

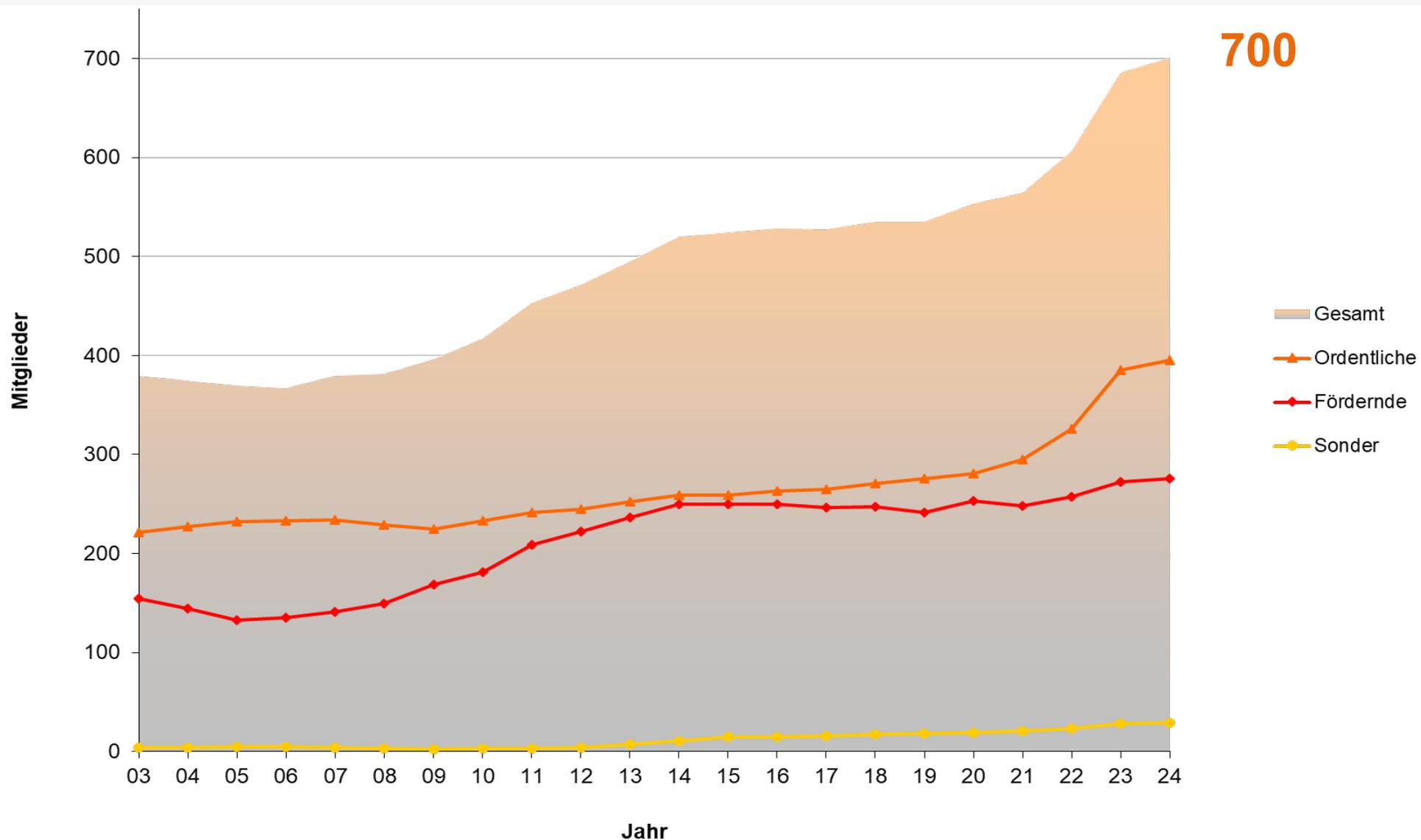
54. ordentliche Mitgliederversammlung

TOP 3. Bericht des Geschäftsführers und
Jahresabschluss 2023

Werner R. Lutsch

Ich wünsche uns die Weisheit, den richtigen Weg zu erkennen, den Willen ihn zu wählen und die Kraft ihn durchzusetzen.

