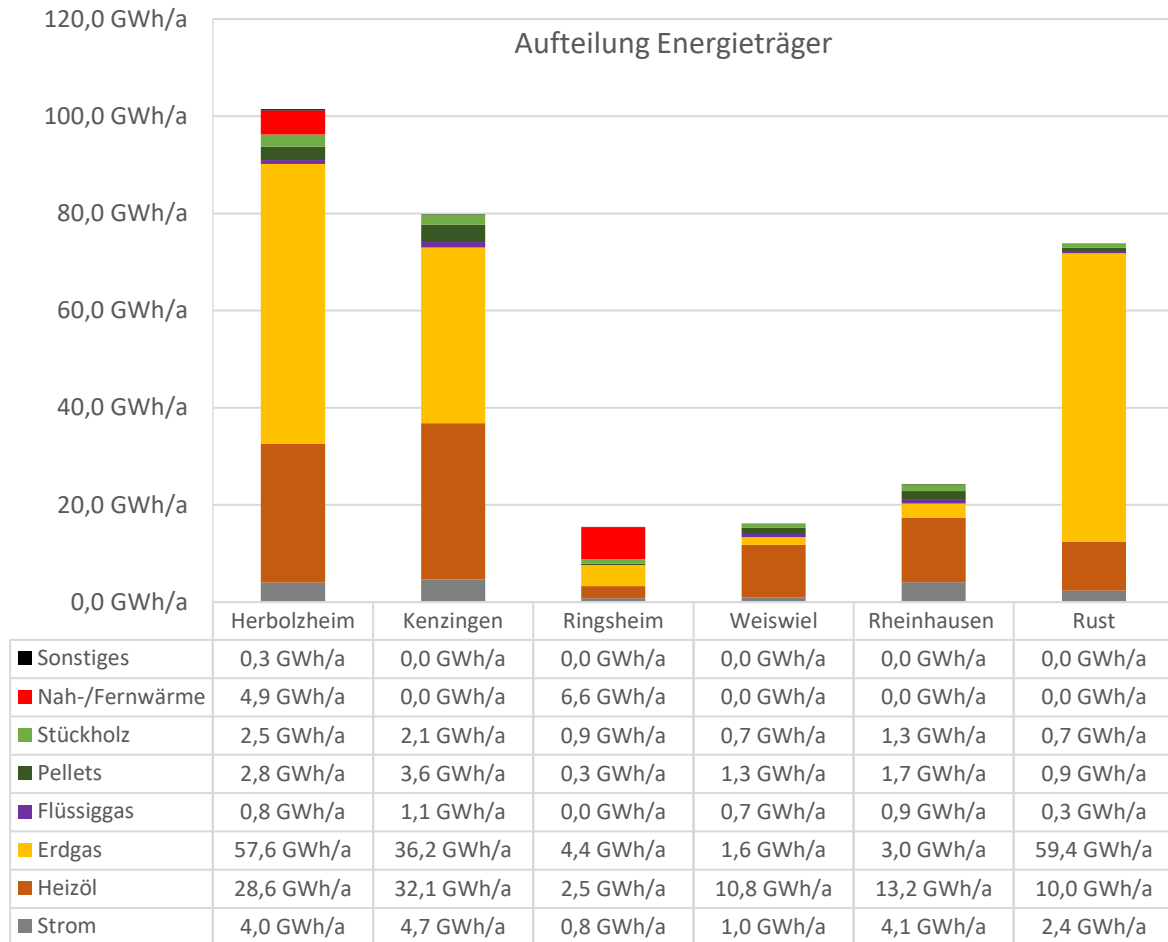


Abbildung 17: Übersicht Aufteilung Energieträger der jeweiligen Konvoiteilnehmer

Es ist deutlich zu erkennen, dass die Hauptenergieträger im Konvoi fossile Energieträger – Erdgas und Heizöl – sind. Ringsheim bildet eine Ausnahme. Hier wird gut die Hälfte des Bedarfes über das Nahwärmesetz versorgt, welches mit Deponiegas aus der Deponie Kahlenberg generiert wird. Abbildung 18 bis Abbildung 20 zeigen die Energieträgerverteilung in den Sektoren: Private Haushalte, Industrie & GHD und öffentliche Liegenschaften.

In Herbolzheim, Kenzingen, Ringsheim, Weisweil und Rheinhausen dominiert der private Sektor bei der Menge an eingesetztem Energieträger. In Rust liegt die Industrie und GHD mit rund 50 GWh/a über dem Anteil der privaten Haushalte (rund 23 GWh/a).

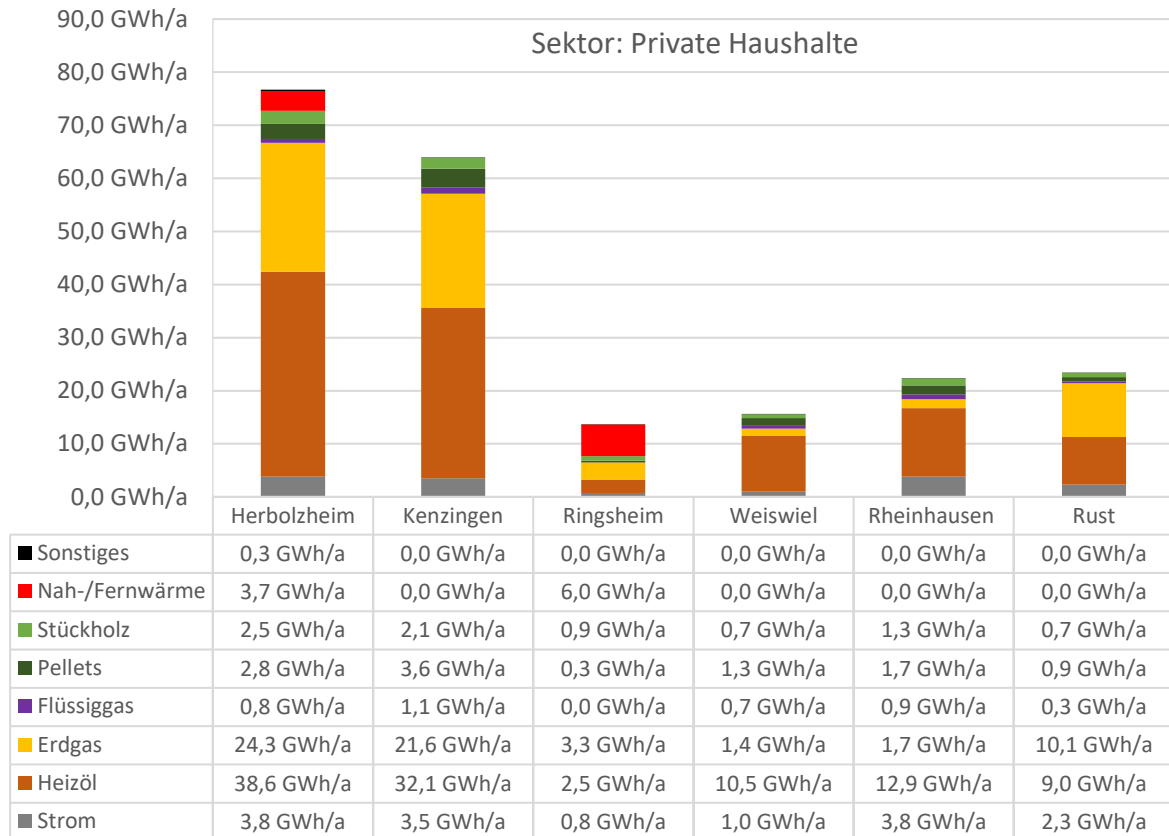


Abbildung 18: Energieträgerverteilung Sektor private Haushalte

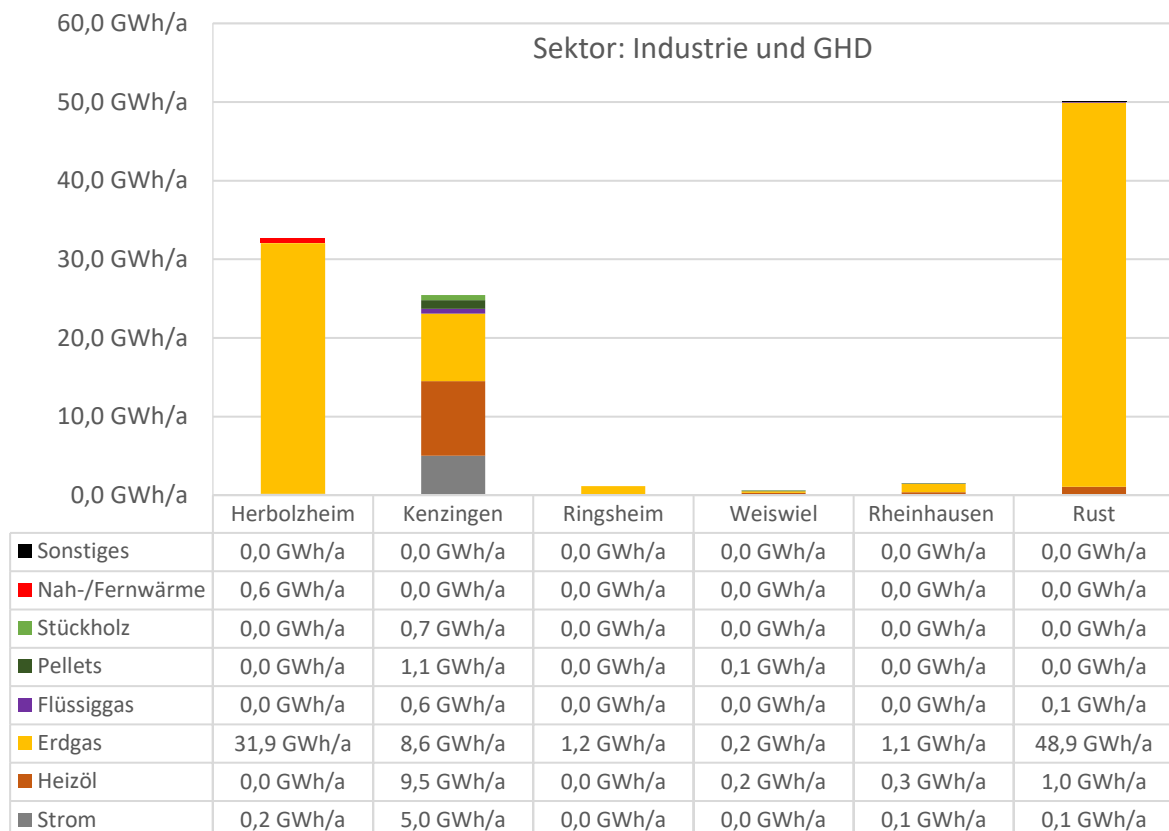


Abbildung 19: Energieträgerverteilung Sektor Industrie & GHD

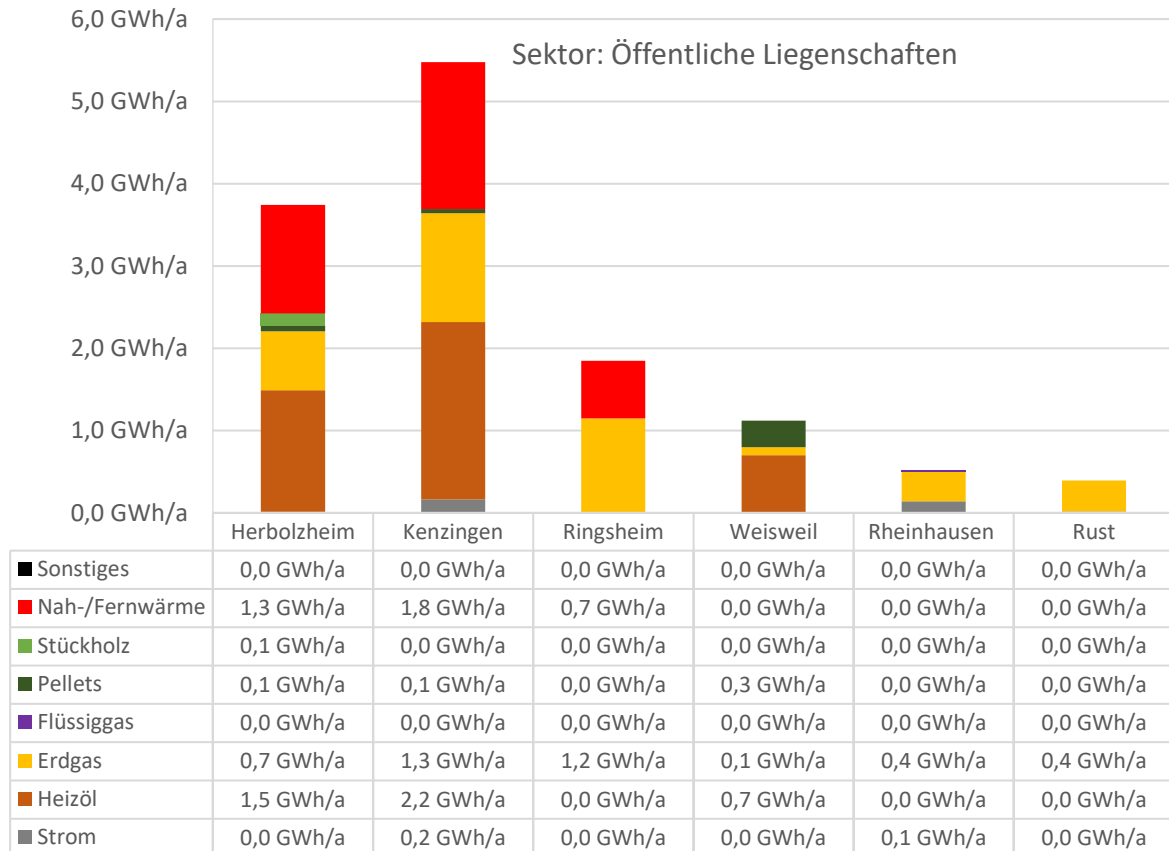


Abbildung 20: Energieträgerverteilung Sektor öffentliche Liegenschaften

Die öffentlichen Liegenschaften in Herbolzheim, Kenzingen und Ringsheim werden bereits teilweise über ein Wärmenetz versorgt. Die Wärmenetze in Herbolzheim und Kenzingen werden überwiegend über Holz versorgt. Die Wärme für das Wärmenetz in Ringsheim wird über Deponiegas erzeugt. In Weisweil werden die öffentlichen Liegenschaften teilweise über Pellets beheizt und in Rheinhausen über Strom. Die öffentlichen Liegenschaften in Rust werden ausschließlich über Erdgas versorgt.

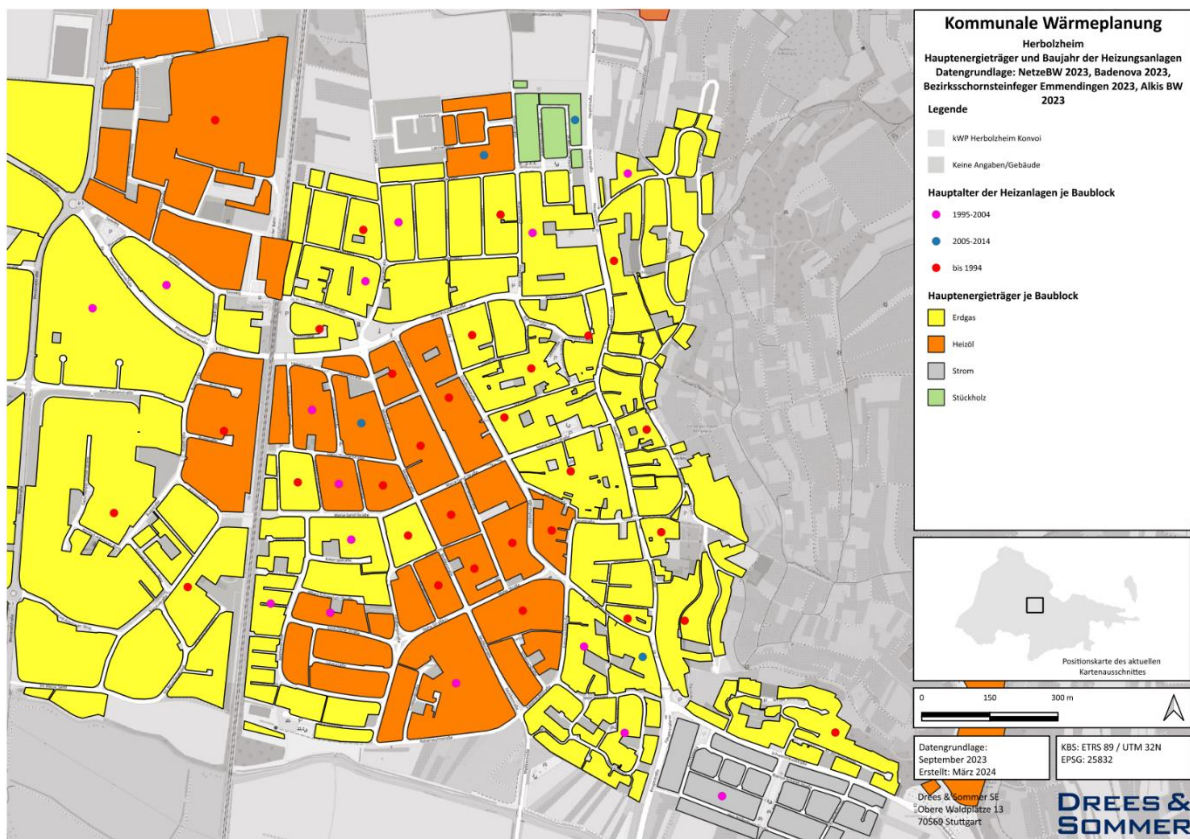


Abbildung 21: Hauptenergieträger mit jeweiligem Anteil im Baublock und Heizungsalter (Ausschnitt Herbolzheim)

LEITUNGSGEBUNDENE ENERGIETRÄGER

Leitungsgebundene Energieträger umfassen alle Energieträger, welche über ein (öffentliches) Leitungsnetz zur Verfügung gestellt werden. Im Konvoigebiet umfasst das die Energieträger Erdgas, Strom und Wärmenetze. Andere leitungsgebundene Energieträger wie Wasserstoff sind nicht vorhanden.

3.5.1 WÄRMENETZ, GASNETZ, HEIZZENTRALEN UND KWK-STANDORTE

Im Konvoigebiet erfolgt die Wärmeversorgung vorwiegend dezentral und individuell. In Herbolzheim und Ringsheim sind Wärmenetze vorhanden.

Die Wärmenetze in Herbolzheim basieren hauptsächlich auf Hackschnitzelanlagen und werden durch die SWL Bau- und Betriebsgesellschaft für Holzheizungen mit Wärmeverbund mbH betrieben. Nord-östlich am Rand von Ringsheim befindet sich die Deponie Kahlenberg. Das entstehende Bio- und Deponiegas wird verwendet, um mittels Kraft-Wärme-Kopplung Strom zu erzeugen. Die entstehende Abwärme wird genutzt, um die Gebiete Limbach 1 und 2 in Ringsheim mit Wärme zu versorgen.

In den anderen Gemeinden des Konvois befinden sich derzeit keine Wärmenetze.

Tabelle 4: Übersicht bestehende Nahwärmeversorgung im Konvoi

| Ge- meinde | Standort Erzeu- ger | Versorgtes Gebiet | Erzeugerart und Leistung | Betreiber |
|---------------|--------------------------------------|---|---|--|
| Herbolzheim | Lerchenberghalle | Broggingen, umliegende Wohngebäude | Holzheizkessel 220 kW (Bj.:2013) Niedertemperaturkessel 293 kW (Bj.: 2021) | SWL Bau- und Betriebsgesellschaft für Holzheizungen mit Wärmeverbund mbH |
| | Energiezentrale Schwimmbad (Ebeneck) | Ebeneck, Schwimmbad, umliegende Wohngebäude | Holzheizkessel 700 kW (Bj.: 2016), Gasheizkessel 870 kW (Bj.: 2002) | |
| | Energiezentrale in den Herrengütern | Herrengüter, umliegende Wohngebäude | Holzheizkessel 540 kW (Bj.: 2010), Ölkessel 560 kW (Bj.: 2011) | |
| | Krankenhausareal | Krankenhausareal, umliegende Wohngebäude | Holzheizkessel 540 kW (Bj.: 2012), Ölkessel 560 kW (Bj.: 2012) | |
| | Rathausgasse | Rathaus, umliegende Wohngebäude Zentrum | Holzheizanlage 550 kW (Bj.:2016), Gaskessel 560 kW (Bj.: 2016) | |
| Ringsheim | Deponie und MBA Kahlenberg | Limbach 1 (1997), Limbach 2 (2005), ca. 7.000 m Länge | 5 x BHKW, 3.500 kW _{el} , 3.200 kW _{th} + 960 kW _{th} aus Abgaswärmeübertrager | Gemeinde Ringsheim |
| Kenzingen | NWV Gymnasium Kenzingen | Gymnasium, Üsenberghalle, Grundschule, Alte Halle, Kin- | Holz hackschnitzelanlage, Erdgaskessel, Heizölkessel | Ratio Energie GmbH |

| | | | | |
|--|--|---|--|--|
| | | derhaus GS Betreuung, Kinderhaus Kita, Mehrgenerationenhaus Franziskanergarten, Altenheim | | |
|--|--|---|--|--|

Darüber hinaus befinden sich aktuell keine Wärmenetze in Planung.

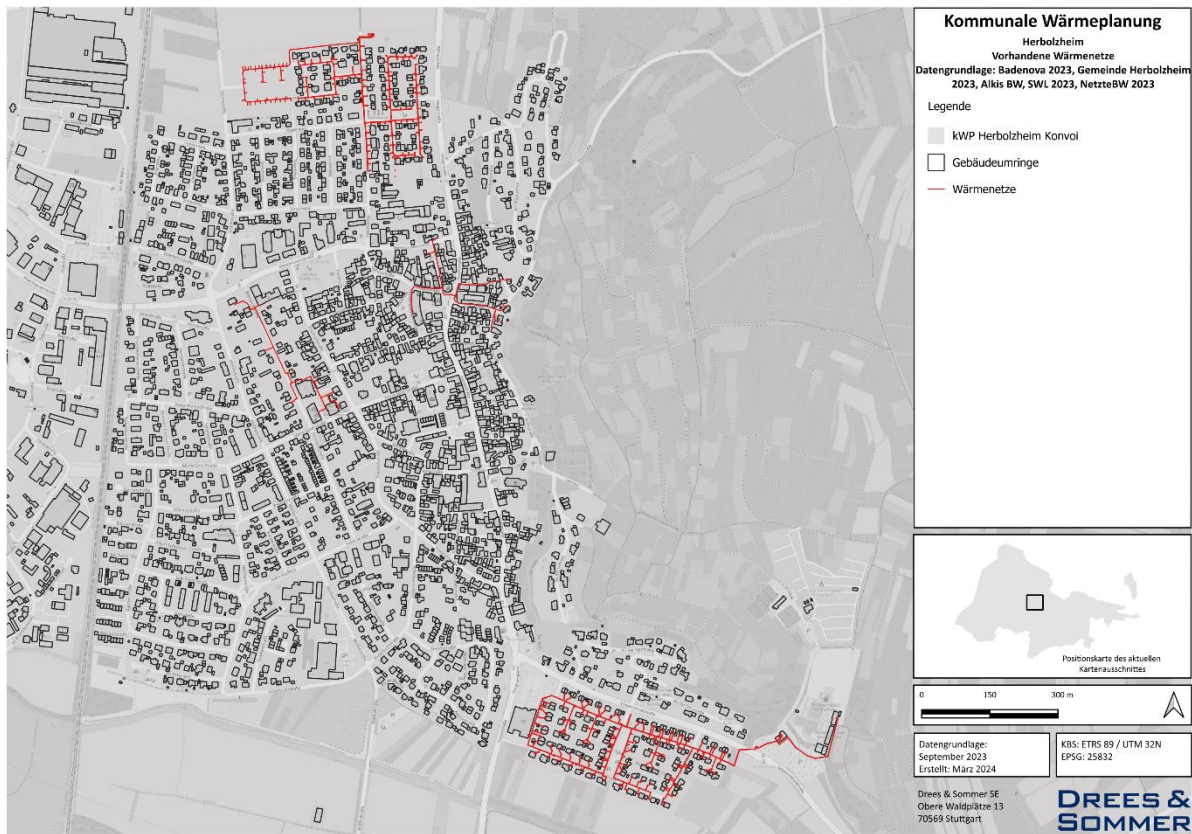


Abbildung 22: Wärmenetzinfrastruktur in Herbolzheim

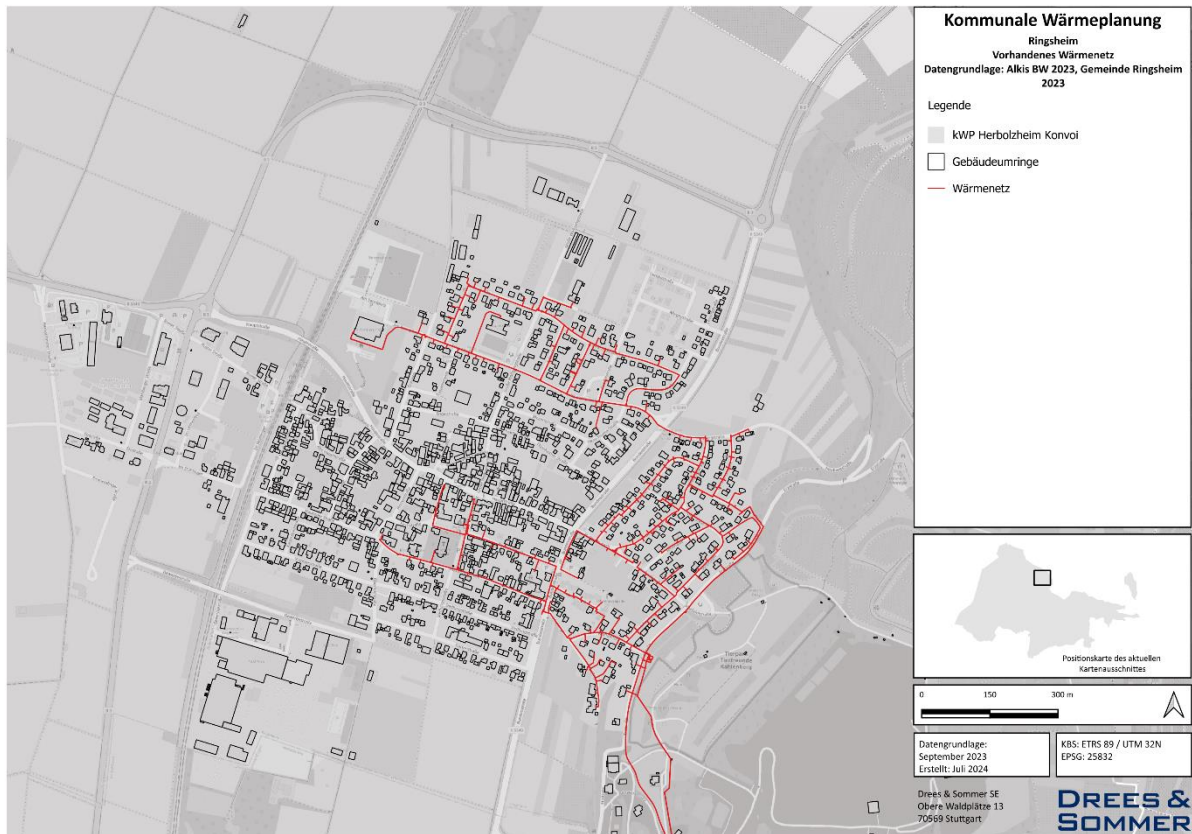


Abbildung 23: Wärmenetzinfrastruktur in Ringsheim



Abbildung 24: Wärmenetz in Kenzingen

ERDGAS

Der Konvoi hat zudem ein gut ausgebautes Erdgasnetz. Abbildung 25 zeigt das Gasnetz in Herbolzheim. Die Wohn- und Gewerbegebiete in Herbolzheim sind weitestgehend mit Erdgasleitungen erschlossen und weisen eine relativ hohe Leitungsdichte auf. Dies spiegelt sich auch im Hauptenergieträger der jeweiligen Baublöcke wider (vgl. Abbildung 21).

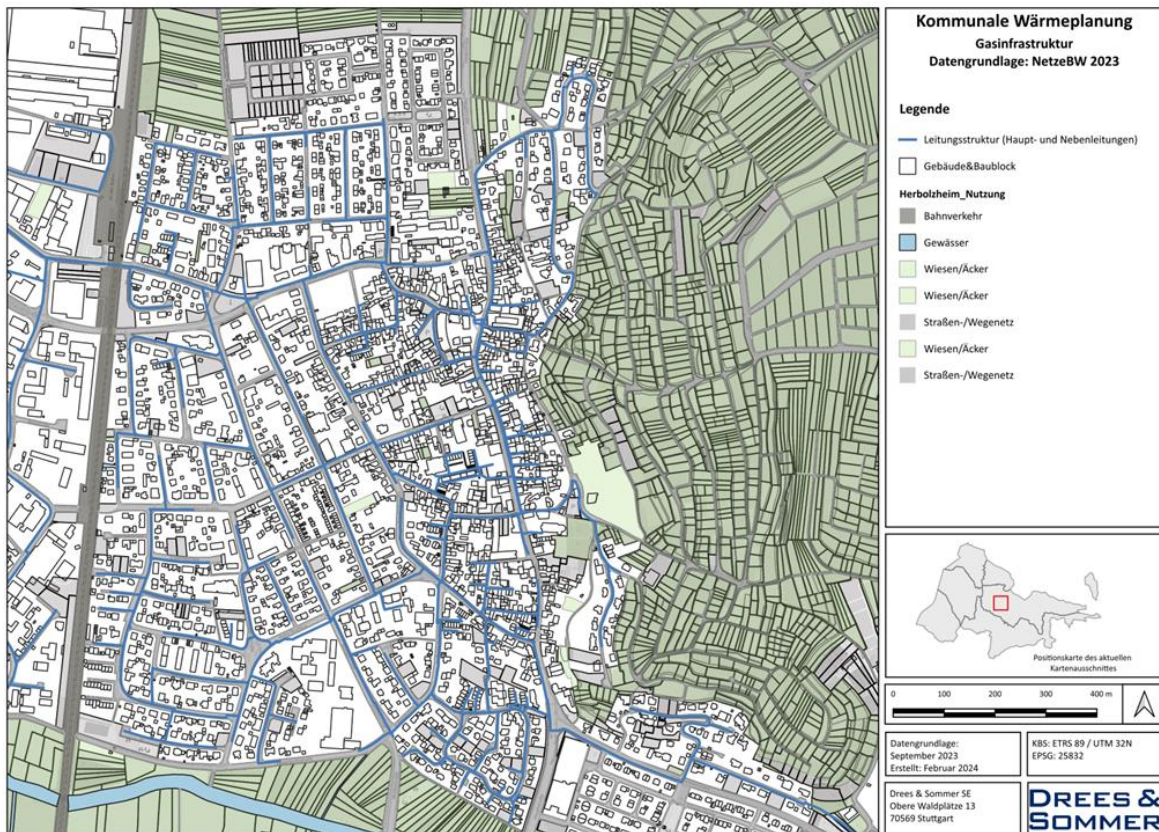


Abbildung 25: Gasnetzinfrastruktur (Ausschnitt)

Der örtliche Gasnetzbetreiber hat im Rahmen des kommunalen Wärmeplans adressscharfe Verbrauchswerte für den Energieträger Erdgas zur Verfügung gestellt. Im gesamten Konvoigebiet stellt Erdgas mit 51 % den meist genutzten Energieträger dar.

Abbildung 26 zeigt eine Übersicht über den Erdgasverbrauch. Auf der Abszisse sind die einzelnen Konvoiteilnehmer aufgeführt. Auf der linken Ordinate findet man den gestapelten Erdgasverbrauch in Megawattstunden, aufgeteilt auf die Sektoren „private Haushalte“, „ Industrie & GHD“ und öffentliche Liegenschaften“. Die Punkte zeigen den spezifischen Erdgasverbrauch des Sektors „private Haushalte“ dividiert durch die Anzahl an Einwohner der Stadt / Gemeinde. Der Wert ist der rechten y-Achse zu entnehmen und lässt einen Vergleich der Städte / Gemeinden zu.

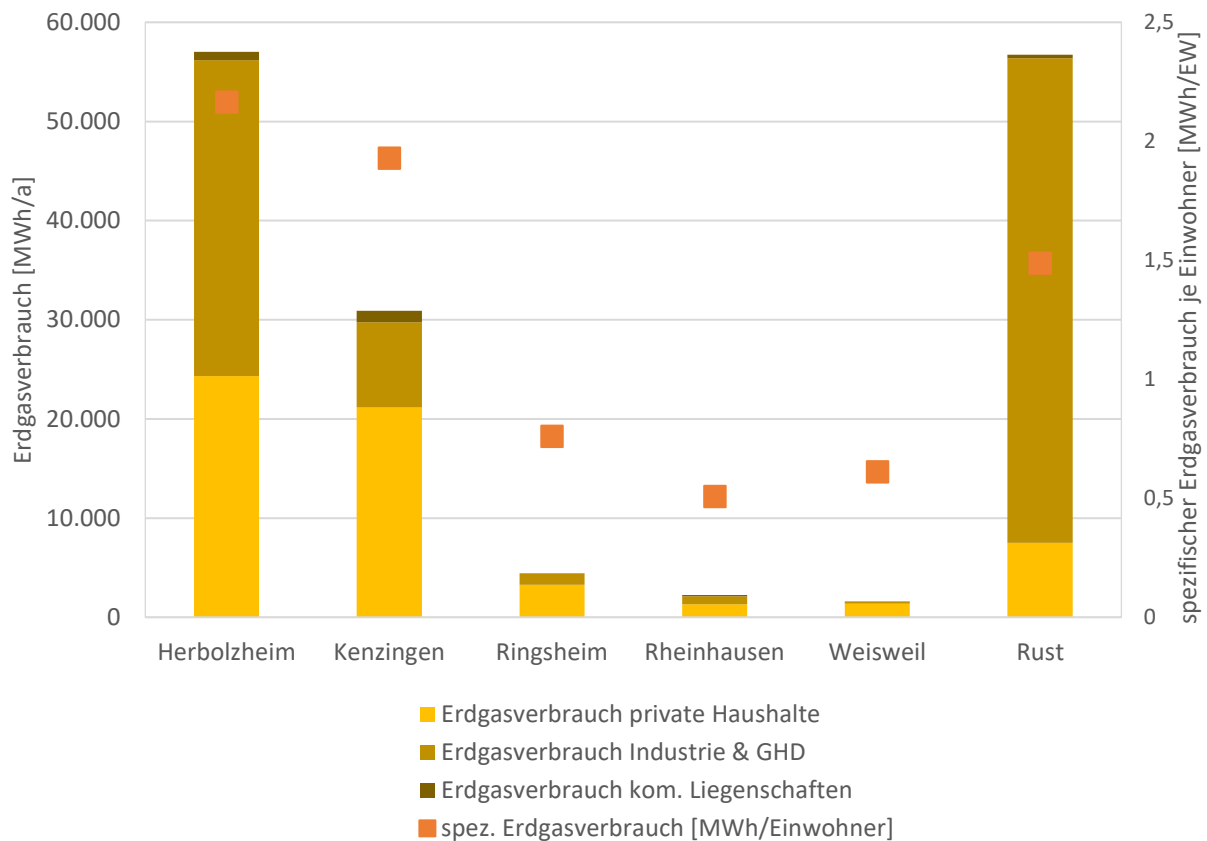


Abbildung 26: Erdgasverbrauch private Haushalte inkl. spez. Erdgasverbrauch je Einwohner

Herbolzheim und Rust haben mit 57 und 59 GWh pro Jahr den größten Erdgasverbrauch im Konvoigebiet. Bei den spezifischen Erdgasverbräuchen je Einwohner dominiert ebenfalls Herbolzheim, geführt von Kenzingen.

Die Ortschaften Broggingen, Bleichheim, Bombach, Hecklingen und Nordweil verfügen über kein Gasnetz.

Die Erdgasverbräuche wurden anhand der Baublöcke datenschutzkonform aggregiert. *Abbildung 27* enthält die geografisch aufbereitete Information. Zum einen wurden die aggregierten Verbrauchswerte auf einer Skala von < 1 Mio. kWh/Jahr und > 50 Mio. kWh/Jahr farblich im Baublock dargestellt. Zum anderen wurde mit einem Punktesystem prozentual dargestellt, wie hoch der Anteil des Gasverbrauchs im Baublock ist. Deutlich lassen sich die überwiegend erdgasversorgten Gebiete, mit einem hohen Anteil Erdgasverbrauch und Gebiete in denen es keinen Erdgasverbrauch gibt, unterscheiden (siehe rote Markierungen).

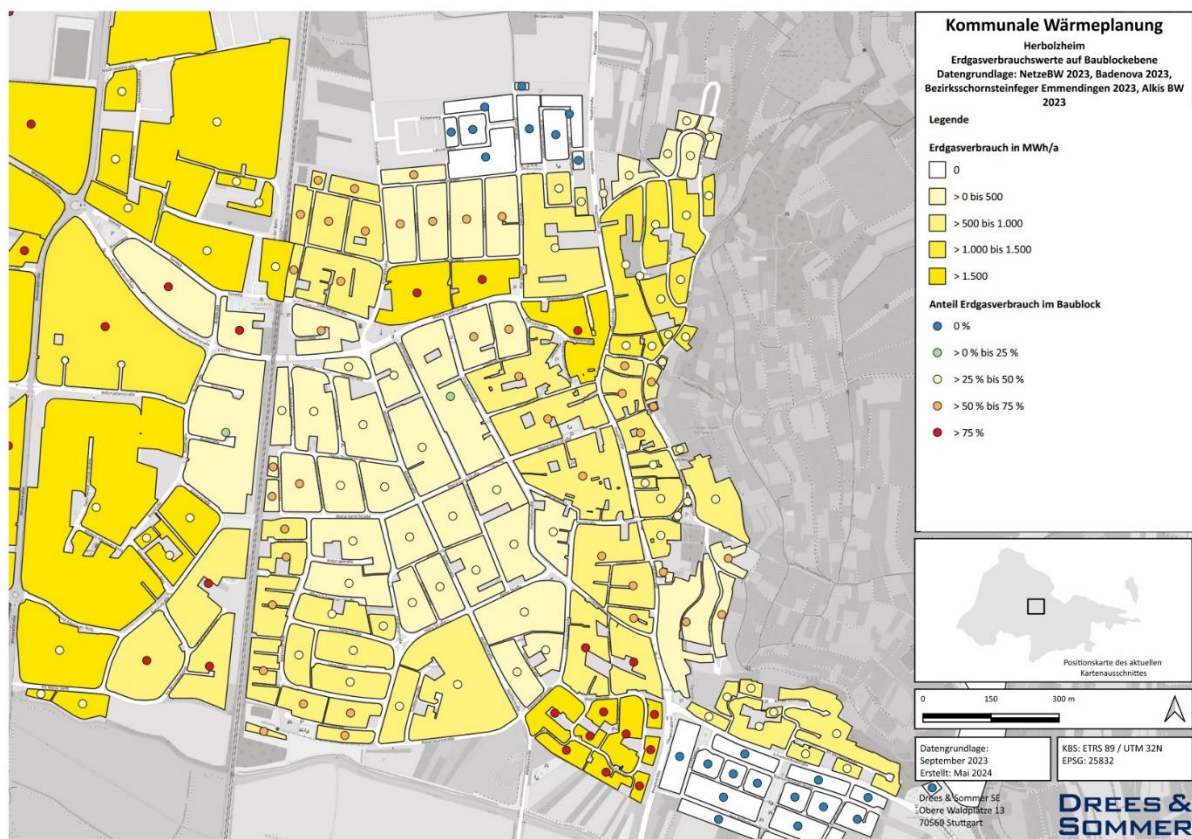


Abbildung 27: Gasverbrauch auf Baublockebene (Ausschnitt Herbolzheim)

HEIZUNGSSTROM

Die Daten für die Strom-Speicherheizungen und für die Wärmepumpen stammen für Weisweil von den BadenovaNETZE und für die restlichen Konvoi Teilnehmern von Netze BW.

