



bdeu

Energie. Wasser. Leben.

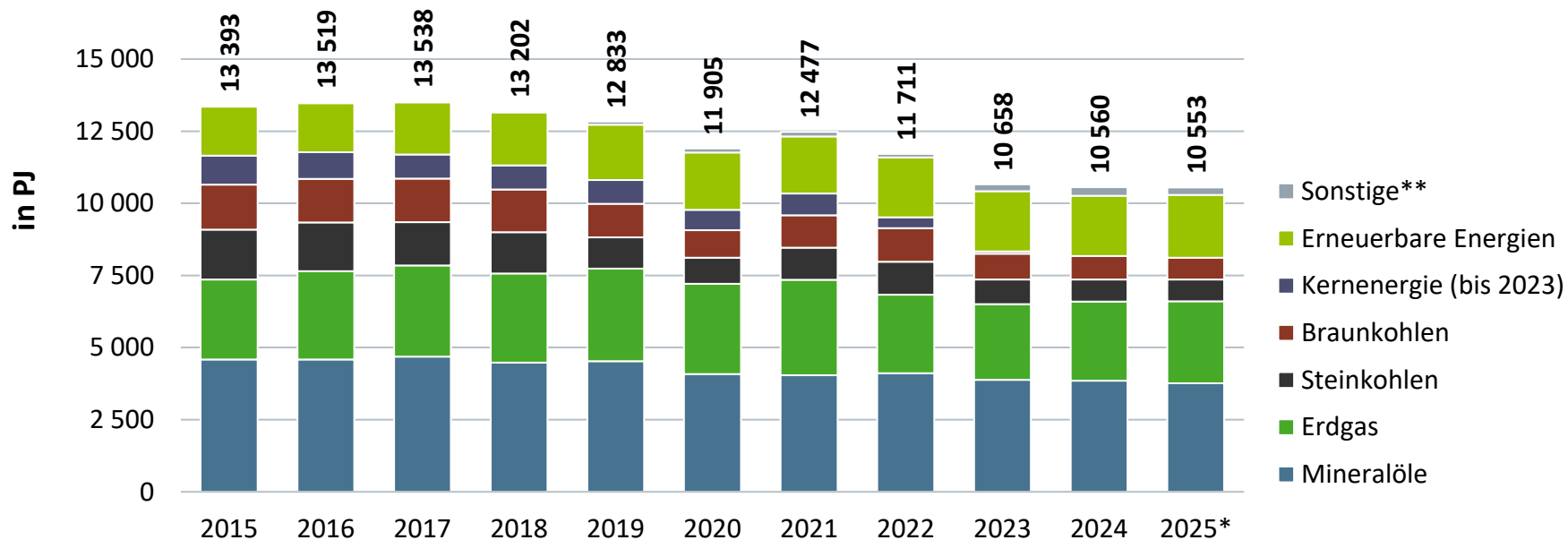
Statusreport Gas

Inhaltsübersicht

- I. Marktentwicklung Gas
- II. Entwicklung der verschiedenen Marktsegmente
- III. Infrastruktur
- IV. Handel/Vertrieb
- V. Wasserstoff
- VI. Marktstrukturen/Wettbewerb

I. Marktentwicklung Gas

Entwicklung des Primärenergieverbrauchs nach Energieträgern in Deutschland

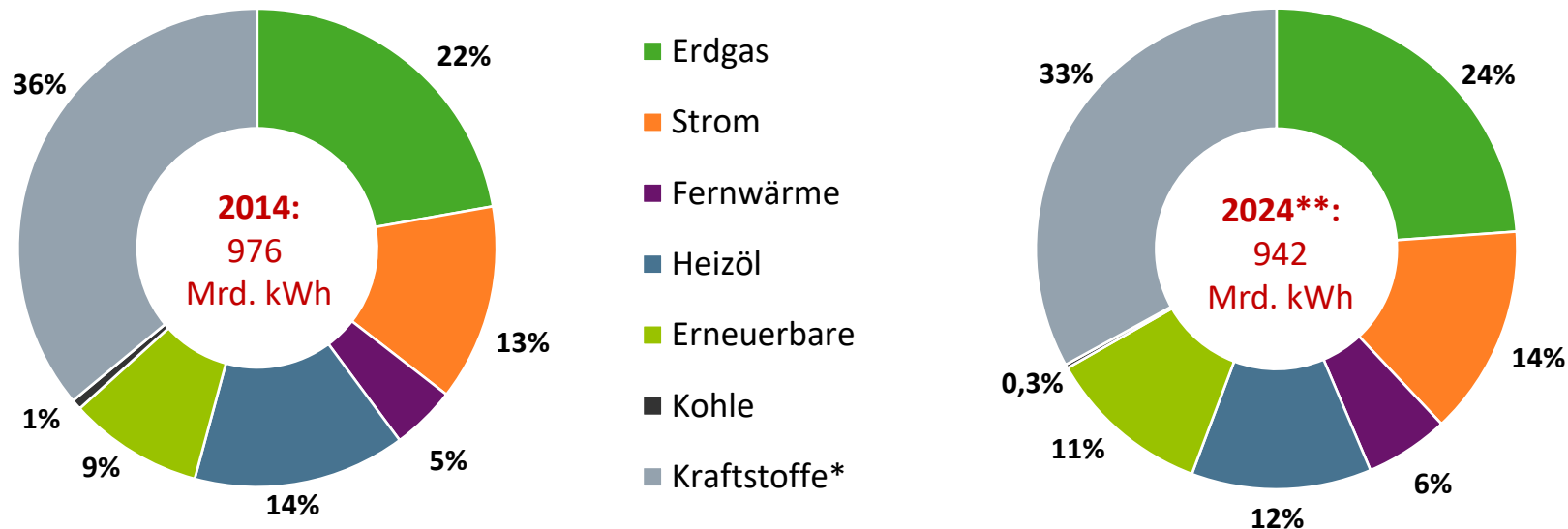


Quelle: AG Energiebilanzen; Stand 12/2025

* vorläufig
** einschl. Stromaustauschsaldo

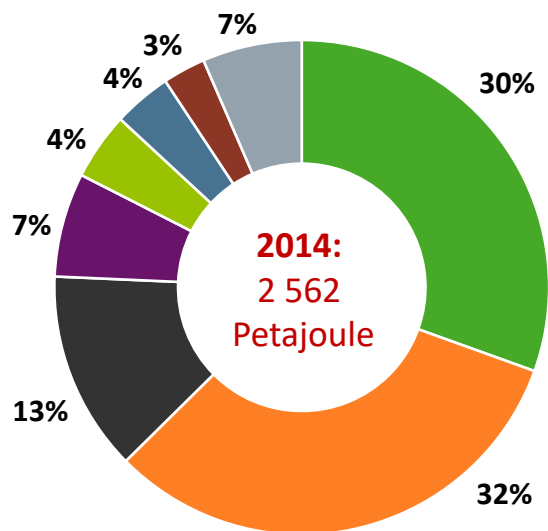
Energieverbrauch der Haushalte

Endenergieverbrauch der privaten Haushalte nach Energieträgern – Zehnjahresvergleich

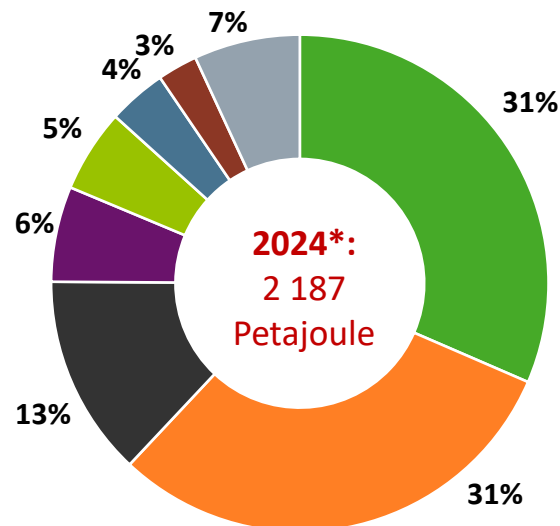


Energieverbrauch der Industrie

Endenergieverbrauch der Industrie nach Energieträgern – Zehnjahresvergleich



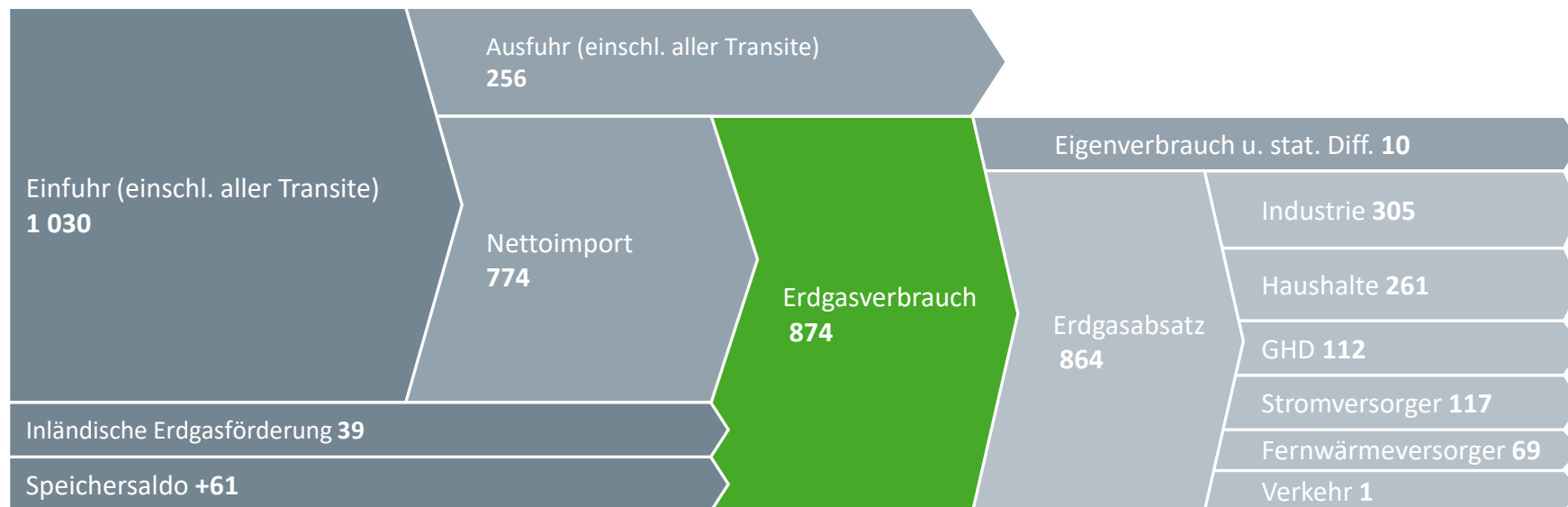
- Erdgas
- Strom
- Steinkohle
- Fernwärme
- Erneuerbare Energien
- Mineralöle
- Braunkohle
- Sonstige Energieträger