(frei nach König Arthur 500 n. Chr.)



Unsere Mission

***„Wir sind die Gestalter
der Wärmewende“***

AGFW

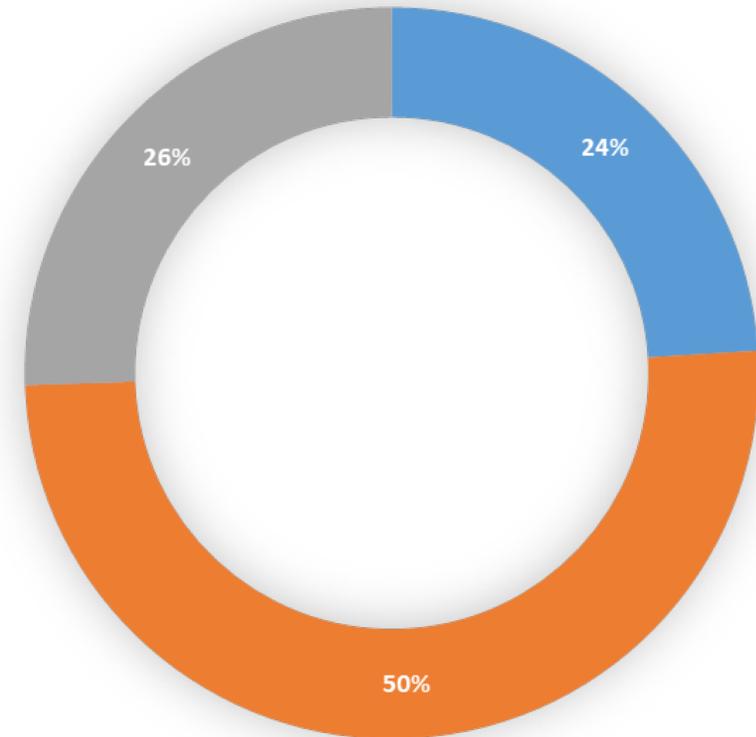
Wir sind „Sektorenkopplung“ seit mehr als 100 Jahren ...

... und die Aufmerksamkeit, die dem Erfolg der Stromwende gewidmet wird, überschattet die Tatsache, dass in anderen Sektoren (Wärme, Kälte, Verkehr) ähnliche Transformationen erforderlich sind, damit die Energiewende in Gänze gelingen kann ...

