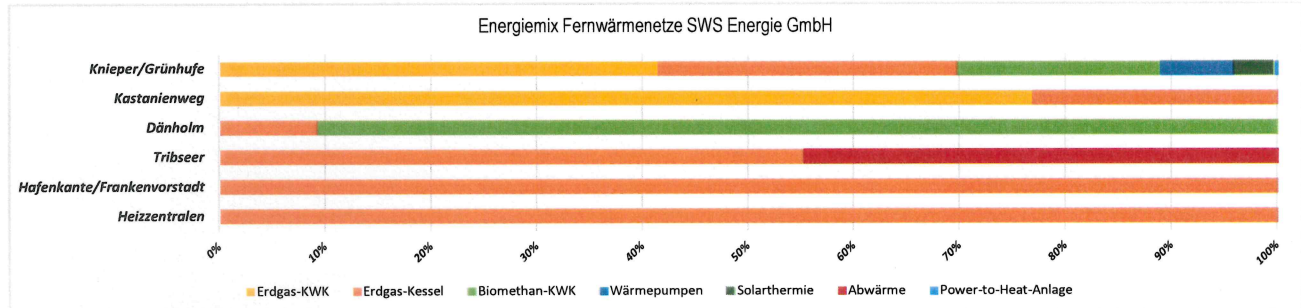


SWS Energie GmbH | Postfach 2552 | 18412 Stralsund

Bescheinigung des Wärmenetzbetreibers für den Bezugszeitraum 2025 gemäß Fernwärme- oder Fernkälte-Verbrauchserfassungs- und -Abrechnungsverordnung - FFVAV und Verordnung über Allgemeine Bedingungen für die Versorgung mit Fernwärme - AVBFernwärmeV

Übersicht Energiemix Fernwärmenetze



Information gemäß § 5 Abs. 1 Nr. 2 a FFVAV

Eingesetzte Energieträger	Bezeichnung Fernwärmenetz					
	Knieper/Grünhufe	Kastanienweg	Dänholm	Tribseer	Hafenkante/ Frankenvorstadt	Heizzentralen
Erdgas-KWK	49.677 MWh	6.105 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh
Erdgas-Kessel	34.190 MWh	1.851 MWh	524 MWh	1.682 MWh	821 MWh	24.951 MWh
Biomethan-KWK	22.954 MWh	0 MWh	5.169 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh
Wärmepumpen	8.458 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh
Solarthermie	4.627 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh
Abwärme	0 MWh	0 MWh	0 MWh	1.370 MWh	0 MWh	0 MWh
Power-to-Heat-Anlage	404 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh	0 MWh
Σ Wärmemengen	120.311 MWh	7.956 MWh	5.693 MWh	3.051 MWh	821 MWh	24.951 MWh

Erdgas-KWK	41,3%	76,7%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Erdgas-Kessel	28,4%	23,3%	9,2%	55,1%	100,0%	100,0%
Biomethan-KWK	19,1%	0,0%	90,8%	0,0%	0,0%	0,0%
Wärmepumpen	7,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Solarthermie	3,8%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Abwärme	0,0%	0,0%	0,0%	44,9%	0,0%	0,0%
Power-to-Heat-Anlage	0,3%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%	0,0%
Σ Wärmemengen	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%	100,0%

Information gemäß § 5 Abs. 3 FFVAV

Erneuerbar i. S. d. GEG	30,0%	0,0%	90,8%	0,0%	0,0%	0,0%
Erneuerbar i. S. d. BEG	30,0%	0,0%	90,8%	0,0%	0,0%	0,0%

Informationen gemäß § 5 Abs. 1 Nr. 2 b FFVAV

CO ₂ -Emissionsfaktor (wärmebezogen) lt. CO ₂ -Kostenaufteilungsgesetz	129,5 kg CO ₂ /MWh	186,2 kg CO ₂ /MWh	39,7 kg CO ₂ /MWh	141,5 kg CO ₂ /MWh	239,5 kg CO ₂ /MWh	226,7 kg CO ₂ /MWh
CO ₂ -Emissionsfaktor (wärmebezogen) lt. FW 309-1:2023-01	0,0 kg CO ₂ /MWh	0,0 kg CO ₂ /MWh	0,0 kg CO ₂ /MWh	137,8 kg CO ₂ /MWh	266,9 kg CO ₂ /MWh	300,0 kg CO ₂ /MWh

Zur Berechnung der wärmebezogenen CO₂-Emissionsfaktoren lt. CO₂-Kostenaufteilungsgesetz werden die spezifische Emissionsfaktoren gemäß Brennstoffemissionshandelsgesetz verwendet, unter Zuhilfenahme der finnischen Methode.

Zur Berechnung der wärmebezogenen CO₂-Emissionsfaktoren lt. FW 309-1:2023-01 werden die spezifischen Emissionsfaktoren dieses AGFW-Arbeitsblattes verwendet. Hierbei sind etwaige Vorkettenemissionen inkludiert (z. B. Gewinnung, Aufbereitung, Umwandlung und Transport). Zusätzlich sind die Emissionen weiterer Treibhausgase berücksichtigt (Methan und Lachgas).

Die Ermittlung der Zusammensetzung der Wärme wurde von der SWS Energie GmbH durch Herrn Martin Nguyen-Ely, fp-Gutachter FW 609, durchgeführt.

Stralsund, 12.03.2026
Ort, Datum

Unterschrift

Information gemäß § 1a Abs. 2 AVBFernwärmeV

Netzspeisung	120.311 MWh	7.956 MWh	5.693 MWh	3.051 MWh	821 MWh	30.040 MWh
Entnommene Wärmemengen	104.789 MWh	7.956 MWh	4.933 MWh	2.369 MWh	786 MWh	24.951 MWh
Netzverluste [abs.]	15.521 MWh	0 MWh	760 MWh	683 MWh	35 MWh	5.089 MWh
Netzverluste [rel.]	12,9%	0,0%	13,4%	22,4%	4,3%	16,9%

Für die Berechnung der Netzverluste wurden die kumulierten Netzspeisungen sowie die entnommenen Wärmemengen von 2025 berücksichtigt.