Gasfluss

Von Import und Förderung zum Verbrauch

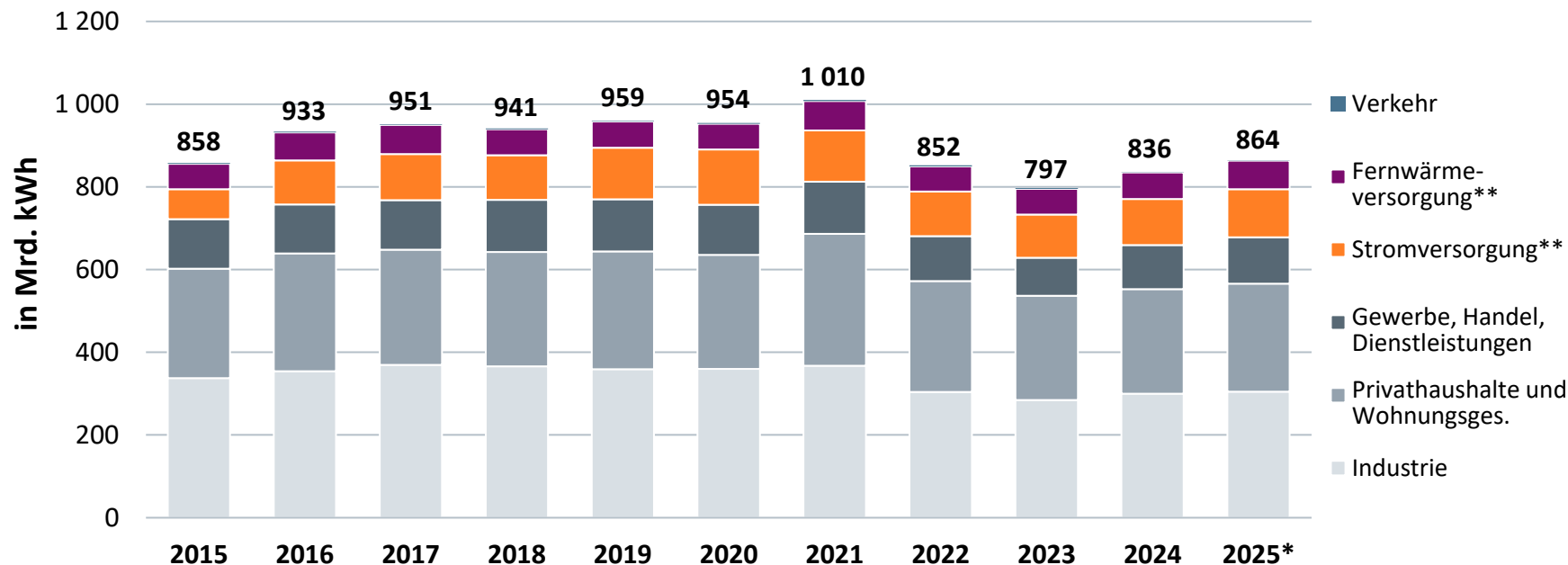
Erdgasfluss 2025 (vorläufig) in Mrd. kWh



Quellen: Destatis, BVEG, ENTSG, BDEW; Stand 01/2026
Rundungsdifferenzen

2025 wurden ersten Schätzungen zufolge zudem
11,5 Mrd. kWh Biomethan in das deutsche Erdgasnetz eingespeist.

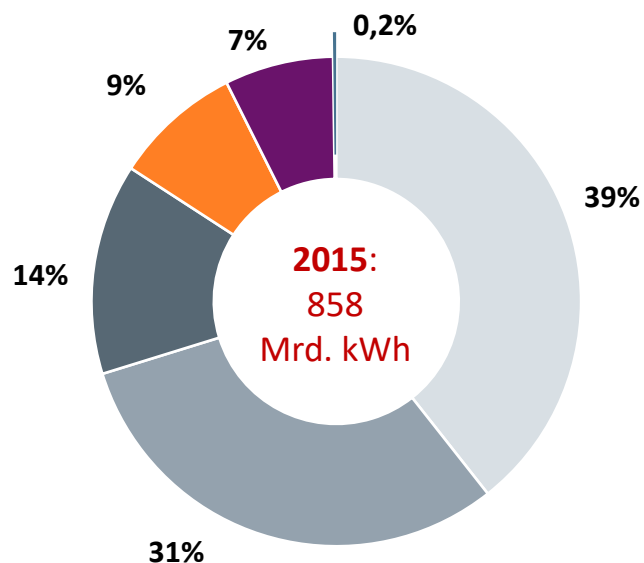
Entwicklung des Erdgasabsatzes nach Abnehmern in Deutschland



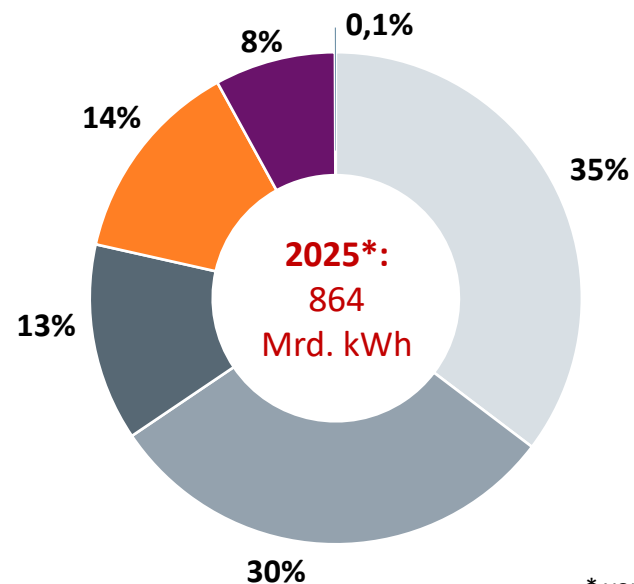
* vorläufig; ** einschl. Einsatz in BHKW <1 MW_{el}

Erdgasabsatz in Deutschland

nach Verbrauchergruppen – Zehnjahresvergleich

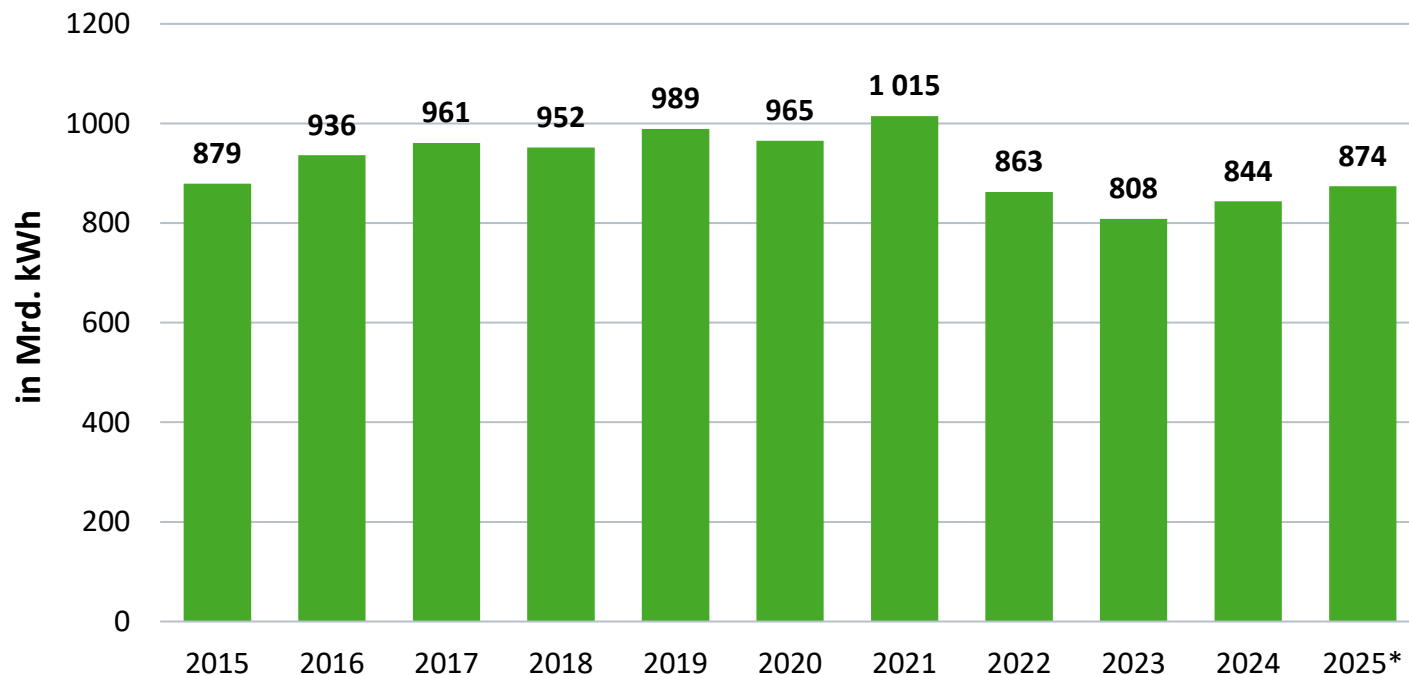


- Industrie einschl. Industriekraftwerke
- Haushalte einschl. Wohnungsges.
- Gewerbe, Handel, Dienstleistungen
- Stromversorgung (einschl. BHKW)
- Fernwärme-/kälteversorgung (einschl. BHKW)
- Verkehr

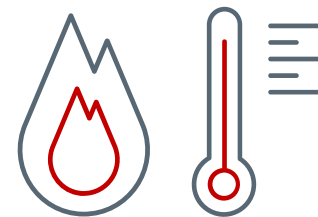
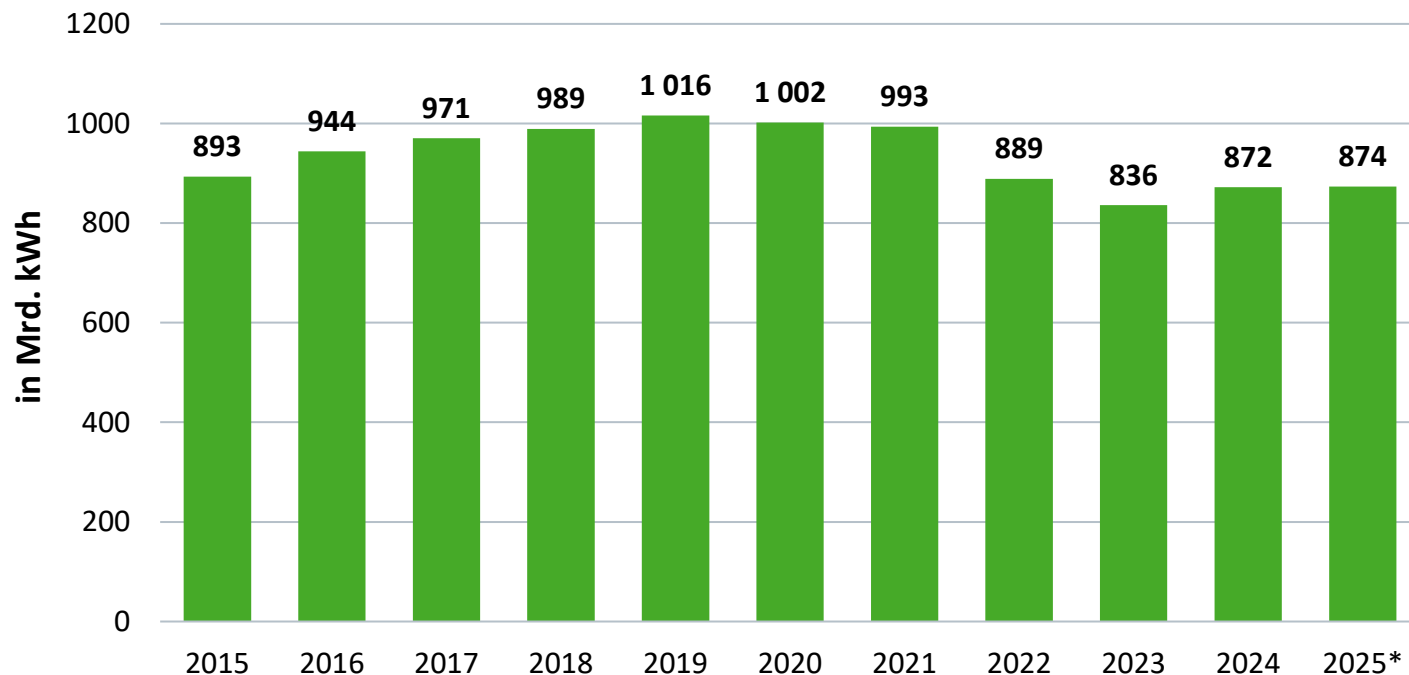