Summe Primärenergieverbrauch in Deutschland **10.735 PJ (2.982 TWh)***

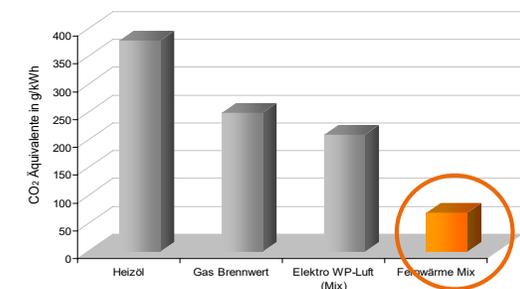
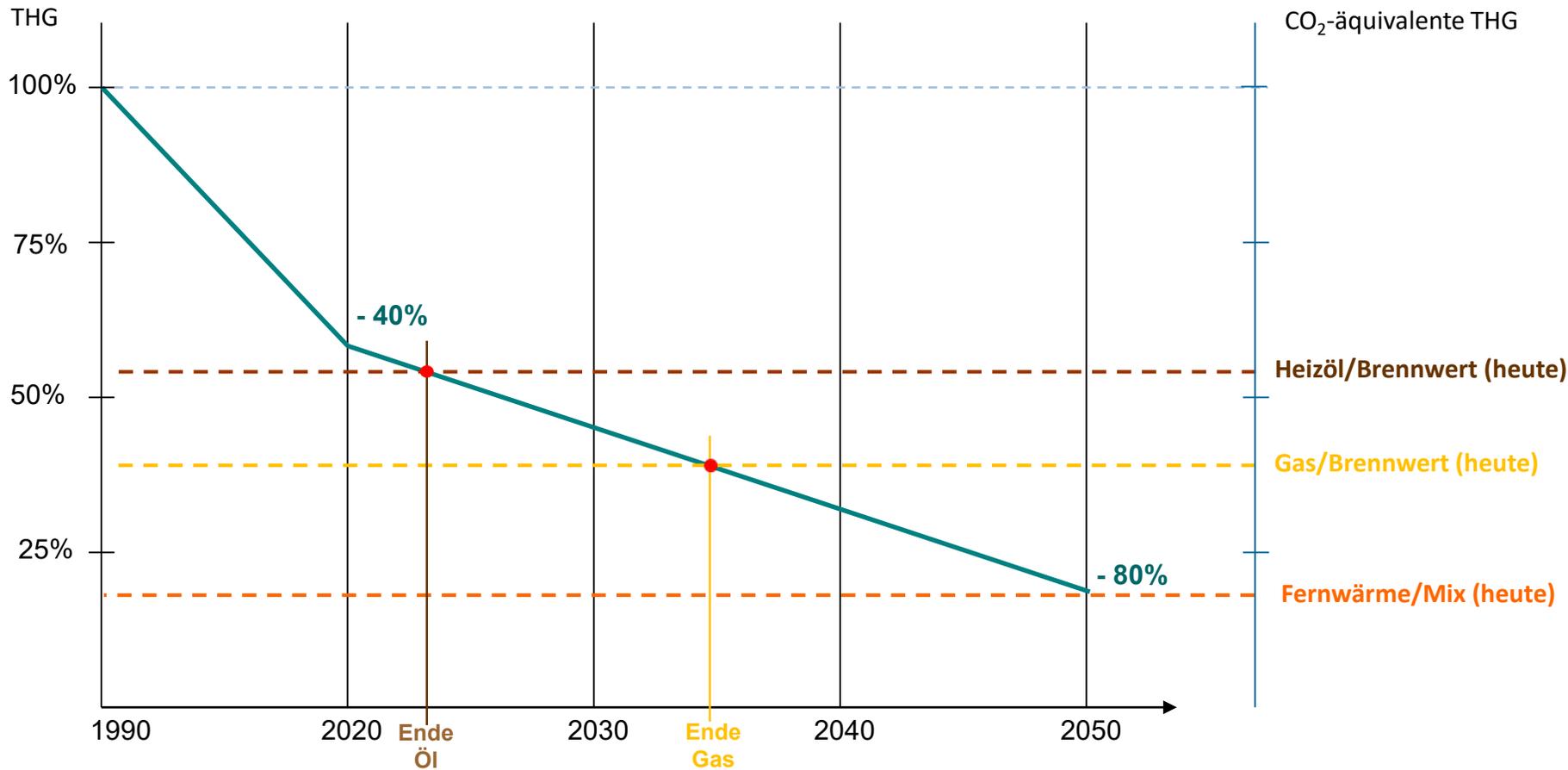
* in 2023 / davon ca.20 % Erneuerbare

Quelle: UBA



■ Strom ■ Wärme & Kälte ■ Verkehr

» **86%** der Fernwärme kommt heute im Bundesdurchschnitt aus hocheffizienter KWK und/oder Erneuerbaren



Reduktion der THG-Emissionen gemäß der „Energieszenarien für ein Energiekonzept der Bundesregierung“ Projekt 12/10

Quelle: UBA/ifeu/WWF

Netzlängen je Bundesland



Netzlänge je Bundesland; Quelle: [8a]

- » Die Fernwärmeerzeugung in Deutschland liegt bei etwa **58.779 GWh** - bei einer Netzlänge von rund **34.160 km**
- » Die Fernwärme hat heute einen Marktanteil von **14 %** des Heizungsmarktes in Deutschland. Versorgt werden **1,25 Mio. Gebäude** (d.h. 6,6 % der 18,9 Mio. Gebäude in Deutschland)
- » **46 %** der Fernwärmekunden sind Haushaltskunden, **36 %** öffentliche Einrichtungen, Handel und Gewerbe und **18 %** Industriekunden.
- » Rund **86 %** der Fernwärme kommen aus Kraft-Wärme-Kopplung (KWK)