Heizstrom besitzt im Konvoi einen Anteil von 5 % der eingesetzten Energieträger. Hierbei muss unterschieden werden, dass Heizungsstrom zum einen für Wärmepumpen, aber auch für nicht so effiziente Nachtspeicheröfen verwendet wird.

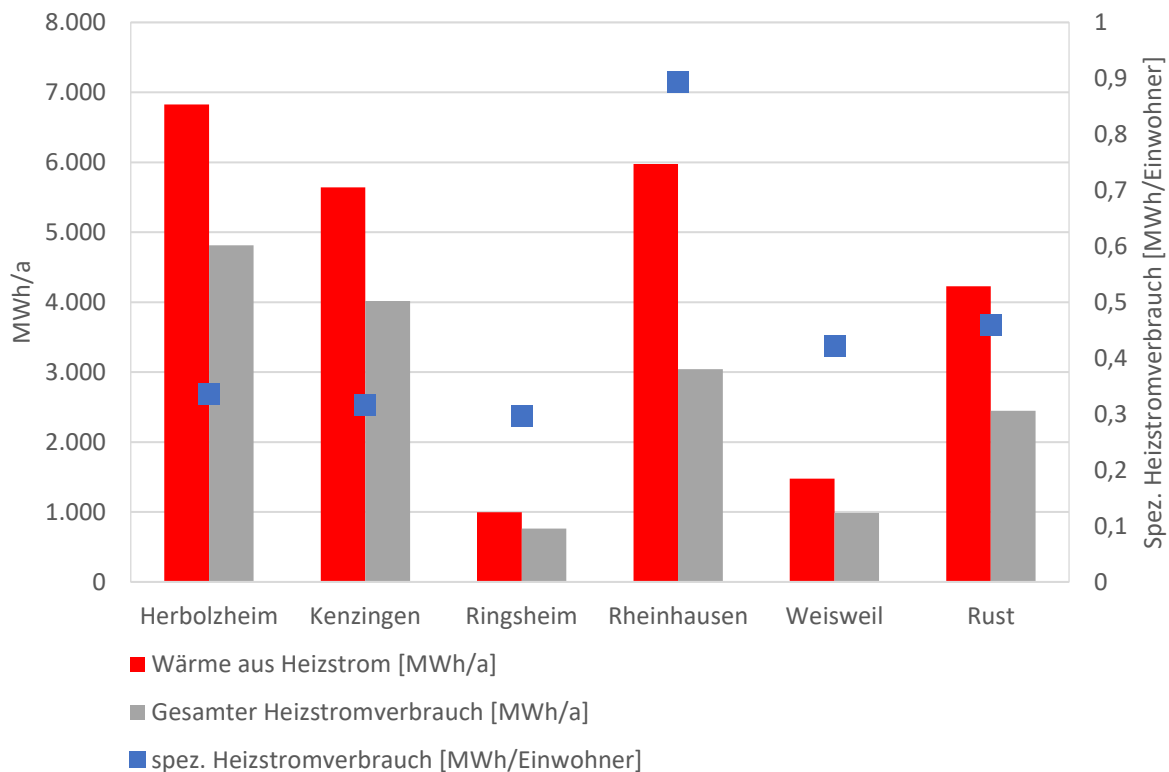


Abbildung 28: Übersicht gesamter und spezifischer Heizstromverbrauch

In Abbildung 28 ist dargestellt, wie hoch der Heizstrombedarf in den jeweiligen Städten / Gemeinden ist und welcher Wärmebedarf damit erzeugt wird. Der „gesamte Heizstromverbrauch“ zeigt den Endenergieverbrauch „Strom“ für die Wärmeerzeugung. Dabei wurde für Nachtspeicheröfen ein Wirkungsgrad von 0,95 und für Wärmepumpen eine Jahresarbeitszahl von 3 angenommen. „Wärme aus Heizstrom“ zeigt dann die erzeugte Nutzenergie Wärme, die aus der Endenergie erzeugt wird.

Der spezifische Heizstromverbrauch zeigt den Anteil des Heizungsstromverbrauchs des Sektors private Haushalte im Verhältnis zur Einwohnerzahl. Rheinhausen dominiert hier mit 0,9 MWh/Einwohner. Grund hierfür ist der hohe Anteil an Nachtspeicheröfen in Rheinhausen.

Abbildung 29 zeigt im exemplarischen Ausschnitt von Herbolzheim die Verortung des Heizungsstromverbrauchs je Baublockebene und den Anteil des Stromverbrauchs am Baublock. Es ist ersichtlich, dass der Anteil des Stromverbrauchs am Baublock jeweils unter 25 % liegt und damit nicht den dominierenden Energieträger im exemplarischen Ausschnitt darstellt.



Abbildung 29: Heizungsstrom mit Anteil im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim)

Beim Heizungsstrom ist jedoch wichtig, zwischen Strom für Wärmepumpen und Strom für Nachtspeicheröfen zu unterscheiden. Nachtspeicheröfen nutzen zwar Strom als Energieträger, haben jedoch im Vergleich zur Wärmepumpe einen schlechten Wirkungsgrad und nutzen keine Umweltquelle.

Die nachfolgende Tabelle zeigt eine Übersicht, welche Anzahl an Wärmepumpen und Nachtspeicheröfen im Konvoigebiet derzeit im Einsatz sind.

Tabelle 5: Übersicht Anzahl und Anteil Wärmepumpen und Anzahl Nachtspeicheröfen

| Gemeinde | Anzahl Nachtspeicheröfen | Anzahl Wärmepumpen | Anteil Wärmepumpen an strombetriebenen Erzeugern |
|-------------|--------------------------|--------------------|--|
| Herbolzheim | 317 | 102 | 24 % |
| Kenzingen | 373 | 175 | 32 % |
| Ringsheim | 69 | 26 | 27 % |
| Rheinhausen | 320 | 160 | 33 % |
| Weisweil | 73 | 46 | 39 % |
| Rust | 138 | 124 | 47 % |

Der Heizungsstrom wird aktuell in den meisten Städten und Gemeinden zu rund 30 % für Wärmepumpen verwendet. Die restlichen rund 70 % kommen noch in Nachtspeicheröfen zum Einsatz. Ziel wird es sein, diese Nachtspeicheröfen sukzessive durch effizientere Alternativen zu ersetzen.

Abbildung 30 zeigt den Stromverbrauch der Nachtspeicheröfen im Baublock. Je dunkler der Grauton, desto höher der Stromverbrauch und damit die Anzahl der Nachtspeicheröfen im Baublock.

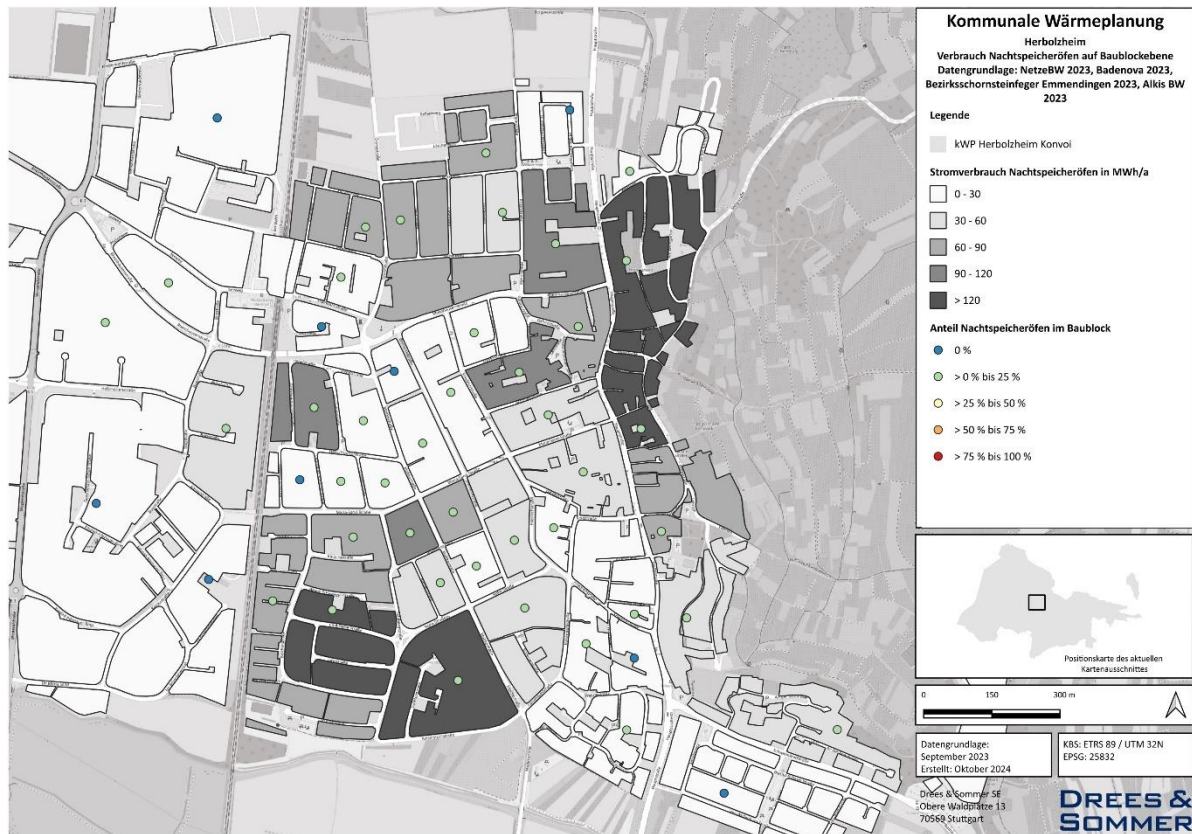


Abbildung 30: Stromverbrauch und Anteil Nachtspeicheröfen im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim)

In Abbildung 31 ist die Anzahl der Wärmepumpen in den einzelnen Baublöcken dargestellt. Es ist deutlich zu erkennen, dass in vielen Baublöcken noch keine Wärmepumpe vorhanden ist (s. blaue Punkte).



Abbildung 31: Stromverbrauch und Anteil Wärmepumpen im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim)

Sogenannte Luft-Wasser-Wärmepumpen entziehen der Umgebungsluft Wärme und geben sie auf einem höheren Temperaturniveau an das Heizsystem ab. Je niedriger der Temperaturhub zwischen Quelle und Vorlauftemperatur, desto effizienter arbeiten Luft-Wasser-Wärmepumpen. Im Vergleich zu Erdwärmepumpen, die das ganze Jahr über eine gleichbleibende Wärmequelle verfügen, sind Luft-Wasser-Wärmepumpen weniger effizient, aber bei den Anschaffungskosten günstiger. Zudem sind die baulichen Voraussetzungen geringer und dadurch die Installation nahezu in jedem Gebäude möglich. Diese Technologie kann nicht nur in energetisch effizienten Neubauten, sondern auch im Bestand eingesetzt werden. Ein ökologischer und ökonomischer Betrieb wird bei dieser Technologie durch möglichst niedrige Heizsystemtemperaturen bestimmt. Dabei müssen nicht unbedingt Flächenheizsysteme eingesetzt werden, sondern oftmals reichen die vorhandenen, oft überdimensionierten Heizkörper aus. Eine energetische Sanierung der Gebäudehülle unterstützt den effizienten Einsatz einer Wärmepumpe. Eine weitere Einschränkung bzw. Ausschlusskriterium ist der Lärmschutz. Für benachbarte Grundstücke müssen die Grenzwerte der Technischen Anleitung zum Schutz gegen Lärm (TA Lärm) für die jeweiligen Gebiete eingehalten werden.

NICHT-LEITUNGSGEBUNDENE ENERGIETRÄGER

Unter nicht-leitungsgebundenen Energieträger werden alle Energieträger für die Wärmeversorgung zusammengefasst, die nicht über ein Leitungsnetz an den Verbraucher geführt werden. Im Konvoigebiet betrifft das die Energieträger Heizöl, Flüssiggas, Deponiegas, Klärgas und Holz (Stückholz, Pellets, Hackschnitzel,...). Stein- und Braunkohle ist vereinzelt vorhanden, die Menge ist jedoch zu vernachlässigen.

HEIZÖL

Anhand der Schornsteinfegerdaten können die nicht-leitungsgebundenen (Heizöl, Holz (-pellets), Kohle, Flüssiggas etc.) Verbrauchsstellen verortet werden. In Abbildung 17 ist deutlich zu erkennen, dass die Gebäude, die nicht an einer leitungsgebundenen Versorgung zur Wärmeerzeugung hängen, durch Heizölkessel versorgt werden. Im gesamten Konvoigebiet beträgt der Anteil an Heizöl am gesamten Energieträgerverbrauch rund 33 % und ist damit der zweit häufigste Energieträger im Betrachtungsgebiet.

In *Abbildung 32* ist deutlich sichtbar, dass Heizöl in den meisten Baublöcken noch als Energieträger eingesetzt wird. Die unterschiedlichen Farben in den Baublöcken zeigen, wie hoch der Heizölverbrauch jeweils im Baublock ist. Die Punkte zeigen, wie hoch der Heizölanteil am Gesamtwärmeverbrauch im Baublock ist. Vor allem im Kerngebiet gibt es Gebäude, bei denen der Anteil an Heizöl im Baublock über 50 % beträgt. Hier ist Heizöl nach wie vor der vorwiegende Energieträger, auch wenn in den Straßenzügen bereits Erdgasleitungen vorhanden sind. Gebiete mit einem hohen Anteil an Ölheizungen spielen in der kommunalen Wärmeplanung eine besondere Rolle, da in diesen fossilen nicht leitungsgebundenen Arealen der Transformationsdruck klimaneutral zu werden, eventuell in der Zukunft auch an einen Energieträgerwechsel gekoppelt ist.

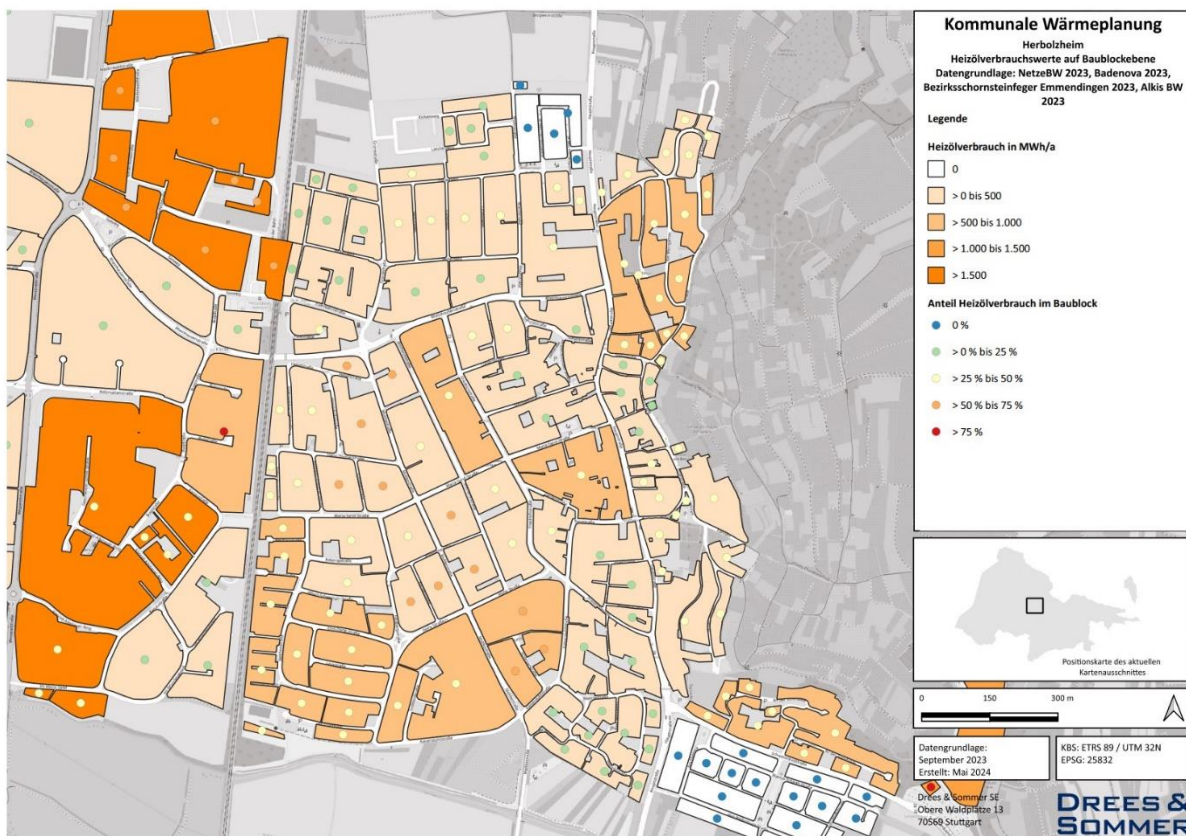


Abbildung 32: Heizölverbrauch und prozentualer Anteil im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim)

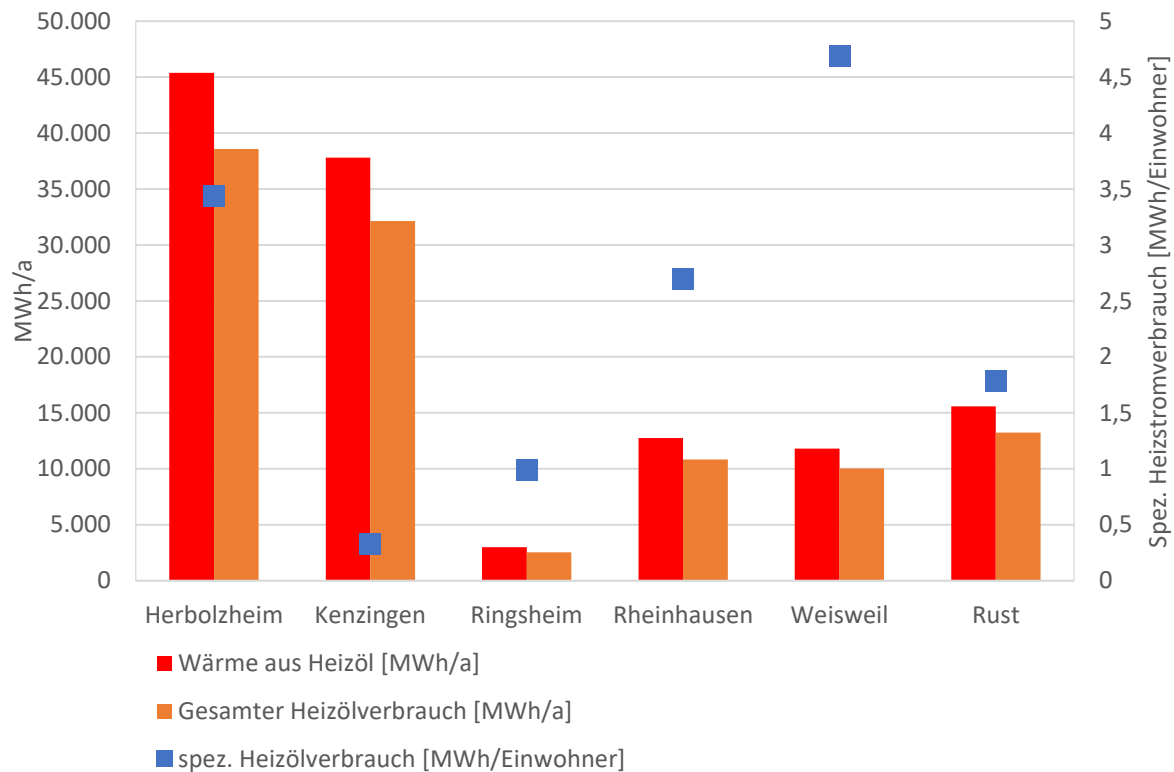


Abbildung 33: Übersicht gesamter und spezifischer Heizölverbrauch

Abbildung 33 zeigt den gesamten Heizölverbrauch der Gemeinden und den spezifischen Heizölverbrauch des Sektors private Haushalte im Verhältnis zur Einwohnerzahl. Es zeigt sich, dass Weisweil mit rund 4,8 MWh/Einwohner den höchsten spezifischen Verbrauch an Heizöl aufweist.

FLÜSSIGGAS

In einzelnen Baublöcken wird auch Flüssiggas als Energieträger eingesetzt. In *Abbildung 34* ist der Flüssiggasverbrauch auf Baublockebene für den gewählten Ausschnitt des Stadtgebiets dargestellt. Die Punkte geben an, wie hoch der Anteil von Flüssiggas als Energieträger am Wärmeverbrauch im Baublock ist. Im gesamten Betrachtungsgebiet macht der Anteil an Flüssiggas rund 1 % aus.



Abbildung 34: Flüssiggasverbrauch und prozentualer Anteil im Baublock (Ausschnitt Herbolzheim)

DEPONIE- UND KLÄRGAS

Deponie- und Klärgas als Energieträger fallen im Konvoigebiet lediglich in drei Ortschaften an – Herbolzheim, Hecklingen und Ringsheim an. In Ringsheim befindet sich die Deponie Kahlenberg, über die jährlich rund 5,6 GWh pro Jahr Wärme mit Hilfe einer KWK-Anlage erzeugt. Aktuell werden rund 250 Gebäude über dieses Wärmenetz mit Wärme versorgt. In 16 von 32 Baublöcken dominiert dieser Energieträger in Ringsheim (vgl. Abbildung 35). Hier macht die Wärmeversorgung über das Deponiegas einen Anteil von rund 43 % aus.

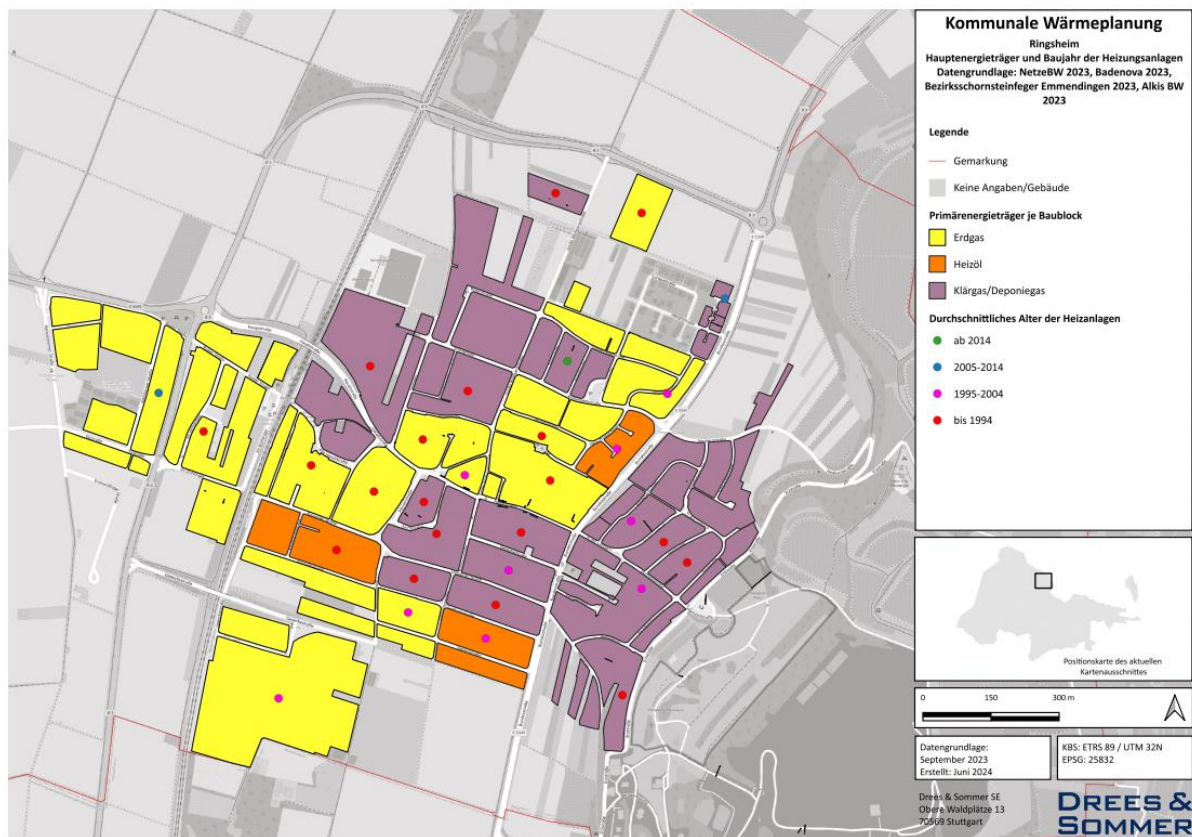


Abbildung 35: Hauptenergieträger mit Anteil je Baublock, Ringsheim

HOLZ

Vereinzelt werden die Gebäude über den Energieträger Holz (Hackschnitzel, Pellet, Stückholz,...) versorgt. Im gesamten Betrachtungsgebiet machen holzbefeuerte Anlagen einen Anteil von 6 % aus. Abbildung 36 und Abbildung 37 zeigen die jeweiligen Verbräuche an Stückholz und Pellets inkl. des jeweiligen Anteils am Baublock. Auf den Anteil je Einwohner runtergerechnet, wird in Weisweil mit 0,9 MWh/Einwohner*a am meisten Stückholz und Pellets verbraucht. Mit 0,3 MWh/Einwohner*a wird in Rust am wenigsten verbraucht.



Abbildung 36: Stückholzverbrauch inkl. Anteil am Baublock



Abbildung 37: Pelletsverbrauch inkl. Anteil am Baublock

3.6 TREIBHAUSGASBILANZ

Die Wärmeversorgung im Betrachtungsgebiet verursacht durch die derzeit eingesetzten Energieträger einen CO₂-Ausstoß von insgesamt 84.900 Tonnen CO₂ pro Jahr. Die zugrunde gelegten Emissionsfaktoren entsprechen dem Technikkatalog 1.1. der KEA Baden-Württemberg (Ministerium für Umwelt K. u. B., 2023) und dem Primärenergiefaktor des Wärmenetzes in Ringsheim und stellt sich wie folgt dar:

Tabelle 6: Emissionsfaktoren Energieträger

| Energieträger | Emissionsfaktor in tCO ₂ -Äquivalent / MWh, Stand 2021 |
|---------------------------------------|---|
| Heizöl | 0,311 |
| Erdgas | 0,233 |
| Braun- und Steinkohle | 0,473 |
| Holz | 0,022 |
| Pellets | 0,022 |
| Strom-Mix | 0,485 |
| Klär- und Deponiegas | 0,051 |
| Nahwärme aus Deponie ZKA ² | 0,00 |

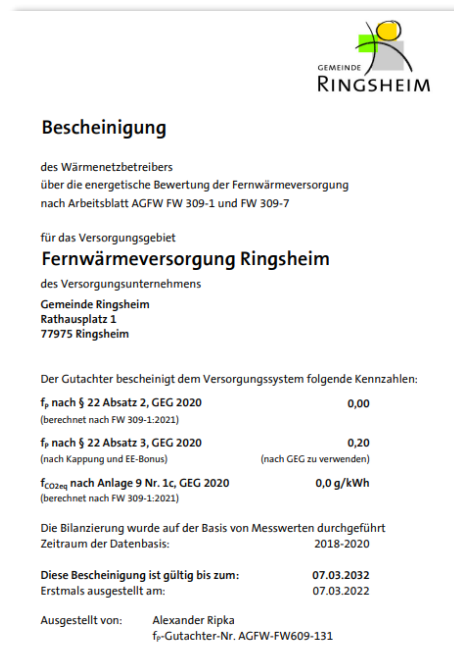


Abbildung 38: Bescheinigung Primärenergiefaktor Wärmenetz Ringsheim

Die folgende Abbildung zeigt die Treibhausgasbilanz in Tonnen CO₂-Äquivalent für die jeweiligen Städte / Gemeinden und Sektoren. Für die Vergleichbarkeit der Konvoiteilnehmer wurde ein spezifischer Wert aus der THG-Bilanz des Sektors „private Haushalte“ und der Anzahl an Einwohner ermittelt.

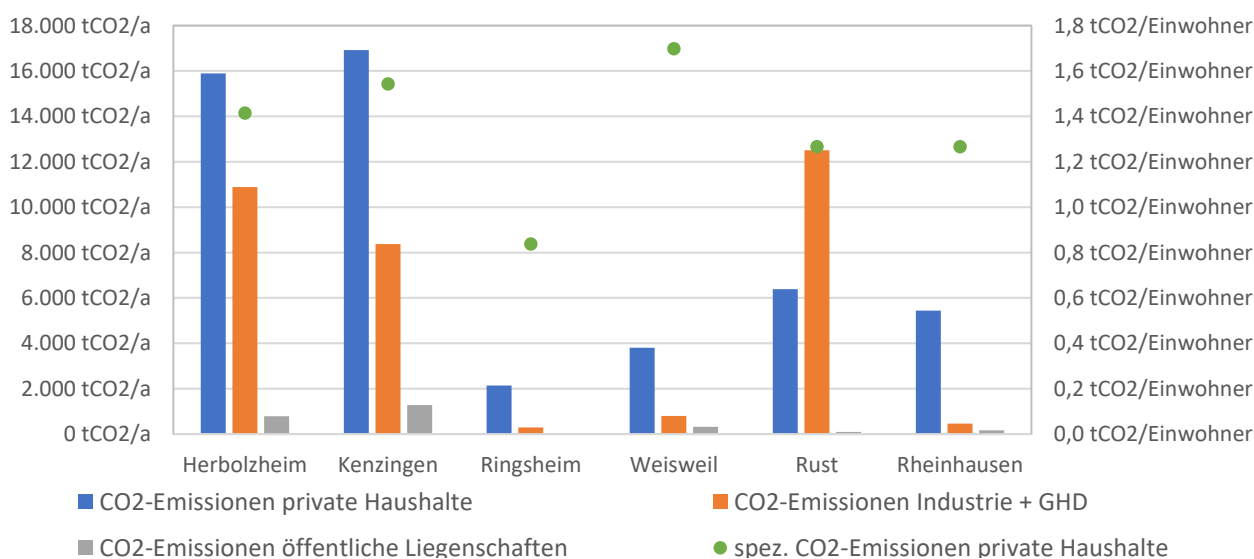


Abbildung 39: THG-Bilanz der Konvoiteilnehmer aufgeteilt nach Sektoren

² Bescheinigung des Wärmenetzbetreibers über die energetische Bewertung der Fernwärmeversorgung ([Gemeinde Ringsheim: Fernwärme](#)), Stand 2024

In allen Kommunen, bis auf Rust, dominieren die Emissionen vor allem im Sektor private Haushalte. In Herbolzheim und Kenzingen entfällt noch jeweils rund 1/3 der Emissionen auf die Wärmeerzeugung in der Industrie und Gewerbe, Handel und Dienstleistung. In Rust dominiert dieser Sektor mit rund 12.515 tCO₂ pro Jahr.

In Ringsheim wird über 40 % der Wärme über das kommunale Wärmenetz bereitgestellt. Der Emissionsfaktor des Wärmenetzes liegt entsprechend der Bescheinigung bei 0,0 gCO₂Äq./kWh und ist damit 100 % regenerativ. Dies führt zu einer geringen THG-Bilanz in Ringsheim. Im Sektor private Haushalte liegt hier die spezifische THG-Bilanz bei 0,8 tCO₂/Einwohner:in.

In den restlichen Städten und Gemeinden liegen die spezifischen THG-Verbräuche im Sektor private Haushalte bei 1,3 – 1,7 tCO₂/Einwohner:in.

In nachstehender Tabelle sind die spezifischen THG-Bilanzen für die Wärmeversorgung je öffentlicher Liegenschaft detaillierter abgebildet:

Tabelle 7: Spezifische THG-Bilanz je Konvoiteilnehmer

| Stadt/ Gemeinde | THG-Bilanz | Wärmebedarf in öffentl. Liegenschaften | Spezifischer Emissionsfaktor pro erzeugte MWh Wärme |
|-----------------|------------------------------|--|---|
| Herbolzheim | 781 tCO ₂ Äq./a | 3.210 MWh/a | 0,24 tCO ₂ /MWh |
| Kenzingen | 1.281 tCO ₂ Äq./a | 5.345 MWh/a | 0,24 tCO ₂ /MWh |
| Ringsheim | 7 tCO ₂ Äq./a | 675 MWh/a | 0,01 tCO ₂ /MWh |
| Rheinhausen | 166 tCO ₂ Äq./a | 635 MWh/a | 0,26 tCO ₂ /MWh |
| Weisweil | 320 tCO ₂ Äq./a | 1.205 MWh/a | 0,27 tCO ₂ /MWh |
| Rust | 102 tCO ₂ Äq./a | 370 MWh/a | 0,28 tCO ₂ /MWh |

Die Städte und Gemeinden liegen alle im Bereich zwischen 0,24 und 0,28 tCO₂/MWh. Eine Ausnahme bildet Ringsheim mit 0,01 tCO₂/MWh. Hier sind fast alle öffentlichen Liegenschaften an das Nahwärmenetz angeschlossen.

In Herbolzheim und Kenzingen liegen die spezifischen Emissionen ebenfalls geringer, da ein Teil der öffentlichen Liegenschaften durch Wärmenetze versorgt werden. Diese Wärmenetze werden hauptsächlich mit Holzhackschnitzeln gespeist.

4 POTENZIALANALYSE

Im folgenden Kapitel werden die theoretischen Potenziale analysiert und bewertet. Hierbei muss berücksichtigt werden, dass es sich um theoretische Potenziale handelt. Ob und in welchem Maße diese Potenziale genutzt werden können, hängt von weiteren Faktoren wie technischer Machbarkeit, ökonomischer Machbarkeit und Konkurrenz zu anderen Potenzialen ab. So stellt das theoretische Potential immer die größtmögliche Menge dar. Das nachher zu erwartende Potential wird durch ökonomische, technische und rechtliche Rahmenbedingungen geschmälert, wie in Abbildung 40 skizzenhaft dargestellt.

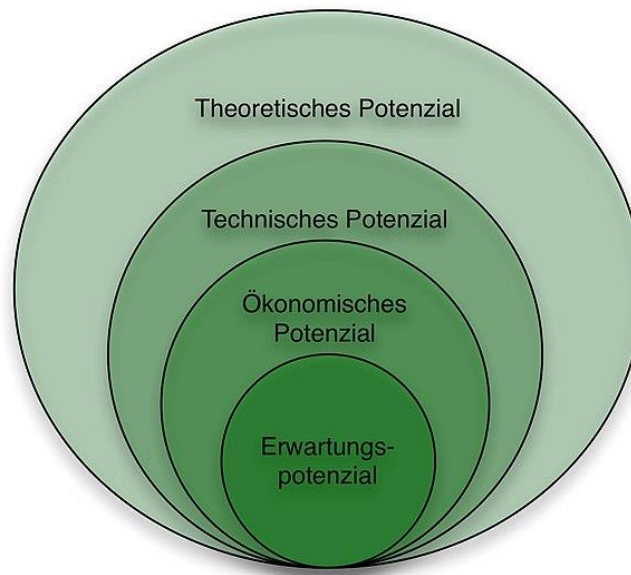


Abbildung 40: Übersicht Unterschiede Potentiale, (Quelle: Wikipedia)

Aufgeteilt werden die Potenziale in erneuerbare Energien zur Wärmeversorgung sowie in erneuerbare Stromquellen für die Wärmeversorgung.

4.1 POTENZIALE ERNEUERBARE ENERGIEN ZUR WÄRMEVERSORGUNG

4.1.1 BIOMASSE

Bei der energetischen Nutzung der Biomasse kann zwischen Energieholz und Biogas unterschieden werden. Energieholz in der Form von Stückholz, Holzpellets oder Holzhackschnitzel wird aus der Forstwirtschaft sowie aus der Holzverarbeitenden Industrie gewonnen und wird hauptsächlich für die Wärmeerzeugung genutzt, während Biogas aus verschiedenen Substraten, vor allem aus der Landwirtschaft, erzeugt werden kann und sowohl für die Erzeugung von Strom als auch von Wärme genutzt wird.

Im Rahmen des interkommunalen Wärmeplans wurde das Potenzial an Biomasse (Biogas und Energieholz) für die energetische Nutzung auf den jeweiligen Gemarkungsgrenzen durch eine empirische Erhebung (Befragung, statistische Daten) ermittelt. Es wird zunächst das technische Potenzial anhand des tatsächlichen Massenaufkommens der Biomasse beziffert, anschließend werden die aktuellen Verwertungspfade aufgeführt.

Eine effektive Nutzung von Biomasse wird durch eine Kaskadennutzung erreicht. An der Spitze dieser Pyramide steht die Nutzung von Biomasse als Nahrungsmittel. In einer zweiten Nutzungsstufe wird

eine stoffliche Nutzung der Biomasse, wie beispielsweise die Herstellung von Baustoffen oder Verpackungsmaterialien, überprüft. Erst im Anschluss ist eine energetische Nutzung sinnvoll. In dieser Studie wird daher der Schwerpunkt auf das Energiepotenzial von Reststoffen gelegt, die bisher keinem Verwertungspfad unterliegen oder durch einen kosteneffizienten und ökologischen Verwertungspfad ersetzt werden können.