* vorläufig

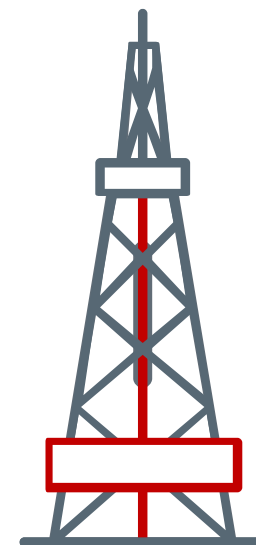
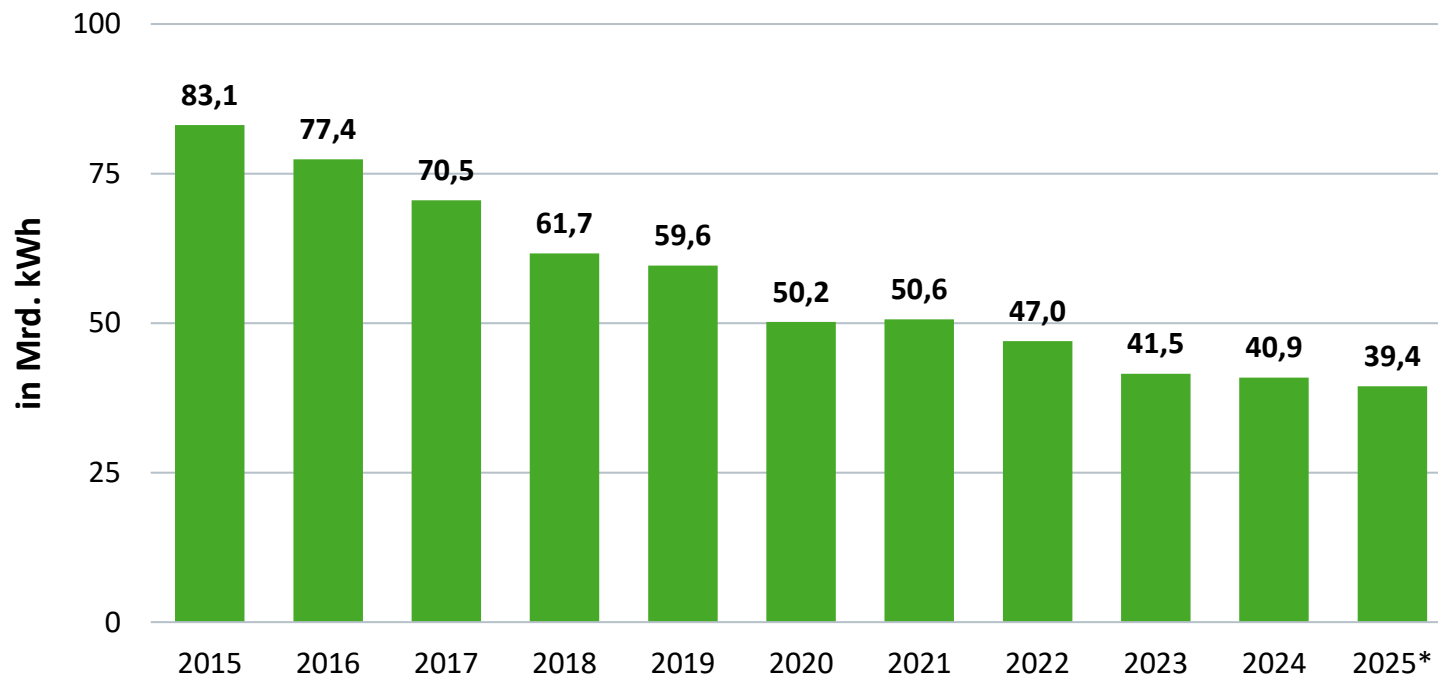
Entwicklung des Erdgasverbrauchs in Deutschland



Entwicklung des bereinigten* Erdgasverbrauchs

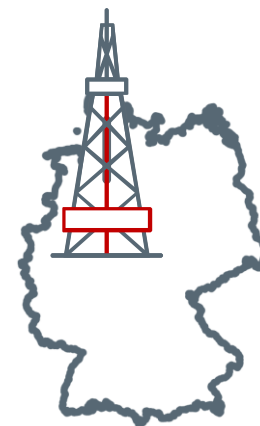
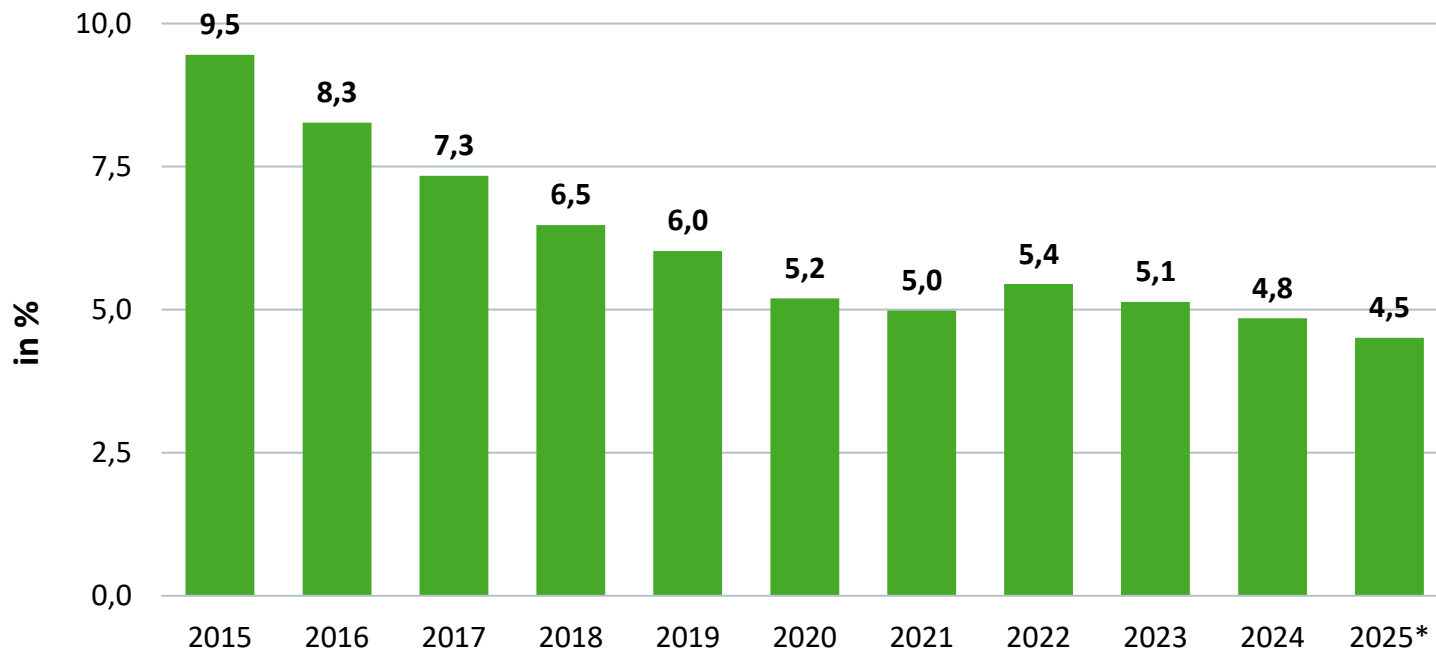


Entwicklung der inländischen Erdgasförderung



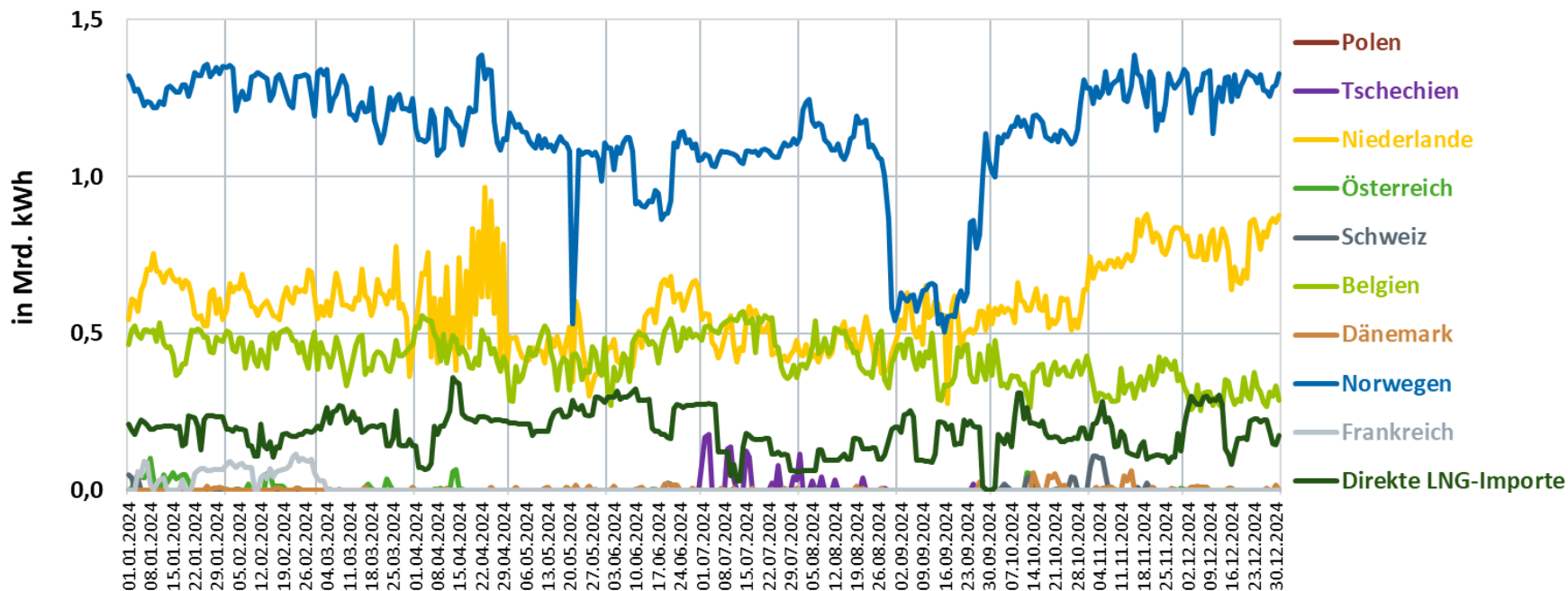
Verbrauch von Erdgas aus Deutschland

Anteil des im Inland geförderten Erdgases bezogen auf den Verbrauch in Deutschland