- » Der Umbau der kommunalen Wärmeversorgung ist eine der zentralen Infrastruktur- und Klimaschutzaufgaben der nächsten 30 Jahre.
- » **Bis zum Jahr 2050 soll die Energieversorgung in Deutschland klimaneutral erfolgen.**
- » Erreichbar ist dieses Ziel nur, wenn die Wärmeversorgung in den Städten und Gemeinden durch den Einsatz von Erneuerbaren Energien wesentlich „dekarbonisiert“ wird und hocheffiziente Lösungen der Kraft-Wärme-Kopplung gefördert werden.
- » Vor diesem Hintergrund begleitet die **Grüne Fernwärme** den Weg zur Reduktion der CO₂-Emissionen hin zu einer klimaneutralen Wärmeversorgung und der damit verbundenen Einbindung Erneuerbarer Energien.



Anteil klimaneutraler Wärmequellen an der Fernwärmeerzeugung: Quelle [8a]

2. Fernwärmegipfel

siehe dazu AGFW Infotag 01.02.2024
Gespräch Dr. Roll mit BM Dr. Habeck

01

BEW als Gesetz; Erhöhung Mittelausstattung auf mind. 3 Mrd. € pro Jahr; Verlängerung der Laufzeit bis 2035;

02

KWKG in 2024 novellieren; beihilferechtliche Aspekte streichen; bis 2035 verlängern, Positionierung Bundesregierung für KWK bei Kraftwerksstrategie und Brennstoffen (H₂, Bioenergie);

03

WärmeLV ist in 2024 zukunftstauglich auszugestalten; Branchenvorschlag berücksichtigen;

04

Planung- & Genehmigungsprozesse beschleunigen; Grundsatz „überragendes öffentliches Interesse“ stärken & auf allen Ebenen anwenden;

05

Transparenz durch Veröffentlichung von Preisen; mehr Standards; Verweis Universalschlichtungsstelle.

- » ... die Bundesregierung bei Ihrer Position „Wärmepumpen und **Fernwärme**“ bleibt
- » ... wir ein neues „**Zukunftsinvestitionsprogramm**“ bekommen (wie bereits in den 1970ern)
- » ... **die Kommunen mit ihren Stadtwerken die Wärmeplanung ernsthaft durchführen**
- » ... das **KWKG als wichtiger Baustein** für den Zubau im Kraftwerkspark bis 2035 bestehen bleibt
- » ... wir als Branche **genügend interessiertes Personal** finden, dass die Fernwärme ausbaut
- » ... und natürlich Hersteller, die **genügend Material** liefern können ...



Fit for 2050

Unleashing the potential of efficient district heating and cooling to decarbonise Europe

Do you have 3 minutes?

Space heating & cooling and hot water supply represent 31% of the EU primary energy demand, with over 75% coming from fossil fuels. We need decisive EU action to decarbonise the sector in the next decade: it is a climate and energy security imperative.

With 41,3% shares of renewables and climate-neutral heat sources, district heating and cooling networks are a powerful tool to replace fossil-based heating in buildings. They keep warm 67 million EU citizens today, and continue to grow driven by the recent energy crisis.

According to a recent study, expanding district heating and cooling to cover 20% of the EU heat demand by 2030 (compared to 13% today) would save 24 billion cubic meters of gas demand! Most savings are generated by the expansion and modernisation of existing infrastructures (6 bcm) and the phase-in of clean and renewable heat sources in district heating networks (18 bcm) [1].

The Fitfor55 package established a clear pathway to 100% renewable and climate-neutral district heating and cooling networks by 2050. We need the right framework and tools to deploy clean and renewable sources, build or upgrade Europe's existing district heating and cooling infrastructure. A total of 144 billion euros must be invested in EU district heating and cooling networks by 2030 [1].

How do you make this happen? The European district heating and cooling industry identified eight key recommendations to move forward with ambition.