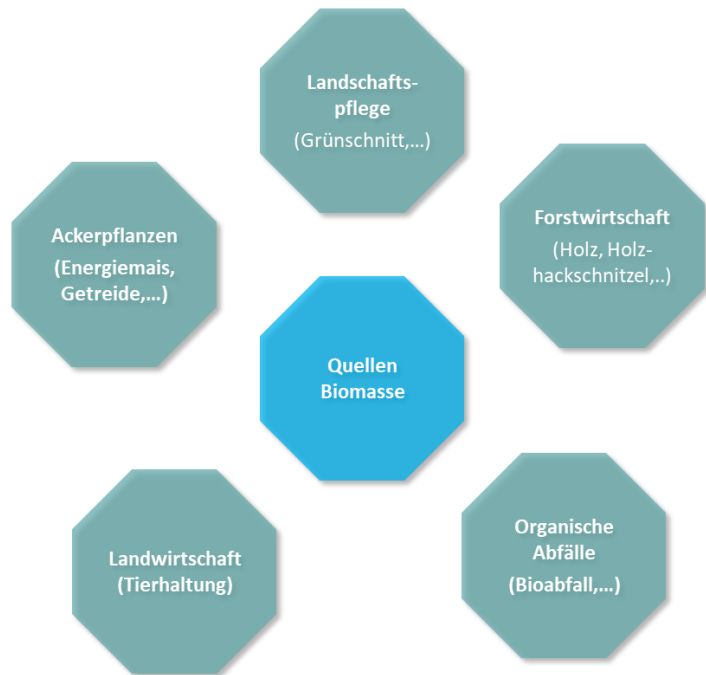


Abbildung 41: Mögliche Quellen lokaler Biomasse, (eigene Darstellung)

BIOGASSUBSTRAT- UND ENERGIEPOTENZIALE AUS ACKERPFLANZEN

Eine mögliche Quelle für Biomasse sind die Reststoffe, wie sie bei der Bewirtschaftung von Ackerflächen anfallen. Die meisten dieser organischen Reststoffe können als Substrat für eine Biogasanlage verwendet werden. Im Konvoi sind 3.113 ha (StLa, 2022) Ackerland-Fläche vorhanden, welche sich folgendermaßen auf die einzelnen Gemeinden verteilt:

- Herbolzheim: 677ha
- Kenzingen: 469 ha
- Weisweil: 823 ha
- Rheinhausen: 309 ha
- Ringsheim: 316 ha
- Rust: 519 ha

Auf diesen Flächen werden verschiedene Getreidearten angebaut, davon hauptsächlich Körnermais.

Reststoffe der Körnermaispflanzung stellen mit umgerechnet ca. 9.250 MWh/Jahr das größte theoretische Energiepotenzial der ackerbaulichen Reststoffe dar. Reststoffe der Körnermaisproduktion sind die Stängel und Blätter, die in der Regel entweder zum Humusaufbau auf dem Feld verbleiben oder in Form von Silage der Tierernährung dienen.

Das Energiepotenzial der Ackerpflanzen verteilt sich im Konvoi auf 42 Haupterwerbslandwirte und 104 Nebenerwerbslandwirte. Eine ökologische Bewertung der Nutzung dieser Biomasse ist abhängig davon, ob diese Reststoffe als organischer Dünger oder zur Tierernährung genutzt werden. Im ersten genannten Fall stellt die Nutzung dieser Reststoffe in einer Biogasanlage eine Wertschöpfung dar, da am Ende des Biogasprozesses erneut ein hochwertiger Dünger entsteht. Bei Letzterem ist eine Falluntersuchung notwendig, ob die als Tierfutter genutzte Biomasse kostengünstig und unter ökologischen Gesichtspunkten äquivalent substituiert werden kann.

Neben den Ackerflächen werden im Untersuchungsgebiet weitere 563 ha als Dauergrünlandflächen genutzt. Die auf diesen Flächen produzierte Grassilage gilt auch als Reststoff und kann in einer Biogasanlage verwertet werden. Grassilage von Dauergrünlandflächen weist im Betrachtungsgebiet ein Energiepotenzial von über 2.600 MWh/Jahr auf. Rund 405 ha werden als Rebland genutzt. Nach dem Keltern bleibt ein Pressrückstand zurück, der sogenannte Traubentrest. Er umfasst Kerne, Schalen und teilweise Rispen. Traubentrest wird meistens als Dünger in den Weinberg ausgebracht, eignet sich aber gut als Biogassubstrat. Am Ende des Biogasprozesses entsteht ein hochwertigerer Dünger sowie Strom und Wärme. Das Energiepotenzial würde hier 530 MWh pro Jahr betragen.

BIOGASSUBSTRAT- UND ENERGIEPOTENZIALE AUS ORGANISCHEN ABFÄLLEN

Eine energetische Nutzung von Rest- und Abfallstoffen ist aus ökologischer Sicht sehr attraktiv, da keine Konkurrenz zu Nahrungsmitteln besteht und es sich teilweise um Abfallstoffe handelt, die bisher entsorgt werden müssen.

Entsprechend des Statistischen Landesamtes Baden-Württemberg (StLa, 2022) fielen im Jahr 2020 im Landkreis Emmendingen rund 108 kg/Einwohner Bioabfall und im Landkreis Ortenau rund 103 kg/Einwohner Bioabfall an. In Summe fallen demnach jährlich 3.717 Tonnen Bioabfall im Konvoi an.

BIOMASSE AUS DER FORSTWIRTSCHAFT

Die Quantifizierung der kommunalen Energieholzpotenziale konnte einerseits durch konkrete Holzeinschlagsdaten, andererseits auf Basis von Erfahrungsberichten der zuständigen Forstverwaltung durchgeführt werden. Im Konvoi Herbolzheim beläuft sich die Waldfläche auf 4.644 ha. In Herbolzheim, Kenzingen, Rheinhausen und Weisweil ergeben sich, laut Aussagen des zuständigen Forstamtes, rund 20.000 Festmeter Einschlag pro Jahr. Stand heute werden rund 20 % des Einschlages in Öfen verbrannt.

Es werde jedoch ein Rückgang der Nachfrage wahrgenommen. Darüber hinaus gebe es aktuell kein Potential, die Schlaghöhe zu erhöhen. In Rust ergeben sich, laut Aussagen des Forstamtes Rust, rund 1.170 Festmeter Einschlag pro Jahr, wovon rund 600 Festmeter als Brennholz an Bürger:innen verkauft werden. Darüber hinaus ergibt sich laut Aussagen des Forstamtes kaum bis kein Potential. In Ringsheim ergeben sich rund 560 Festmeter aus dem Bergwald.

Für Holz aus der Landschaftspflege wurde in Herbolzheim ein Potential von rund 700 Festmetern ausgesprochen.

4.1.2 GEOTHERMIE

OBERFLÄCHENNAHE GEOTHERMIE (ERDSONDEN):

Erdwärme kann im Konvoi auf verschiedenen Ebenen einen Beitrag zur Wärmewende leisten. Der Vorteil von Erdwärme besteht darin, dass bereits ab einer Tiefe von 15 Metern die Erdtemperatur keinen jahreszeitlichen Schwankungen ausgesetzt ist und abhängig der Tiefe eine konstante Temperatur hat. In 15 Metern Tiefe liegt diese bei ca. 10°C. Pro weiteren 100 Meter Tiefe erwärmt sich die Temperatur um etwa 3 Kelvin. Im Bereich der oberflächennahen Geothermie (bis 400 Metern Tiefe) lassen sich viele private Wohngebäude mit Erdwärmesonden beheizen. Allerdings stehen insbesondere im Zielgebiet der Machbarkeitsuntersuchung das Alter und der hohe Wärme- bzw. Leistungsbedarf der Gebäude einer effizienten direkten Anwendung im Wege. In den eng bebauten Arealen sind dazu auch die Grundstücksflächen oft zu klein, um mehrere Erdwärmesonden abzuteufen. Genehmigungsverfahren für notwendige Eingriffe in den Untergrund werden durch die Behörden eher restriktiv gehandhabt. Für die erdwärmegebundene Versorgung eines Wärmenetzes oder großer Gebäudekomplexe müssen Freiflächen gefunden werden, die jeweils mehrere hundert Quadratmeter umfassen, da in Erdwärmefeldern der nötige Abstand zwischen den Sonden besonders groß sein kann. Zudem sollten diese Flächen natürlich nicht gleichzeitig für den Straßenverkehr, oder für regelmäßige Ansammlungen von Menschen genutzt werden. Anhand von gängigen Algorithmen, die für Softwareprogramme zur Berechnung von Erdwärmesonden verwendet werden, können die Entzugsleistungen für Erdwärmesondenfelder verschiedener Größe ermittelt werden. Die Ergebnisse dienen dennoch mehr einer groben Abschätzung des Wärmepotenzials, da die Auslegung von Erdwärmesondenfeldern stark von der Geometrie der Sondenbelegung in Verbindung mit der Tiefe der Sonden abhängig ist. Die bereits oben genannten Hindernisse für die Anwendung sind die gleichen. Nach dem Landesamt für Geologie, Bergbau und Rohstoffe (LGRB, 2024) sind derzeit eine mittlere zweistellige Zahl an Erdwärmesonden auf dem Gebiet des Konvois gemeldet. Die genauen Zahlen des LGRB dürfen aufgrund des Datenschutzes nicht weitergegeben werden.

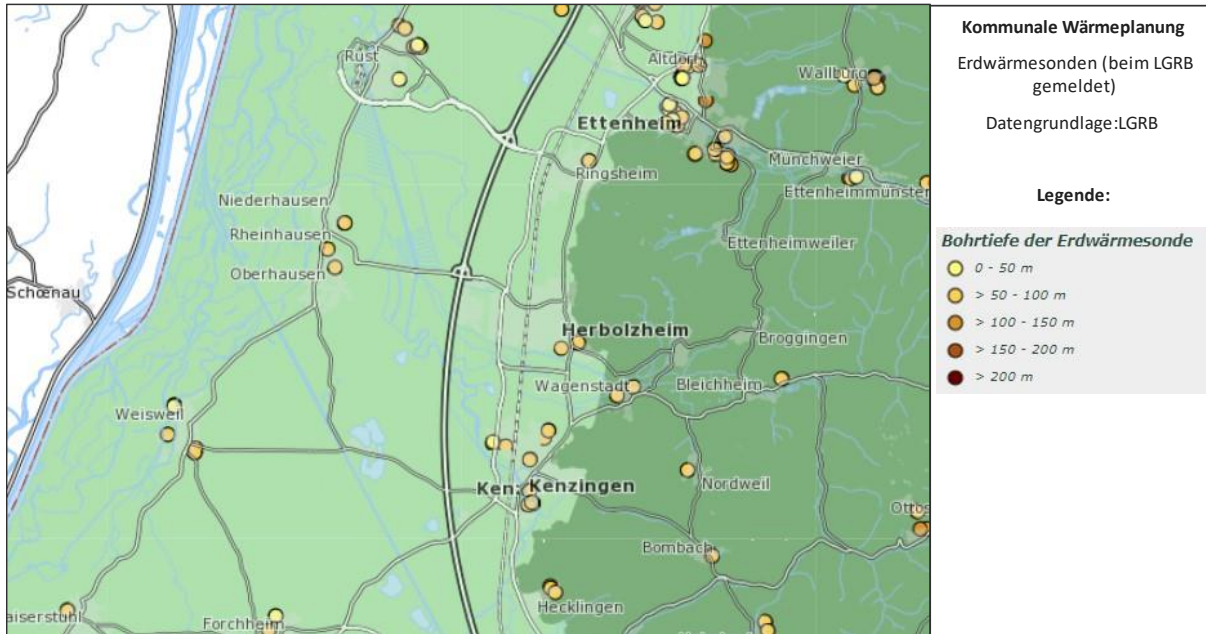


Abbildung 42: Gemeldete Erdwärmesonden im Konvoigebiet

Im Folgendem wird die benötigte Sondenfläche für eine vollständige Wärmeversorgung (bilanziell) der Gemeinde Herbolzheim abgeschätzt. Der Wärmebedarf von Herbolzheim beträgt etwa 97 GWh pro Jahr. Unter Annahmen von einer möglichen Bohrtiefe von 100 Metern und einer spezifischen Wärmeentzugsleistung von 65 W/m würde eine Fläche von etwa 49 Hektar benötigt werden, um die Gemeinde vollständig mit Wärme aus Geothermie zu versorgen. Die nachfolgende Abbildung 43 setzt den Flächenbedarf in Relation zur Herbolzheim. Diese Fläche zeigt eine theoretisch notwendige Fläche zur Deckung des Gesamtbedarfs – unabhängig von Besitztümern und technischer Machbarkeit. Um die technische und ökonomische Machbarkeit zu identifizieren, müssen die möglichen Flächen in weiteren geologischen Untersuchungen konkretisiert werden.



Abbildung 43: Benötigte Fläche für Erdsonden für eine vollständige Wärmeversorgung (bilanziell) von Herbolzheim (Bildquelle: Google Earth)

Hieraus resultiert, dass Geothermie nicht als Lösung der Wärmeversorgung, sondern als Bestandteil gedacht werden muss. Um potenzielle Standorte für Erdwärmesonden identifizieren zu können werden in den Abbildung 44 und Abbildung 45 wichtige Standortfaktoren dargestellt. Diese fußen auf Daten von ISONG und LGRB (LGRB, 2024). Die Spezifische Wärmeentzugsleistung (siehe Abbildung 44) liegt nach LGRB in weiten Teilen des Konvois über 65 W/m bei einer Tiefe von 100 Metern, was für eine sehr gute Eignung spricht. Für einen weiteren großen Bereich des Konvois liegen zu der Wärmeentzugsleistung keine Angaben vor. Hierbei handelt es sich um Flächen, die aufgrund von zu geringer Bohrtiefen, Einzugsgebieten genutzter Grundwasservorkommen oder räumlich eng wechselnde Untergrundverhältnisse für eine geothermische Nutzung vorerst ausgeschlossen werden.

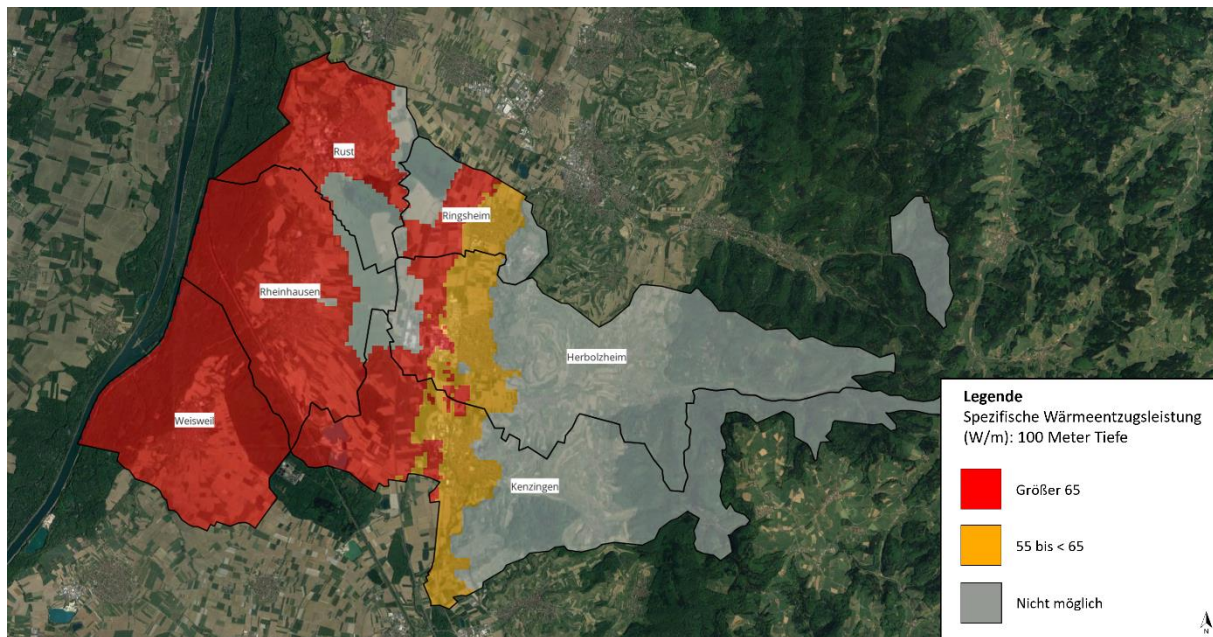


Abbildung 44: Spezifische Wärmeentzugsleistung in W/m: 100 Meter Tiefe (Quelle: (LGRB, 2024))

In der darauffolgenden Abbildung 45 werden wichtige Schutzgebiete aufgeführt. Diese schließen nicht zwingend Erdsonden aus, aber erschweren die Genehmigung erheblich.

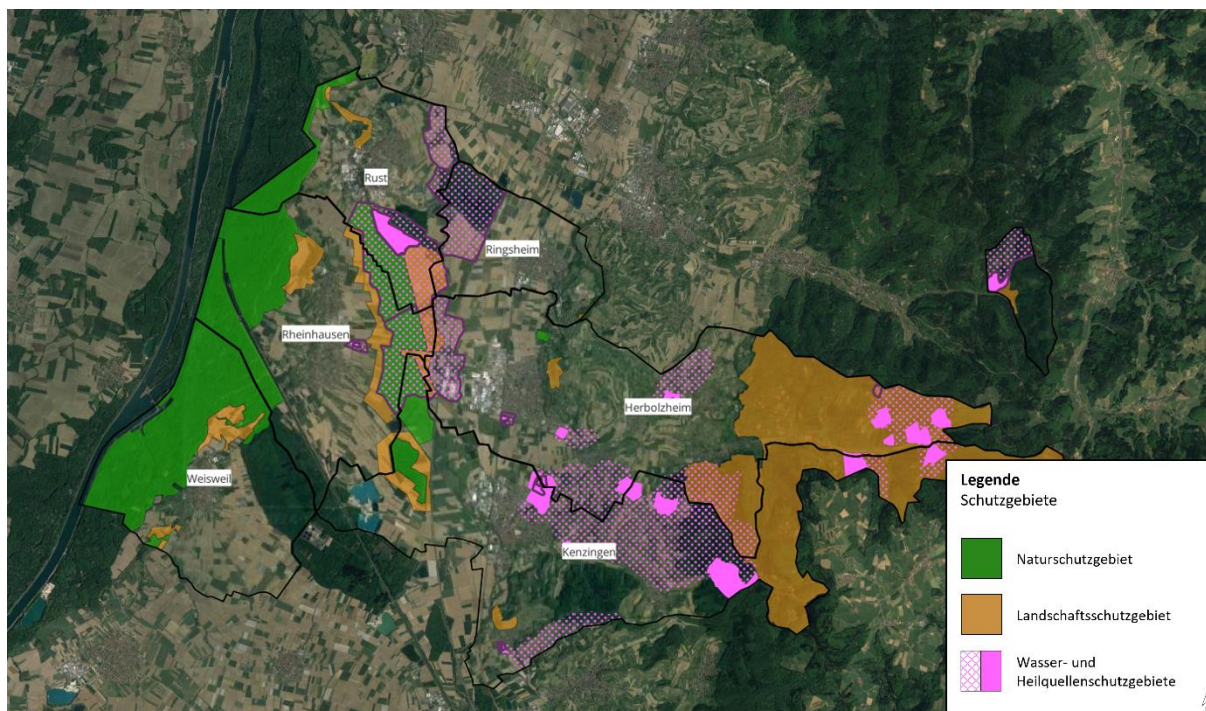


Abbildung 45: Schutzgebiete (LGRB, 2024)

Die nachfolgende Tabelle 8 gibt den theoretischen Flächenbedarf für eine vollständige Wärmeversorgung der Gemeinden durch Erdsonden bei einer Bohrtiefe von 100 Metern an. Der Wärmebedarf stellt den aktuellen Wärmebedarf im Bestand der jeweiligen Städte / Gemeinden dar. Über die spezifische Wärmeentzugsleistung aus Abbildung 44 und der Annahme einer Bohrtiefe von ca. 100 Metern ergibt sich so eine notwendige Anzahl an Erdsonden und dem entsprechenden Flächenbedarf des Erdsondenfeldes.

Tabelle 8: Flächenbedarf Erdsondenfelder für eine vollständige Deckung des Wärmebedarfs (bilanziell)

| Gemeinde | Entzugsleistung in W/m | Zulässige Bohrtiefe in Metern* | Wärmebedarf in MWh/a | Anzahl Erdsonden** | Fläche in ha*** |
|-------------|------------------------|--------------------------------|----------------------|--------------------|-----------------|
| Herbolzheim | 55 bis ≥ 65 | 100 m | 96.932 | 7.180 Stk. | ~ 71 ha |
| Kenzingen | 55 bis ≥ 65 | | 70.439 | 5.220 Stk. | ~ 52 ha |
| Ringsheim | 55 bis ≥ 65 | | 13.564 | 1.005 Stk. | ~ 10 ha |
| Weisweil | ≥ 65 | | 14.378 | 913 Stk. | ~ 9 ha |
| Rust | ≥ 65 | | 64.828 | 4.116 Stk. | ~ 41 ha |
| Rheinhausen | ≥ 65 | | 23.186 | 1.472 Stk., | ~ 14 ha |

* Die Bohrtiefe hängt vom genauen Standpunkt ab und muss durch geologische Gutachten verifiziert werden

** Bei einer Wärmepumpen JAZ von 4

*** Bei ca. 100 m² je Sonde

OBERFLÄCHENNAHE GEOTHERMIE (ERDKOLLEKTOREN):

Im Gegensatz zu Erdwärmesonden oder geothermischen Brunnenanlagen benötigen Erdwärmekollektoren, auch bekannt als Körbe und ähnliche Strukturen, in der Regel keine Genehmigung, sofern sie außerhalb von Wasserschutzgebieten installiert werden. Innerhalb solcher Gebiete ist lediglich eine Anzeige erforderlich. Dies eröffnet ein beträchtliches theoretisches Potenzial in Regionen mit Wasserschutzauflagen. Ideale Standorte erfordern ausgedehnte Flächen mit minimalem Gefälle und passenden Bodeneigenschaften für effiziente Wärmeentnahme. Um den Flächenverbrauch zu minimieren,

sollen Erdkollektoren ausschließlich angedacht werden, wenn diese Fläche nicht durch andere Potentiale gedeckt werden können – wie in Wasserschutzgebieten oder privaten, schwer zugänglichen Gärten.

Abbildung 46 zeigt die spezifische Wärmeleitfähigkeit des Bodens in 1-2 Metern Tiefe und die Heilquellen- und Wasserschutzgebiete, in denen der Bau von Erdsonden nicht erlaubt (LGRB, 2024).

Die Wasser- und Heilquellenschutzgebiete zwischen Rheinhausen, Rust, Ringsheim und Herbolzheim bieten sich aufgrund der Entfernung und der Wärmeleitfähigkeit nicht optimal an. Nord-östlich von Herbolzheim und süd-östlich von Kenzingen befinden sich einige Wasser- und Heilschutzquellengebiete, in denen die Wärmeleitfähigkeit des Bodens als geeignet bzw. gut geeignet bewertet werden (s. Wagenstadt, Nordweil, Bleichheim, Broggingen).

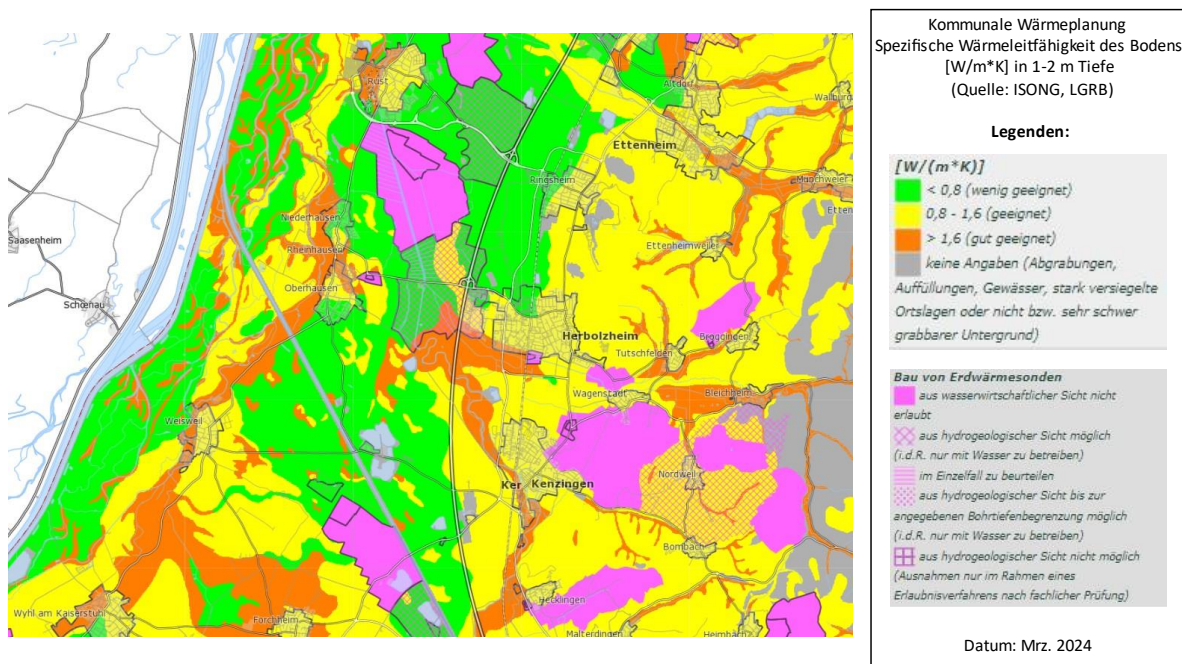


Abbildung 46: Spezifische Wärmeleitfähigkeit des Bodens in 1-2 Metern Tiefe, (Quelle: (LGRB, 2024))

Für Ein- oder Mehrfamilienhäuser die weder an ein Nahwärmenetz angeschlossen werden, noch geeignete Grundstücksbedingungen für Geothermiebohrungen haben, kann mit Erdkörben Erdwärme nutzbar gemacht werden. Erdwärmekörbe werden je nach Modell etwa 3 bis 4 Meter tief in den Boden eingelassen. Dadurch wird diese Technik gegenüber Erdsonden leichter genehmigt. Erdwärmekörbe zeichnen sich zusätzlich durch eine lange Lebensdauer (bei ordnungsgemäßer Ausführung bis 50 Jahre) und durch einen einfachen Einbau aus. Mit dem Einbau bleiben die Gartenfunktionen erhalten. Die Anzahl der benötigten Körbe orientiert sich an dem Wärmebedarf des Hauses. Für ein Einfamilienhaus mit 160 m² und einem Wärmebedarf von 10.800 kWh pro Jahr werden drei Erdwärmekörbe und eine Gartenfläche von etwa 120 m² benötigt.

TIEFENGEOTHERMIE:

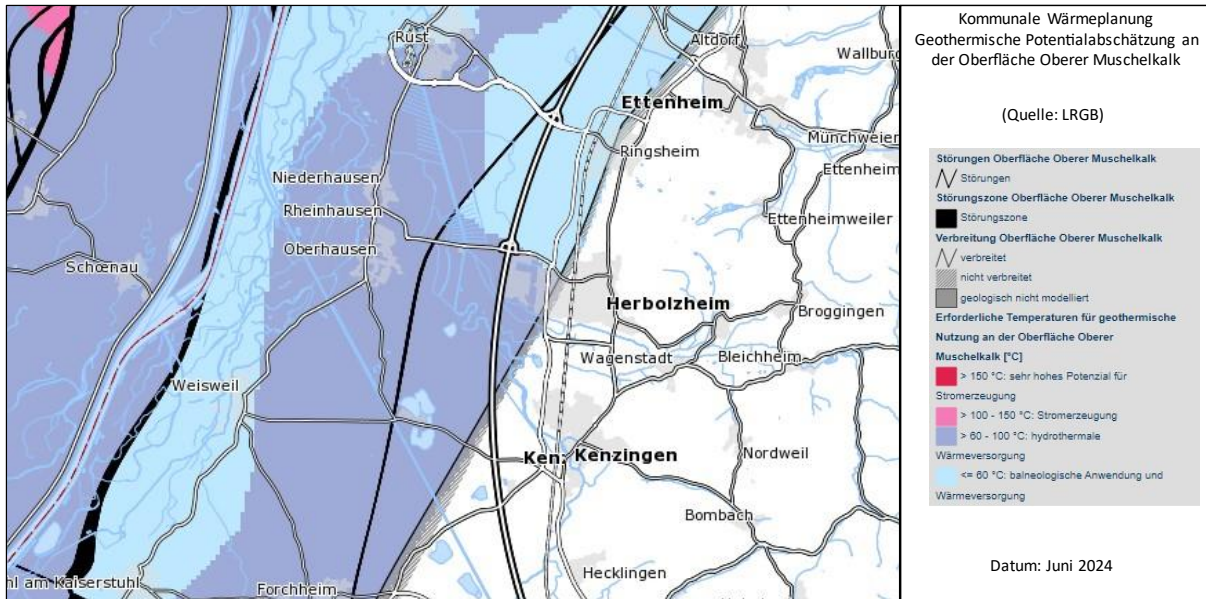


Abbildung 47: Geothermische Potentialabschätzung an der Oberfläche Oberer Muschelkalk

Für die Nutzung der Tiefengeothermie, bei der in deutlich über 400 m Tiefe Gesteinsschichten gebohrt wird, kann auf die Potenzialangaben aus der GeORG-Studie von 2012 zugegriffen werden (GeoRG, 2013). Die Gemeinden Herbolzheim, Kenzingen und Ringsheim liegen im äußeren Modellgebiet. Die Gemeinden Weisweil, Rheinhausen und Rust liegen im inneren Modellgebiet der Untersuchung im Oberrheingraben.

Abbildung 47 zeigt die geothermische Potentialabschätzung im Konvoigebiet. Teile Herbolzheims, Teile Ringsheims und Kenzingen liegen außerhalb des Betrachtungsgebietes der Studie. In Weisweil kann von Temperaturen unter 60 °C, und damit einem geringeren Potential ausgegangen werden. Rheinhausen und Rust können im Bereich zwischen 60 – 100 °C liegen.

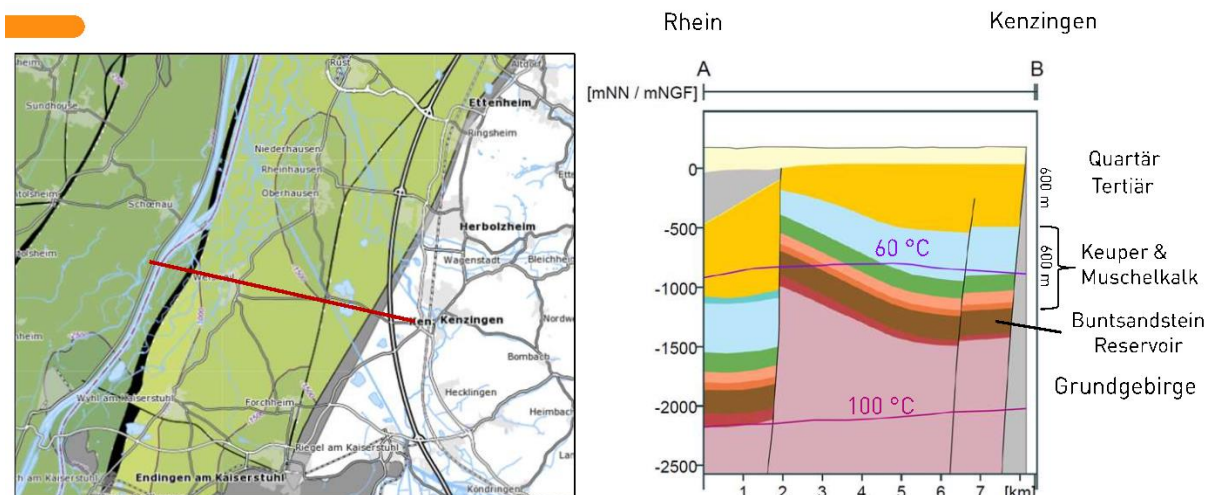


Abbildung 48: Schichtprofil Oberrheingraben, Quelle: EnBW, (GeoRG, 2013)

Ein Schnitt durch den Schichtaufbau zwischen Kenzingen und Rhein ergibt, dass sich in rund 1000 Metern Tiefe der Buntsandstein befindet, welcher nicht durchdrungen werden darf. Entsprechend der Simulation kann aus dem Keuper & Muschelkalk in rund 800 Metern Tiefe Wärme von 60 °C entnommen werden. Entsprechend der Aussagen der EnBW ist hier mit geringen Entzugsmengen (30 l/s) zu rechnen.

GRUNDWASSER:

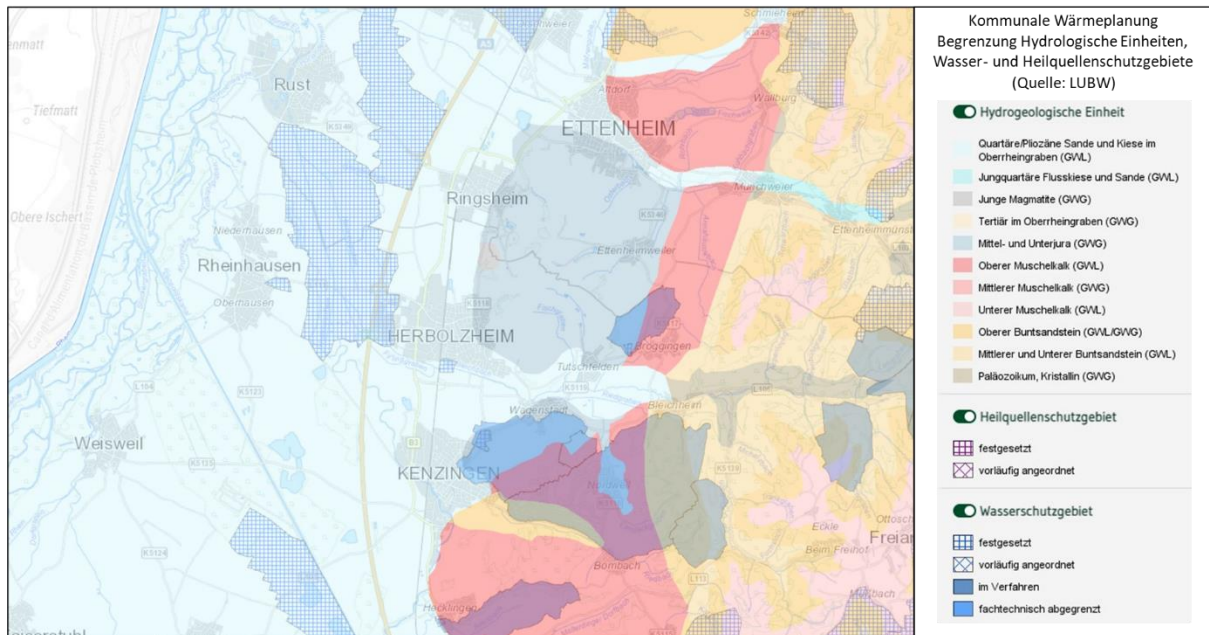


Abbildung 49: Hydrologische Einheiten, Wasser- und Heilquellenschutzgebiete Grundwasser

Im Gebiet befinden sich, laut Kartendienst des LUBW (LUBW, 2015), zwischen Herbolzheim, Rheinhausen, Rust und Ringsheim festgesetzte Wasserschutzgebiete. Östlich von Kenzingen, inklusive Nordweil, befindet sich ein fachtechnisch abgegrenztes Wasserschutzgebiet.

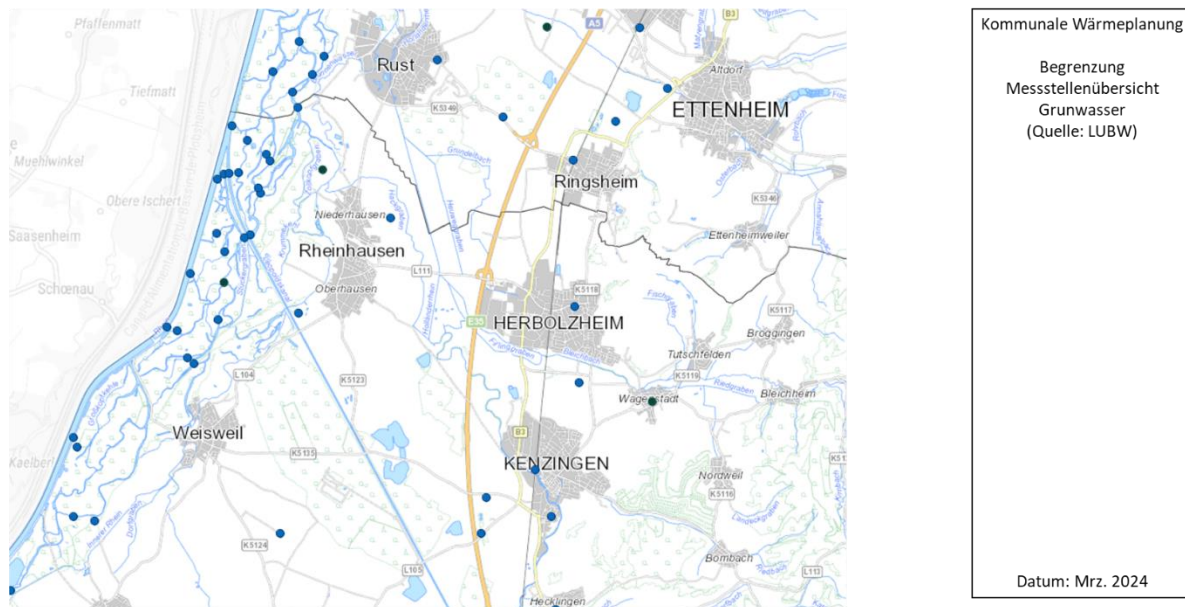


Abbildung 50: Messstellenübersicht Grundwasser

Derzeit befinden sich rund 2.013 Grundwassermessstellen im Betrachtungsgebiet. Vor allem entlang des Rheins befinden sich viele Messstellen, aber auch in den Städten / Gemeinden selbst befinden sich Messstellen, über die Aussagen zum Grundwasserpegel getroffen werden können.

Die Grundwasserpegel ist entsprechend der Messdaten relativ nah unter der Oberfläche. Das Grundwasser ist hier in der Regel zwischen 2 und 10 Meter unter NN. Entsprechend Abbildung 49 befindet sich das Konvoigebiet überwiegend im Bereich von quartären/pliozänen Sanden und Kiesen im Oberrheingraben (Hy 3). Die Ergiebigkeit der Grundwasserleiter nimmt ab, je östlicher die Ortschaft liegt.

Tabelle 9 zeigt die hydrologischen Einheiten je Stadt / Gemeinde und die entsprechende Ergiebigkeit (LGRB, 2024).