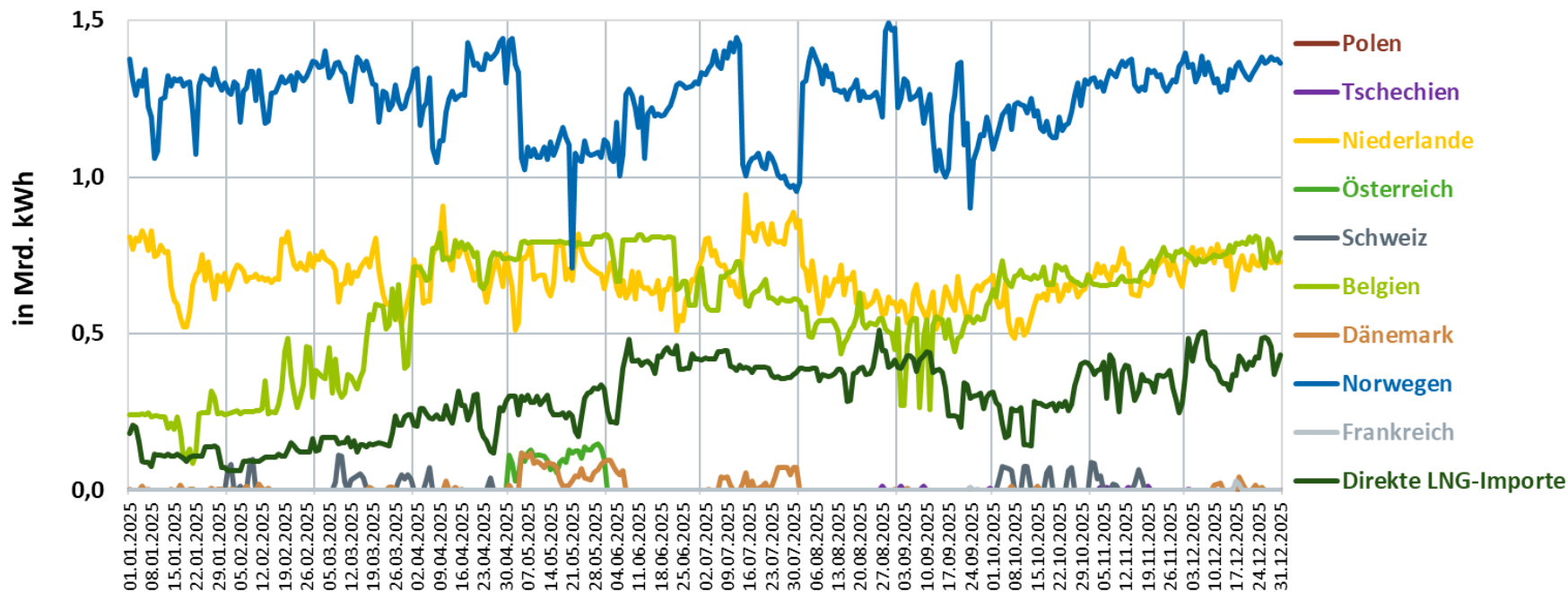
Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten

2024

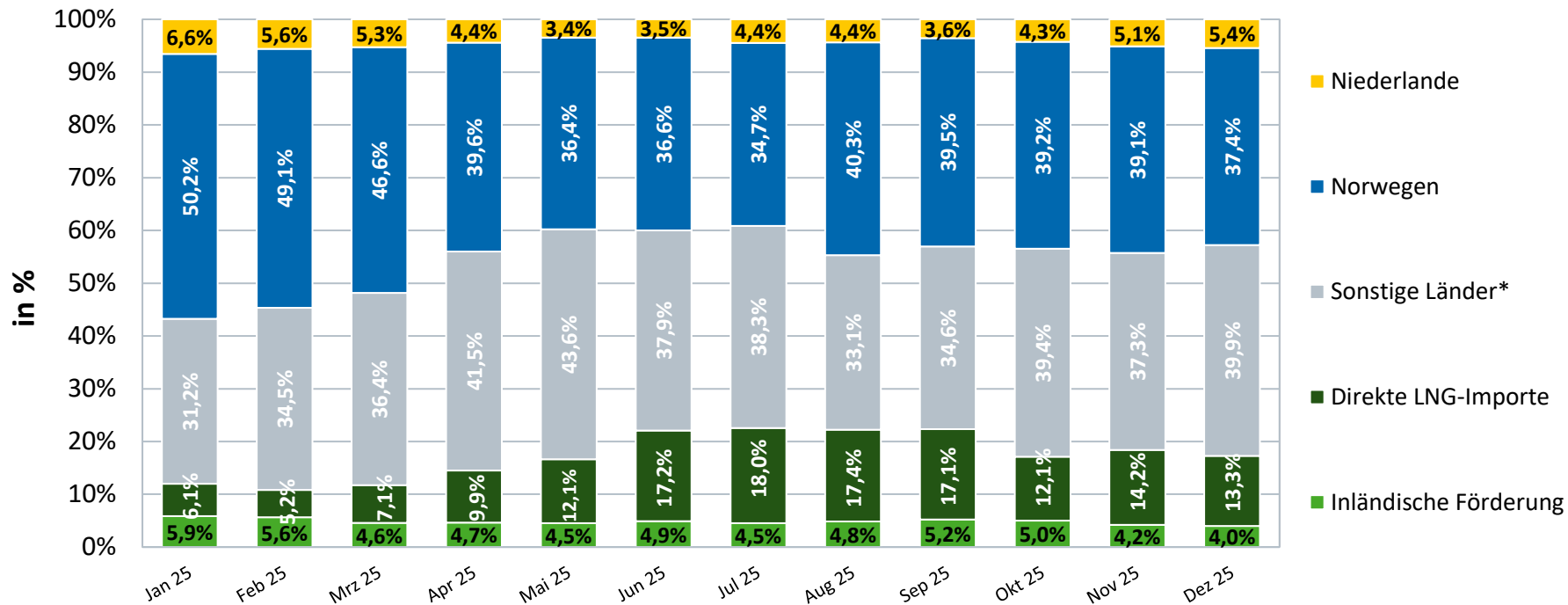


Gasflüsse nach Deutschland nach angrenzenden Nachbarstaaten

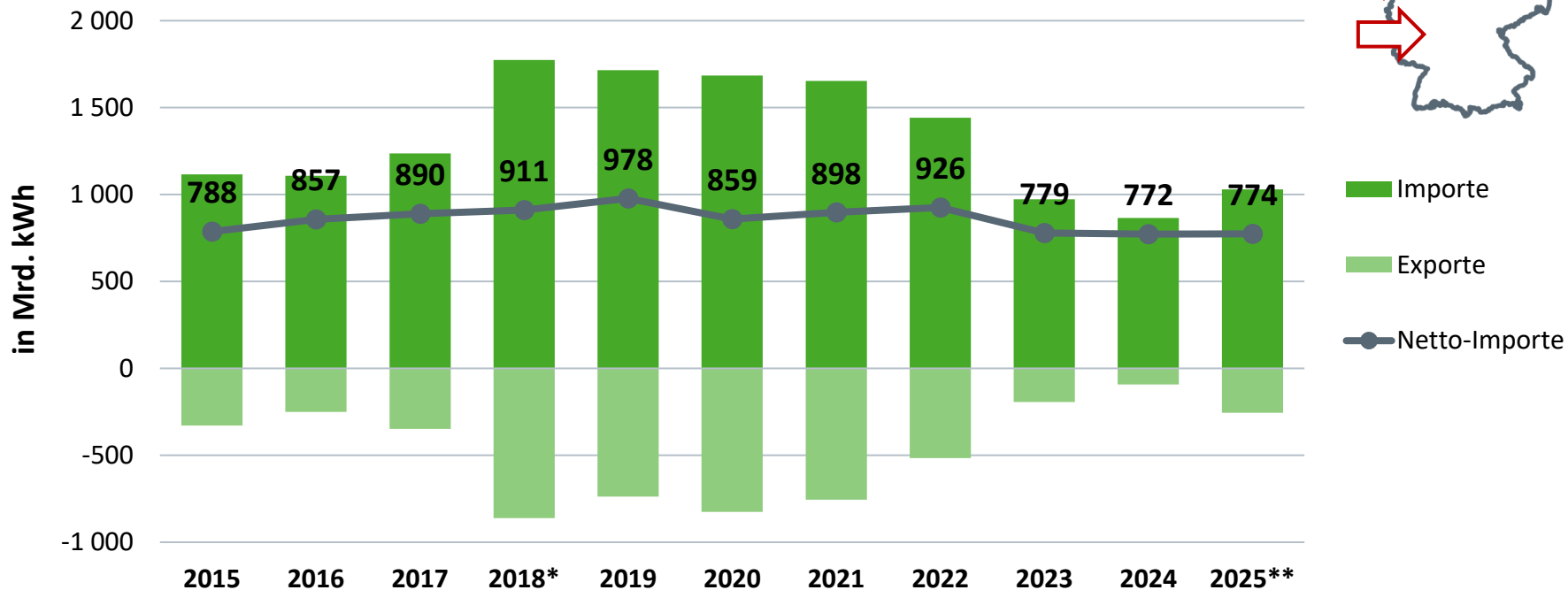
2025



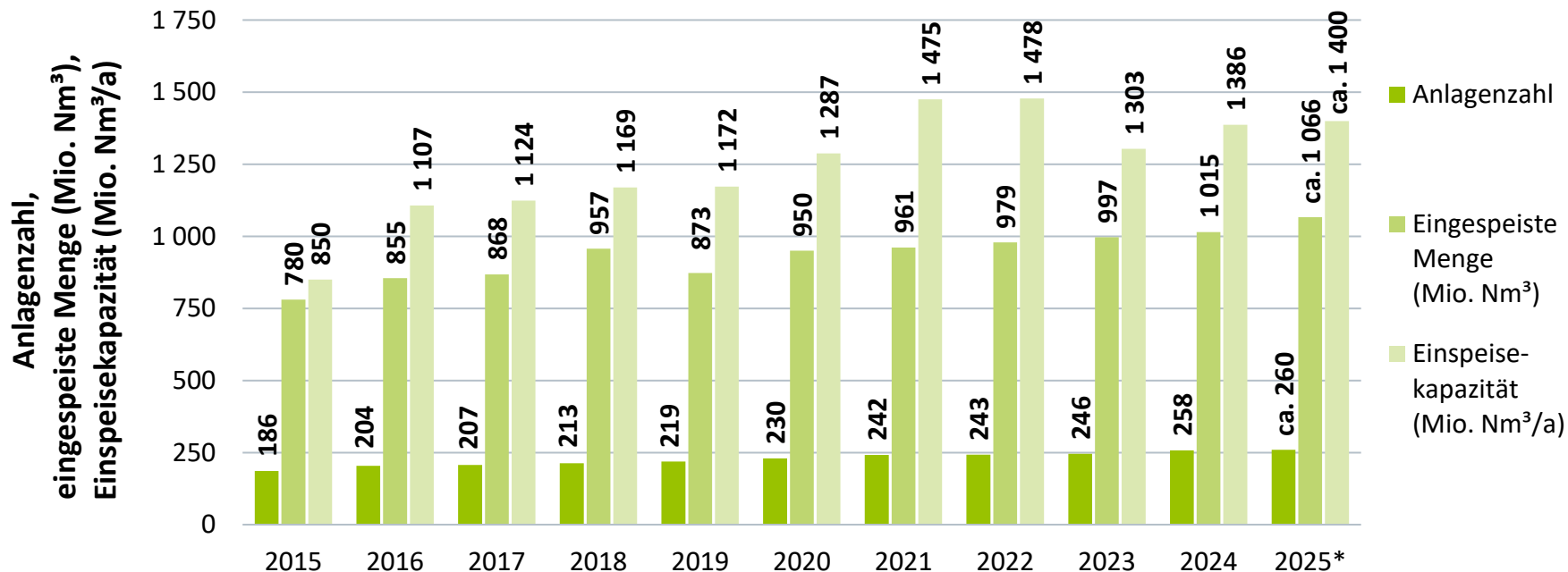
Herkunft des in Deutschland verbrauchten Erdgases



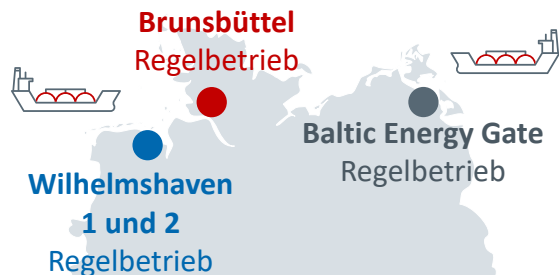
Entwicklung der Erdgas-Nettoimporte Deutschlands



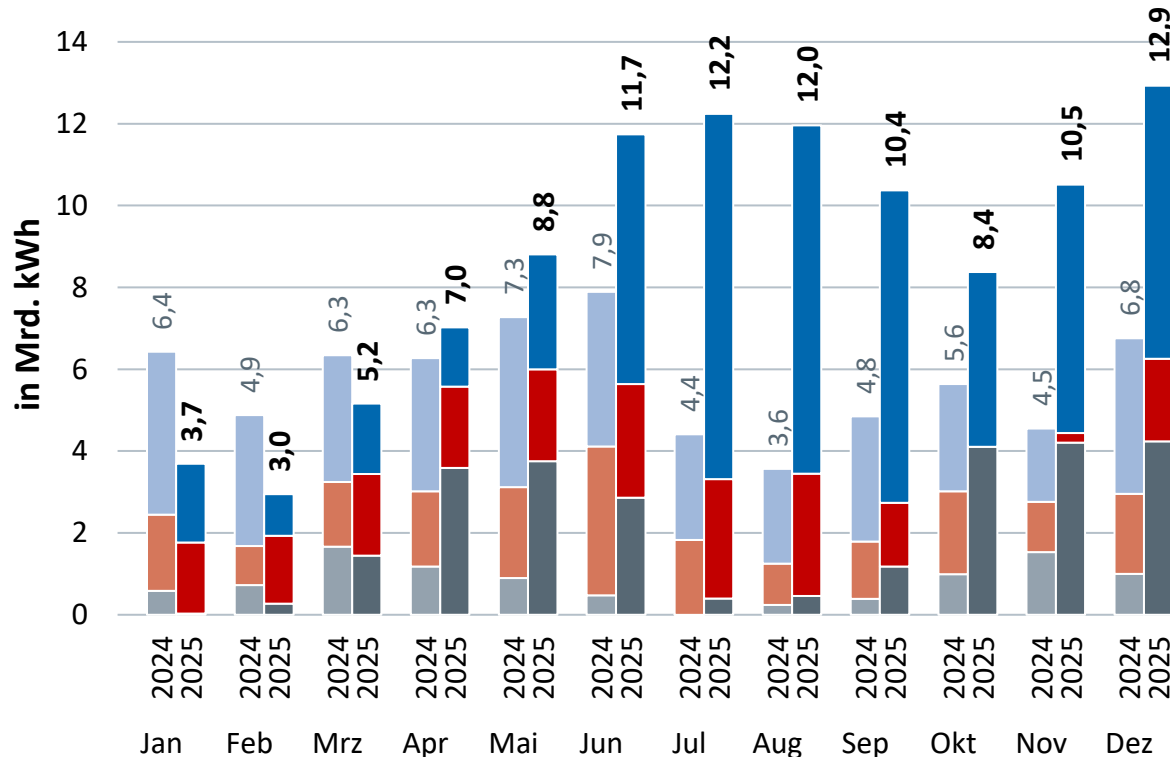
Entwicklung der Einspeisekapazitäten und der ins Erdgasnetz eingespeisten Biomethanmengen



Gaseinspeisung über deutsche LNG-Terminals

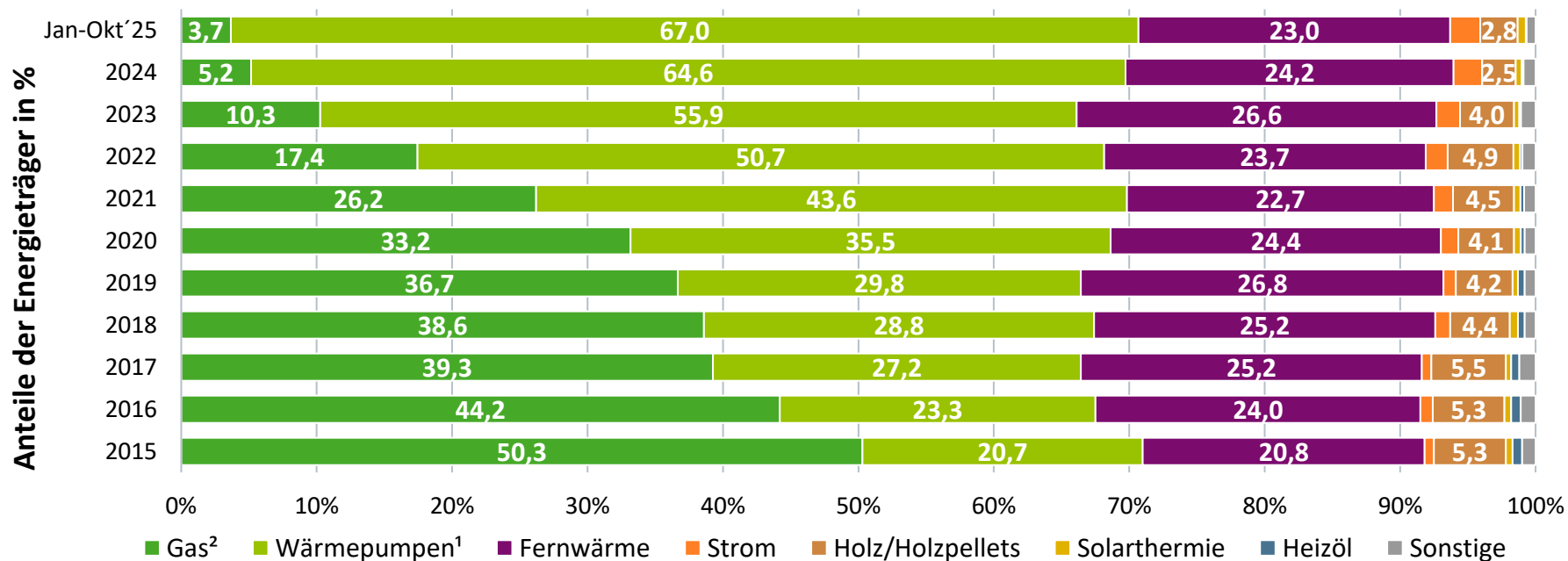


Herkunft	Jahr 2024	Jahr 2025
USA	91,9 %	94,3 %
Äquatorialguinea	-	1,0 %
Norwegen	3,9 %	3,7 %
Angola	2,8 %	-
Ägypten	1,4 %	-
Trinidad & Tobago	-	1,0 %