1. We need a district approach to building renovations, to use all available cost-efficient renewable and clean heat sources in line with local heating and cooling plans

Building energy performance contracts must give equal weight to the sustainability of district heating and cooling and individual heating solutions. In areas where district heating is needed to tap-into nearby renewable or clean heat sources, energy performance contract must include requirements to enable building connection to district heating and cooling networks and factor-in the potential needs for DHC infrastructure expansion, or modernisation.

2. We need a meaningful carbon price for heating in buildings

District heating and cooling installations are mostly covered by the ETS1, whereas the CO₂ price borne by individual fossil heating systems (ETS2) is much lower. It puts collective heating solutions at a disadvantage with individual ones. The ETS2 price cap of 45 EUR/ton of CO₂ should not be extended beyond 2030, to enable a better convergence with the ETS1 CO₂ prices. Appropriate measures must be taken to protect the most vulnerable consumers.

3. We must ensure that consumers adopt the most cost and climate efficient clean heat solution for their building, in line with local heating and cooling plans

We need a zonal distribution of clean heat incentives for consumers. It should encourage consumers to adopt the most cost-effective and climate-efficient heating solutions for each district or area of the city, avoiding wastage of clean heat resources and ensuring cost-optimal planning and investment in energy infrastructure.

4. We need de-risking instruments for clean and renewable heat projects

Deploying clean and renewable sources is capital intensive. Some projects face higher risks, such as waste heat recovery from industrial and tertiary buildings – closure or relocation risk, or geothermal projects in the exploration phase. The requirement from (RED III Art 23.4) should be strengthened and mandate the development of insurance schemes for geothermal drilling and waste heat recovery projects, as well as operating subsidies when relevant.

5. At EU, National or regional level, we need aggregated "heat funds" covering all phases of a clean heat project, from impact assessment to project delivery

Funding for clean heat is fragmented in various funding programs. Heat networks compete with several other sectors, such as buildings, electricity and even public lighting! Aggregated "heat funds" facilitate access to finance for operators, cities and utilities. They should cover the entire project phase (from impact assessment to project completion) and scope (from building renovation to DHC infrastructure modernisation/construction).

6. We need faster and simpler State Aid approval processes

State Aid approval processes for clean heating are extremely long and burdensome. Germany's "Federal Funding for Efficient Heat Networks (BEW)" took over two years to adopt! The EC must set a six month deadline for approval procedures, and remove the obligation for national consultations which often duplicates already established national consultation processes. Funding should cover both investment and operational aid, as well as preliminary costs related to project development.

7. We need to unlock system integration between electricity and thermal infrastructures

District heating and cooling facilitates the integration and storage of renewable electricity, but high network tariffs, taxes and levies for electricity are not fit for sector integration. The Commission's upcoming Grid Strategy must support the deployment of DHC networks, including thermal flexibility solutions such as heat storage systems, high-efficiency combined heat and power (CHP), and power-to-heat (P2H) technologies. The market design should also incentivise and reward thermal-based flexibility services.

8. We need a robust, comprehensive 2040 climate framework

When updating its climate framework for 2040, the EU must fill the gaps from the 2050 long-term strategy modelling exercise. The potential of district heating and cooling networks modernisation and expansion, as well as critical renewable and clean heat sources (such as geothermal energy or excess heat sources) must be fully incorporated. The 2040 net-GHG emission reduction target should also include permanent carbon removals and negative emissions (BECCS and DACCS) technologies.



Herzlichen Dank!

Der Jahresabschluss wurde, wie schon in all den Jahren zuvor, gemäß den Forderungen der Mitgliederversammlung dargestellt und wird von der Geschäftsführung erläutert.