Tabelle 9: Übersicht hydrologische Einheiten Konvoigebiet

| Hydrologische Einheit | Nr. | Beschreibung | Orte |
|--|-------|--|--|
| Quartäre/Pliozäne Sande und Kiese im Oberrheingraben | Hy 3 | Sehr ergiebiger Porengrundwasserleiter. K _F -Klasse 2,2 = $3 \cdot 10^{-3} - 1 \cdot 10^{-3}$ m/s | <ul style="list-style-type: none"> Herbolzheim Tutschfelden (ca. 50%) Kenzingen Ringsheim (ca. 50%) Rheinhausen Weisweil Rust |
| Mittel- und Unterjura | Hy 13 | geringe bis mittlere, im Bereich von Störungszonen gute Grundwasserführung auf geklüfteten Sandsteinbänken; mäßige Grundwasserführung auf klüftigen Kalkstein-, Kalkmergelstein- und Kalksandsteinbänken im Unterjura. K _F -Klasse 6,1 = $10^{-7} - 10^{-8}$ m/s | <ul style="list-style-type: none"> Tutschfelden (ca. 50%) Wagenstadt Nordweil Ringsheim (ca. 50%) |
| Oberer Muschelkalk | Hy 16 | Kluft- und Karstgrundwasserleiter zusammen mit den Oberen Dolomiten des Mittleren Muschelkalks, bereichsweise schichtig gegliedert, regional verkarstet; Gebietsweise Stockwerksgliederung durch die Haßmersheim-Schichten; schwebende Grundwasservorkommen über stauenden Mergellagen; geringes Speicher- und Retentionsvermögen; Abstandsgeschwindigkeiten 20 bis 400 m/h; Quellschüttungen bis 50 l/s, vereinzelt >100 l/s bei HQ bis >1 000 l/s, K _F -Klasse 4,1 = $10^{-4} - 3 \cdot 10^{-5}$ m/s | <ul style="list-style-type: none"> Broggingen Bombach Hecklingen |
| Mittlerer und unterer Buntsandstein | Hy 20 | Kluftgrundwasserleiter; gute Grundwasserführung im Mittleren Buntsandstein, insbesondere in den konglomeratischen Lagen, in der Bausandstein-Formation unmittelbar über der Eck-Formation sowie im Bereich von Auflockerungszonen (Störungen, Tälern); Brunnenergiebigkeiten meist zwischen 10 bis 30 l/s, maximal 50 l/s; Quellschüttungen bis 20 l/s, vereinzelt >100 l/s K _F -Klasse 4,2 = $3 \cdot 10^{-5} - 1 \cdot 10^{-5}$ m/s | <ul style="list-style-type: none"> Bleichheim |

Legende

| Hydrogeologie | Hydrogeologische Kurzbeschreibung: |
|---|--|
|  | Porengrundwasserleiter (k _f -Klassen 2.2 bis 4.2) |
|  | Kluft- und Karstgrundwasserleiter (k _f -Klassen 2.2 bis 4.2) |
|  | Grundwasserleiter und Grundwassergeringleiter in Wechsellagerung bzw. nicht eindeutig zuzuordnen (k _f -Klassen 4.2 bis 5.1) |
|  | Grundwassergeringleiter (k _f -Klassen 5.1 bis 6.1) |

4.1.3 ABWÄRME AUS FLIESS- UND STEHGEWÄSSER

Ähnlich wie die Potentialerhebung von Grundwasser mit geothermischen Brunnenanlagen erfordert auch die Erfassung der Potentiale von Wärme aus Flüssen und Seen immer eine Einzelfallprüfung. Bei Flüssen sind Durchflussmengen und Geschwindigkeit und Temperaturen maßgeblich. Sind die Fließgeschwindigkeit, -menge oder Temperatur im Fließgewässer zu gering, droht der Fluss einzufrieren oder das Ökosystem im Fluss wird gestört. Außerdem muss geprüft werden, dass die Entnahme und Rückführung des Gewässers das Ökologische Gleichgewicht des Gewässers nicht stört und die Temperatur des rückgeführten Wassers keinen negativen Einfluss auf die Flora und Fauna hat.

Genau wie bei Flüssen muss ein stehendes Gewässer eine ausreichende Größe und Tiefe haben, um die benötigte Wärmemenge entnehmen zu können, ohne signifikante Auswirkungen auf die Wassertemperatur zu verursachen.

Im Konvoigebiet befinden sich folgende größere Fließgewässer :

- Elz, verläuft durch Kenzingen, Rust und Rheinhausen, ca. 1-3 m Tiefe, a. 10-20 m³/s Durchflussmenge, ca. 0,5-1,5 m/s Fließgeschwindigkeit
- Innerer Rhei durch Weisweil und Rheinhausen, keine näheren Informationen bekannt
- Mühlbach durch Weisweil, keine näheren Informationen bekannt
- Bleichbach durch Herbolzheim, keine näheren Informationen bekannt

Darüber hinaus gibt es im Konvoigebiet folgende stehenden Gewässer in unmittelbaren räumlichen Zusammenhang mit den Städten / Gemeinden:

- Baggersee Allmendsee in ca. 300 Meter Entfernung zu Rust, Fläche ca. 2,4 ha und Tiefe ca. 5,2 m

In einer weiterführenden Untersuchung müssten diese Fließ- und Stehgewässer hydrologisch untersucht werden.

4.1.4 ABWASSERWÄRME

In Deutschland stehen etwa 600.000 km Kanalnetz (Statista, 2024) mit temperiertem Abwasser zur Verfügung, welches ein großes Potenzial für die Wärmewende darstellt. Diesem, in jeder Kommune vorhandenen, Kanalnetz können im Abwasserkanal oder im Auslauf einer Kläranlage theoretisch Wärmemengen entnommen werden. Im Winter liegt die Temperatur in konventionellen Abwasserkanälen mit 10 bis 12 °C deutlich höher als bei anderen Wärmequellen. Im Sommer liegt die Temperatur in den Kanälen bei ca. 15 bis 20 °C und ist damit meist kühler als die Außenluft. Somit bietet sich die Abwas-

serwärmenutzung nicht nur zum Heizen im Winter, sondern auch zum Kühlen im Sommer an. Die Verfügbarkeit von Abwasser als Wärmequelle bzw. -senke liegt sowohl zeitlich als auch räumlich günstig. Denn größere Mengen an Abwasser fallen in Ballungsräumen und Industriebetrieben an, wo man gleichzeitig einen hohen Energiebedarf hat. Das Angebot (Abwasserwärme) deckt sich dort zeitlich mit dem Bedarf (Wärmeenergiebedarf).

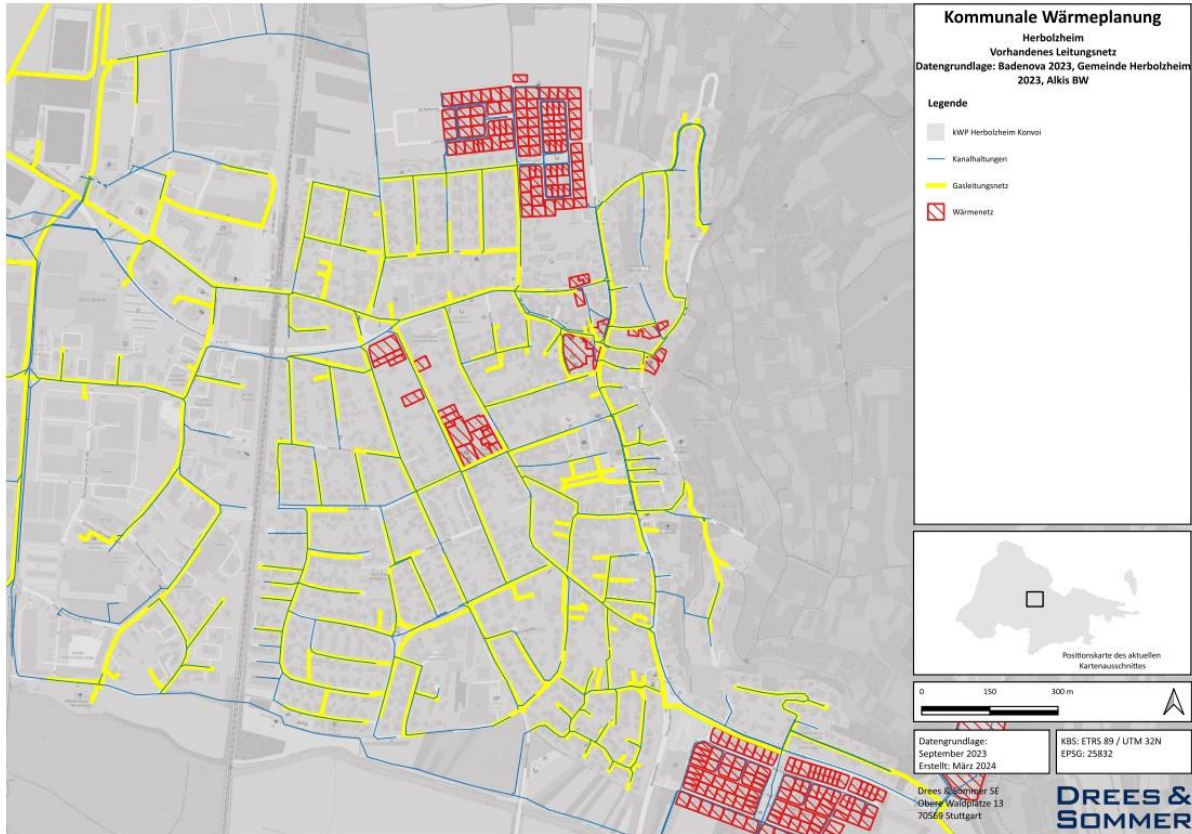


Abbildung 51: Leitungsnetze Herbolzheim

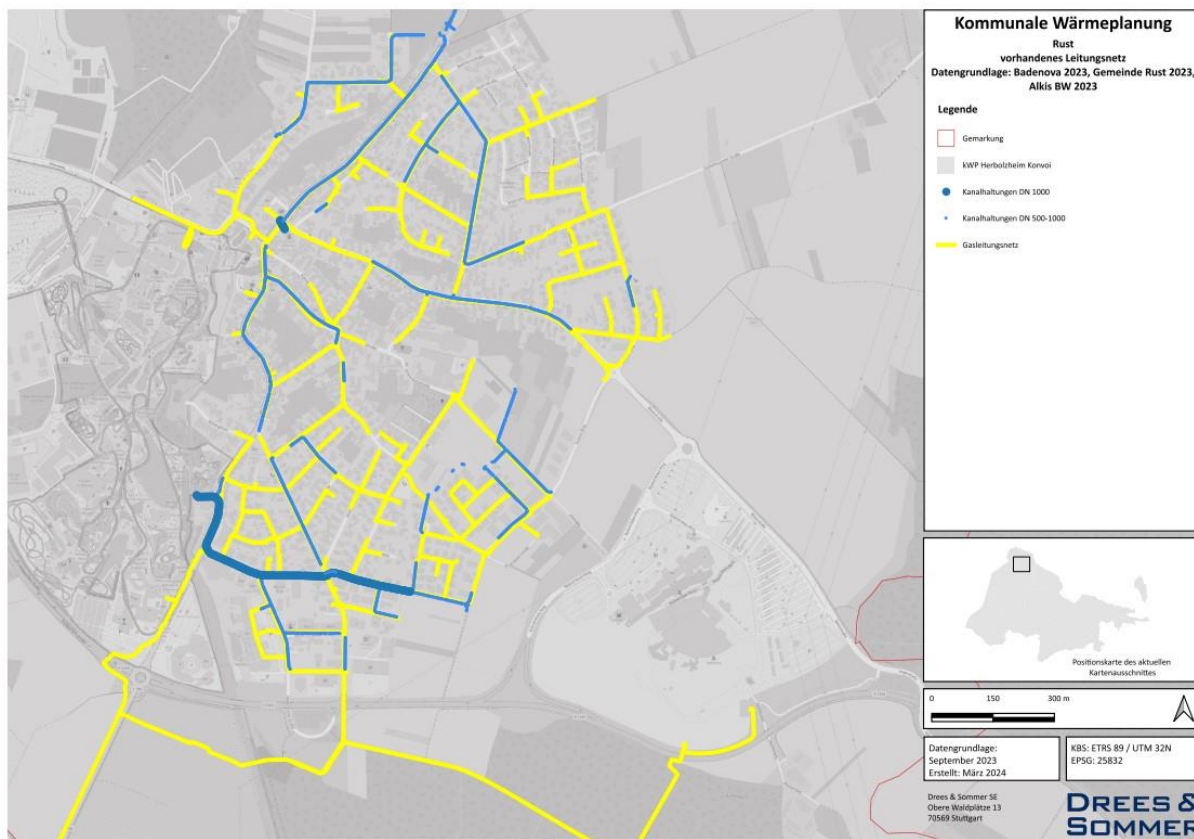


Abbildung 52: Leitungsnetze Rust

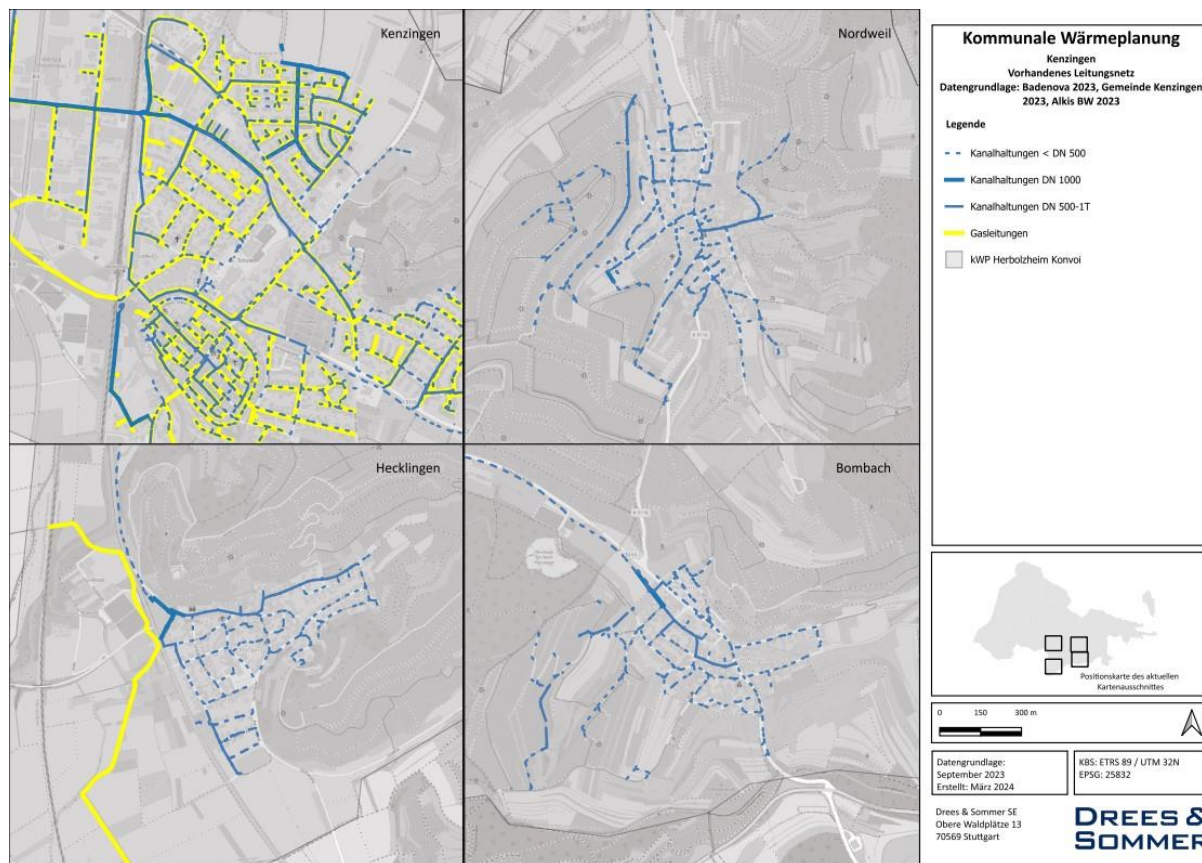


Abbildung 53: Leitungsnetze Kenzingen

Besondere Potentiale könnten hier in folgenden Gebieten vorhanden sein:

- Rulantica und Europapark (Abbildung 52)
- Industriegebiet Herbolzheim (Abbildung 51)
- Industriegebiet Kenzingen (Abbildung 53)
- Abläufe der Kläranlagen

Gesicherte Aussagen zu Abwärmepotentialen aus dem Kanalnetz hängen maßgeblich von der Durchflussmenge und dem Temperaturniveau – vor allem im Winter – ab. Um das Potential gesichert zu bestimmen, müssen hier Messungen im jahreszeitlichen Verlauf durchgeführt werden.

Um Wärme oder Kälte aus dem Abwasserkanal gewinnen zu können gibt es verschiedene Systeme. Die gängigsten sind Kanalwärmetauscher, die direkt im Kanal installiert werden und Bypasswärmetauscher.

Ein Kanalwärmeübertrager kann nachträglich in Kanälen ab einer Nennweite von DN 400 installiert werden. Bei Neubau eines Abwasserkanals können Kanalelemente mit einem integrierten Wärmetauscher eingesetzt werden. Die Wärmetauscher Flächen bestehen aus einem Material mit hoher Wärmeleitfähigkeit und sind meist doppelagig, um das Durchströmen eines Zwischenmediums zu ermöglichen. Bei diesem Prozess kann eine Leistung zwischen 2 und 4 kW pro m² dem Abwasser entnommen werden (DBU, 2005). Die Länge eines Kanalwärmeübertragers kann ohne weiteres 200-300 m betragen (Brune, 2009).

Ein Bypasswärmeübertrager entnimmt nur einen Teil des Abwasserstroms. Die Wärme wird hierbei über Doppelrohr- oder Plattenwärmetauscher übertragen.

Der Vorteil gegenüber einem Kanalwärmetauscher ist der nicht notwendige Eingriff in die bestehende Kanalleitung und die Unabhängigkeit von Kanalgröße und Geometrie. Jedoch sind Bypasswärmeübertrager aufgrund der hohen Anfangsinvestitionen nur für größere Systeme geeignet (Mitsdoerffer, 2008)

Nutzbar wird die Wärme mittels einer Wärmepumpe, die die Abwasserwärme auf ein höheres Temperaturniveau bringt. Die Abwasserwärme kann aber mittlerweile auch für die Einspeisung in kommunale Wärmenetze genutzt werden. Wichtige Faktoren bei der Abwasserwärmenutzung sind die Größe des Abwasserkanals, die Durchflussrate des Abwassers im Kanal (mindestens 15 l/s), die Temperatur, die Mindestabnahme, die Verfügbarkeit des Abwassers (Jahreszeitliche Schwankungen oder konstante Verfügbarkeit) und die Distanz zwischen Abwasserwärmequelle und Verbraucher (IFEU, 2018)

- Im Untersuchungsgebiet sind folgende Kläranlagen vorhanden:
- Kläranlage Herbolzheim, Breisgauallee 1, 79336 Herbolzheim
- Kläranlage Kenzingen, Im Brünnele
- Kläranlage Forchheim, 79362 Forchheim
- Klärwerk Rheinhausen, Bachstraße 17, 79365 Rheinhausen

Im Rahmen der Potentialanalyse konnte ein Gespräch mit dem Geschäftsführer des Abwasserzweckverbandes Breisgauer Bucht geführt werden. Das Verbandsklärwerk verfügt über eine Kapazität von 660.000 Einwohnergleichwerte und befindet sich derzeit in der Umplanung des Klärwerks.

Im nächsten Schritt soll eine neue Klärschlammmonotrocknungsanlage umgesetzt werden. Nach Umstellung der Prozesse und technischen Anlagen wird laut Aussagen des Geschäftsführers ein Potential an Abwärmeleistung von rund 17,8 MWth frei, welches nahezu ganzjährig gleichmäßig anfällt. Die Abwärmepotentiale, die hier anfallen, liegen zwischen rund 10°C im Abwasser und 80°C aus den BHKWs. Die Bereitschaft, diese Abwärme auszukoppeln und zur Verfügung zu stellen ist sehr hoch. Von der Abwärme aus dem Abwasserzweckverband könnten Weisweil und Kenzingen profitieren, da hier der Abstand am geringsten ist.

4.1.5 ABWÄRME

Es wurden 36 Betriebe im Untersuchungsgebiet angeschrieben und gebeten, den Fragebogen zur Abwärmennutzung der KEA BW auszufüllen. 13 Betriebe haben den ausgefüllten Fragebogen an die Stadt zurückgesandt.

Sechs Betriebe gaben an, dass sie auskoppelbare Abwärme zur Verfügung hätten, die sie prinzipiell auch zur Verfügung stellen würden. Bei den angegebenen Abwärmequellen handelt es sich um Abwärme aus dem Kühlkreislauf, Dampf, Abwasser oder Druckluft. Viele der Betriebe wären prinzipiell bereit, Abwärme auszukoppeln, können diese jedoch nicht genau beziffern.

Es sollte nun geprüft werden, ob die anfallende Abwärme der Betriebe sich technisch-wirtschaftlich für die Nutzung in einem Wärmenetz erschließen lassen könnte.

Datengrundlage: Abwärme - Fragebogen der KEA (an ausgewählte Unternehmen versandt), konkrete Nachfrage bei Unternehmen

4.2 ERNEUERBARE STROMQUELLEN FÜR WÄRMEVERWENDUNG

4.2.1 PHOTOVOLTAIK

HINTERGRUND

Der Konvoi Herbolzheim hat aufgrund seiner Lage eine günstige Solareinstrahlung, welche die Nutzung von Sonnenenergie wirtschaftlich macht. Laut Globalstrahlungsatlas des DWDs liegt hier der jährliche Energieertrag, bezogen auf eine horizontale Fläche, bei ca. 1.180 kWh und damit über dem bundesdeutschen Durchschnitt.

Laut dem LUBW-Energieatlas (LUBW, 2015) gibt es in den Gemeinden 1.261 bestehende PV-Dachanlagen, die im Jahr 2018 rund 29.000 MWh Strom erzeugt haben (vgl. .

Tabelle 10: Übersicht bestehender PV-Dachanlagen im Konvoigebiet

| Stadt/ Gemeinde | Anzahl bestehender Anlagen | Installierte Leistung | Stromerzeugung, berechnet |
|-----------------|----------------------------|-----------------------|---------------------------|
| Herbolzheim | 387 | 16,82 MW | 16.612 MWh/a |
| Kenzingen | 306 | 5,65 MW | 5.557 MWh/a |
| Ringsheim | 102 | 1,31 MW | 1.306 MWh/a |
| Rheinhausen | 171 | 2,44 MW | 2.369 MWh/a |
| Weisweil | 137 | 1,58 MW | 1.479 MWh/a |
| Rust | 158 | 1,77 MW | 1.479 MWh/a |

Quellen: LUBW aggregiert aus netztransparent.de, StaLa, LUBW, Stand 2018

Um das weitere Ausbaupotenzial der Solarenergie genauer abzuschätzen, wurde das theoretische Solarflächenpotenzial auf Dachflächen und auf Freiflächen ermittelt und ausgewertet. Hierzu wurde auf den Energieatlas Baden-Württemberg der Landesanstalt für Umwelt Baden-Württemberg (LUBW) zurückgegriffen (LUBW 2015).

Die Solarstrahlung auf Dachflächen kann sowohl zur Erzeugung von Wärme (Solarthermie) als auch von Strom (Photovoltaik) genutzt werden.

SOLARENERGIEPOTENZIALE AUF BESTEHENDE DACHFLÄCHEN

Laut der KEA eignen sich Dächer für Photovoltaikanlagen erst ab einer nutzbaren Dachfläche von 12,5 m². Die hier dargestellte Auswertung des Solarpotenzials beschränkt sich somit auf Dachflächen, die diesem Flächenkriterium entsprechen. Es ergab sich, dass 79 Prozent der potenziellen Modulflächen als gut oder sehr gut geeignet eingeschätzt werden (vgl. Tabelle 11). Diese Dächer können aufgrund ihrer Ausrichtung und Neigung sehr gut für eine Belegung mit solarthermischen Anlagen oder mit Photovoltaikanlagen genutzt werden. Bei 14 Prozent der Anlagen fällt die Ertragsprognose etwas geringer aus. Für 7 Prozent der erfassten Dächer liegen keine Daten vor, oder wurden als ungeeignet eingestuft. Eine belastbare Aussage über Statik und Beschaffenheit der individuellen Dachpotenziale ist aber nur durch eine Prüfung vor Ort möglich (KEA Leitfaden Kommunale Wärmeplanung, 2021, S.44).

Tabelle 11: Potenzielle Dachflächen für Solarthermie oder Photovoltaik im Konvoi Herbolzheim (Datengrundlage: LUBW, 2022, Energieatlas Baden-Württemberg)

| Eignung | Gesamtfläche | Theoretisch installierbare Leistung | Theoretisches jährliches Ertragspotential |
|---------------------------------------|------------------------|-------------------------------------|---|
| Sehr gut geeignet | 994.900 m ² | 210 MWp | 280 GWh/a |
| Gut geeignet | 457.300 m ² | 96 MWp | 115 GWh/a |
| Geeignet | 255.200 m ² | 54 MWp | 58 GWh/a |
| Ungeeignet oder keine Daten verfügbar | 120.700 | - | - |

Annahmen: Modulleistung 400 W, Wirkungsgrad 0,2 – 0,25 (je Eignung), Globalstrahlung: 1.130 kWh/m²a

In *Abbildung 54* ist die Eignung der Dachflächen grafisch dargestellt, so dass man sehr gut einen Überblick erhält, welche Gebäude im Kartenausschnitt eine sehr gute Dachflächenausrichtung bzw. -eignung aufweisen.

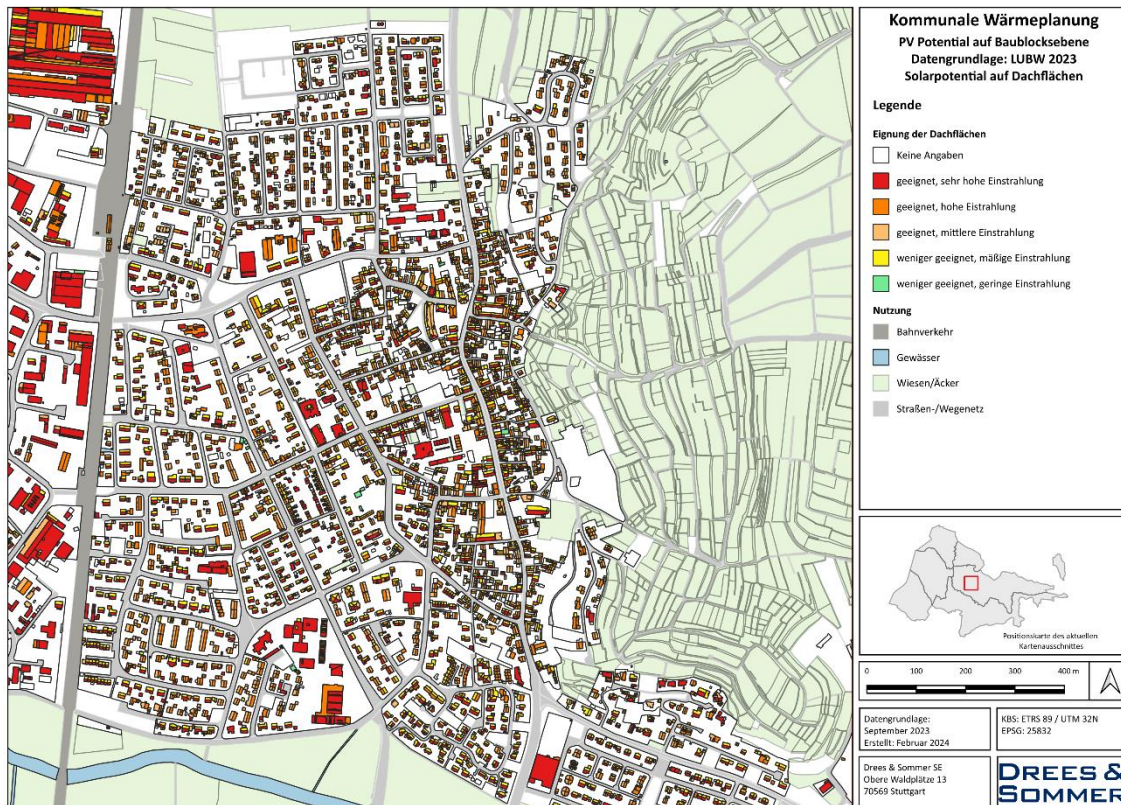


Abbildung 54: PV-Potenzial nach Eignung der Dachflächen

In *Abbildung 55* ist das PV-Potenzial auf Baublockebene für den Kartenausschnitt dargestellt. In den Baublöcken sind die Ertragswerte pro Baublock in MWh/Jahr dargestellt.

Der weitere Zubau von PV-Modulen wird allerdings maßgeblich von der sich fortlaufend ändernden Gesetzeslage, Förderbedingungen, der Preisentwicklung der Module und Batterien sowie natürlich von der Investitionsbereitschaft der Gebäudeeigentümer:innen abhängen.

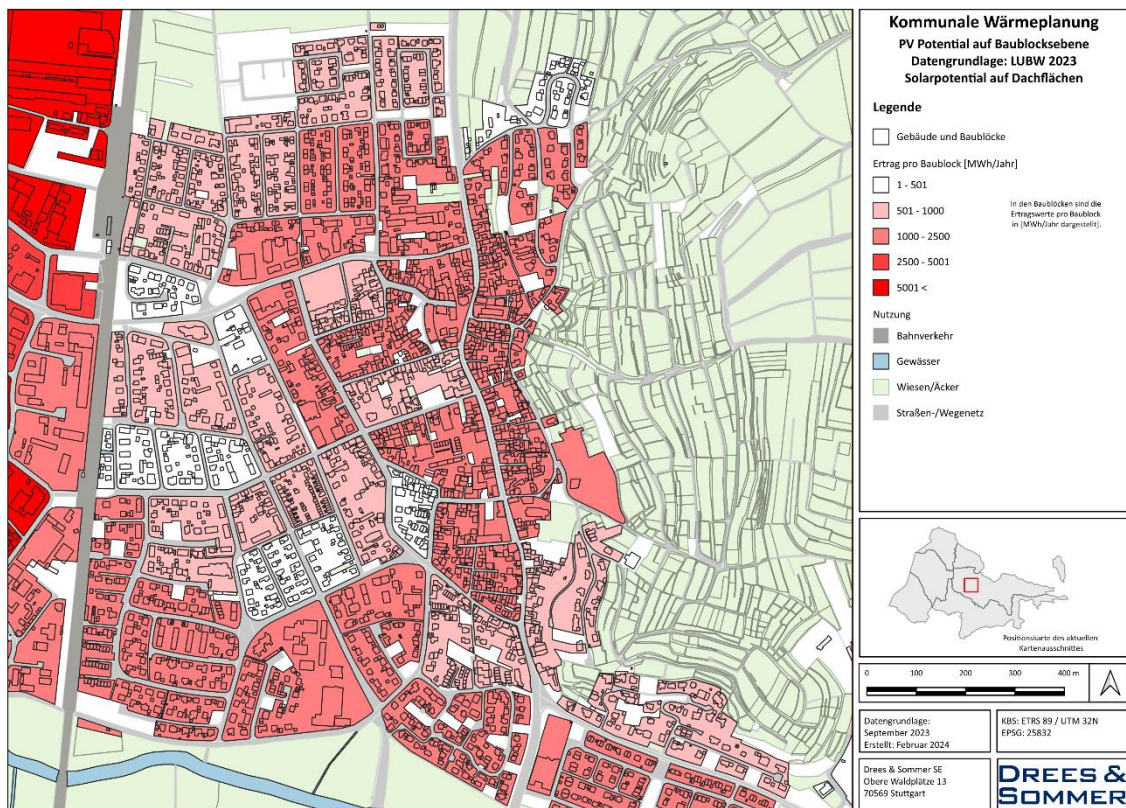


Abbildung 55: PV-Potenzial auf Baublockebene

4.2.2 SOLARTHERMIEPOTENZIAL

Das Potenzial für Solarthermie wurde auf Grundlage der Daten des LUBW-Energieatlas (LUBW, 2015) berechnet. Hierzu wurden sämtliche als Potenzial ausgewiesenen Dachflächen berücksichtigt, die eine nutzbare Dachfläche von 25 m² aufweisen (Richtlinien nach KEA). Für die Solarthermie-Potenzialflächen wurde ein Jahresnutzungsgrad von 30 Prozent und ein Abminderungsfaktor für Flachdächer von 40 Prozent angenommen. Es erfolgte keine Berücksichtigung der jeweiligen Gebäudenutzung auf welchen sich die Dachflächen befinden. Das Solarthermie-Potenzial gibt somit das absolut mögliche Potenzial der einzelnen Dachflächen an und wurde auf Baublockebene aggregiert und in MWh/Jahr dargestellt. ((KEA Leitfaden Kommunale Wärmeplanung, 2021, S.44).

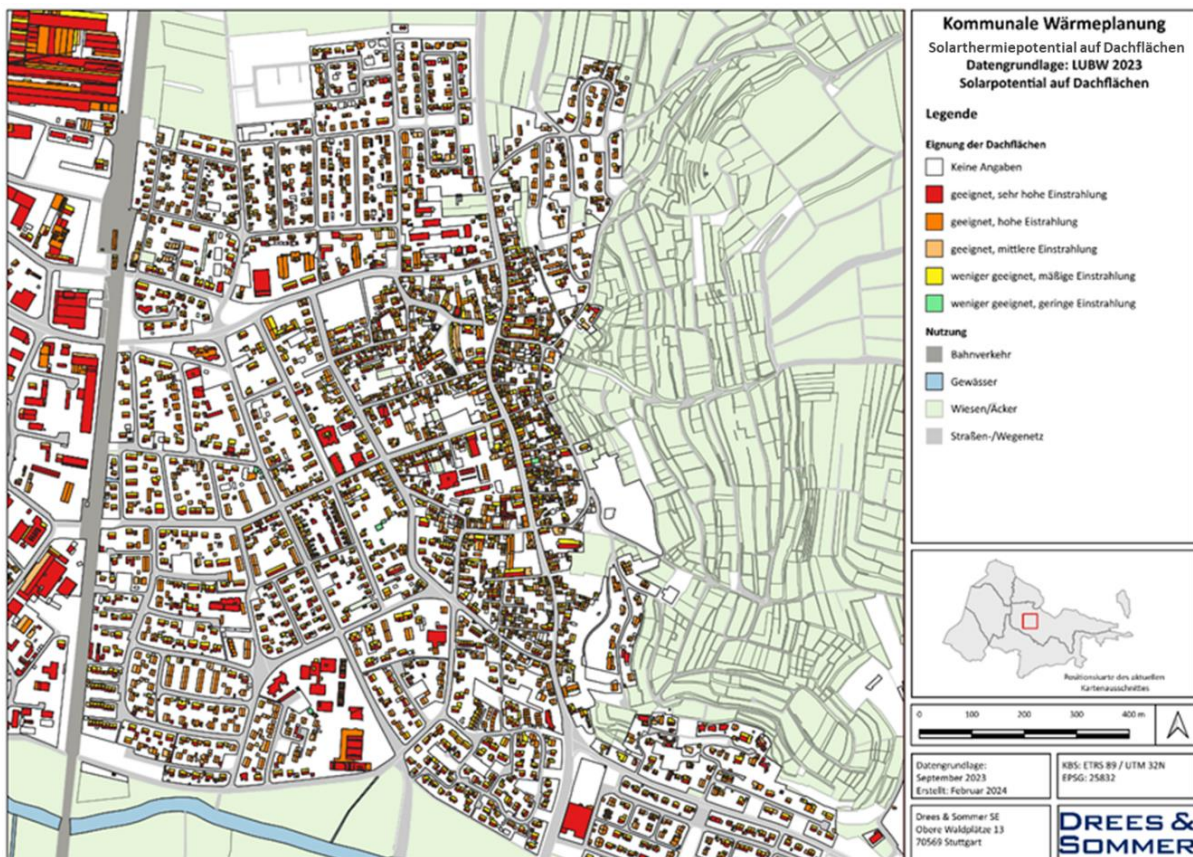


Abbildung 56: Solarthermie-Potenzial auf Baublockebene

Für das gesamte Konvoigebiet ergibt sich ein potentiell jährlicher Ertrag von rund 400.000 MWh/a. Die verfügbaren Dachflächen konkurrieren jedoch um den Einsatz von Photovoltaik und Solarthermie. Es ist wichtig, individuell zu prüfen, ob Photovoltaik (PV) oder Solarthermie die bessere Option ist, da dies von verschiedenen Kriterien abhängt, wie zum Beispiel dem Standort, der Dachausrichtung und -neigung, dem Energiebedarf des Gebäudes, den lokalen Klimabedingungen und den finanziellen Möglichkeiten.

4.2.3 SOLARENERGIEPOTENZIALE AUF FREIFLÄCHEN

Der Energieatlas Baden-Württemberg listet, zusätzlich zum PV-Potenzial auf Dächern, Angaben zum Potenzial für PV-Anlagen auf Freiflächen auf (LUBW, 2015) die theoretisch für PV-Nutzung nach dem EEG und der Freiflächenöffnungsverordnung (FFÖ-VO) geeignet sind. Demnach sind mehrere Flächenabschnitte entlang der Bahnlinien und der Autobahn für die Errichtung von PV-Freiflächenanlagen geeignet.

Außerdem gibt es hier eine Übersicht über bestehende Freiflächenanlagen. Laut LUBW und den übermittelten Daten der Stadt befinden sich in Kenzingen zwei Anlagen mit insgesamt 5,2 MW. Eine davon ist der Solar-Park der EnBW westlich von Kenzingen. Hier sind auf 9.900 PV-Module mit einer Gesamtleistung von 2,62 MW installiert und liefern jährlich rund 3.000 MWh pro Jahr.

Auf dem neu errichteten Parkplatz des Rulantica befinden sich 3.000 PV-Module mit einem jährlichen Ertrag von rund 1.100 MWh/a.

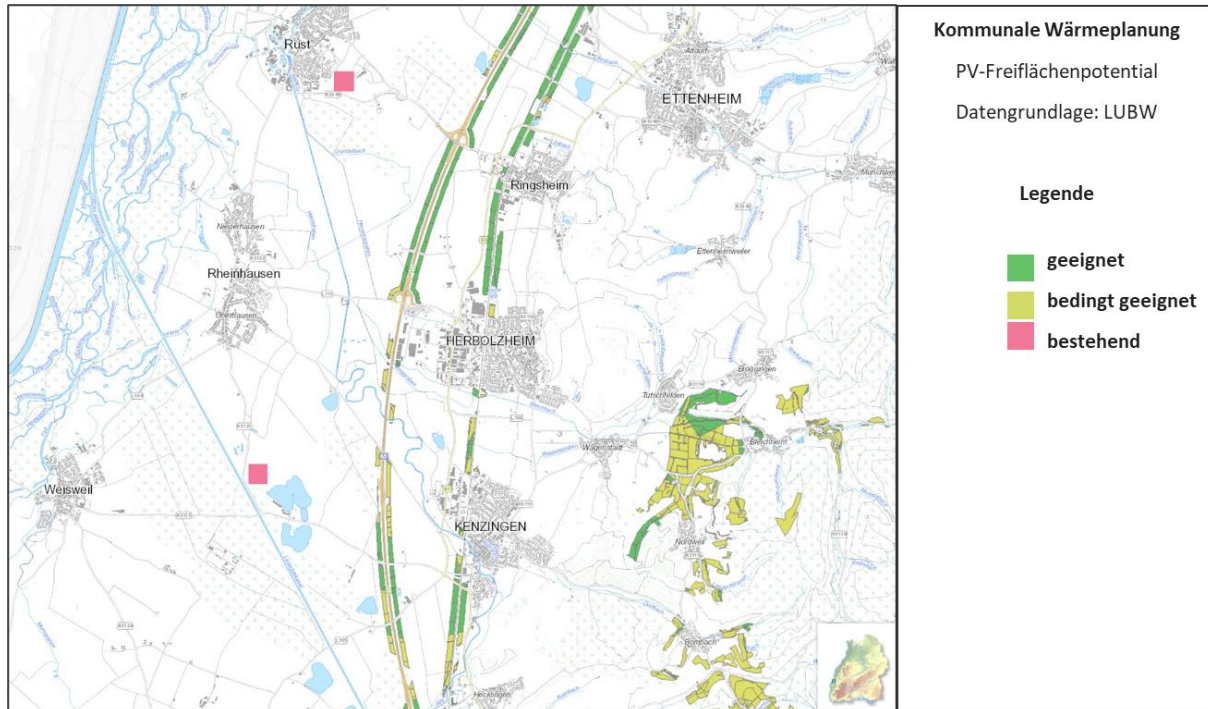


Abbildung 57: Freiflächen – Potenzialflächen

Laut Energieatlas BW sind davon rund 101 ha als geeignet eingestuft. Bedingt geeignet bedeutet, dass diesen grundsätzlichen Potenzialflächen bestimmte Restriktionen entgegenstehen, aufgrund derer mit Einschränkungen oder Auflagen zu rechnen ist (z.B. in Naturschutz-, Landschaftsschutz- oder Überschwemmungsgebieten) (LUBW, 2015).