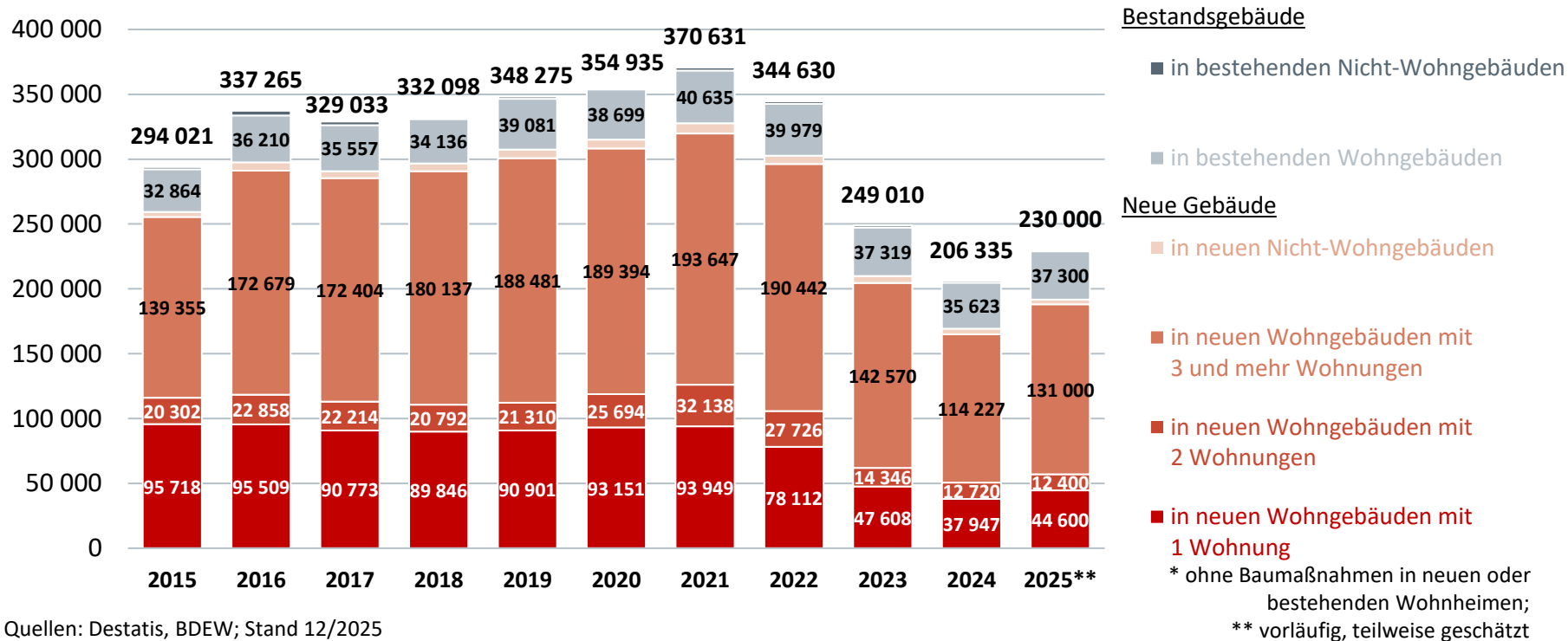


II. Entwicklung der verschiedenen Marktsegmente

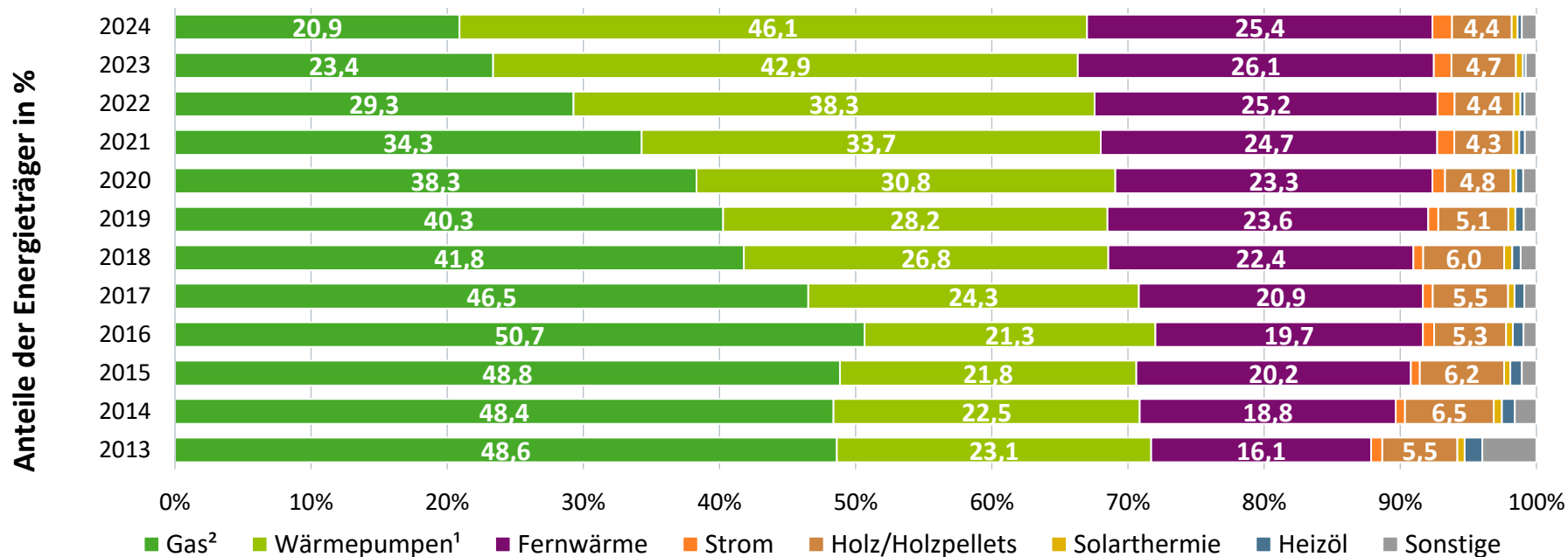
Entwicklung der Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau: Baugenehmigungen 10-Jahre-Rückblick bis heute



Entwicklung der Baugenehmigungen für neue Wohnungen nach Gebäudeart und Wohnungsgröße*

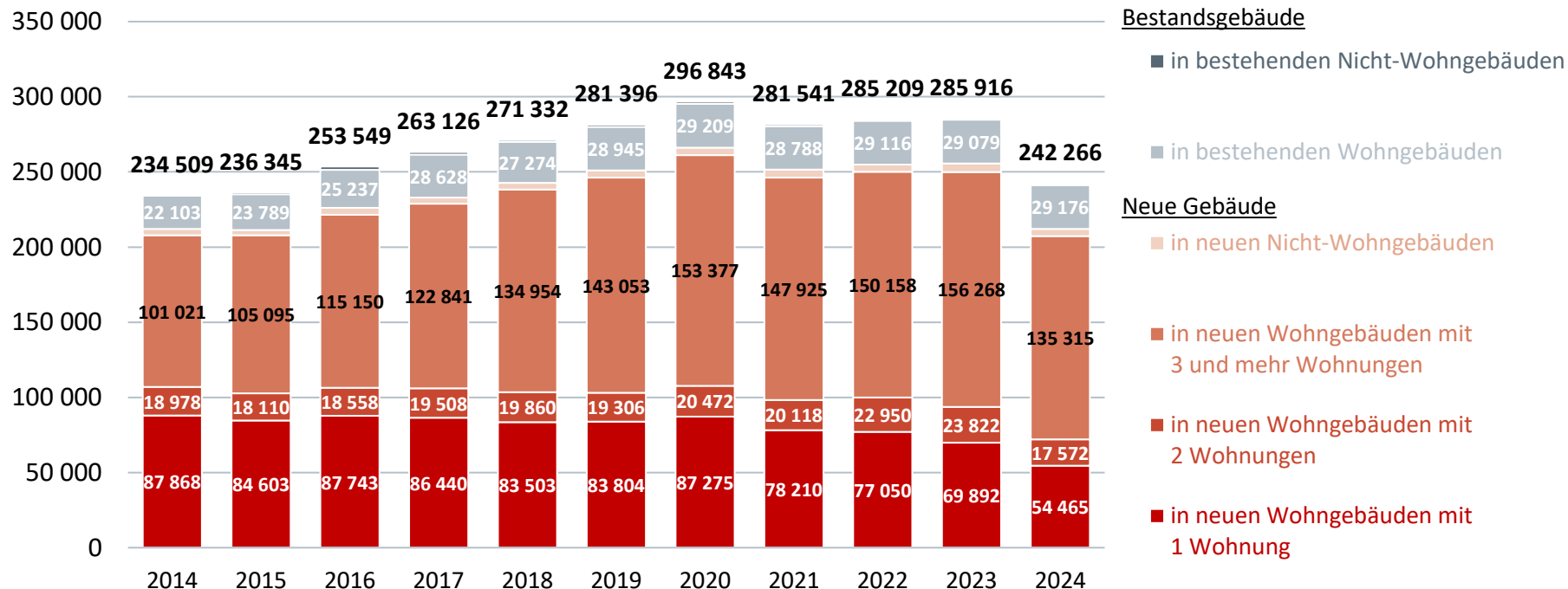


Entwicklung der Beheizungsstruktur im Wohnungsneubau: Baufertigstellungen nach Energieträgern