» Bericht des Geschäftsführers

1. Generelle Anmerkungen zum Abschluss **2023**

2. Vermögensentwicklung

3. Erfolgsübersicht (G+V)

4. Abschluss der Projekt-GmbH

» Prüfung der Jahresabrechnung:

- Herr Dipl. Betriebswirt **Karlheinz HOFMANN**,
Kanzlei: *Kreh-Hofmann-Widmer, Wirtschaftsprüfer & Steuerberater*, Babenhausen

» Rechnungsprüfung:

- Herr **Marc TANZER**, MVV, Mannheim
- Herr **Christian JONIENTZ**, Vattenfall Wärme, Berlin

» Belege und Buchführung:

- Frau **Manuela SCHULTZ**, AGFW, Frankfurt a.M.
- Herr **Markus GUTHEIL**, AGFW, Frankfurt a.M.

» Internes Kontrollsystem

Bescheinigung des Prüfers:

Meine Prüfung hat zu keinen Einwendungen geführt.

Nach meiner Beurteilung aufgrund der bei der Prüfung gewonnenen Erkenntnisse entspricht die Jahresrechnung den gesetzlichen Vorschriften und ihrer Auslegung durch IDW RS HFA 14 (Rechnungslegung von Vereinen).

1. Generelle Anmerkungen zum Abschluss 2023

2. Vermögensentwicklung

3. Erfolgsübersicht (G+V)

4. Abschluss der Projekt-GmbH

Vermögensübersicht

	31.12.2022	31.12.2023
	TEUR	TEUR
I. Vermögen		
1. Anlagevermögen	257	241
2. Finanzanlagen	511	511
3. Umlaufvermögen	159	316
4. Finanzmittel	20.881	22.227
	21.809	23.297

Vermögensübersicht

	31.12.2022	31.12.2023
	TEUR	TEUR
II. Verbindlichkeiten		
1. Verbindlichkeiten	323	224
2. Rückstellungen	17.675	18.725*

* davon aktuelle Rückstellung für die **Altersversorgung**: 17.457 TEUR

Vermögensübersicht

	31.12.2022	31.12.2023
	EUR	EUR
III. Eigenkapital		
Vereinskapital	130.176,16	132.919,89
Ausgleichsrücklage	2.350.000,00	2.695.000,00
Zweckgeb. Rücklagen	123.328,66	123.328,66
	2.603.504,82	2.951.248,55

1. Generelle Anmerkungen zum Abschluss **2023**
2. Vermögensentwicklung
- 3. Erfolgsübersicht (G+V)**
4. Abschluss der Projekt-GmbH

Erfolgsübersicht

	31.12.2022	31.12.2023
	EUR	EUR
I. Erträge		
1. Mitgliedsbeiträge	5.522.724,15	6.174.328,29
2. Aus Sonderumlage WZP	174.502,50	188.137,50
3. Aus Sonderumlage F&E	677.353,55	614.790,00
4. Zinserträge	91.762,33	383.725,87
5. Aufl. Rückstellungen u. Rücklagen	12.569,15	937,05
6. Sonstige Erträge	96.097,01	116.981,75
Gesamtertrag	6.575.008,69	7.478.900,46

Erfolgsübersicht

	31.12.2022	31.12.2023
	EUR	EUR
II. Aufwendungen		
Gesamtaufwand	6.447.004,73	7.131.156,73
davon:		
1.+ 2. Büroaufwand und EDV	205.920,86	222.236,98
3. Personalaufwand ges. inkl. RR	4.021.062,02	4.164.697,27*
11. Büromieten	375.192,33	399.167,66
14. Rückführung Ausgleichsrücklage	125.000,00	345.000,00
Vereinskapital (+)	130.176,16	132.919,89

* inkl. Pensionsrückstellungen gemäß Forderungen des Jahres 2023

1. Generelle Anmerkungen zum Abschluss **2023**
2. Vermögensentwicklung
3. Erfolgsübersicht (G+V)
4. Abschluss der Projekt-GmbH

Gewinn- und Verlustrechnung

	31.12.2022	31.12.2023
	EUR	EUR (vorl.)
Umsatzerlöse	3.292.201,88	4.252.444,55
Ergebnis vor Steuern	105.528,01	456.552,55
Jahresüberschuss	57.560,48	306.017,16



darum fernwärme ...

denn sie ist stubenrein und hilft,
CO₂ zu vermeiden.

fernwärme 
rein ins haus.

www.fernwaerme-info.eu