Tabelle 12: Freiflächenpotenziale nach Standort und Eignungsklasse

| Eignungsklasse | Potenzialflächen nach Standort | |
|----------------|--------------------------------|------------------------|
| | Entlang der Autobahn | Entlang der Bahnlinien |
| geeignet | 50,7 ha | 50,7 ha |

Quelle: (LUBW, 2015)

Bei rund 102 ha Potenzialfläche, auf der theoretisch PV-Freiflächenanlagen realisiert werden könnte ergibt sich ein theoretisches Potential von insgesamt 112.280 MWh pro Jahr.

4.2.4 WINDKRAFT

Bei der Erfassung des Windkraftpotenzials wurde im ersten Schritt der Energieatlas des LUBWs herangezogen, der als erste Planungsgrundlage für die Suche nach wirtschaftlichen Standorten dient (LUBW, 2019). Aus wirtschaftlicher Sicht sind in der Regel Standorte mit mehr als 6 m/s Windgeschwindigkeit und einer Höhe von 140 Meter über Grund.

Die Daten des LUBW (LUBW, 2015) beruhen auf flächendeckenden Berechnungen, weswegen für die tatsächliche Beurteilung eines Standortes immer Langzeitmessungen notwendig sind.

Entsprechend der Marktstammdaten 2024 der Bundesnetzagentur befinden sich im Landkreis Emmendingen derzeit 15 Anlagen in Betrieb mit einer installierten Leistung von 27 MW. Für das Untersuchungsgebiet handelt es sich dabei um eine Windkraftanlage mit einer installierten Leistung von 0,5 MW. Im Ortenaukreis wurden seit 1990 insgesamt 50 Anlagen mit einer Gesamtleistung von 129,2 MW errichtet. Besonders in der Gemeinde Schuttertal befinden sich derzeit sieben Windkraftanlagen.

In den Gemeinden des Untersuchungsgebietes befindet sich, entsprechend Daten- und Kartendienst der LUBW (LUBW, 2015), eine Windkraftanlage in Herbolzheim mit einer Generatorleistung von 0,6 MW, welches 1999 in Betrieb genommen wurde.

Bei der Auswertung potenzieller Standorte werden neben der Windgeschwindigkeit, auch immissionsschutzrechtliche Themen wie Schall und Schattenwurf, Naturschutz- und Raumordnungsbelange berücksichtigt. Als wirtschaftlich interessant für die Entwicklung von Windkraftanlagen gelten in der Regel Standorte mit hohen mittleren Windleistungsdichten.

Die mittlere gekappte Winddichte in 160 Metern Höhe im Untersuchungsgebiet liegt bei 190 – 250 W/m² und damit im mittleren Bereich.

Die Windgeschwindigkeit in dem Gebiet ist gut (freie Anströmung). Vereinzelt gibt es gesetzlich geschützte Biotope, diese müssen bei der weiteren Planung berücksichtigt werden. Aufgrund der Ausschlussflächen Siedlung, Freiraum und Infrastruktur bleiben nur bedingt geeignete Flächen für Windkraftanlagen übrig, welche in *Abbildung 58* dargestellt sind.

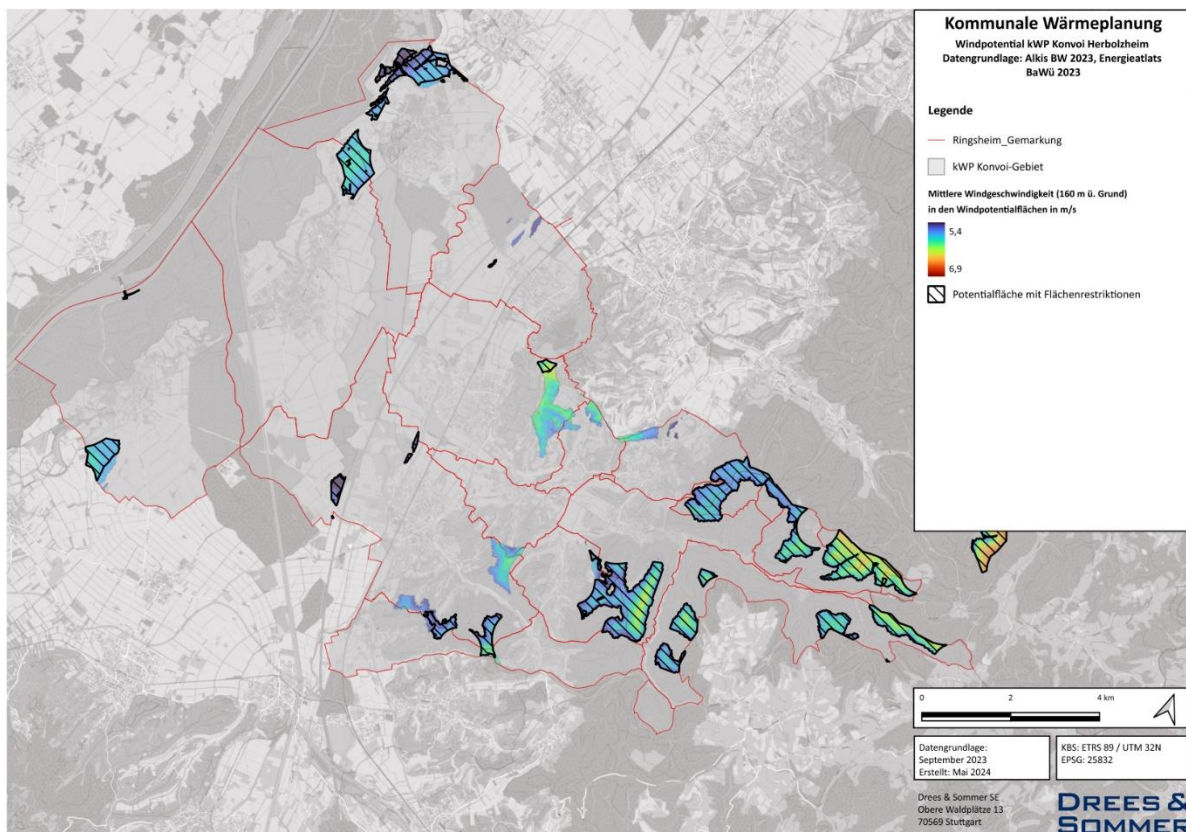


Abbildung 58: Windhöffigkeit Konvoi Herbolzheim

Für Kenzingen wurde im Jahr 2013 auch eine Planungsempfehlung für Windenergie erstellt (s. Abbildung 59). Die Ergebnisse grenzen das Gebiet aus Abbildung 58 ein.

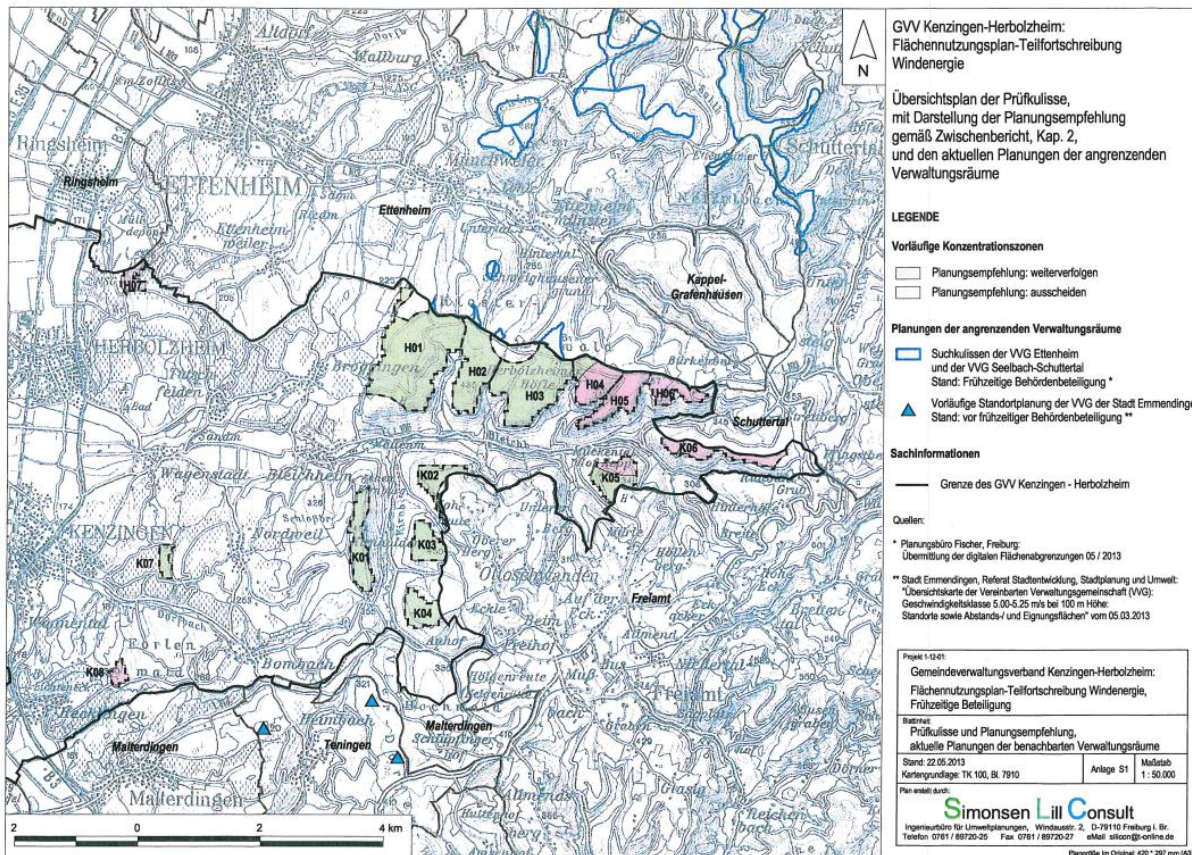


Abbildung 59: Prüfkulisse und Planungsempfehlung Windkraft Kenzingen

Laut LUBW (LUBW, 2015) ergeben sich folgende Windpotentialflächen. Insgesamt ergeben sich laut LUBW bezüglich Windhöflichkeit geeignete Fläche von rund 255 ha. Als Flächenrestriktionen sind im Untersuchungsgebiet laut LUBW 986 ha geeignet.

Für eine genaue Berechnung des energetischen Windertrags und damit auch der Wirtschaftlichkeit von Anlagen auf diesen Flächen sind Langzeitmessungen der Windgeschwindigkeit notwendig.

4.2.5 WASSERKRAFT

Laut dem Energieatlas des LUBW (LUBW, 2015) befinden sich im Betrachtungsgebiet zwei Wasserkraftanlagen in Betrieb – eine in Kenzingen und eine in Rheinhausen (s. Abbildung 60). Drei weitere Anlagen befinden sich im Betrachtungsgebiet, jedoch nicht mehr in Betrieb.

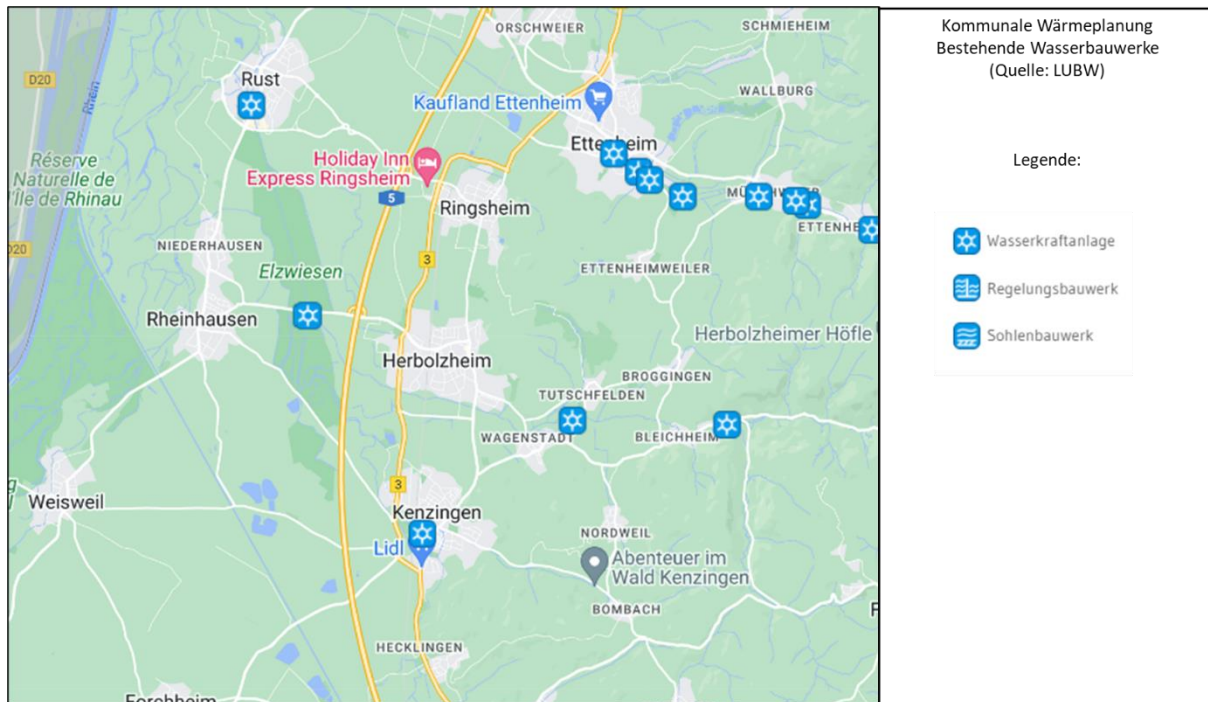


Abbildung 60: Bestehende Wasserkraftanlagen im Untersuchungsgebiet

Tabelle 13: Übersicht Bestehende Wasserkraftanlagen im Konvoi

| Ort | Name der Anlage | Gewässer | Baujahr | Installierte Leistung | Status |
|-------------|--------------------------|--------------------------|---------|-----------------------|----------------------------|
| Herbolzheim | WKA Sandmühle | Bleichbach | n. b. | - | Außer Betrieb, stillgelegt |
| Herbolzheim | Glöckle-Mühle Bleichheim | Mühlkanal Mattenmühle | n. b. | - | Außer Betrieb, stillgelegt |
| Kenzingen | WKA E-Werk Kenzingen | Elz | 2016 | 100 kW | In Betrieb |
| Rheinhausen | EnBW Oberhausen | Elz | 2024 | 139 kW | In Betrieb |
| Rust | Europa-Park Rust | Elz | n. b. | 300 kW | In Betrieb |

Quelle: (LUBW, 2015) & Pressemitteilung EnBW (EnBW, 2024)

Die Kenzinger Wasserkraftanlage wird von Kenzingen Regenerativ GmbH & Co. KG betrieben. Durch die beiden Kaplan-turbinen mit einer gesamten installierten Leistung wurden im Jahr 2023 rund 580.000 kWh erzeugt (s. Abbildung 61) (Freiburg, 2023/2024)

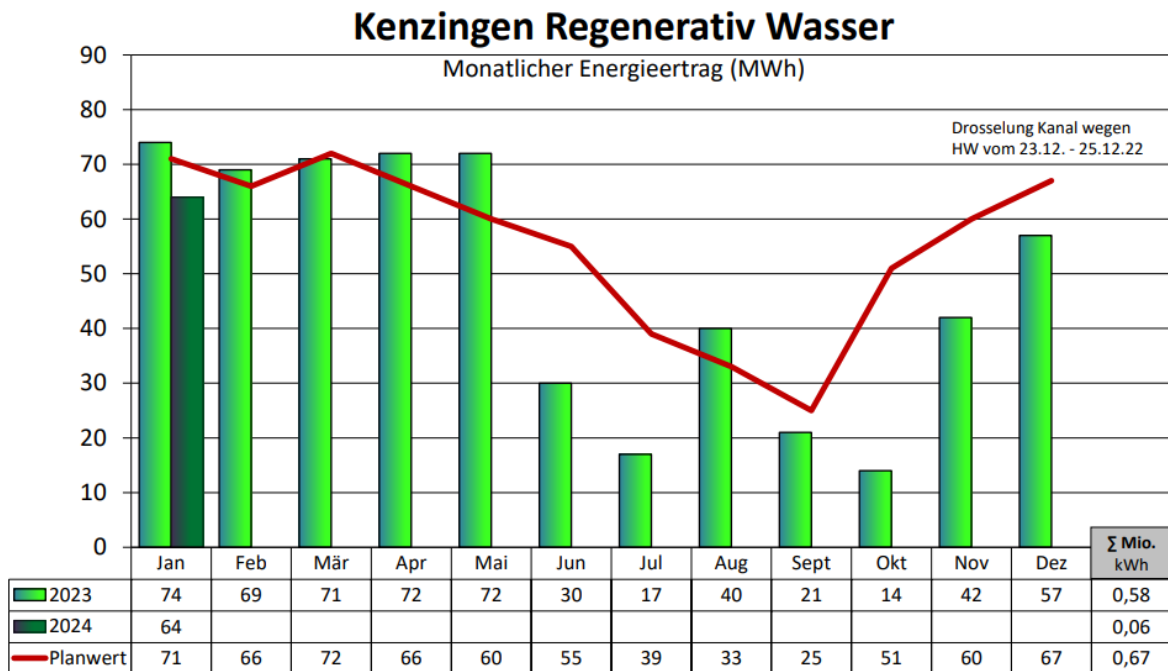


Abbildung 61: Monatlicher Energieertrag WKA Kenzingen, Quelle: Energiepotentialstudie

In den Energiepotentialstudien der badenova (badenova, 2017) wurde bereits das Wasserkraftpotential untersucht. Hier wurde das Ausbaupotential anhand Interviews mit Experten diskutiert. Es ist anzunehmen, dass sich das Potential für Wasserkraft über diesen Zeitraum nicht geändert hat. Wenn, ist aufgrund des Klimawandels mit einer Abnahme der Wasserkraftpotentiale – besonders im Sommer zu rechnen. Die Ergebnisse sahen wie folgt aus:

Tabelle 14: Übersicht Ergebnisse Potentialstudien hinsichtlich Wasserkraft

| Ort | Ergebnis Potentialstudie | Quelle |
|-------------|--|------------------|
| Herbolzheim | „Aus den verfügbaren Informationen der Experten kann festgestellt werden, dass Herbolzheim nach aktuellem Stand der Technik über keine zusätzlichen, wirtschaftlich nutzbaren Potenziale für Wasserkraft auf seiner Gemarkung verfügt.“ | (badenova, 2016) |
| Kenzingen | „Das wirtschaftliche Potenzial wird mit den bestehenden Anlagen bereits ausgeschöpft, sodass sich keine wirtschaftlich nutzbaren Wasserkraftpotentiale mehr ergeben“ | (badenova, 2017) |
| Ringsheim | „Kein Potenzial“ | (badenova, 2019) |
| Rust | „Nach Auskunft des LUBW Potenzialatlases beträgt die maximal installierbare Leistung an der Elz ca. 300 kWel.“ In der Zwischenzeit wurde jedoch die Wasserkraftanlage in Rheinhausen, flussabwärts, erneuert und die Leistung auf 138 kWel erhöht. Inwiefern sich das Potential in Rust dadurch ändert, muss neu geprüft werden. | (badenova, 2016) |

| | | |
|-------------|---|---|
| Rheinhausen | - | - |
| Weisweil | - | - |

Laut Aussagen im Akteursworkshop wurde das Wasserkraftpotential des Leopoldskanals noch nicht durch einen Gutachter überprüft. Der Leopoldskanal ist ein Kanal zur Hochwasserentlastung und verläuft im Konvoigebiet zwischen Rheinhausen und Weisweil.

4.3 EXKURS ELEKTROLYSE

Der Power-to-Gas Technologie (PtG) wird eine entscheidende Rolle bei der Energiewende beigemessen. In Zeiten hoher Einspeisemengen von Wind- und Solarenergie bei gleichzeitig niedrigem Bedarf, kann es zu einem Überangebot an Strom kommen. Durch den Ausbau erneuerbarer Energien und die Abschaltung konventioneller Grundlastkraftwerke (Kern- und Kohlekraftwerke) wird dieses Missverhältnis noch größer werden. PtG-Anlagen machen die überschüssige Energie durch die Umwandlung von elektrischer in chemische Energie speicherbar.

Da Wasserstoff aktuell noch sehr rar ist und auch in naher Zukunft nicht unbegrenzt verfügbar sein wird, gilt es zunächst Wasserstoff in die Bereiche zu bringen, in denen er am sinnvollsten eingesetzt werden kann. Dies betrifft vor allem die energieintensiven industriellen Prozesse, welche auf hohe Energiedichten und hohe Temperaturen angewiesen sind. Auch im Schwerlastverkehr ist Wasserstoff eine sehr gute Alternative. Über Brennstoffzellen lässt sich der getankte Wasserstoff in Strom umwandeln, der für den elektrischen Antrieb sorgt. Brennstoffzellenfahrzeuge weisen im Vergleich zu batterieelektrischen Fahrzeugen eine deutlich kürzere „Tankzeit“ und eine höhere Reichweite auf.

Da Wasserstoff aktuell noch sehr rar ist und auch in naher Zukunft nicht unbegrenzt verfügbar sein wird, gilt es zunächst Wasserstoff in die Bereiche zu bringen, in denen er am sinnvollsten eingesetzt werden kann. Dies betrifft vor allem die energieintensiven industriellen Prozesse, welche auf hohe Energiedichten und hohe Temperaturen angewiesen sind. Auch im Schwerlastverkehr ist Wasserstoff eine sehr gute Alternative. Über Brennstoffzellen lässt sich der getankte Wasserstoff in Strom umwandeln, der für den elektrischen Antrieb sorgt. Brennstoffzellenfahrzeuge weisen im Vergleich zu batterieelektrischen Fahrzeugen eine deutlich kürzere „Tankzeit“ und eine höhere Reichweite auf.

Außerdem ist die Speicherfähigkeit von Wasserstoff von zentraler Bedeutung für den Ausgleich der Stromnetzlast. An sonnigen und windigen Tagen kann Überschussstrom per Elektrolyse in Wasserstoff umgewandelt und gespeichert werden. Dieser Wasserstoff kann dann wiederum an Tagen, in denen Strommangel herrscht, wieder in Strom umgewandelt und in das Stromnetz eingespeist werden. Zudem lässt sich Wasserstoff auch in das bestehende Gasnetz integrieren.

Die Verfügbarkeit von erneuerbaren Gasen könnte vor allem für den vorwiegenden Industriezweig der Metallerzeugnisse bzw. -bearbeitung in Achern essenziell sein. Einzelne Prozessschritte benötigen Wärme auf Temperaturniveaus über 300°C. Um diese hohen Temperaturniveaus zu erreichen, bedarf es molekülbasierter Energieträger, da hier der Elektrifizierung technische Grenzen gesetzt sind.

4.3.1 ZUKÜNFTIGE VERFÜGBARKEIT VON SYNTHETISCHEN GASEN

Wasserstoff und synthetisches Methan sind ebenso vielseitig einsetzbar wie Erdgas. Auch andere Vorteile wie die Speicherbarkeit und die vorhandene Erdgasverteilsinfrastruktur können durch den Einsatz dieser Gase genutzt werden. Synthetische-Gase werden jedoch voraussichtlich auch langfristig im Zeithorizont bis 2050 ein knappes Gut bleiben, da auch erneuerbarer Strom nur in begrenzten Mengen zur PtG-Erzeugung zur Verfügung steht bzw. stehen wird.

Der Vergleich zwischen der notwendigen Elektrolyseleistung für einen vollständigen Erdgasersatz in Deutschland durch Wasserstoff und die bis 2030 vorgesehenen Elektrolyseleistung, die mit staatlicher Förderung in Deutschland bzw. in der Europäischen Union (EU) aufgebaut werden soll, macht deutlich, dass mittelfristig nicht mit einer deutlichen Dekarbonisierung im Gasbereich durch Wasserstoff zu rechnen ist, auch wenn bis 2030 der Gasabsatz u.a. durch Effizienzmaßnahmen sinkt. Auch die langfristigen Perspektiven sind von hoher Unsicherheit geprägt.

4.3.2 ZUKÜNFTIGE ROLLE VON ERNEUERBAREN GASEN

Bei der Diskussion um die Rolle von PtG in der zukünftigen Energieversorgung spielen daher Überlegungen zur sinnvollen Zuteilung eines knappen Energieträgers eine zentrale Rolle. Die höchste Priorität liegt in den Bereichen, wo Alternativen nur begrenzt oder nicht verfügbar sind. Demnach wird der Einsatz in der Industrie für die stoffliche Nutzung am höchsten priorisiert, gefolgt vom Einsatz für Hochtemperatur-Anwendungen in der Industrie und den Teilen des Verkehrssektors, die nicht durch Elektrifizierung dekarbonisiert werden können (Schiffs-, Schwerlast- und Flugverkehr).

Für Niedertemperaturanwendungen wie Raumwärme und Warmwasser in privaten Haushalten und Gewerbe können Wärmepumpen, Solarthermie und Biomasse eingesetzt werden. Dadurch besteht eine niedrigere Priorität für den Einsatz erneuerbarer Gase, so dass kein flächendeckender Einsatz von erneuerbaren Gasen bis zum Jahr 2040 zu erwarten ist. Zu dieser Einschätzung kommen auch folgende zwei Studien:

- RESCUE-Studie des Umweltbundesamtes (Umweltbundesamt, RESCUE - Wege in eine ressourcenschonende Treibhausgasneutralität, 2019)
- Langfristszenarien des Bundeswirtschaftsministeriums (Fraunhofer ISI, 2027)

Die jeweiligen Prozesse und die damit verbundenen Temperaturanforderungen unterscheiden sich stark von Branche zu Branche. Die folgende Abbildung zeigt typische Temperaturanforderungen verschiedener Wirtschaftszweige.

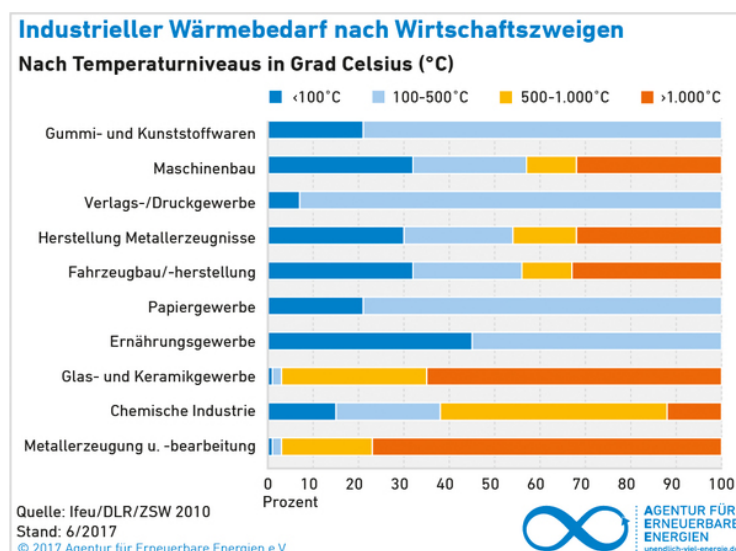


Abbildung 62: Industrieller Wärmebedarf nach Wirtschaftszweigen, Quelle: Agentur für erneuerbare Energien 2017

Tabelle 15: Übersicht Potentiale im Konvoigebiet

| Potential | Theoretisches Potential | Mögliche Anwendungsbereiche im Wärme-kontext |
|----------------------------|---|---|
| Biomasse | 9.250 MWh/a aus Reststoffe Körnermais 2.600 MWh/a aus Grassilage und Dauergrünland 580 MWh/a aus Reste Rebland 22.000 Festmeter aus Forst | Zentrale und dezentrale Wärmeerzeugung Stromerzeugung in Verbindung mit KWK |
| Oberflächennahe Geothermie | Im Siedlungsgebiet teilweise Natur-, Landschafts- und Heilquellenschutzgebiet | |
| Erdsonden | Spez. Wärmeentzugsleistung zwischen 55-65 W/m Für komplette Versorgung rund 144 ha notwendig (100 Meter Tiefe) | Zentrale / dezentrale Wärmeversorgung über Sole-Wasser-Wärmepumpen |
| Erdkollektoren | Keine Genehmigung außerhalb Wasserschutzgebiet erforderlich. Innerhalb nur anzeigepflichtig. Ca. 10 – 35W/m ² , ca. 40 m ² /Erdkorb | zentrale / dezentrale Wärmeversorgung über Sole-Wasser-Wärmepumpen |
| Tiefengeothermie | Untergrund gut geeignet (60-100 °C), bis 1.000 Meter Bohrtiefe, 30 l/s | Direkte Wärmenutzung zentral |
| Grundwasser | Grundwasser in 2-10 Meter unter Nullniveau → gut geeignet. | Zentrale / dezentrale Wärmeversorgung über Wasser-Wasser-Wärmepumpen |
| Abwasser | Bei Abwasserkanälen größer DN800 sinnvoll. 2 – 4 kW/m ² , abhängig von der Abwassertemperatur Theoretisches Abwärmepotential Kläranlage Forchheim: 17,8 MWth | Zentrale Wärmeversorgung über Abwasser-wärmeübertrager und Wärmepumpe |
| Abwärme aus Industrie | Sechs Betriebe aus Umfrage gaben an, Wärme theoretisch auskoppeln zu können. Wärmemenge nicht bekannt. | Zentrale Wärmeversorgung. Je Temperaturniveau direkt oder mittels Wärmepumpe |
| Photovoltaik | Aktuell 29 GWh/a PV-Ertrag. Theoretisches Potential auf Dachflächen rund 450 GWh/a. | Indirekt über Wärmepumpen oder Stromdi- rektheizung, Überschuss über Elektrolyseur |
| Solarthermie | Theoretisches Potential: 400 GWh/a | Zentral direkt |

INTERKOMMUNALE WÄRMEPLANUNG IM KONVOI HERBOLZHEIM

Für Herbolzheim, Kenzingen, Ringsheim, Weisweil, Rheinhausen und Rust

Stand: Oktober 2024

| | | |
|--------------------------|---|---|
| Freiflächen | Theoretisches Potential: 112,3 GWh/a | Indirekt über Wärmepumpen oder Stromdirektheizung, Überschuss über Elektrolyseur |
| Windkraft | Aktuell 129,2 MW Windkraftanlagen im Konvoigebiet. 255 ha geeignete Fläche und 986 ha als Flächenrestriktion geeignete Flächen im Untersuchungsgebiet vorhanden. | Indirekt über Wärmepumpen oder Stromdirektheizung, Überschuss über Elektrolyseur zur Wasserstoffherzeugung möglich. |
| Wasserkraft | Potential soweit nahezu ausgeschöpft. | Indirekt über Wärmepumpen oder Stromdirektheizung, Überschuss über Elektrolyseur |
| Wasserstoff | Da Wasserstoff aktuell noch sehr rar ist und auch in naher Zukunft nicht unbegrenzt verfügbar sein wird, gilt es zunächst Wasserstoff in die Bereiche zu bringen, in denen er am sinnvollsten eingesetzt werden kann. Dies betrifft vor allem die energieintensiven industriellen Prozesse, welche auf hohe Energiedichten und hohe Temperaturen angewiesen sind. Auch im Schwerlastverkehr ist Wasserstoff eine sehr gute Alternative. | Über Brennstoffzellen, Kraft-Wärme-Kopplung oder Wasserstoffkessel nutzbar |
| Synthetische Brennstoffe | Synthetische-Gase werden jedoch voraussichtlich auch langfristig im Zeithorizont bis 2050 ein knappes Gut bleiben, da auch erneuerbarer Strom nur in begrenzten Mengen zur PtG-Erzeugung zur Verfügung steht bzw. stehen wird. | |

5 ENTWICKLUNG VON VERBRAUCHS- UND VERSORGUNGSSZENARIEN

In diesem Kapitel wird aufgezeigt, wie sich der Nutzenergieverbrauch sowie der Wärmeenergieträgermix bis ins Jahr 2040 in den Sektoren *private Haushalte, öffentliche Liegenschaften, Industrie und GHD* entwickelt. Im ersten Schritt wird die zukünftige Entwicklung des Wärmebedarfs im Konvoigebiet dargestellt. Einflussfaktoren können hierbei Neubaugebiete, Nutzungsänderungen und/oder energetische Sanierungen sein.

5.1 GESAMTENTWICKLUNG NUTZENERGIEBEDARF

Die Entwicklung des Wärmebedarfs hängt von unterschiedlichen Parametern ab. Diese können folgende sein (KEA-BW & Ministerium für Umwelt, 2020):

- a) Energetische Gebäudesanierung
- b) Änderungen am Gebäudebestand (Neubau, Nachverdichtung)
- c) Neuansiedlung oder Abwanderung von Betrieben, Reduzierung beim Energiebedarf in Betrieben durch Effizienzmaßnahmen, Produktionsschwankungen etc.
- d) Veränderte Nutzungsgewohnheiten
- e) Effekte des fortschreitenden Klimawandels (gegebenenfalls mit zusätzlichem Kühlbedarf)

Nicht alle dieser Parameter sind messbar und in das Verbrauchsszenario integrierbar. Die Parameter c.-d. werden in das Szenario nicht mit eingerechnet. Neubaugebiete werden – sofern diese bereits geplant sind – mit in das Szenario eingerechnet. Unabdingbar für die Szenarienberechnung ist jedoch der Parameter „a. Energetische Gebäudesanierung“. Eine energetische Gebäudesanierung kann den Energieverbrauch eines Gebäudes deutlich senken. Dies ist notwendig, um den Energiebedarf zukünftig auch mit erneuerbaren Energien decken zu können.

Ausgehend von der Ist-Bilanz werden Reduktionsfaktoren je Sektor angewandt, um den zukünftigen Wärmebedarf abzuschätzen. Grundlage für die Entwicklung des zukünftigen Wärmebedarfs basieren maßgeblich auf der Studie des Zentrums für Sonnenenergie- und Wasserstoff-Forschung. Für den Sektor „private Haushalte“ wird entsprechend der Studie von einer Sanierungsrate von 2 % pro Jahr ausgegangen. Es wird davon ausgegangen, dass 21 % davon ambitionierten Sanierungen (EH40) und 75 % konventionelle Sanierungen (EH55) und 4 % Pinselsanierungen entsprechen (zsw, 2022). Entsprechend der Klimaschutzkonzepte und Rücksprachen mit den Konvoiteilnehmern forcieren alle Städte und Gemeinden das Landesziel – Treibhausgasneutralität bis 2040. Für Industrie & GHD wurde dieses Ziel ebenso angesetzt.

Folgende Aussagen zu energetischen Sanierungen und Neubauaktivitäten wurden in der Entwicklung des Nutzenergiebedarfs berücksichtigt:

Tabelle 16: Übersicht Neubaugebiete im Konvoigebiet

| Stadt/ Gemeinde | Beschreibung |
|-----------------|---|
| Herbolzheim | <ul style="list-style-type: none"> • Neubaugebiet Pfarracker, Baujahr ca. 2025 • Neubaugebiet Butzenthal III, Baujahr ca. 2025 • Neubaugebiet Schörlinsmatten III; Baujahr ca. 2026 • Neubaugebiet Stegacker, Baujahr unbekannt |
| | Geltungsbereiche vorhanden |

| | |
|-------------|--|
| Kenzingen | <ul style="list-style-type: none"> • Neubaugebiet Breitenfeld V, ca. 20 Gebäude (Planstand Nov 2022), Baujahr ca. 2026 • Neubaugebiet Basleracker Nordweil, ca. 10 Gebäude mit einer Grundfläche von 3.360 m², Baujahr ca. 2026 |
| Ringsheim | <ul style="list-style-type: none"> • Neubaugebiet Barbara Quartier (hauptsächlich DHH, MFH, EFH), Baujahr ca. 2026-2028 |
| Rheinhausen | - |
| Weisweil | <ul style="list-style-type: none"> • Neubaugebiet Obere Mühle, 13 Bebauungsflächen, • Neubaugebiet Am Köpflewald, allgemeines Wohngebiet • Neubaugebiet Kreuzacker, Mischgebiete, 8 Bebauungsflächen, Erschließung bis 2025 • Neubaugebiet Äußerer Heuweg, Gewerbegebiet |
| Rust | - |

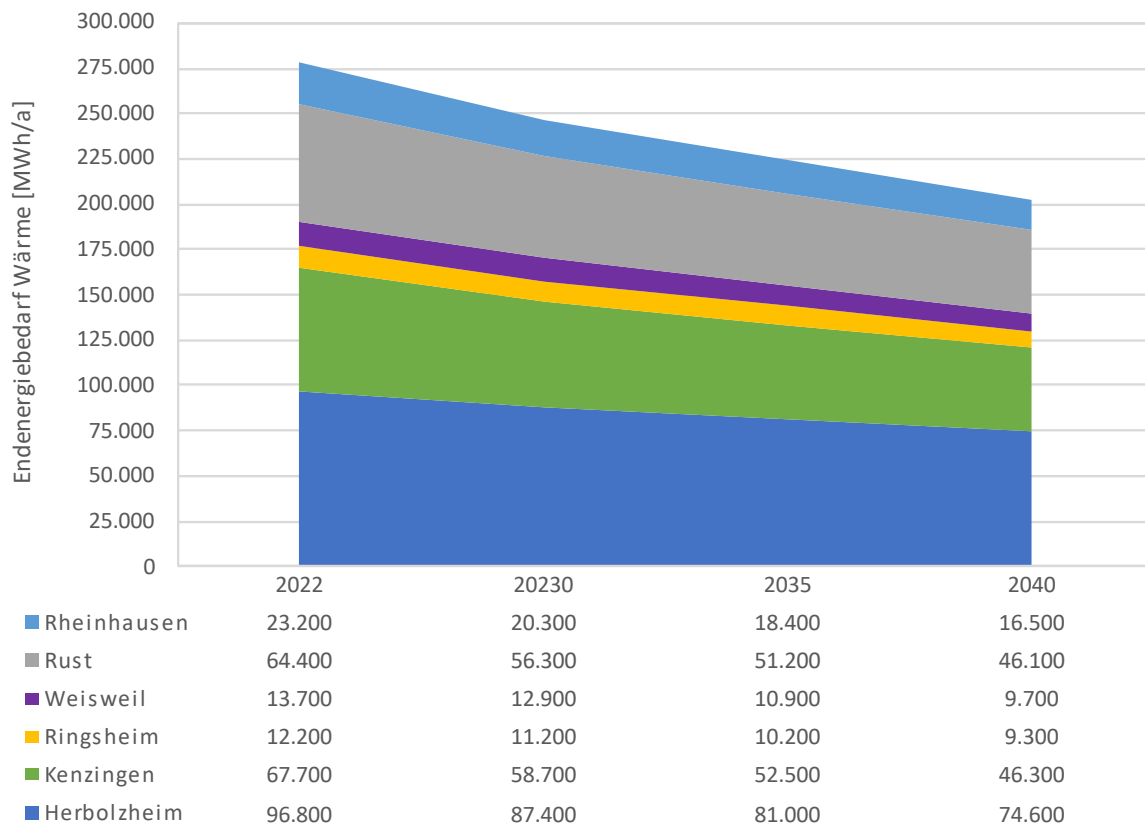


Abbildung 63: Nutzenergieverbrauchsentwicklung Konvoi

Abbildung 63 zeigt die Entwicklung des Nutzenergiebedarfes Wärme bis zum Zielszenario 2040. Durch energetische Sanierungen und die Neubaugebiete reduziert sich der Wärmebedarf von heute rund 278 GWh/a auf rund 202 GWh/a bis 2040. Die Einsparung beträgt hierbei rund 27 %. Da es in den Randbedingungen der einzelnen Sektoren keinen Unterschied gibt, kann für die jeweiligen Sektoren die gleiche Reduktion des Nutzenergiebedarfes angenommen werden.