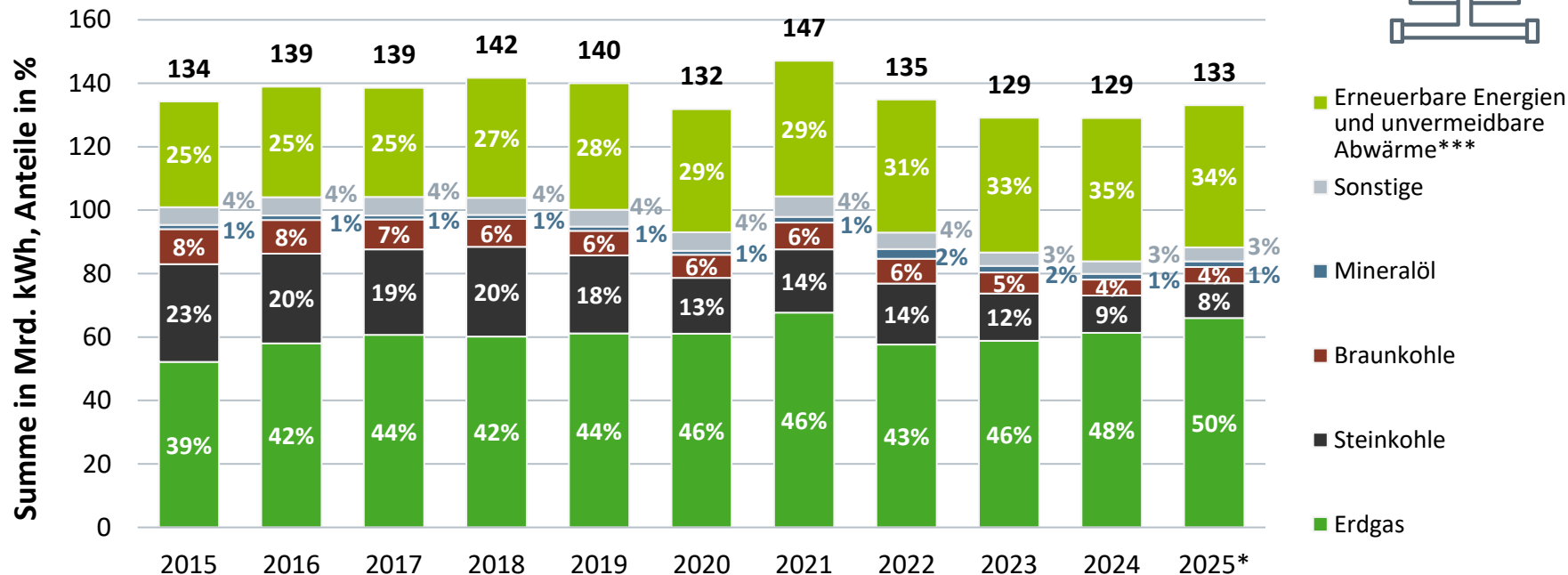


Entwicklung der Baufertigstellung im Wohnungsneubau

Baufertigstellungen nach Gebäudeart und Wohnungsgröße¹



Entwicklung der Fernwärmeerzeugung** in Deutschland nach Energieträgern

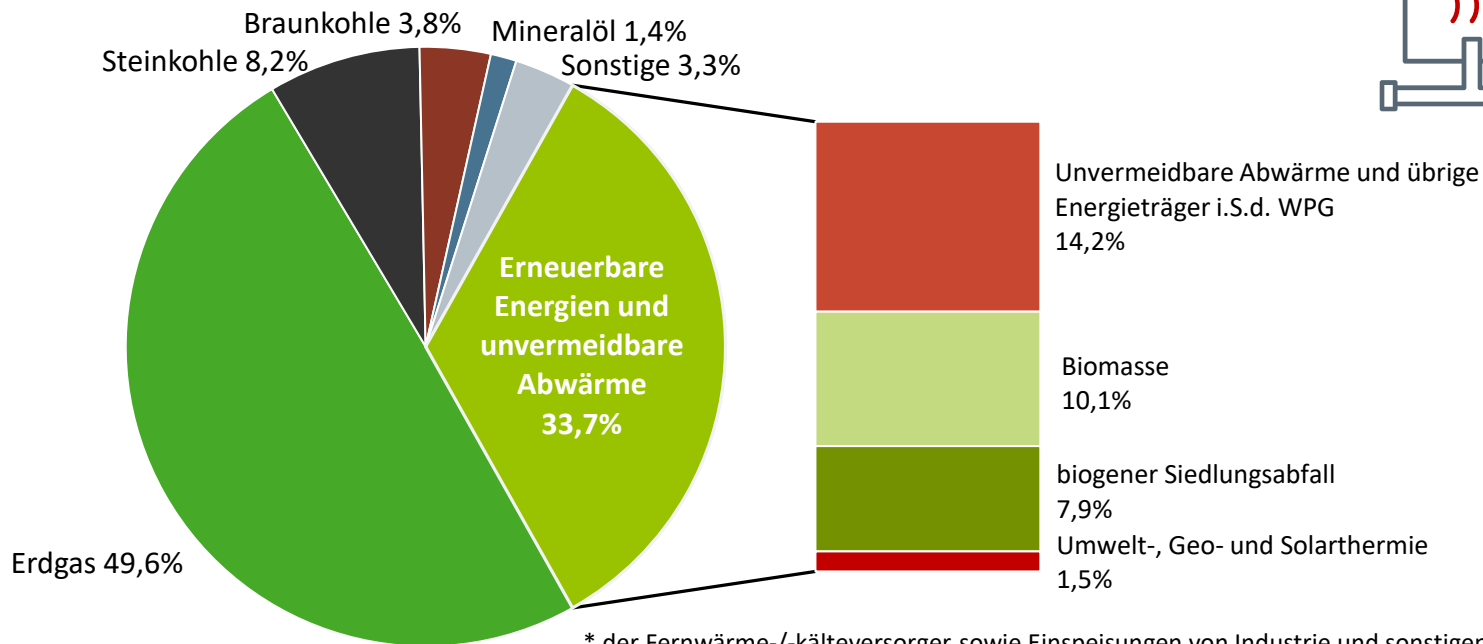


Quellen: Destatis, BDEW;
Stand 12/2025

* vorläufig, teilweise geschätzt; ** zur leitungsgebundenen Fernwärme-/kälteversorgung, einschl. Einspeisungen von Industrie und sonstigen Erzeugern; *** Erneuerbare, unvermeidbare Abwärme und übrige Energieträger i.S.d. WPG.

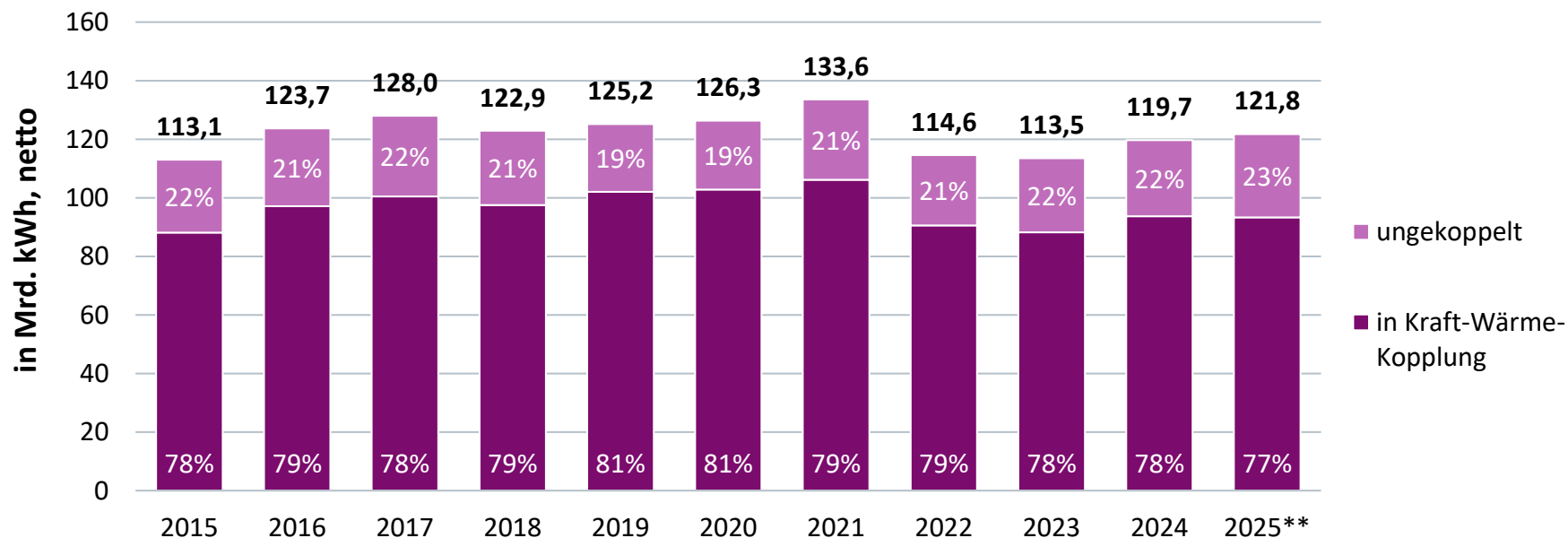
Fernwärmeerzeugung* nach Energieträgern in Deutschland

netto, zur leitungsgebundenen Wärmeversorgung 2025: 133 Mrd. kWh**



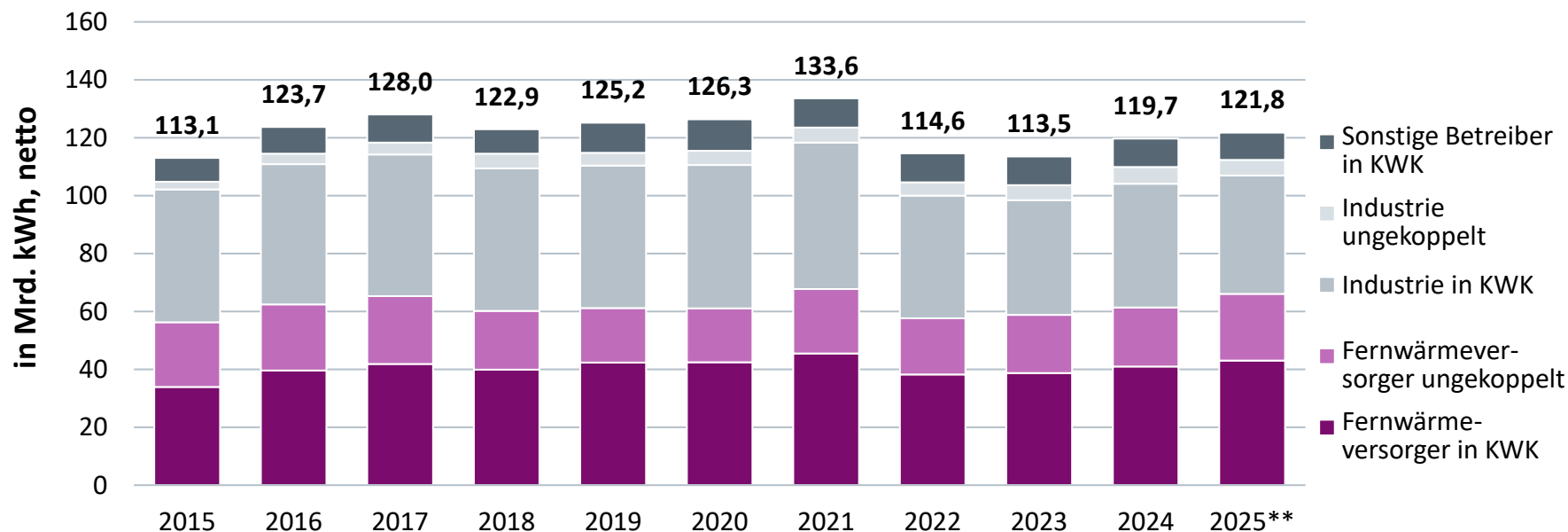
Entwicklung der Wärmeerzeugung* aus Erdgas

Nettowärmeerzeugung in den Heizkraft- und Heizwerken der Energieversorger, den Eigenanlagen der Industrie sowie BHKW < 1 MW_{el} sonstiger Betreiber



Entwicklung der Wärmeerzeugung* aus Erdgas

Nettowärmeerzeugung in den Heizkraft- und Heizwerken der Energieversorger, den Eigenanlagen der Industrie sowie BHKW < 1 MW_{el} sonstiger Betreiber