Um diese Einsparungen zu erzielen, sind erhebliche Ambitionen notwendig. Es ist daher wichtig, dass Beratungsangebote zur energetischen Sanierung stattfinden, Anreize und Förderangebote ausgebaut

und strukturelle Veränderungen vorgenommen werden (bspw. Förderung von handwerklichen Berufen).

5.2 ENTWICKLUNG ENERGIETRÄGERMIX

Durch die Wärmeenergieeinsparung können auch die CO₂-Emissionen deutlich reduziert werden. Dennoch braucht es zudem einen Energieträgerwechsel, um die Wärmeversorgung 2040 klimaneutral bereit zu stellen. Ein großer Anteil der benötigten Wärmeenergie wird zukünftig strombasiert – in Form einer Wärmepumpe - zur Verfügung gestellt werden müssen. Parallel werden aber auch Biomasse, Solarthermie oder synthetische Brennstoffe als Energieträger eingesetzt. Der Energieträgermix ändert sich je nach Sektor. Obwohl Heizkessel für fossile Energieträger ab 2023 nicht mehr installiert werden, bleiben sie bis 2040 und darüber hinaus im Bestand. Unter Realbedingungen ist fraglich, ob die Öl- und Gasanbieter ebenso wie die Gasnetzbetreiber die Versorgung bei sehr geringen Abnahmemengen aufrechterhalten würden, oder ob die verbleibenden Anlagen vor Ablauf ihrer technischen Nutzungsdauer stillgelegt werden würden (zsw, 2022).

Abbildung 64 zeigt die Entwicklung des prognostizierten Energieträgermixes von 2022, den Zwischenzielen 2030, 2035 und dem Zieljahr 2040. Im Jahr 2022 lag der prozentuale Anteil von rund 87 % auf fossile Energieträger. Die restlichen 13 % beinhalten Strom, Deponie- und Klärgas und Holz (Hackschnitzel, Stückholz, Pellets). Im Jahr 2030 soll der Anteil von Erdgas nur noch 34 Prozent des Energieträgermixes ausmachen, wogegen Wärmepumpen bereits einen Anteil von 27 Prozent und Wärmenetze einen Anteil von 6 % haben sollen. Im Jahr 2040 liegt der prognostizierte Anteil von Wärmepumpen bei 63 Prozent. Biomasse steigt von aktuell sechs Prozent auf sieben Prozent im Jahr 2040. Es wird davon ausgegangen, dass Solarthermie in der dezentralen Wärmeversorgung eine untergeordnete Rollen spielen wird. Grund hierfür ist die Flächenkonkurrenz zur Photovoltaik. Im Kontext des Ausbaus von Wärmepumpen und Elektromobilität werden verfügbare Dachflächen eher für Photovoltaik genutzt als für Solarthermie.

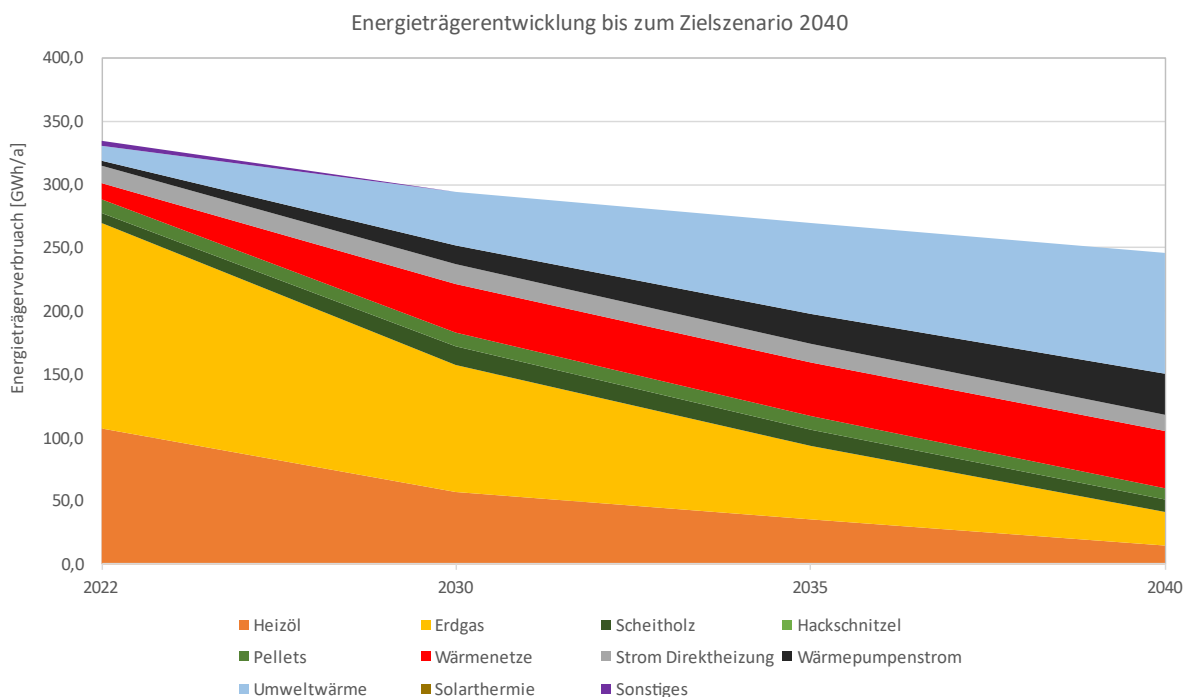


Abbildung 64: Energieträgerverteilung bis 2040 im Konvoigebiet

Die Fernwärme soll bis ins Jahr 2030 einen Anteil von 13 Prozent (38,6 GWh) des gesamten Wärmeenergiebedarfs im Konvoigebiet ausmachen. Im Jahr 2040 liegt der prognostizierte Anteil bei etwa 19 Prozent (45,9 GWh).

Entsprechend der Studie der Plattform Erneuerbare Energien Baden-Württemberg (Plattform Erneuerbare Energien Baden-Württemberg, 2021) und der Aussagen der jeweiligen Akteure wird für die Wärmenetze folgendes Energieträger-Entwicklungsszenario angenommen:

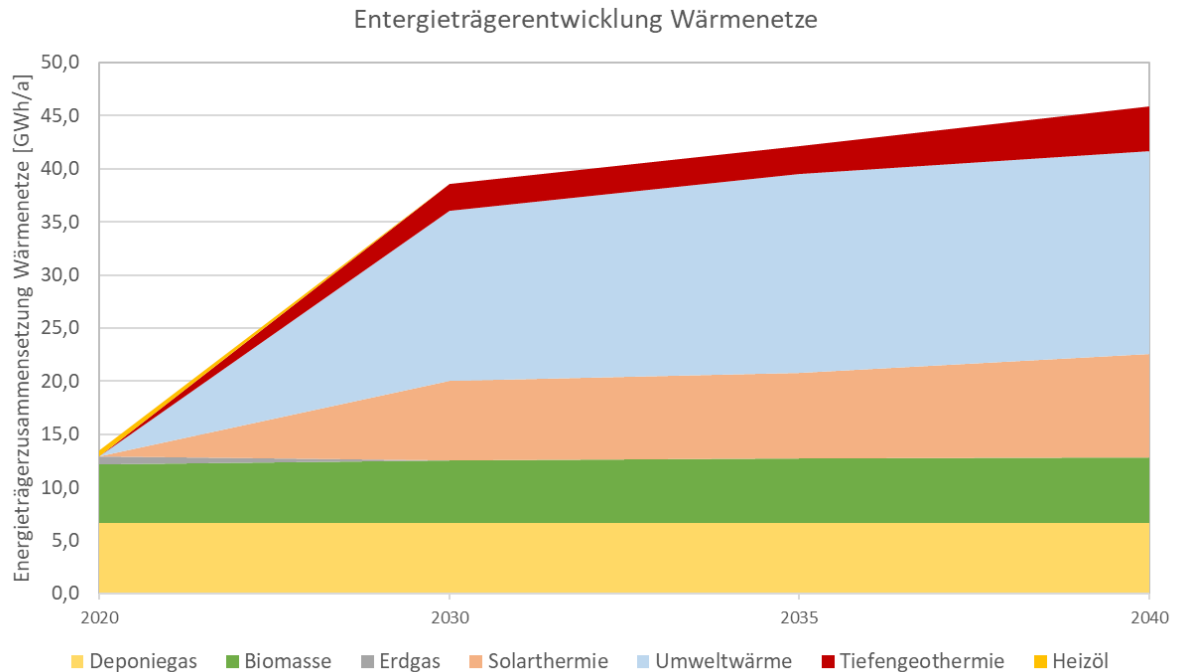


Abbildung 65: Energieträgerentwicklung der Wärmenetze im Konvoigebiet

5.2.1 SEKTOR PRIVATE HAUSHALTE

Im Jahr 2022 lag der Nutzenergieverbrauch im Sektor *private Haushalte* bei etwa 217,6 GWh/a. Bei einer Sanierungsrate von zwei Prozent kann der Bedarf bis 2040 auf etwa 160 GWh/a gesenkt werden. Das entspricht in etwa 27 Prozent.

Der größte Anteil im Energieträgermix des Sektors *private Haushalte* ist Heizöl mit 106 GWh/a und rund 49 % am Gesamtbedarf, gefolgt von Erdgas mit rund 62 GWh/a (29 Prozent). Rund 9 % entfallen auf Biomasse (Scheitholz und Pellets) und 4 % werden über Wärmenetze bereitgestellt. Im Bestand werden 7 % der Wärme über Strom versorgt – davon rund 6 % über Stromdirektheizungen (Nachtspeicheröfen) und 1% über Wärmepumpen.

Bis 2040 wird davon ausgegangen, dass sich der Energieträgermix entsprechend des Zielszenarios bis 2040 dahingehend entwickeln wird, dass der Anteil fossiler Energieträger (Heizöl und Erdgas) nur noch 17 % des Gesamtverbrauchs ausmachen. Wärmenetze werden einen Anteil von 18 % am Gesamtverbrauch ausmachen. Es wird vorgesehen, dass die dezentralen Einzellösungen vorwiegend auf Wärmepumpen basieren. Diese machen einen Anteil von 50 % des Gesamtverbrauches aus. Die restlichen dezentralen Einzellösungen basieren weiterhin auf Biomasse.

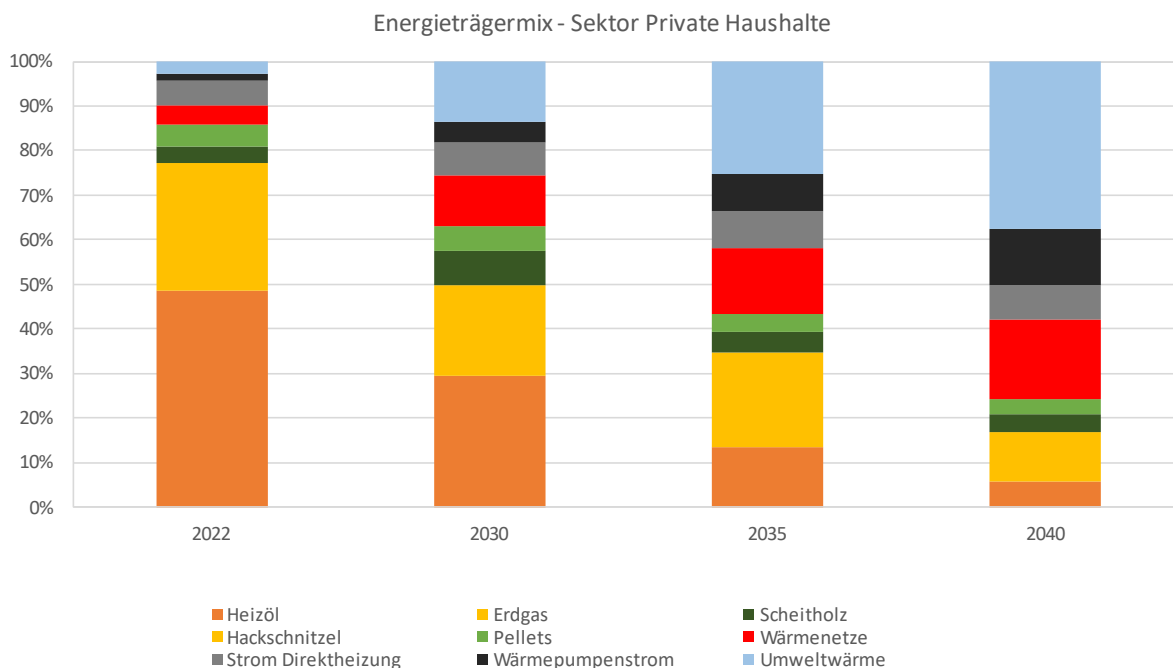


Abbildung 66: Energieträgermix - Sektor private Haushalte

5.2.2 SEKTOR INDUSTRIE & GEWERBE, HANDEL, DIENSTLEISTUNG

Im Jahr 2022 lag der Nutzenergieverbrauch im Sektor Industrie & GHD bei etwa 113 GWh. Über energetische Sanierung kann der Nutzenergiebedarf bis 2040 auf etwa 83 GWh/a gesenkt werden. Das entspricht einer Reduktion um 27 Prozent.

Den größten Anteil im Energieträgermix macht auch hier Erdgas mit 81 Prozent aus, gefolgt von Heizöl mit 10 Prozent. Die übrigen neun Prozent verteilen sich auf Biomasse, Heiz- und Direktstrom und Wärmernetze. Im Jahr 2040 wird angenommen, dass 54 Prozent des Wärmebedarfs mit Wärmepumpen erzeugt werden und 5% über Direktheizungen. Dabei wird ein Teil des Wärmebedarfs über die Fernwärme bereitgestellt.

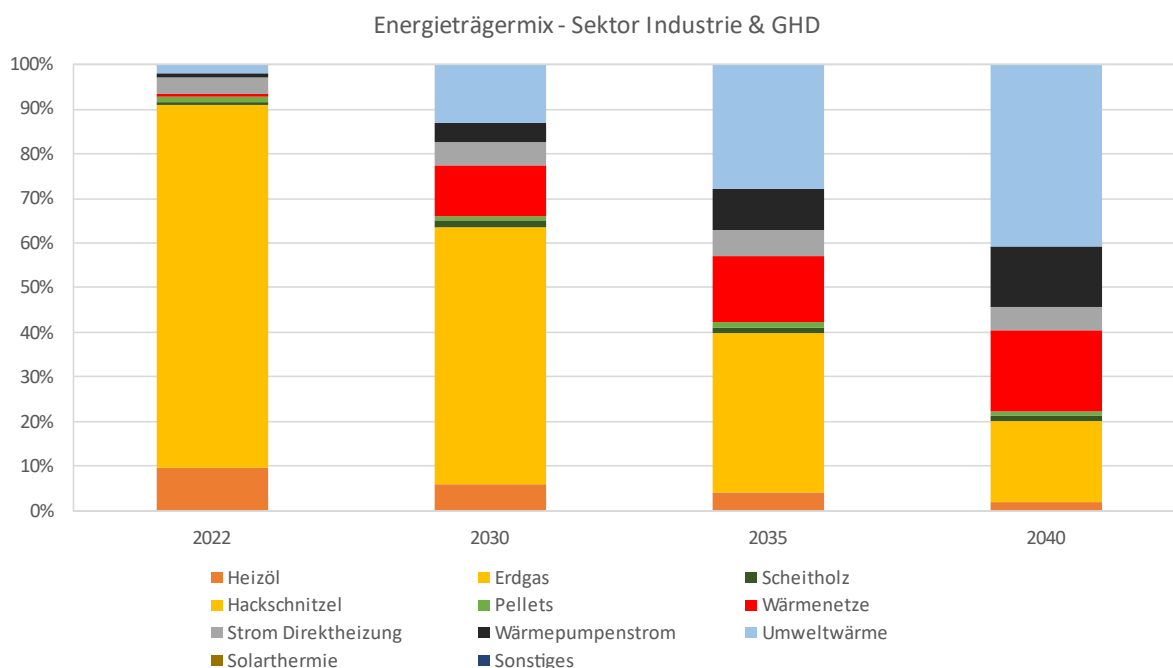


Abbildung 67: Energieträgermix - Sektor Industrie & GHD

Die Umstellung der Prozesswärme stellt eine große Herausforderung auf dem Weg zur Klimaneutralität dar. Die jeweiligen Prozesse und die damit verbundenen Temperaturanforderungen unterscheiden sich stark von Branche zu Branche.

Nicht jede Temperaturanforderung kann mit jedem erneuerbaren Energieträger erreicht werden. Langfristig werden Verbrennungsprozesse daher notwendig bleiben. In Tabelle 17 werden die potenziellen Prozesswärmertemperaturen unterschiedlicher erneuerbarer Energieträger dargestellt. Deutlich wird, dass insbesondere die hohen Temperaturen nur mit brennbaren Prozessen (Biomethan, Wasserstoff) erreicht werden können. Allgemeingültige Lösungen zur Reduzierung des Bedarfs an Prozesswärme oder zum Wechsel der eingesetzten Energieträger kann es daher nicht geben.

Tabelle 17: Potenzielle Prozesswärmertemperatur je erneuerbarer Energieträger

| Erneuerbare Energieträger | Potenzielle Prozesswärmertemperatur in °C |
|----------------------------------|---|
| Geothermie | 180 |
| Solarthermie | 250 |
| Strom aus erneuerbaren Energien | 350 (> 1.000) |
| Biomasse | 500 |
| Biomethan / synthetisches Methan | > 1.500 |
| Grüner Wasserstoff | 2.000 – 3.000 |

Quelle: Eigene Darstellung nach (IN4CLIMATE.NRW, 2021)

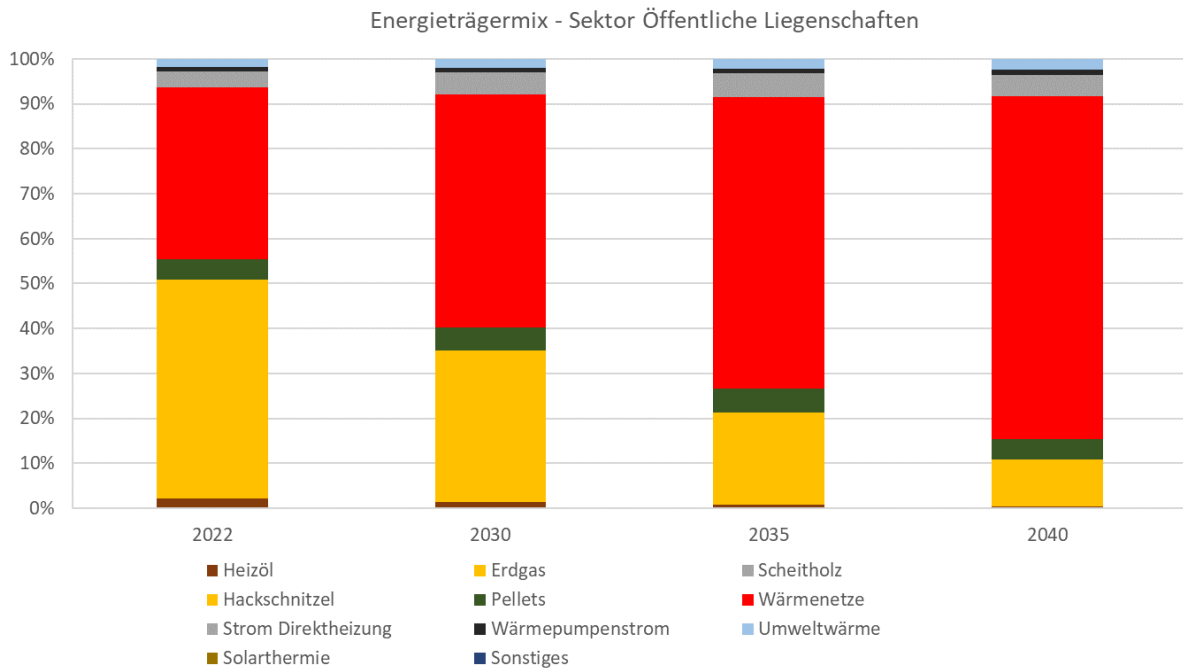
Der Pfad zur emissionsfreien Bereitstellung von Prozesswärme lässt sich laut IN4climate.NRW in 4 Stufen mit folgender Priorisierung untergliedern:

- (1) Steigerung der Effizienz: Energetische Sanierung der Gebäudehülle und Nutzung von Abwärme
- (2) Erschließung lokaler erneuerbarer Wärmequellen: Nutzung von Wärmepumpen und Solarthermie
- (3) Elektrische Wärmeerzeugung/Power-to-Heat: Nutzung von Speicherkapazität zur Lastgangverschiebung sowie Flexibilisierung des Stromangebotes
- (4) Alternative Energieträger: grüner Wasserstoff, Biomethan/synthetisches Methan.

Alternative Energieträger (Stufe 4) sollen demnach nur dann eingesetzt werden, wenn aufgrund der Prozesstemperaturen keine andere Möglichkeit besteht. Nach dem aktuellen technischen Stand sind alternative Energieträger auch noch nicht wirtschaftlich realisierbar. Dennoch sollte eine sukzessive Substitution durch grünen Wasserstoff oder Biomethan bzw. synthetisches Methan (im weiteren synthetische Brennstoffe) geprüft werden.

5.2.3 SEKTOR ÖFFENTLICHE LIEGENSCHAFTEN

Der größte Anteil im Energieträgermix im Sektor *öffentliche Liegenschaften* macht Erdgas mit 49 Prozent (3,4 GWh/a) aus. Mit 38 Prozent werden die öffentlichen Liegenschaften schon heute mit Wärmenetzen versorgt. In Ringsheim ist der Anteil öffentlicher Liegenschaften am Wärmenetze heute bereits bei 96 %. Heizöl macht nur einen Anteil von 2 % am Gesamtverbrauch aus. Die übrigen elf Prozent verteilen sich auf Biomasse, Heiz- und Direktstrom. Im Jahr 2040 wird angenommen, dass 81 Prozent des Wärmebedarfs über Wärmenetze bereitgestellt wird. Aufgrund des Vorbildcharakters der öffentlichen Liegenschaften wird davon ausgegangen, dass bis zum Zielszenario 2040 kein fossiler Energieträger mehr eingesetzt wird. Der restliche Wärmebedarf wird demnach über dezentrale Wärmepumpen und Biomasse erzeugt.



5.2.4 TREIBHAUSBILANZ WÄRMEENERGIE

Durch die energetische Sanierung und den Energieträgerwechsel lassen sich die CO₂-Emissionen kontinuierlich reduzieren. Mit den getroffenen Annahmen können die CO₂-Emissionen von etwa 84.900 t CO₂/a auf etwa 12.580 tCO₂/a reduziert werden (s. *Abbildung 69*). Das bedeutet eine Reduktion bis 2030 um etwa 38 Prozent und bis 2040 um etwa 84 Prozent. Die CO₂-Faktoren wurden dem Technik-katalog der KEA BW (KEA-BW & Ministerium für Umwelt, 2020) entnommen.

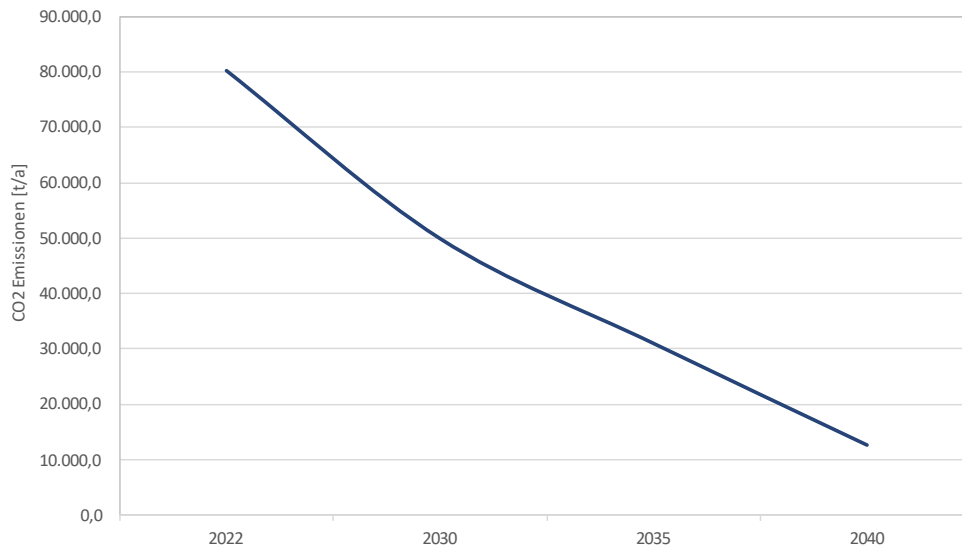


Abbildung 69: CO₂-Reduktionspfad für die Wärmebereitstellung

Abbildung 70 zeigt die Entwicklung der CO₂-Bilanz nach Energieträger. Im Jahr 2022 wurden 88 Prozent der CO₂-Emissionen durch Erdgas und Heizöl verursacht. Der Energieträgerwechsel von Heizöl und Erdgas zu regenerativer Energiequellen (Umweltwärme) und Wärmepumpen führt zur Reduktion der THG Emissionen. Entsprechend der Grundlagen des KEA reduziert sich der Emissionsfaktor von Strom von heute 0,485 tCO₂/MWh hin zu 0,032 tCO₂/MWh bis zum Jahr 2040³. Die Begründung liegt an der Erhöhung des Anteils erneuerbarer Energien im Strommix. Umweltwärme weist keine Emissionen auf, weswegen diese in *Abbildung 70* nicht dargestellt ist.

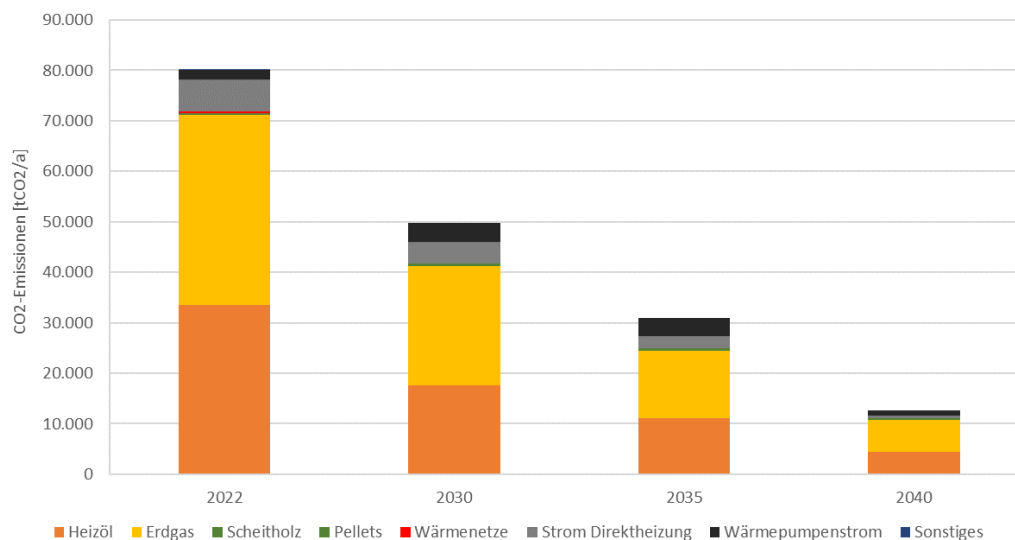


Abbildung 70: Entwicklung der CO₂-Bilanz nach Energieträger in tCO₂/a

³ KEA Technikkatalog, 1..1 Emissionsfaktoren, Strom-Mix-D (IINAS Szenarien).

5.3 ENTWICKLUNG STROMBEDARF UND -NETZ

Der Strombedarf für die Wärmeversorgung wird aufgrund der überwiegend strombasierten Heizsysteme, insbesondere der Nutzung von Wärmepumpen, in den kommenden Jahren stetig ansteigen. Um den Strombedarf für die Nutzung einer Wärmepumpe zu berechnen wurde vereinfacht eine Jahresarbeitszahl (JAZ) von 3 angenommen. Bis 2040 müssen mit den zu Grunde liegenden Annahmen in etwa 32 GWh Strom pro Jahr für den Betrieb von dezentralen Wärmepumpen bereitgestellt werden. Je nach Umweltwärmequelle für ein Wärmenetz kommt ein Strombedarf für die zentralen Großwärmepumpen hinzu. Hier wird von einer Jahresarbeitszahl von 4 ausgegangen. Großwärmepumpen mit entsprechender Quelle arbeiten in der Regel effizienter als Luftwärmepumpen. *Abbildung 71* zeigt die Strombedarfsentwicklung für die Wärmeversorgung bis zum Zieljahr 2040.

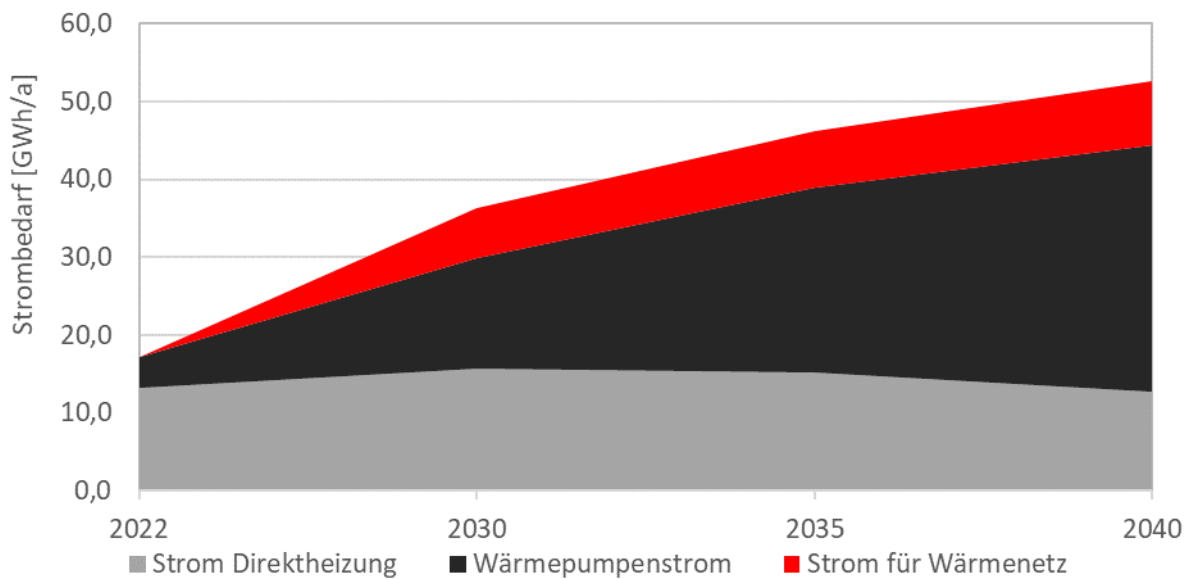


Abbildung 71: Strombedarfsentwicklung für die Wärmeversorgung

Um ein sicheres Betreiben der Stromleitungen zu gewährleisten, sollte eine sukzessive Vorrüstung für den Ausbau der Stromnetzinfrasturktur vorgenommen werden, um

- umfangreiche Netzeinspeisungen aus dezentralen PV-Anlagen sowie den Direktverbrauch innerhalb des Quartiers,
- die Einbindung von Wärmepumpensystemen (dezentral, zentral) sowie synthetischen Brennstoffen zur Elektrifizierung des Wärmesektors und
- die Einbindung von Elektro-Ladeinfrastruktur

entsprechend den Ausbauzielen zur Wärmewende, Verkehrswende und Stromwende zu ermöglichen. Die Bedarfe an technischen Maßnahmen zur Ertüchtigung von Bestandsnetzen oder Neuverlegung von Stromtrassen und -leitungen sind mit den jeweiligen Netzbetreibern auf Hoch-, Mittel- und Niederspannungsebene abzustimmen.

Der Strombedarf für die Wärmeerzeugung muss zukünftig emissionsfrei generiert werden, um die Klimaschutzziele zu erreichen. Daher ist ein Ausbau der dezentralen Stromerzeugung unabdingbar. Die Nutzung bestehender Dachflächen zur PV-Stromerzeugung ist daher ein wesentliches Instrument der Stromwende. Als prioritäre Maßnahmen sollten alle Gebäude der Stadt / Gemeinde mit PV-Anlagen ausgestattet werden, wenn noch nicht geschehen.

Seit dem 01. Mai 2022 gilt die Verordnung zur Photovoltaikpflicht in Baden-Württemberg für Neubauten und ab Januar 2030 auch für alle grundlegenden Dachsanierungen (Umweltministerium, 2021). Es wird empfohlen, in Rücksprache mit den Gebäudeeigentümer: innen eine möglichst hohe PV-Anlagenleistung zu installieren. Die Anlagenleistung kann sich am Gebäudetyp orientieren. Bei Flachdächern sollten mindestens 30 Prozent der Bruttodachflächen mit PV belegt werden, bei allen anderen Dachformen, wenn möglich, mindestens 20 Prozent der Bruttodachfläche. Dadurch kann der CO₂-Faktor des Strommixes langfristig deutlich reduziert werden und führt zudem zu steigender Unabhängigkeit von Strompreisen.

Aus der Potentialanalyse gehen außerdem rund 100 ha Freiflächen entlang der Bahn- und Autobahnlinien hervor, deren Belegung mit PV-Freiflächen geprüft werden könnte. Wind- und Wasserkraft weisen ebenfalls Potentiale zur lokalen Stromgewinnung auf.

6 WÄRMEWENDESTRATEGIE

Im nachfolgenden Kapitel wird das Vorgehen der Wärmewendestrategie näher beschrieben. Im ersten Schritt werden dafür die ausgewählten Eignungsgebiete vorgestellt. Anschließend werden die verschiedenen Versorgungsmöglichkeiten diskutiert und analysiert. Unterschieden wird dabei in:

- a) Zentrale Versorgungsstrategien
- b) Fernwärme
- c) Nahwärmenetze
- d) Gasnetze
- e) Dezentrale Versorgungsstrategien
- f) Heizungsmodernisierung

Auch die Entwicklung des vorhandenen Erdgasnetzes wird beleuchtet.

6.1 PRÜFGEBIETE FÜR DIE ZENTRALE WÄRMEVERSORGUNG

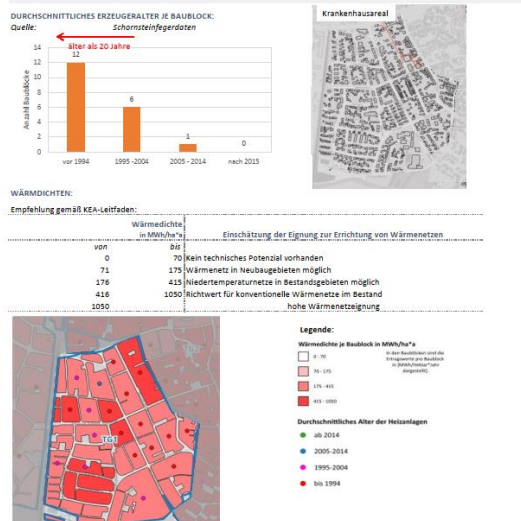
Zum jetzigen Zeitpunkt gibt es von Seiten der Energieversorger (badenovaNETZE, Netze BW und SWL) keine Ausbaupläne zu Fernwärmenetzen. Da neben den Energieversorgern im Gebiet zum jetzigen Zeitpunkt keine weiteren Interessenten für den Betrieb eines Wärmenetzes vorhanden sind (andere Energieversorger, Genossenschaften,...), wird im Folgenden von Prüfgebieten für die dezentrale Wärmeversorgung gesprochen.

Als Prüfgebiet für die zukünftige zentrale Wärmeversorgung wurde die kleinräumige Gliederung, welche das Konvoigebiet in 29 Teilgebiete untergliedert, verwendet (s. Tabelle 18). Die Unterteilung auf Stadtteilebene stellt eine gute Möglichkeit dar, um Prüfgebiete für die Wärmeversorgung im Konvoigebiet festzulegen. Für jedes dieser 29 Teilgebiete wurde ein individueller Steckbrief erstellt, welcher aus vier Seiten besteht (s. *Abbildung 72*). Die erste Seite gibt Auskunft über den Status Quo der Wärmeversorgung, die Baualtersklassen und Gebäudenutzungen sowie über die vorhandenen EE-Potenziale. Auf der zweiten Seite werden Informationen zum Potenzial der energetischen Sanierung sowie Heizungsmodernisierung gegeben. Zudem kann hier entnommen werden, welches durchschnittliche Baualter die Heizungssysteme aufweisen. Die dritte Seite zeigt das Zielszenario für das Teilgebiet – was als Einsparpotential durch energetische Sanierung zu erwarten ist und wie sich der Bedarf der fossilen Energieträger bis 2040 reduzieren muss. Die vierte Seite zeigt die Versorgungsstrategie im Teilgebiet. Sind in dem Teilgebiet Fernwärmenetze vorhanden, werden Ausbaustrategien aufgezeigt. Ist keine Planung vorhanden, werden Prüfgebiete für Wärmenetze definiert und erläutert. Die Steckbriefe befinden sich im Anhang 2.

HERBOLZHEIM KERNSTADT 1 (1/3)



HERBOLZHEIM KERNSTADT 1 (2/3)



HERBOLZHEIM KERNSTADT 1 (3/4)

| ENERGETISCHE SANIERUNG | | HEIZUNGSMODERNISIERUNG (GGÜ, BESTAND) | | | | |
|-----------------------------|---------------------------|---------------------------------------|------|----------------------------------|--------------------------|-------|
| | 2035 | 2040 | 2035 | 2040 | | |
| Kumulierte Wärmeeinsparung: | GWh | 3 | 4 | Reduzierung Heizöl GWh/a | 4,6 | 6,2 |
| Verantwortlichkeit: | Gebäudeeigentümer: innen | | | Reduzierung Erdgas GWh/a | 5,9 | 5,0 |
| | Wohnungseigentümer: innen | | | CO ₂ -Einsparung: t/a | 2.395 | 3.104 |
| | | | | Verantwortlichkeit: | Gebäudeeigentümer: innen | |

Anmerkung:
- Der Anteil an Gebäuden, die vor der ersten Wärmeschutzverordnung 1977 erbaut wurden liegt bei rund 72%.
- Mit Sanierungsraten von 1-2 % jährlich kann der Wärmeenergiebedarf im Teilgebiet bis 2040 um 4 GWh/a reduziert werden. Dies macht eine Einsparung von 28,6 % aus.
- Ziel der Sanierungstiefe für Wohngebäude: < 70 kWh/m²a
- Durch Kampagnen zur energetischen Sanierungen kann die Sanierungsrate erhöht werden.

Priorität: Hoch

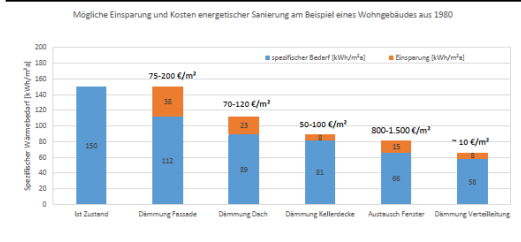


Abbildung 72: Exemplarische Darstellung der Teilgebietssteckbriefe

HERBOLZHEIM KERNSTADT 1 (4/4)

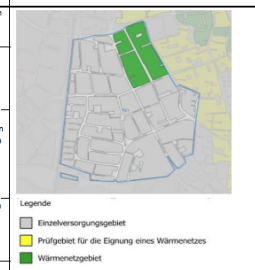
KRITERIEN FÜR DIE PRÜFUNG DER EIGNUNG VON WÄRMENETZEN:
Im Folgenden wird aufgezeigt, wo im ersten Schritt eine zentrale Versorgung geprüft wird. Dabei gibt es verschiedene Kriterien, die entscheiden, ob ein Gebiet als Prüfgebiet definiert wird:

- 1. WÄRMEDICHTE:** Je höher die Wärmedichte, desto wirtschaftlicher lässt sich ein Wärmenetz darstellen.
- 2. ANSCHLUSSQUOTE:** Der Wärmepreis eines Wärmenetzes wird geringer, je mehr potentielle Anschlussnehmer vorhanden sind. (Indikation gibt hier das Heizungsalter im Baublöck).
- 3. LOCALE UMWELTQUELLEN:** Lokale Quellen müssen verfügbar sein und erschlossen werden können.
- 4. FLÄCHENVERFÜGBARKEIT:** Ausreichende Flächen für eine Energiezentrale, die Erschließung von Wärmequellen und Platzbedarf in den Straßen muss vorhanden sein.
- 5. MANDELAN ALTERNATIVEN:** In Gebieten mit besonders dichter Bebauung werden nachhaltige dezentrale Einzellösungen schwierig umsetzbar.
- 6. BETREIBERFRAGE:** Es muss ein Betreiber vorhanden sein, der ein Wärmenetz errichten und betreiben möchte.

PRÜFUNGSBAU WÄRMENETZ

Beschreibung: Wärmenetz verdichten und ggf. ausbauen
Verantwortlichkeit: Energieversorger / Stadt
Anmerkung: Verlichung des Baublöcks, in dem sich aktuell das Wärmenetz des Krankenhauses befindet. Die Wärmedichte liegt hier im hohen Bereich zwischen 415 und 1.050 MW/ha.
Die Wärmeversorgung erfolgt derzeit über einen 540 kW Holzheizkessel aus 2010. Die Spitzenlastabdeckung erfolgt durch einen Erdgaskessel mit 670 kW aus 2002. Im Jahr 2019 wurden daraus 1.089 MWh/a Wärme erzeugt. Die Kapazität des Holzheizkessels ist ausgeschöpft und müsste erweitert werden. Der Platzbedarf für eine größere Leistung sei hier nicht vorhanden.

Priorität: Hoch



In der nachfolgenden Tabelle 18 werden die Teilgebiete hinsichtlich Fernwärme oder zentralen/dezentralen Lösungen aufgeteilt. Dabei wurden alle Prüfgebiete, in welchen ein Fernwärmeausbau bis 2040 möglich sein könnte, markiert.

Zusätzlich wird in Tabelle 18 der Wärmeverbrauch vom Status Quo sowie der prognostizierte Wärmeverbrauch im Jahr 2040 angegeben. *Abbildung 73* visualisiert die vorrangigen Versorgungslösungen. Deutlich wird, dass sich die Altstädte bzw. Kernstädte überwiegend als Prüfgebiete für Wärmenetze eignen. Durch die enge Besiedelung und größtenteils alte Gebäude sind die Wärmedichten dort am höchsten. In den Ortschaften mit geringerer Besiedlungsdichte ist keine Fernwärme geplant. Daher wird es hier einen Mix aus dezentralen Einzellösungen und Nahwärmenetzen geben.

Tabelle 18: Teilgebiete mit Prüfgebieten

| Stadt/ Gemeinde | Prüfgebiete Eignung | TG- Nr. | Prüf- gebiet | Einzelver- sorgung | Misch- gebiet | Wärmebedarf Prüfgebiet |
|--------------------|---|------------|-----------------|-----------------------|------------------|---------------------------|
| Herbolzheim | Kernstadt 1 | 1 | | | X | ca. 1.544 MWh/a |
| | Kernstadt 2 | 2 | | | X | ca. 8.150 MWh/a |
| | Industrie und GHD | 3 | | X | | - |
| | Bleichheim | 4 | | X | | - |
| | Broggingen | 5 | | | X | ca. 2.840 MWh/a |
| | Tutschfelden | 6 | | X | | - |
| | Wagenstadt | 7 | | | X | ca. 1.000 MWh/a |
| Kenzingen | Altstadt | 8 | X | | | ca. 5.640 MWh/a |
| | Freiburger Str. | 9 | | X | | - |
| | Wonnental | 10 | | X | | - |
| | Schnellbruck | 11 | | | X | ca. 380 MWh/a |
| | Schützenallmend, Pe- tersbreite Kohler | 12 | | | X | ca. 760 MWh/a |
| | Balger | 13 | | | X | ca. 5.280 MWh/a |
| | Breitenfeld | 14 | | X | | - |
| | Mischgebiet Balger | 15 | | X | | - |
| | Industriegebiet | 16 | | X | | - |
| | Bombach | 17 | | X | | - |
| | Hecklingen | 18 | | X | | - |
| | Nordweil | 19 | | | X | ca. 350 MWh/a |
| Ringsheim | Teilwärmenetzgebiet | 20 | | | X | ca. 850 MWh/a |
| | Kerngebiet | 21 | | | X | ca. 1.000 MWh/a |
| | Industrie- und GHD- Gebiet | 22 | | X | | - |
| Weisweil | Ortskern | 23 | | | X | ca. 1.630 MWh/a |
| | Neubaugebiet Süd / Rheinstraße | 24 | | | X | ca. 850 MWh/a |
| | Gewerbegebiet (Nordost) | 25 | | X | | - |
| Rust | Industrie- und Ge- werbegebiet | 26 | | X | | - |
| | Wohngebiet | 27 | | | X | ca. 3.670 MWh/a |
| Rheinhausen | Niederhausen | 28 | | x | | - |
| | Oberhausen | 29 | | x | | - |

Alle weiteren Informationen zu den jeweiligen Teilgebieten werden in den dazugehörigen Steckbriefen abgebildet. In den folgenden Übersichten werden die Versorgungslösungen je Teilgebiet dargestellt.

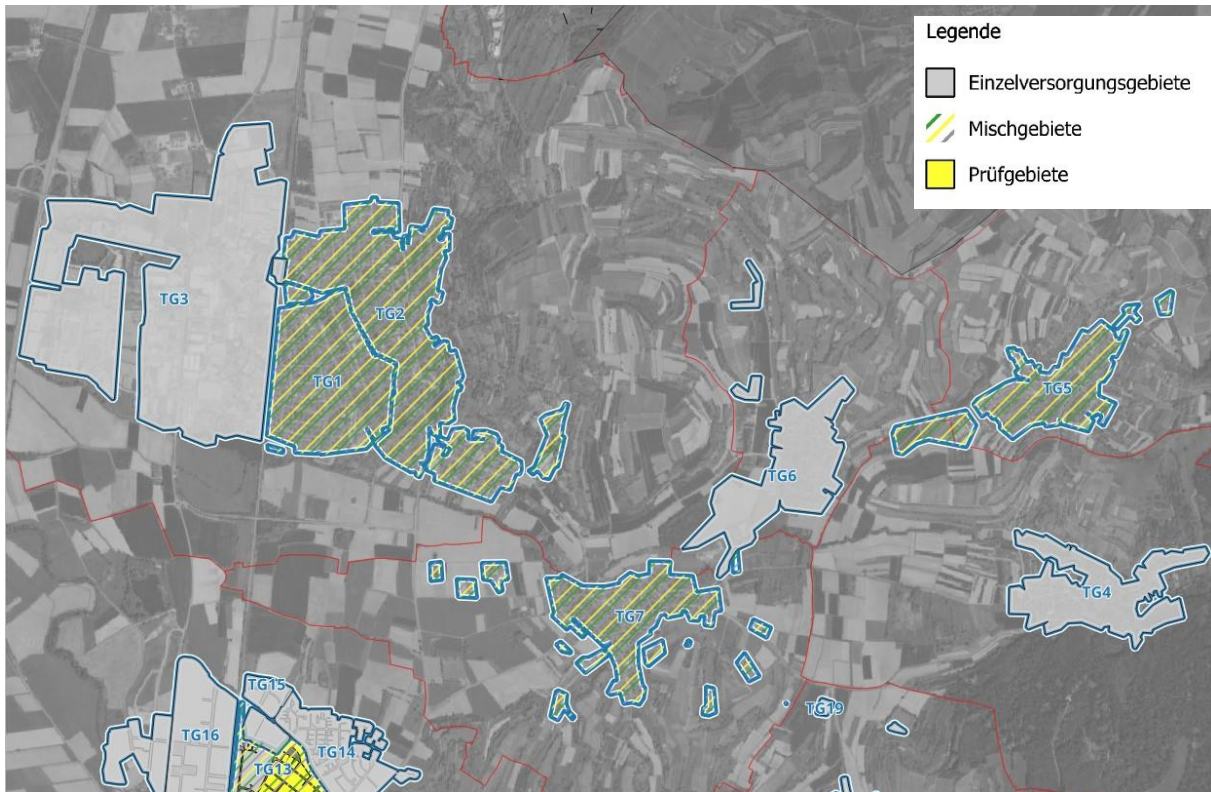


Abbildung 73: Versorgungslösungen je Teilgebiet - Herbolzheim

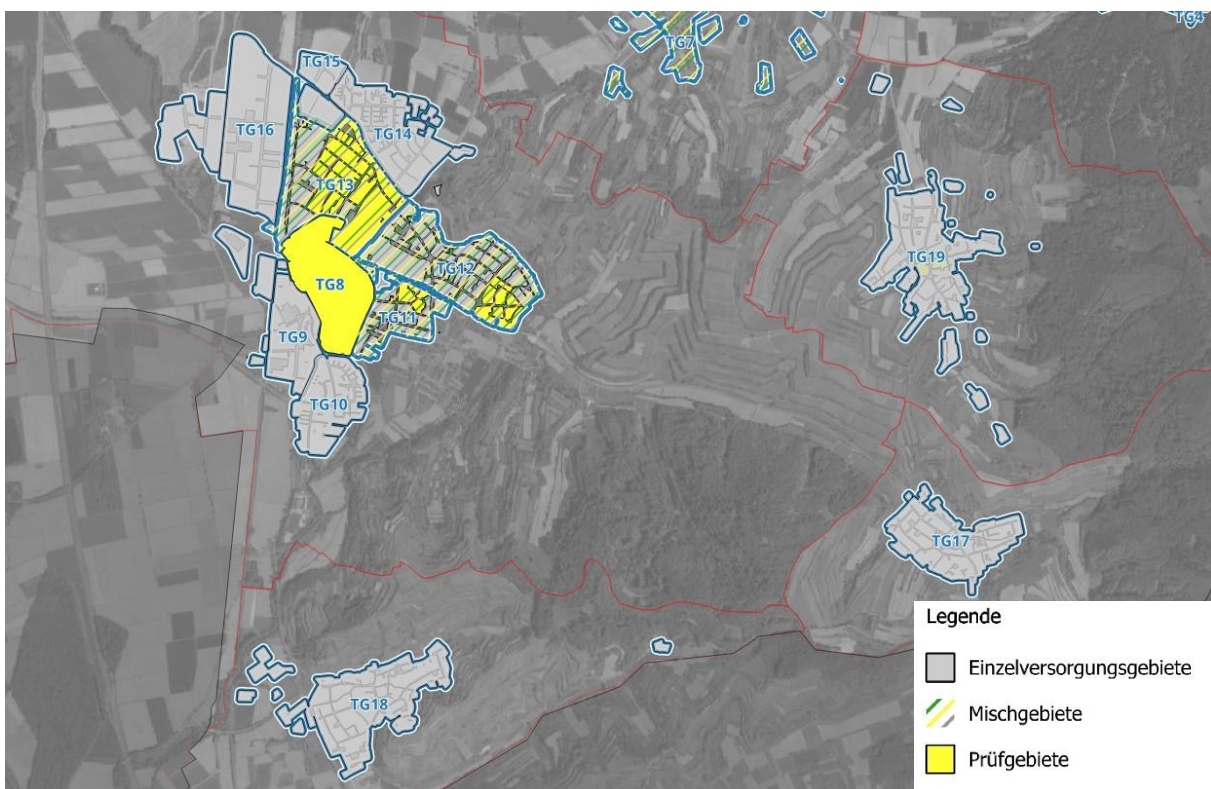


Abbildung 74: Versorgungslösungen je Teilgebiet - Kenzingen

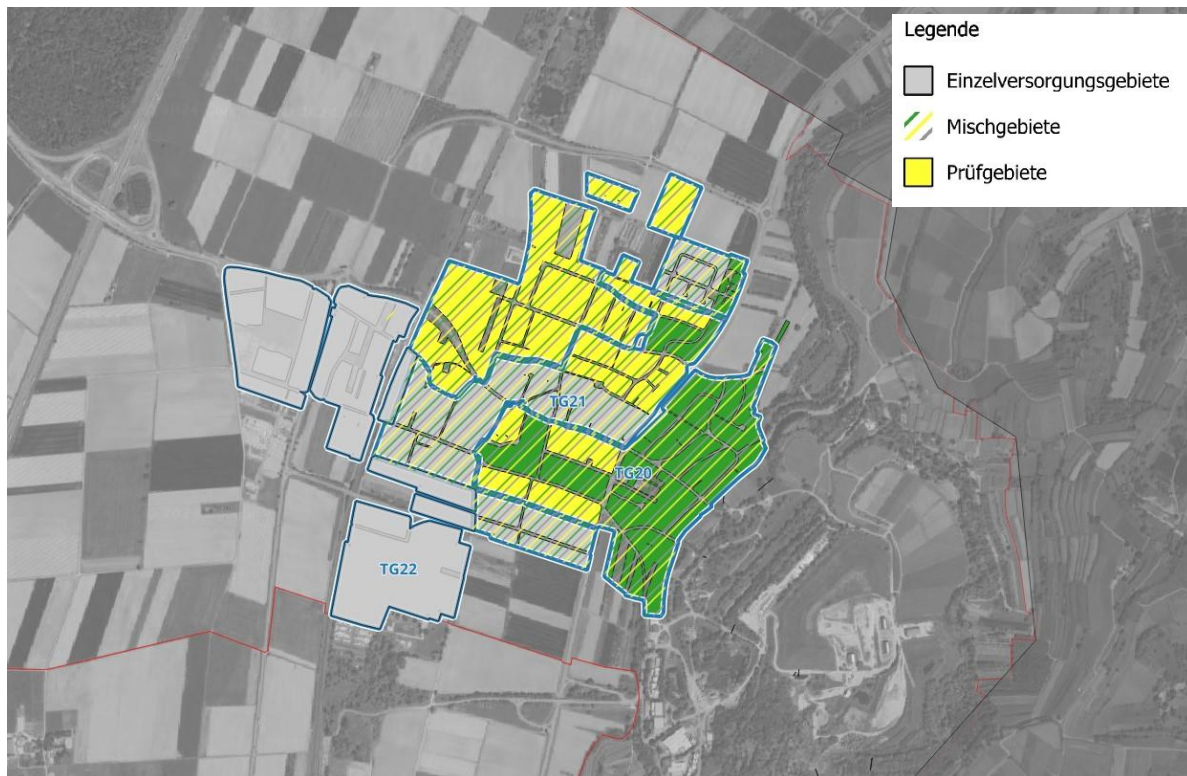


Abbildung 75: Versorgungslösungen je Teilgebiet - Ringsheim

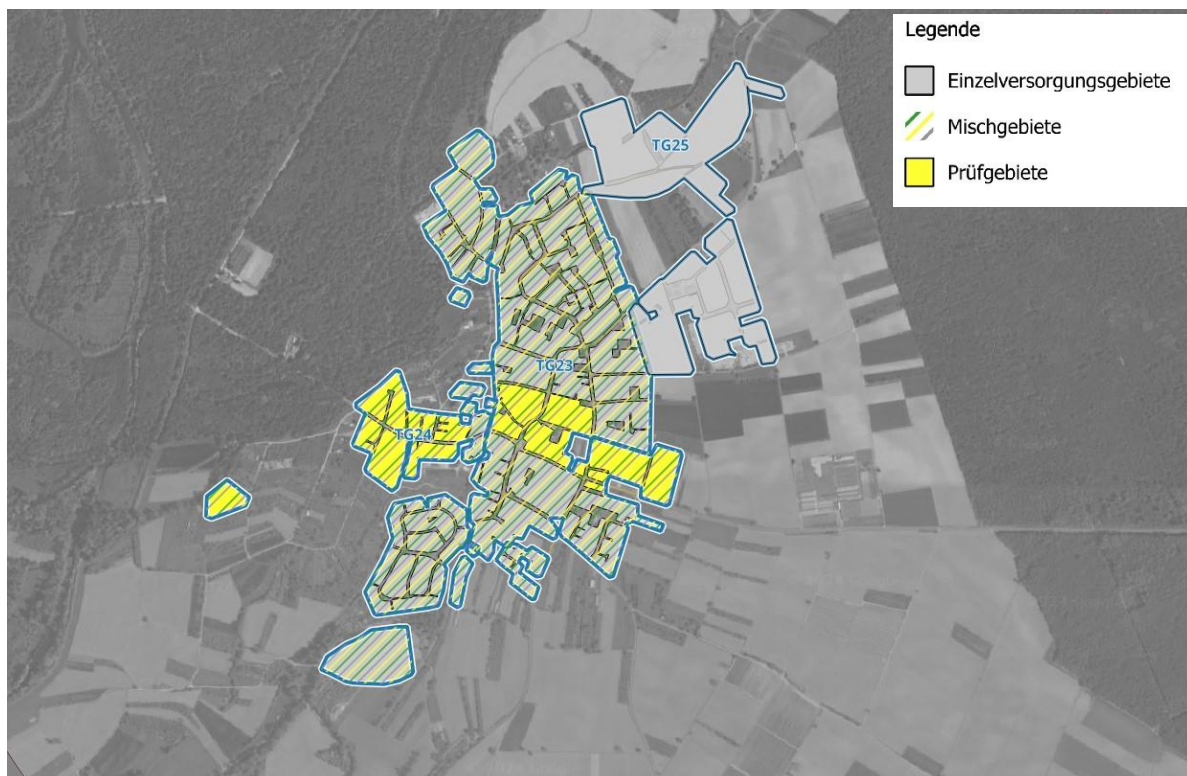


Abbildung 76: Versorgungslösungen je Teilgebiet - Weisweil

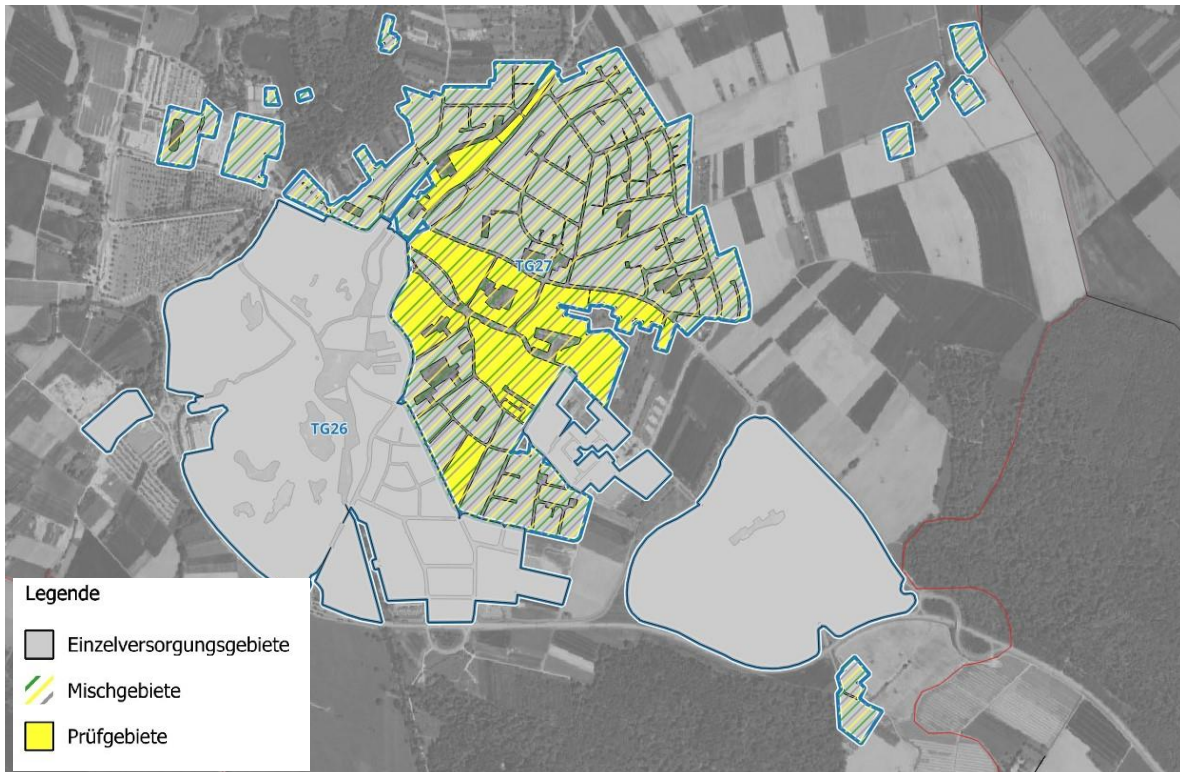


Abbildung 77: Versorgungslösung je Teilgebiet - Rust

6.2 ZENTRALE VERSORGUNGSSTRATEGIE

6.2.1 NAHWÄRMENETZE

Zum jetzigen Zeitpunkt gibt es keine Ausbaupläne für Fernwärme in Konvoigebiet. Dennoch kann eine Nahwärmeversorgung sinnvoll sein. Eine grundlegende Voraussetzung für eine zentrale Wärmenetzlösung ist dennoch, dass die Wärmedichte ausreichend hoch ist, sodass sich der hohe technische, wirtschaftliche und organisatorische Aufwand zum Aufbau von Wärmenetzstrukturen durch einen Energieversorger lohnt. Nur mit einer ausreichenden Wärmedichte kann gewährleistet werden, dass ein zentrales Nahwärmenetz wirtschaftlich betrieben werden kann. Die KEA-BW gibt dafür eine Klassifizierung der Wärmedichten nach potenziellen Eignungen für Wärmenetze an. In Tabelle 19 sind die Klassifizierungen aufgelistet, welche in wirtschaftlicher Konkurrenz zu dezentralen Einzellösungen stehen. Zu beachten ist jedoch, dass die Kosten für die Wärmeversorgung, je nach lokalen Gegebenheiten dennoch stark variieren können und die Klassifizierungen somit lediglich eine erste Indikation sind.

Tabelle 19: Klassifizierung der Wärmebedarfsdichten (Nutzenergie) nach potenzieller Eignung für Wärmenetze

| Wärmedichte [MWh/ha*a] | Einschätzung der Eignung zur Errichtung von Wärmenetzen |
|------------------------|---|
| 0-70 | Kein technisches Potenzial |
| 70-175 | Empfehlung von Wärmenetzen in Neubaugebieten |
| 175-415 | Empfohlen für Niedertemperaturnetze in Bestand |
| 415 – 1.050 | Richtwert für konventionelle Wärmenetze in Bestand |
| > 1.050 | Sehr hohe Wärmenetzeignung |

Quelle: nach KEA-BW

In Bestandsgebieten wird demnach ein konventionelles Wärmenetz erst ab einer Wärmedichte von > 415 MWh/ha*a als wirtschaftlich realisierbar empfohlen. Konventionelle Wärmenetze werden in der Regel mit sehr hohen Vorlauftemperaturen betrieben, sodass sich alle Bestandsgebäude – ohne Sanierungsmaßnahme - anschließen können. Bei einer Wärmedichte zwischen 175-415 MWh/ha*a wird ein Niedertemperaturnetz in Bestandsgebieten empfohlen. Hier kann es durchaus möglich sein, dass sich einige Gebäude erst nach entsprechenden Sanierungsmaßnahmen anschließen können, um mit geringeren Vorlauftemperaturen auszukommen. Eine Studie des Fraunhofer Instituts „Wärmepumpen in Bestandsgebäuden“ zeigt jedoch, dass auch ältere Gebäude (insbesondere ab den 1970er Jahren) mit geringem Sanierungsgrad mit einer Vorlauftemperatur unter 60 °C auskommen können. Beispielgebäude diesbezüglich werden in der Studie aufgezeigt (Fraunhofer 2020). Für ältere Gebäude können flankierende Sanierungsmaßnahmen erforderlich werden, bevor ein Anschluss möglich bzw. empfehlenswert ist.

Neben der Wärmedichte gibt es folgende Kriterien, die über die technische und wirtschaftliche Realisierbarkeit eines Wärmenetzes beeinflussen:



Abbildung 78: Kriterien für die Eignung von Wärmenetzen

Die Wärmedichte wurde im Rahmen der Bestandsanalyse auf Baublockebene erhoben. Ob sich ein Nahwärmenetz tatsächlich für ein ausgewiesenes Gebiet technisch und wirtschaftlich realisieren lässt, muss durch weitere Untersuchungen und Planungen geprüft werden. Dies kann im Rahmen einer Machbarkeitsstudie, beispielsweise nach der *Bundesförderung für effiziente Wärmenetze* durchgeführt werden. Die wesentlichen Schritte sind folgende:

Schritt 1: Zonierung des Untersuchungsgebietes

- Zusammenschluss geeigneter Baublöcke (hohe Wärmedichte, kompakter Bauabschnitt, etc.)
- Neubau/Kernsanierung von kommunalen Einrichtungen

Schritt 2: Bestandsanalyse des Untersuchungsgebietes

- Wie viel Wärmeenergie wird im Untersuchungsgebiet benötigt?
- Wie verändert sich die Wärmeenergie durch die Sanierungsrate?
- Was sind die Vorlauftemperaturen im Gebiet und welche werden benötigt?
- Lastgangermittlung, um maximale Leistung zu identifizieren

Schritt 3: Potenzialanalyse

- Welche Potenziale sind im Untersuchungsgebiet vorhanden?
- Welche technischen Varianten lassen sich davon ableiten?

Schritt 4: Untersuchung der technischen Varianten

- Können Potenziale genutzt werden, welche Ergiebigkeit lässt sich davon ableiten?
- Genehmigungsfähigkeit prüfen
- Wirtschaftlichkeitsbetrachtung der Varianten (Hinweis: Nutzung von Synergien prüfen, z.B. Tiefbauarbeiten um Kosten einzusparen)

Vorrangig sollten potenzielle Nahwärmenetze in den Gebieten eingehender untersucht werden,

- in welchen derzeit der Anteil an Heizöl als Energieträger hoch ist, die Heizungssysteme mit fossilen Brennstoffen
- ein hohes Alter aufweisen und in den kommenden Jahren ausgetauscht werden müssen,
- die Wärmedichte ausreichend vorhanden ist,
- und ggf. öffentliche Liegenschaften in der Umgebung, bei welchen zeitnah eine Modernisierung der Heizungssysteme geplant ist, als Synergieeffekte nutzbar sind.

Für eine erste Einschätzung, wo sich ein Wärmenetz wirtschaftlich lohnen kann, ist jedem Teilgebietssteckbrief eine Karte analog Abbildung 79 zu entnehmen.

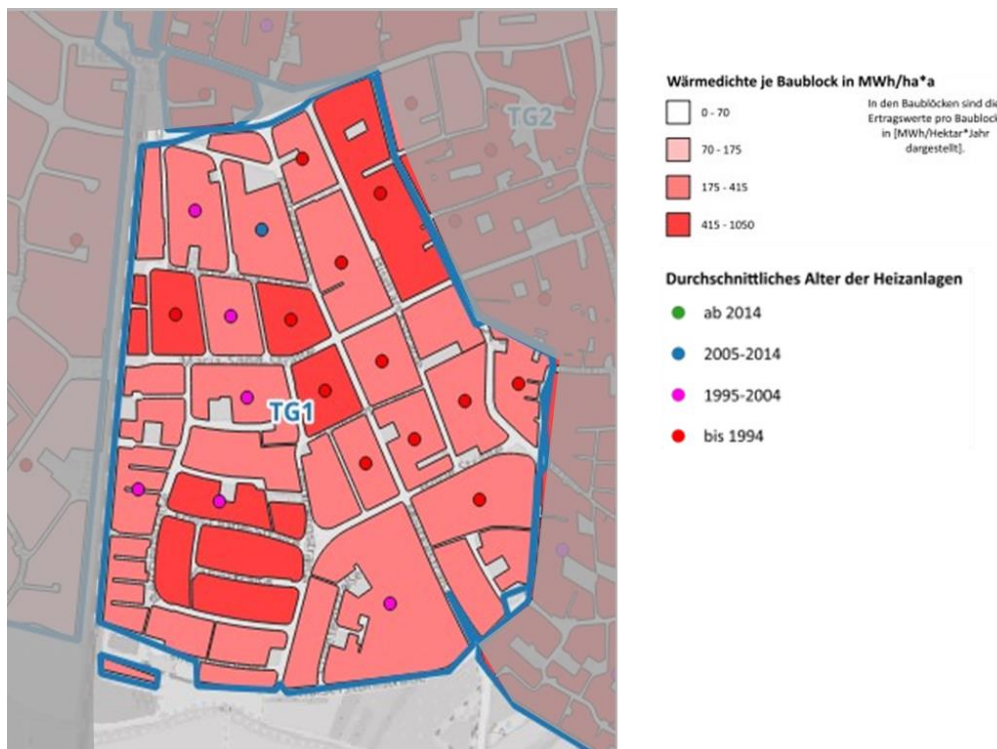


Abbildung 79: Ausschnitt Wärmedichte und Erzeugeralter auf Baublockebene (Ausschnitt Herbolzheim)

Anhand der Karten kann für jedes Teilgebiet eingeschätzt werden, ob die Baublöcke mit höherer Wärmedichte weit auseinander liegen oder im räumlichen Zusammenhang stehen. Des Weiteren zeigt eine Graphik die Anzahl der Heizungserzeuger je Erzeugeralter. Dadurch kann abgeleitet werden, in welchen Ortsteilen eine Machbarkeitsstudie für ein Nahwärmenetz vorrangig durchgeführt werden sollte. Dabei sollten Baublöcke, welche insbesondere einen hohen Anteil Öl aber auch Gas als Energieträger, sowie ein durchschnittlich hohes Alter der Heizungssysteme aufweisen, vorrangig geprüft werden, da davon auszugehen ist, dass dortige Heizungssysteme in den kommenden Jahren ausgetauscht werden müssen. Wichtig ist, dass die betroffenen Bürger:innen frühzeitig darüber informiert werden, ob das Potenzial eines Nahwärmenetzes in Ihrer Nähe überprüft wird oder nicht. Wird eine Machbarkeitsstudie durchgeführt, sollte versucht werden, eine Modernisierung der Heizungsanlage hinauszuzögern bzw. eine Zwischenlösung zu finden (z.B. Umrüstung mit Second-Life-Heizungssystemen). Falls ein Nahwärmenetz ausgeschlossen wird, muss eine klimaneutrale dezentrale Einzellösung gefunden werden. Mittelfristig sollten auch alle weiteren Baublöcke hinsichtlich der Machbarkeit eines Nahwärmenetzes bewertet werden.

Die Realisierung eines Nahwärmenetzes bringt viele Chancen, jedoch auch Hemmnisse mit sich. Im Folgenden werden einige Chancen und Hemmnisse benannt:

Chancen:

- Bei der Umsetzung eines Nahwärmenetzes werden direkt einige Haushalte an eine klimaneutrale Wärmeversorgung angeschlossen
- Lokale Abwärme- und Umweltwärmequellen (Abwasser, Geothermie,..) können durch Nahwärmenetz oftmals besser und effizienter genutzt werden. (Ein großes Erdsondenfeld anstatt jeder eine Erdsonde im Garten)
- Gebäudeeigentümer:innen müssen nicht direkt selbst aktiv werden
- Die Wärmegestehungskosten sind oftmals geringer gegenüber einer klimafreundlichen Einzellösung
- Kann zur steigenden Akzeptanz von erneuerbarer Energien in der Bevölkerung führen

Hemmnisse:

- Technische Hemmnisse:
 - Denkmalschutz
 - Erforderliche vorgelagerte Leistungen zur Netzertüchtigung durch den Stromnetzbetreiber
 - Hohe Temperaturanforderungen im unsanierten Bestand
- Organisatorische Hemmnisse:
 - Synchronisierung Zeitplanung Gebäudesanierung mit Wärmenetzplanung
 - Materialknappheit und Lieferengpässe
 - Handwerker-/Dienstleistungsmangel
 - Anschlussquote
- Regulatorische Hemmnisse:
 - „Bestandsschutz“/derzeit keine Verpflichtung zur Sanierung
 - Kostenumlage („Mieter-Vermieter-Dilemma“)
- Verfügbarkeit von Flächen für Energiezentralen

6.2.2 ERDGASNETZ

Die Gasnetze im Konvoigebiet – wo Gasnetze vorhanden- sind gut erhalten. Betrieben werden die Gasnetze von badenovaNetze GmbH. Die Nutzungsdauer der Leitungen sind auf 70-80 Jahre ausgelegt. In den kommenden zehn bis 20 Jahren müssen - laut Gasnetzversorger - nur geringe Investitionskosten vorgenommen werden. Eine volle Versorgungssicherheit kann daher gewährleistet werden und es bestehen keine Sicherheitsbedenken.

Gesetzlich hat der Gasnetzversorger den Auftrag zur Versorgungssicherheit und ist verpflichtet, diesen zu erfüllen. Das heißt, jede/jeder Hauseigentümer:in darf sich an das Erdgasnetz anschließen, sofern dies technisch möglich ist. Diese Regelung führt zu einem Dilemma. Einerseits ist der Gasnetzversorger gesetzlich dazu verpflichtet die Versorgung sicherzustellen, andererseits soll aber auch das Ziel der Klimaneutralität bis 2040 eingehalten werden.

Es ist derzeit noch keine finale Entscheidung darüber getroffen worden, wie mit dem Erdgasnetz in Zukunft verfahren werden soll. Fest steht jedoch, dass das Erdgasnetz langfristige eine Transformation benötigt, wenngleich diese nicht überall direkt umgesetzt werden kann.

6.3 DEZENTRALE EINZELLÖSUNGEN

In Gebieten, in denen die Einrichtung zentraler Nahwärmenetze nicht sinnvoll erscheint, müssen dezentrale Einzellösungen gefunden werden. Derzeit nutzen die meisten Einzellösungen fossile Brennstoffe wie Heizöl oder Erdgas als Energieträger. Um die Klimaziele zu erreichen, müssen die derzeitigen Heizungssysteme auf klimaneutrale Lösungen umgerüstet werden. Hierfür eignen sich insbesondere strombasierte Lösungen wie Wärmepumpen oder in einigen Fällen regenerative Brennstoffe wie Pellets. In Abbildung 80 werden typische Einzellösungen mit den Vor- und Nachteilen der Heizungssystems dargestellt.

| Fossile Brennstoffe | | | Regenerative Brennstoffe | Strombasiert | |
|---|--|--|--|--|--|
| Heizöl | Erdgas | Flüssiges Gas | Biomasse (z.B. Pellets) | Luft-Wasser-Wärmepumpe | Wasser-Wasser-Wärmepumpe |
| <ul style="list-style-type: none"> ⊖ Klimaschädlich ⊖ Gesetzlich verboten | <ul style="list-style-type: none"> ⊖ Klimaschädlich ⊕ Noch nicht verboten, aber Regelungen werden strikter | <ul style="list-style-type: none"> ⊖ Klimaschädlich ⊕ Nischenanwendung ⊕ Noch nicht verboten, aber Regelungen werden strikter | <ul style="list-style-type: none"> ⊕ Für alle Temperaturanforderungen ⊕ Platz im Haus notwendig ⊖ CO₂-Emissionen | <ul style="list-style-type: none"> ⊕ Keine CO₂-Emissionen mit Ökostrom ⊕ Günstige Anschaffungskosten ⊖ Außentemperaturen beeinflussen die Effizienz ⊖ Mehr Platzbedarf für Außeneinheit ⊖ Risiko störender Geräuschkulisse im Ort ⊖ Vergleichsweise hohe Betriebskosten ⚠ Kompatibilität mit individueller Vorlauftemperatur | <ul style="list-style-type: none"> ⊕ Keine CO₂-Emissionen mit Ökostrom ⊕ Permanent hohe Effizienz und ⊕ Geringe Betriebskosten ⊕ Keine Schallemissionen nach Außen ⊖ Vergleichsweise kostenintensive Anschaffung ⚠ Kompatibilität mit individueller Vorlauftemperatur |

Abbildung 80: Einzellösungen und deren Vor- und Nachteile

Heizungssysteme mit fossilen Brennstoffen werden als Einzellösung ausgeschlossen, da diese einen hohen CO₂-Faktor aufweisen und somit klimaschädlich sind.

Bereits im derzeit gültigem Gebäudeenergiegesetz (GEG) wird (mit Ausnahmeregelungen) gemäß §72 gefordert, dass Heizkessel mit flüssigen oder gasförmigen Brennstoffen, die vor dem 1. Januar 1991 eingebaut worden sind, ausgetauscht werden müssen. Bei Heizkesseln, die nach dem 1. Januar 1991 eingebaut wurden, muss ein Austausch spätestens nach 30 Jahren erfolgen.

Zusätzlich ist bereits vorgesehen, dass ab 2028 Heizkessel, welche mit Heizöl oder mit festem fossilen Brennstoffen beschickt werden, nur unter gewissen Bedingungen weiter eingebaut werden dürfen. Das Erneuerbare-Wärme-Gesetz Baden-Württemberg (EWärmeG) regelt außerdem, dass bei einem Austausch oder nachträglichen Einbau einer Heizanlage mindestens 15% des jährlichen Energiebedarfs aus erneuerbaren Energien gedeckt werden müssen oder der Wärmeenergiebedarf um mindestens 15% gesenkt werden muss.

Wie bereits erwähnt, ist eine dezentrale Einzellösung insbesondere in Gebieten erforderlich, in denen kein Wärmenetz geplant oder umgesetzt wird. Es kann jedoch auch vorkommen, dass eine Heizungsmodernisierung in einem geplanten Wärmenetzgebiet erfolgen muss, bevor dieses errichtet wurde. Gebiete, für die weitere Prüfungen (BEW-Studie, Quartierskonzept,...) für ein Wärmenetz durchgeführt werden soll, sollten zeitnah festgelegt und den Bürgern:innen kommuniziert werden. In vielen Baublöcken weisen die Heizungssysteme ein sehr hohes Alter auf, sodass davon ausgegangen werden kann, dass diese in den kommenden Jahren modernisiert werden müssen. Wenn jedoch dort ein Nahwärmenetz entstehen könnte, ist es wichtig, dass sich möglichst viele Gebäude anschließen (Hohe Anschlussquoten erhöhe die Wirtschaftlichkeit). Daher empfiehlt es sich, Überbrückungstechnologien für

diese Gebäude zu finden. Beispielsweise durch den Einbau von Second-Life-Heizungssystemen, bei welchen die Nutzungsdauer geringer ist. Somit kann verhindert werden, dass dezentrale Einzellösungen eine zentrale Lösung erschweren oder gar verhindern.

6.4 FAZIT

Zusammenfassend kann festgehalten werden, dass der Wärmeenergiebedarf durch energetische Sanierungen bis 2040 um 71 GWh/a gesenkt werden kann. Dieses Ziel entspricht jedoch einer durchschnittlichen Sanierungsrate von 2%. Die Sanierungsrate könnte ambitionierter gestaltet werden, erfordert neben einer breitgefächerten Aufklärungsarbeit und umfangreichen Förderangeboten dann auch zusätzliche personelle Kapazitäten (Handwerker:innen, Elektriker:innen, etc.). Eine deutliche Reduzierung des Wärmeenergiebedarfs ist notwendig, um den Bedarf mit den vorhandenen Potenzialen decken zu können. Daher ist die Wärmeenergieeinsparung durch energetische Sanierung der erste wichtige Schritt bei der Erreichung einer klimaneutralen Wärmeversorgung.

Im Rahmen der kommunalen Wärmeplanung wurden sowohl Ausbaupläne von Energieversorgern berücksichtigt, als auch mögliche Ausbaupotentiale ermittelt. Diese Ausbaupotentiale müssen nun im nächsten Schritt geprüft und angegangen werden. Bis 2040 kann der Fernwärmeausbau von derzeit etwa 13 GWh/a auf 46 GWh/a angehoben werden. Dieses Ziel bedarf einer guten Planung und personelle Kapazitäten sollten ausgebaut werden. Dennoch liegt der mögliche Anteil der Fernwärme in 2040 bei ca. 22 % des Gesamtwärmebedarfs. Im Zuge nächster Iterationsschritte (Wiederholung kommunaler Wärmeplanung nach sieben Jahren) sollte dieses Ziel nochmal überarbeitet werden. Im nächsten Schritt konnten Prüfgebiete mit Energieversorgern nochmal näher betrachtet werden und es ist ein Trend erkennbar.

Dieser Umstand macht deutlich, dass das Erdgasnetz weiterhin als Brückentechnologie benötigt wird und eine enge Absprache zwischen badenovaNETZE GmbH, NetzeBW, der jeweiligen Stadt/Gemeinde empfehlenswert ist. Ziel muss es sein, Synergieeffekte optimal auszunutzen, um somit personelle und monetäre Verfügbarkeit effizient einzusetzen.

In den Gemarkungen der Konvoiteilnehmer sind einige Potenziale zu Umsetzung einer klimaneutralen Wärmeversorgung vorhanden. Das Potenzial zur Nutzung von Geothermie oder Grundwasserwärme sind in den meisten Stadt- und Gemeindeteilen gegeben. Jedoch muss die Genehmigungsfähigkeit im Einzelfall geprüft werden. Auch Biomasse bietet ein Potential, was noch nicht ausgeschöpft ist. Da Biomasse aber durch lokale Verbrennungsprozesse nach wie vor Emissionen verursacht, sollte dieses Potential möglichst vermieden werden. Die Nutzung von Abwasserwärme ist in den Städten und Gemeinden noch nicht näher analysiert worden – teilweise sind Kanaldurchmesser nicht bekannt. Das Potenzial der Abwasserwärme ist groß und kann in einigen Stadtteilen zu einer klimaneutralen Wärmeversorgung beitragen. Daher wird empfohlen die Potenziale in den kommenden Jahren zu analysieren und in Machbarkeitsstudien zu berücksichtigen. Noch vorhandene Potenziale sollten, sofern möglich, verwendet werden. Zudem ist im Konvoi auch ein Potenzial für Tiefengeothermie gegeben. Diese sollte in den nächsten Jahren ebenfalls geprüft werden. Das Potenzial für die klimaneutrale Strombereitstellung ist ebenfalls groß. Allerdings muss dafür auch der PV-Ausbau auf den Dächern der privaten Haushalte genutzt werden.

Zudem wird der Strombedarf für die Wärmeversorgung stetig ansteigen. Allein für die Wärmeversorgung würden derzeit etwa 17 GWh Strom pro Jahr benötigt, wobei der Großteil davon (13 GWh/a) auf Nachtspeicheröfen entfällt. Auch in anderen Bereichen (z.B. Verkehr) wird der Strombedarf ansteigen. Es ist daher notwendig die Energiewende als Gesamtes zu betrachten und eine Sektorkopplung voranzubringen. Das bedeutet, dass die Synergien der Sektoren in der Energiewirtschaft identifiziert werden müssen und diese optimal genutzt werden. Dazu ist es wichtig, dass alle relevanten Akteure der Energiewirtschaft im engen Austausch stehen und zudem eine integrierte Infrastrukturplanung realisiert wird, sodass Prozesse schneller und effizienter abgewickelt werden können.

Damit die Energiewende gelingen kann, braucht es außerdem Fachkräfte unterschiedlicher Disziplinen. Gerade im Handwerk gibt es derzeit große Kapazitätsengpässe. Es wird empfohlen Förderprogramme aufzusetzen bzw. bestehende Programme auszuweiten, welche auf Handwerksbetriebe und Energieberatungsformen abzielen sowie Fachkräfte anwerben. Durch die Schaffung von Ausbildungsplätzen innerhalb Offenburgs kann die Wertschöpfung gesteigert werden und die Unabhängigkeit vom deutschlandweiten Fachkräftemangel entgegengewirkt werden.

Damit die Ziele der kommunalen Wärmeplanung erreicht werden können ist es wichtig, dass die Stadt bzw. Gemeinde weiterhin als gutes Beispiel vorangeht. Derzeit werden einige Sanierungsmaßnahmen und Machbarkeitsstudien zu Nahwärmenetzen und öffentlichen Liegenschaften durchgeführt. Auch einige Förderprogramme sind bereits vorhanden.

7 MAßNAHMENKATALOG

Ein wesentlicher Bestandteil der Wärmewendestrategie im Sinne von § 27 Absatz 2 des Klimaschutz- und Klimawandelanpassungsgesetz Baden-Württemberg (KlimaG BW) ist die Erstellung eines Maßnahmenkatalogs mit dem Ziel einer klimaneutralen Wärmeversorgung bis 2040. Dabei orientieren sich die Maßnahmen am Leitbild der Nachhaltigkeitsstrategie:

- **Suffizienz:** Weniger konsumieren um Material- und Energieverbrauch zu reduzieren.
- **Effizienz:** Eingesetzte Energie effizienter nutzen
- **Konsistenz:** Energieträgerwechsel von fossilen Energieträgern zu regenerativen/ zukunftsfähigen Energiequellen

Die Anzahl der Maßnahmen ist nicht limitiert und wird für jede Stadt / Gemeinde des Konvois separat aufgelistet. Gemäß Klimaschutz- und Klimawandelanpassungsgesetz Baden-Württemberg §7c Absatz 2 müssen jedoch fünf prioritäre Maßnahmen benannt werden, mit deren Umsetzung innerhalb der nächsten fünf Jahre begonnen werden soll. In der folgenden Tabelle sind die Maßnahmen zu jeder Kommune abgebildet inkl. der Priorisierung der Maßnahmen. Bei der Priorisierung „1“ handelt es sich um eine der fünf prioritären Maßnahmen. Für die Top-Priorisierten Maßnahmen gibt es zusätzlich jeweils einen Maßnahmensteckbrief, in welchem jeweilige Maßnahme nochmal detaillierter beschrieben ist.

INTERKOMMUNALE WÄRMEPLANUNG IM KONVOI HERBOLZHEIM

Für Herbolzheim, Kenzingen, Ringsheim, Weisweil, Rheinhausen und Rust

Stand: Oktober 2024

| | Prio. | Maßnahmenbezeichnung | Verantwortlichkeit | Kosten für Maßnahme | Zeithorizont | Angestrebter Indikatorwert | Nächste Schritte |
|-----------|--|---|----------------------------------|-----------------------------|--|---|--|
| Ringsheim | 1 | Prüfung Verdichtung Teilnetzgebiete | Gemeinde, EVU | ca. 20.000 € | 1-5 Jahre | Anzahl Anschlüsse ans Wärmenetz | - Kapazitäten prüfen und falls vorhanden, bewerben und Anschlussnehmerverträge aufsetzen |
| | 1 | Gespräche mit Energieversorgern | Gemeinde, EVU | - | zeitnah, durchgehend | Durchgeführte Gespräche | - Gespräche vorbereiten auf Basis der Ergebnisse der KWP - Terminvereinbarung Verantwortliche |
| | 1 | Intensivere Beratung im Rahmen des Landesessanierungsprogramms Ortsmitte Nord, läuft noch 5 Jahre (2029) | Gemeinde, STEG GmbH | ca. 10.000 € | 1-5 Jahre | Anzahl durchgeführter Beratungsgespräche | - Verantwortlichkeit festlegen und Maßnahme bewerben |
| | 1 | Energetische Sanierung der öffentlichen Liegenschaften | Gemeinde, STEG GmbH | ca. 300.000 € | 1-5 Jahre | Anzahl sanierter Gebäude, max. 3 Liegenschaften | - Definition Leistungsbild und Beauftragung Dienstleister |
| | 1 | PV-Anlage auf Dach Bürgerhaus + Batterie | Gemeinde | ca. 150.000 € | 1-2 Jahre | Inbetriebnahme PV-Anlage | - Beauftragung erfolgt - Baubegleitung und Inbetriebnahme |
| | 2 | Interkommunale Vorstudie Tiefengeothermie im Konvoi | Städte und Gemeinden des Konvois | > 100.000 € | 1-5 Jahre | Ergebnisdokument zu Potenzialprüfung | - Zusammenschluss zu Arbeitsgemeinschaft mit Definition der Verantwortlichkeiten - Gespräche mit potentiellen Energieversorgern |
| | 2 | Informationskampagne lokale Umweltquellen (Grundwasserbrunnen / Erdsonden / Erdkollektoren für Wärmepumpen) | Städte und Gemeinden des Konvois | ca. 2.000 € / Veranstaltung | 1-5 Jahre | Anzahl durchgeführter Veranstaltungen | - Zusammenschluss zu Arbeitsgemeinschaft mit Definition der Verantwortlichen - Beauftragung Vortragende |
| | 2 | KEFF-Check / Beratung weiter vorantreiben / bewerben | Gemeinde / Unternehmen | ca. 10.000 € | durchgehend | Anzahl durchgeführter Checks | - Bewerbung des Angebots bei KMUs |
| 2 | Bürgerberatung zu Energiesparmaßnahmen (PV, Erdsonden,...) | Gemeinde | ca. 5.000 €/Jahr | durchgehend | Anzahl durchgeführter Beratungsgespräche | - Verantwortlichkeit definieren und interne Kapazitäten bereitstellen | |

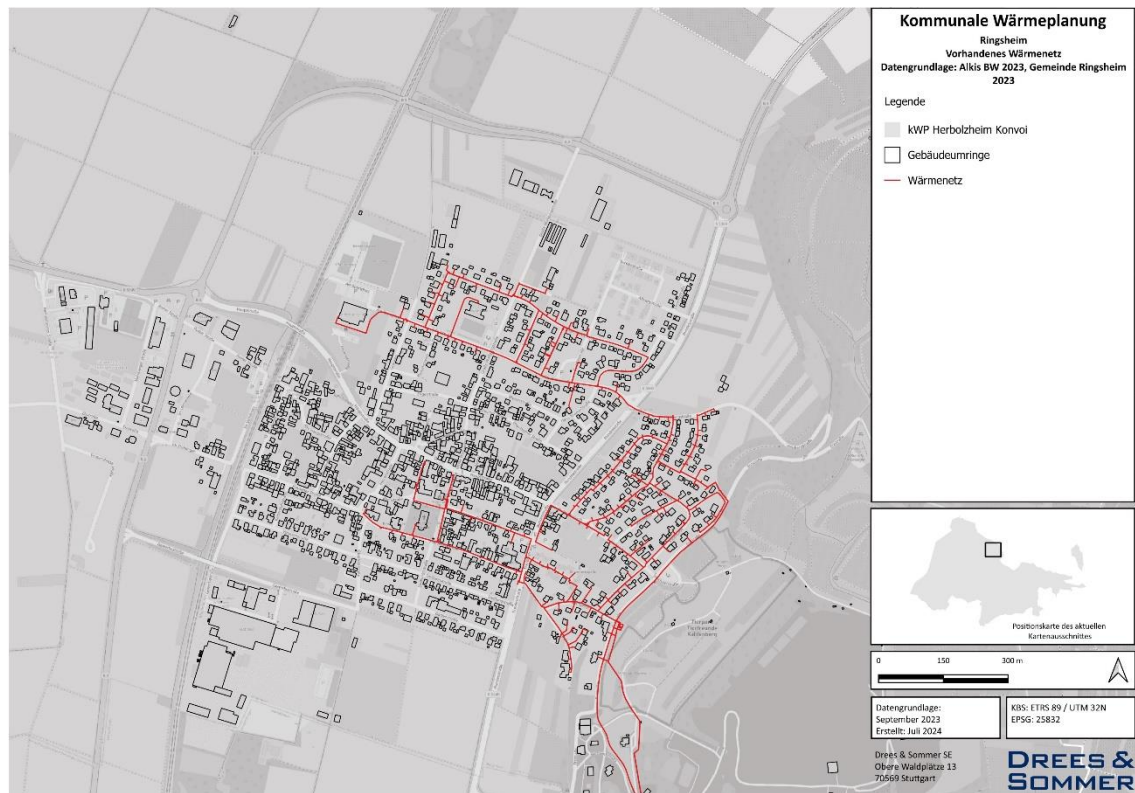
7.1 MAßNAHMEN GEMEINDE RINGSHEIM

M. 1 PRÜFUNG VERDICHTUNG TEILNETZGEBIETE

| | | |
|-------------------------|--------------------------------------|------------------------------|
| Kosten für die Maßnahme | Verantwortlichkeit | Dauer der Maßnahme |
| Ca. 20.000 € | Gemeinde Ringsheim, Energieversorger | Ca. 1 Jahr |
| Energieeinsparung | CO ₂ -Einsparung | Angestrebter Indikatorwert |
| max. 1.850 MWh/a | Ca. 680 tCO ₂ /a | Anschlussnehmer an Wärmenetz |

Beschreibung:

Das Wärmenetz in Ringsheim versorgt aktuell rund 219 Anschlussnehmer mit Wärme. Im Bestand werden hier jährlich rund 5,6 GWh Wärme an die Gebäude verteilt. Die Energie stammt aus der mechanisch-biologischen Abfallbehandlungsanlage des Zweckverband Kahlenberg. Dort wird aus dem Bio- und Deponiegas mit Hilfe eines Kraft-Wärme-Kopplungsprozesses Strom und Wärme erzeugt. Der Biogasanteil stammt aus der Bioabfallbehandlung und das Deponiegas aus der ehemaligen Hausmülldeponie Kahlenberg, die nicht mehr beschickt wird. Als Spitzenlastabdeckung kommt zusätzlich ein Biomassekessel, der mit Trockenhalmgut, z. B. Heu und Strom, befeuert wird, zum Einsatz.



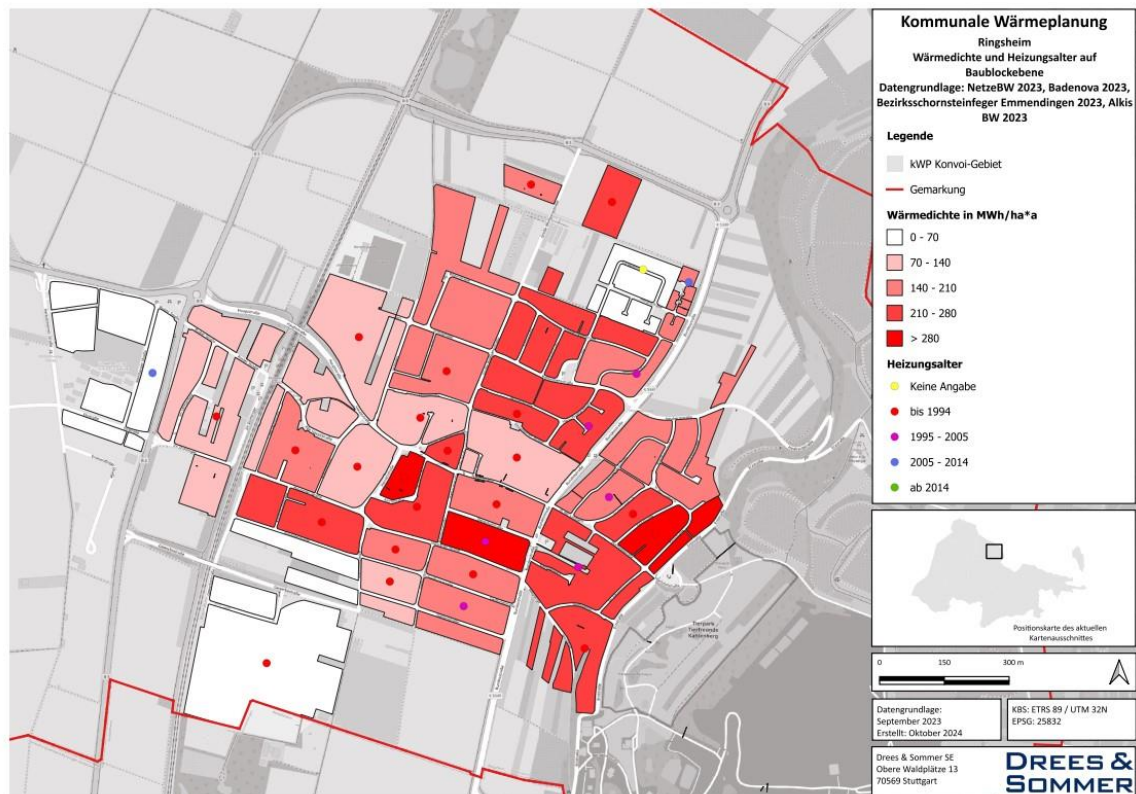
Zum aktuellen Stand ist das Potential weitestgehend ausgeschöpft. Aufgrund des hohen Interesses in der Bürgerschaft soll jedoch geprüft werden, inwieweit das bestehende Netz verdichtet werden kann. Zusätzlich zu technischen Lösungen spielen hier energetische Sanierungen eine wichtige Rolle. Durch energetische Sanierungen bei bisher bestehenden Anschlussnehmern würde der benötigte Wärmebedarf des Gebäudes sinken und zusätzliche Kapazitäten würden frei.

M. 2 GESPRÄCHE MIT ENERGIEVERSORGER AUF BASIS KWP

| Kosten für die Maßnahme | Verantwortlichkeit | Dauer der Maßnahme |
|-------------------------|---------------------------------------|----------------------------|
| - | Gemeinde Ringsheim, Energieversorger | Ca. 1 Jahr (zeitnah) |
| Energieeinsparung | CO ₂ -Einsparung | Angestrebter Indikatorwert |
| - | ~ 585 tCO ₂ /a theoretisch | Entscheidung Ortskern |

Beschreibung:

Im Kerngebiet von Ringsheim sind hohe Wärmedichten (> 415 MWh/ha*a) vorzufinden. Grund hierfür sind zum einen die dichte Bebauung der Gebäude aber auch das entsprechende Gebäudealter. Die Mehrheit der Gebäude wurde vor 1977, und damit vor der ersten Wärmeschutzverordnung, errichtet. Diese Gebäude weisen tendenziell hohe spezifische Wärmeverbräuche (> 150 kWh/m²a) auf. Das durchschnittliche Heizungsalter in diesem Teilgebiet ist ebenfalls weitestgehend älter als 20 Jahre. Aufgrund der dichten Bebauung in Teilgebiet (vor allem Ortsmitte Nord) sind dezentrale Einzellösungen in Form von Luftwärmepumpen schwer zu realisieren. Aus den genannten Gründen steht das Kerngebiet von Ringsheim vermutlich schon bald vor der Herausforderung, die Wärmewende zu realisieren.



In Gesprächen mit den regionalen Energieversorgern im Rahmen der kommunalen Wärmeplanung wurden keine Beabsichtigungen im Teilgebiet „Kerngebiet“ bekundet. Auf Basis der Ergebnisse der kommunalen Wärmeplanung sollte in Gesprächen mit den regionalen Energieversorgern abgestimmt werden, inwiefern das Kerngebiet transformiert werden kann.

| INTENSIVERE BERATUNG IM RAHMEN DES LANDESSANIERUNGSPROGRAMMES ORTSMITTE | | |
|--|-------------------------------|--|
| M. 3 NORD | | |
| Kosten für die Maßnahme | Verantwortlichkeit | Dauer der Maßnahme |
| Ca. 10.000 € | Gemeinde Ringsheim, STEG GmbH | 1-5 Jahre |
| Energieeinsparung | CO ₂ -Einsparung | Angestrebter Indikatorwert |
| - | ~ 1.167 tCO ₂ /a | Freigegebene Fördermittel für private Modernisierungsmaßnahmen |
| <p>Beschreibung: Wie bereits in Maßnahme 2 beschrieben, weist das Kerngebiet hohe Wärmedichten auf, die im Gebäudealter und der dichten Bebauung begründet liegen. Diese Problematik wurde auch von der Gemeinde erkannt. Im Oktober 2019 hat deshalb die Gemeinde Ringsheim gemeinsam mit der STEG GmbH einen Antrag zur Aufnahme in das Landessanierungsprogramm 2020 gestellt. Gemeinsam mit dem Auftragnehmer wird derzeit ein Gemeindeentwicklungskonzept entwickelt, wo auch Bürger:innen informiert und beteiligt werden sollen. Der Gesamtförderrahmen liegt bei knapp mehr als 3,6 Mio. Euro. Im Rahmen dieses Landessanierungsprogrammes sollen die Beratungs- und -Förderangebote für private Eigentümer:innen in Ortsmitte Nord intensiviert und ausgebaut werden. Das Programm läuft noch fünf Jahre.</p> | | |

| M. 4 ENERGETISCHE SANIERUNG DER ÖFFENTLICHEN LIEGENSCHAFTEN | | |
|--|-------------------------------|---|
| Kosten für die Maßnahme | Verantwortlichkeit | Dauer der Maßnahme |
| Ca. 300.000 € | Gemeinde Ringsheim, STEG GmbH | 1-5 Jahre |
| Energieeinsparung | CO ₂ -Einsparung | Angestrebter Indikatorwert |
| Ca. 40 MWh/a | 0, da Klärgas im Bestand | Anzahl sanierter Gebäude, max. 3 Liegenschaften |
| <p>Beschreibung: In Ringsheim wurden bereits mehrere öffentliche Liegenschaften saniert oder befinden sich in der Sanierungsphase. Das Sanierungsprojekt „Ortsmitte“ wurde erfolgreich abgeschlossen. Hier wurde das historische Rathaus umfangreich saniert und barrierefrei gestaltet. Aktuell läuft das Sanierungskonzept „Ortsmitte Nord“. Rahmen des Landessanierungsprogrammes sollen die öffentlichen Liegenschaften sukzessive saniert werden. Im Entwicklungskonzept von 2020 sind beispielsweise bereits die Verlagerung des Bauhofs, der Neubau der Feuerwehr, der Erweiterungsbau des Kindergartens, die Prüfung der Sanierung der Aussegnungshalle und die Sanierung des ehem. Gasthofs Ochsen berücksichtigt. Die Bedarfsreduktion der öffentlichen Liegenschaften führt außerdem dazu, dass Kapazitäten im Wärmenetz freierwerden und ggf. mehr Gebäude ans Wärmenetz angeschlossen werden können.</p> | | |

M. 5 ERRICHTUNG PV-ANLAGE AUF BÜRGERHAUS INKL. BATTERIE

| Kosten für die Maßnahme | Verantwortlichkeit | Dauer der Maßnahme |
|--|-----------------------------|----------------------------|
| Ca. 150.000 € | Gemeinde Ringsheim | Ca. 1 Jahr |
| Energieeinsparung | CO ₂ -Einsparung | Angestrebter Indikatorwert |
| ca. 9,3 MWh/a Eigennutzung ca. 53,7 MWh/a Netzeinspeisung | ca. 31 tCO ₂ /a | Inbetriebnahme PV-Anlage |

Beschreibung:

Der Ausbau von PV-Anlagen gilt als wichtige Maßnahme, um den regenerativen Energien Vorschub zu leisten. Gerade im Kontext der dezentralen Einzelversorgung durch Luftwärmepumpen spielt die lokale Erzeugung von Strom eine wichtige Rolle. Die Dächer und Stellplätze der öffentlichen Liegenschaften müssen gemäß Klimaschutz- und Klimawandelanpassungsgesetzes BW bis 2030 mit Photovoltaikanlagen belegt werden.

Die Gemeinde Ringsheim installiert im Zuge der Sanierung des Bürgerhauses eine Photovoltaikanlage auf dem Dach. Die für Module verfügbare Dachfläche umfasst ca. 300 m², was zu einer installierten Leistung von fast 63 kWp führt. So können jährlich rund 67 MWh Strom generiert werden. Durch eine Batterie wird der Eigenstrombedarf erhöht. Die Größe der Anlage übersteigt den Eigenstrombedarf, weshalb hier von einem Eigenverbrauchsanteil von 19 % ausgegangen werden kann. Die restlichen 81 % des erzeugten Stroms werden ins Netz eingespeist.

8 LITERATURVERZEICHNIS

- Agentur für erneuerbare Energien. (2017). *INDUSTRIELLER WÄRMEBEDARF NACH WIRTSCHAFTSZWEIGEN*.
- badenova . (2019). *Energiepotenzialstudie: Ergebnisse der Gemeinde Ringsheim*. Stabstelle Energiedienstleistungen.
- badenova. (2016). *Energiepotenzialstudie Gemeinde Rust*. badenova.
- badenova. (2017). *Energiepotenzialstudie Stadt Kenzingen*. badenova.
- badenova AG & Co. KG. (2015). *Offenburg Klimaschutz*. Abgerufen am 21. 02 2022 von <https://www.offenburg-klimaschutz.de/energiepotenzialstudie.html>
- badenovaNETZE. (10 2024). *badenovanetze.de*. Von <https://badenovanetze.de/rhyn-interco/> abgerufen
- Baden-Württemberg, L. (7. 2 2023). *Klimaschutz- und Klimawandelanpassungsgesetz Baden-Württemberg*. Abgerufen am 14. 11 2023 von <https://www.landesrecht-bw.de/bsbw/document/jlr-KlimaSchGBW2023rahmen>
- badenova. (2016). *Energiepotenzialstudie Stadt Herbolzheim*. Freiburg: badenova AG & Co. KG.
- Brune, P. e. (2009). *Energie aus Abwasser-Wärme und Lageenergie. Merkblatt DWA-M 114 - DWA Regelwerk*. Hefef.
- Bundesministerium für Wirtschaft und Energie. (2021). *Energieeffizienz für eine klimaneutrale Zukunft 2045*.
- DBU. (2005). *Jahresbericht der DBU*. Abgerufen am 2023 von <https://www.dbu.de/OPAC/ep/JB2005.pdf>
- Deutschland, B. (2021). *Generationenvertrag für das Klima*. Von <https://www.bundesregierung.de/breg-de/themen/klimaschutz/klimaschutzgesetz-2021-1913672> abgerufen
- EnBW. (4 2024). *EnBW Pressemitteilung*. Abgerufen am 5 2024 von EnBW nimmt modernes Wasserkraftwerk in Betrieb: <https://www.enbw.com/presse/enbw-wasserkraftwerk-rheinhausen-betrieb.html>
- Europäische Kommission. (11. Dezember 2019). *Europäische Kommission*. Abgerufen am 15. November 2021 von https://eur-lex.europa.eu/resource.html?uri=cellar:b828d165-1c22-11ea-8c1f-01aa75ed71a1.0021.02/DOC_1&format=PDF
- Fraunhofer ISI, Consentec GmbH, ifeu. (2017). *Langfristszenarien für die Transformation des Energiesystems in Deutschland. Module 0-3*. Fraunhofer ISI – Benjamin Pfluger. Berlin: Bundesministerium für Wirtschaft und Energie.
- Fraunhofer ISI, S. G. (9 2027). *Langfristszenarien für die Transformation des Energiesystems in Deutschland*. Abgerufen am 2 2024 von https://www.google.com/url?sa=t&rct=j&q=&esrc=s&source=web&cd=&ved=2ahUKEwjK4-GaiaelAxU38QIHWWqEKPkQFnoECBQQAQ&url=https%3A%2F%2Fwww.isi.fraunhofer.de%2Fcontent%2Fdam%2Fisi%2Fdokumente%2Fccx%2F2017%2FLangfristszenarien_Modul_0.pdf&usg=AOvVaw1Sxpb41tx-VB4r
- Freiburg, Ö. (2023/2024). *Ökostrom Freiburg* . Abgerufen am 2 2024 von <https://www.oekostrom-freiburg.de/kenzingen>
- fridaysforfuture*. (3. Januar 2022). Abgerufen am 3. Januar 2022 von <https://fridaysforfuture.de/forderungen/>
- GeoRG, L. L.-P. (2013). *Geopotenziale.org*. Abgerufen am 2024 von <https://www.geopotenziale.org/geoportat>
- Gugel, B., Rechsteiner, E., & Dingeldey, M. (Dezember 2019). *Energie- und CO2-Bilanzierungstool Baden-Württemberg BICO2 BW. Gebrauchsanweisung der Version 2.9 (2019)*. Heidelberg: Institut für Energie- und Umweltforschung Heidelberg GmbH .
- Herbolzheim, S. (2024). *Energiekarawane*. Abgerufen am 9 2024 von <https://www.stadt-herbolzheim.de/wirtschaft-handel/klimaschutz/energiekarawane>

- Hertle, H., Dünnebeil, F., Gugel, B., Rechsteiner, E., & Reinhard, C. (November 2019). BSKO Bilanzierungs-Systemik Kommunal. *Empfehlungen zur Methodik der kommunalen Treibhausgasbilanzierung für den Energie- und Verkehrssektor in Deutschland*. Heidelberg: ifeu - Institut für Energie- und Umweltforschung Heidelberg GmbH.
- IFEU. (9 2018). *Kommunale Abwässer als Potenzial für die Wärmewende?* Abgerufen am 1 2024 von https://www.ifeu.de/fileadmin/uploads/ifeu-bmu_Abwaermepotenzial_Abwasser_final_update.pdf
- IN4CLIMATE.NRW. (Juni 2021). *Industrieabwärme Klimaneutral: Strategien und Voraussetzungen für die Transformation*. Abgerufen am 2 2024 von Diskussion der Arbeitsgruppe Wärme: https://www.energy4climate.nrw/fileadmin/Service/Publikationen/Ergebnisse_IN4climate.NRW/2021/diskussionspapier-klimaneutrale-waerme-industrie-cr-in4climatenrw.pdf
- IPCC Arbeitsgruppe I. (2021). *IPCC deutsche Koordinierungsstelle*. Abgerufen am 11. November 2021 von https://www.de-ipcc.de/media/content/AR6-WGI-SPM_de.pdf
- IPCC deutsche Koordinierungsstelle. (2019). *IPCC-Sonderbericht über 1,5°C globale Erwärmung*.
- IWU, I. W. (10. 2 2015). *Gebäudetypologie und Daten zum Gebäudebestand*. Abgerufen am 12 2023 von <https://www.iwu.de/publikationen/fachinformationen/gebaeudetypologie/>
- Justiz, B. d. (20. 12 2023). *Gesetz zur Wärmeplanung und zur Dekarbonisierung der Wärmenetze (Wärmeplanungsgesetz WPG)*. Abgerufen am 12 2023 von <https://www.gesetze-im-internet.de/wpg/WPG.pdf>
- KEA-BW & Ministerium für Umwelt, K. u. (12 2020). *Handlungsleitfaden kommunale Wärmeplanung*. Abgerufen am 11 2023 von https://www.kea-bw.de/fileadmin/user_upload/Publikationen/094_Leitfaden-Kommunale-Waermeplanung-022021.pdf
- Länder, S. Ä. (2011). *Ergebnisse des Zensus 2011*. Abgerufen am 3 2024 von <https://www.zensus2011.de/DE/Home/Aktuelles/DemografischeGrunddaten.html?nn=558960>
- LGRB, L. f.-W. (2024). *Informationssystem für oberflächennahe Geothermie (ISONG)*. Abgerufen am 2023 von <https://isong.lgrb-bw.de/>
- Link, G., Krüger, C., Rösler, C., Bunzel, A., Nagel, A., & Sommer, B. (2018). *Klimaschutz in Kommunen. Praxisleitfaden 3. aktual. u. erw. Aufl.* Berlin, Deutschland: Deutsches Institut für Urbanistik (Hrsg.).
- LUBW, L. f.-W. (2015). *Daten- und Kartendienst der LUBW*. Abgerufen am 2023 von <https://udo.lubw.baden-wuerttemberg.de/public/>
- Ministerium für Umwelt, K. u. (12 2020). *baden-wuerttemberg.de*. Von https://www.baden-wuerttemberg.de/fileadmin/redaktion/mum/intern/Dateien/Dokumente/2_Presse_und_Service/Publikationen/Wirtschaft/Wasserstoff-Roadmap-Baden-Wuerttemberg-bf.pdf abgerufen
- Ministerium für Umwelt, K. u.-B. (2023). *Technikkatalog zur Kommunalen Wärmeplanung*. Abgerufen am 1 2024 von <https://www.kea-bw.de/waermewende/wissensportal/kommunale-waermeplanung/einfuehrung-in-den-technikkatalog>
- Ministerium für Umwelt, K. u.-W. (2021). *Klimaschutzgesetz Baden-Württemberg*. Von <https://um.baden-wuerttemberg.de/de/klima/klimaschutz-in-baden-wuerttemberg/klimaschutzgesetz/> abgerufen
- Mitsdoerffer, C. u. (2008). *Regenerative Energie nutzen- Wärmequelle Abwasser*. WWT-Wasserwirtschaft Wassertechnik.
- Offenburg, S. (2021). *Klima Maßnahmen*. Von <https://www.offenburg.de/de/bauen-und-umwelt/klimaschutz/klima-massnahmen/> abgerufen
- Plattform Erneuerbare Energien Baden-Württemberg, P. (10 2021). *Baden-Württemberg Klimaneutral 2040: Erforderlicher Ausbau der erneuerbaren Energien*. Abgerufen am 3 2024 von https://erneuerbare-bw.de/fileadmin/user_upload/pee/Startseite/Magazin/Projekt/PDF/20211027_Studie_EE-Ausbau_fuer_klimaneutrales_BW.pdf

- Powerloop, K. L. (03. Juli 2020). *Wärme-Kraft-Kopplung - Der Schlüssel für eine sichere , saubere und bezahlbare Energiezukunft*. Abgerufen am 27. Februar 2023 von <https://powerloop.ch/wp-content/uploads/2020/07/POWERLOOP-Standardpr%C3%A4sentation-v20200703c-1.pdf>
- Purr, K., Günther, J., Lehmann, H., & Nuss, P. (2019). *Wege in eine ressourcenschonende Treibhausgasneutralität. RESCUE-Studie, 36/2019*. Dessau-Roßlau: Umweltbundesamt.
- StaLa. (2022). *Baden-Württemberg Statistisches Landesamt*. Abgerufen am 21. 02 2022 von <https://www.statistik-bw.de/Umwelt/Luft/Treibhausgase.jsp>
- Statista. (2024). *Statistiken zur Abwasserwirtschaft*. Abgerufen am 2024 von <https://de.statista.com/themen/3492/abwasserwirtschaft-in-deutschland/#topicOverview>
- Statistisches Landesamt, B.-W. (2022). *Statistisches Landesamt Baden-Württemberg*. Abgerufen am 2024 von <https://www.statistik-bw.de/SRDB/?R=GS316017>
- Umweltbundesamt. (2019). *RESCUE - Wege in eine ressourcenschonende Treibhausgasneutralität*. Abgerufen am 12 2023 von <https://www.umweltbundesamt.de/rescue>
- Umweltbundesamt. (2022). *Treibhausgasemissionen in Deutschland*. Abgerufen am 21. 02 2022 von <https://www.umweltbundesamt.de/daten/klima/treibhausgas-emissionen-in-deutschland#nationale-und-europaische-klimaziele>
- Umweltministerium. (11. 10 2021). *Verordnung des Umweltministeriums zu den Pflichten zur Installation von Photovoltaikanlagen auf Dach- und Parkplatzflächen*. Abgerufen am 10 2023 von https://um.baden-wuerttemberg.de/fileadmin/redaktion/m-um/intern/Dateien/Dokumente/4_Klima/Klimaschutz/Klimaschutzgesetz/Photovoltaikpflicht-Verordnung-Baden-Wuerttemberg-barrierefrei.pdf
- zsw, i. F.-I. (6 2022). *Sektorziele 2030 und klimaneutrales Baden-Württemberg 2040*. Abgerufen am 3 2024 von Teilbericht Sektorziele 2030: https://www.zsw-bw.de/fileadmin/user_upload/PDFs/Pressemitteilungen/2022/220624_Teilbericht_Sektorziele_BW.pdf

9 ANHANG 2: TEILGEBIETS-STECKBRIEFE