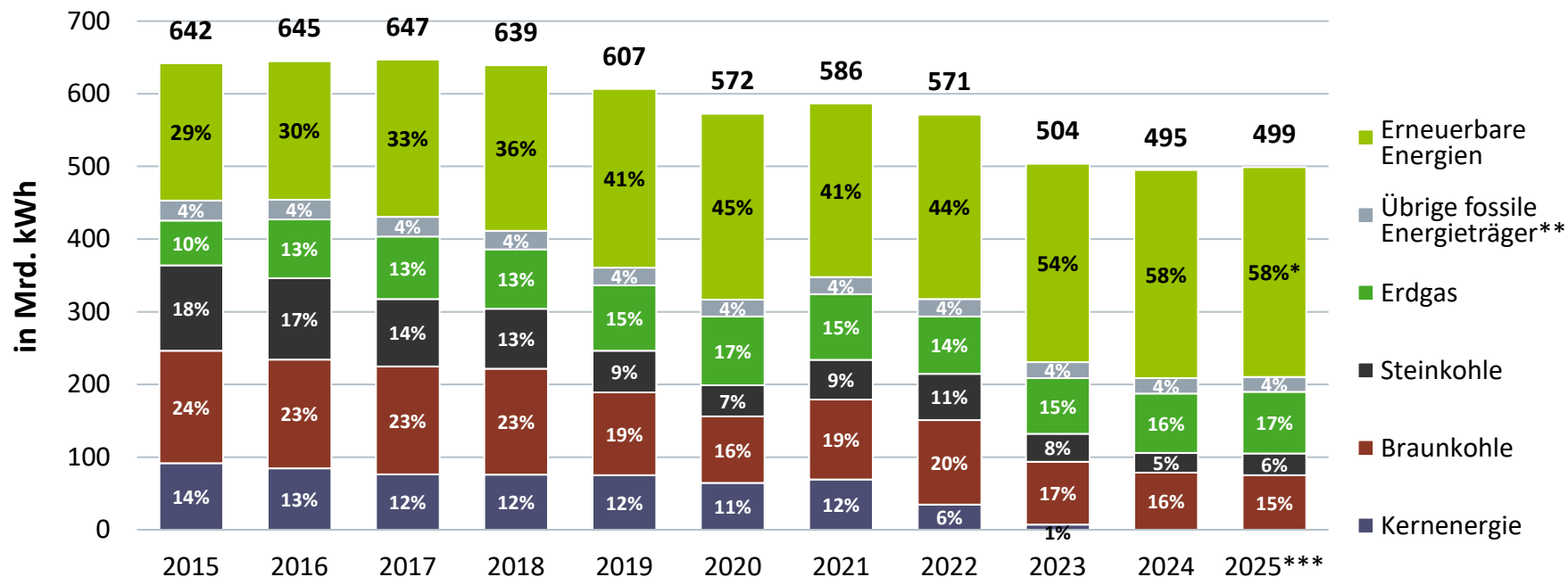


* Einspeisung in Wärmenetze sowie der Selbstverbrauch aus Eigenanlagen

** vorläufig; teilweise geschätzt

Entwicklung der Bruttostromerzeugung in Deutschland

seit zehn Jahren

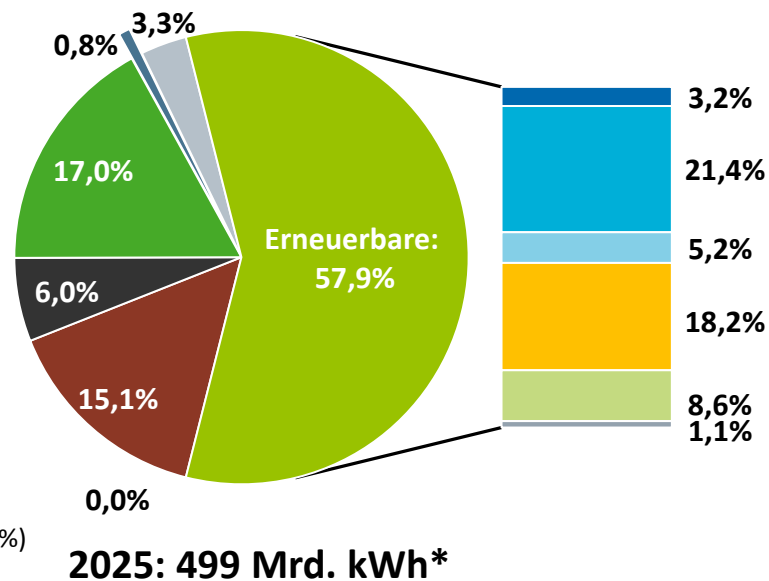
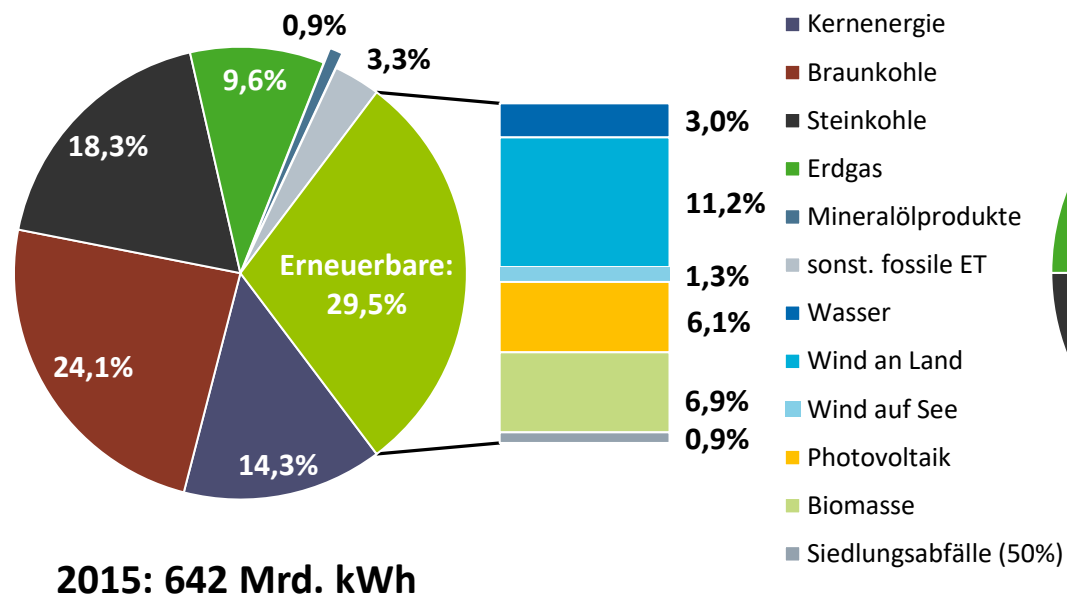


Quelle: BDEW; Stand 12/2025

* entspricht 56 % bezogen auf den Bruttostromverbrauch; ** u.a. nicht-erneuerbare Abfälle, Heizöl, Hochofengas, ohne Entnahmen aus Stromspeichern wie Pump- oder Batteriespeicher; *** vorläufig

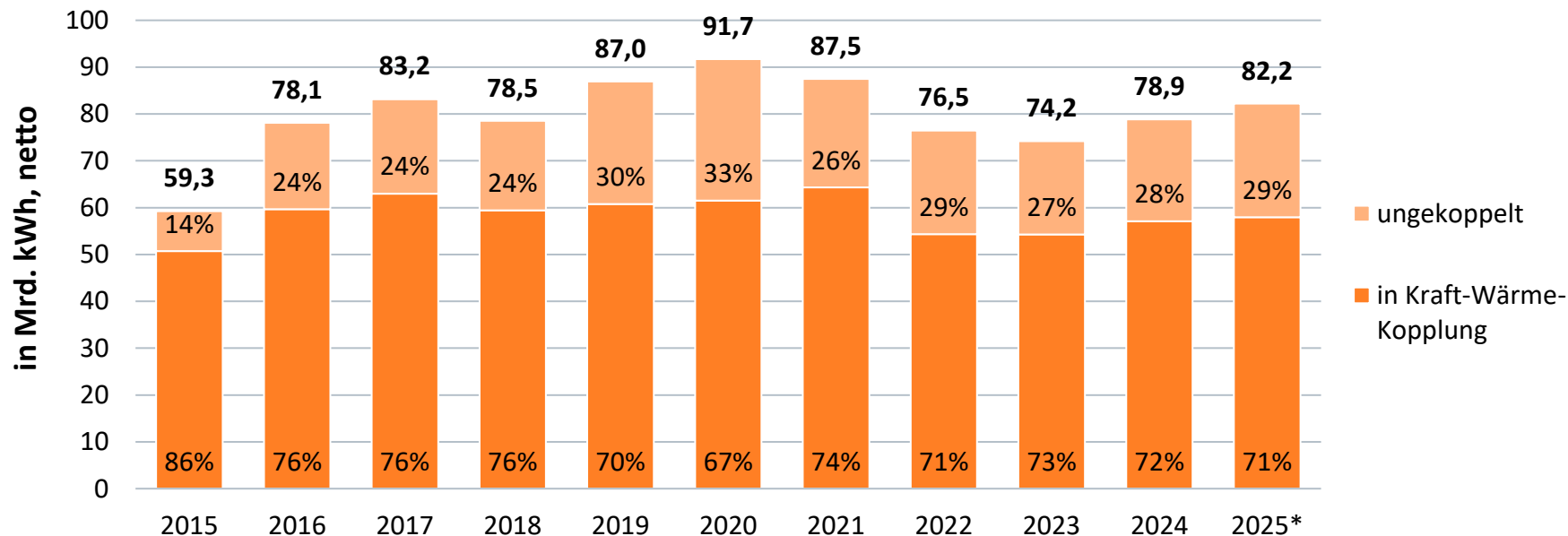
Bruttostromerzeugung nach Energieträgern in Deutschland

Zehnjahresvergleich



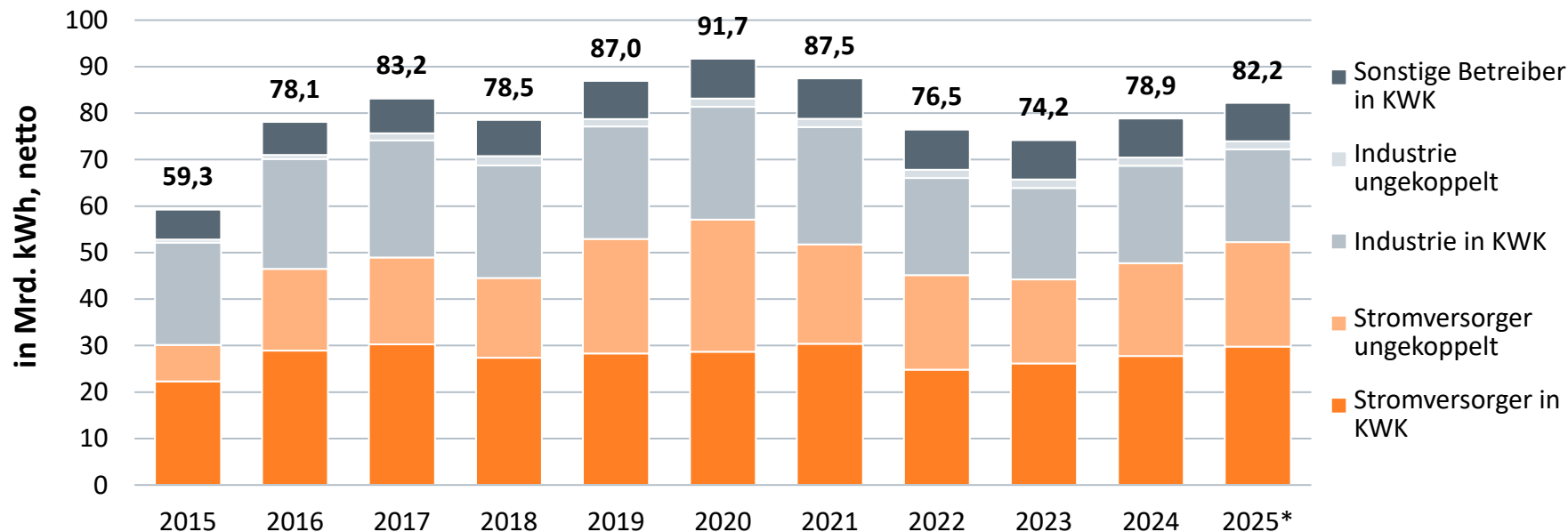
Entwicklung der Stromerzeugung aus Erdgas

Nettostromerzeugung in den Kraftwerken der Stromversorger,
Eigenanlagen der Industrie sowie BHKW sonstiger Betreiber



Entwicklung der Stromerzeugung aus Erdgas

Nettostromerzeugung in den Kraftwerken der Stromversorger,
Eigenanlagen der Industrie sowie BHKW sonstiger Betreiber



Installierte Leistung und Erzeugung 2025*

Gesamte Elektrizitätswirtschaft

Wind auf See

Wind an Land

Photovoltaik

Biomasse und
sonst. Erneuerbare Energien

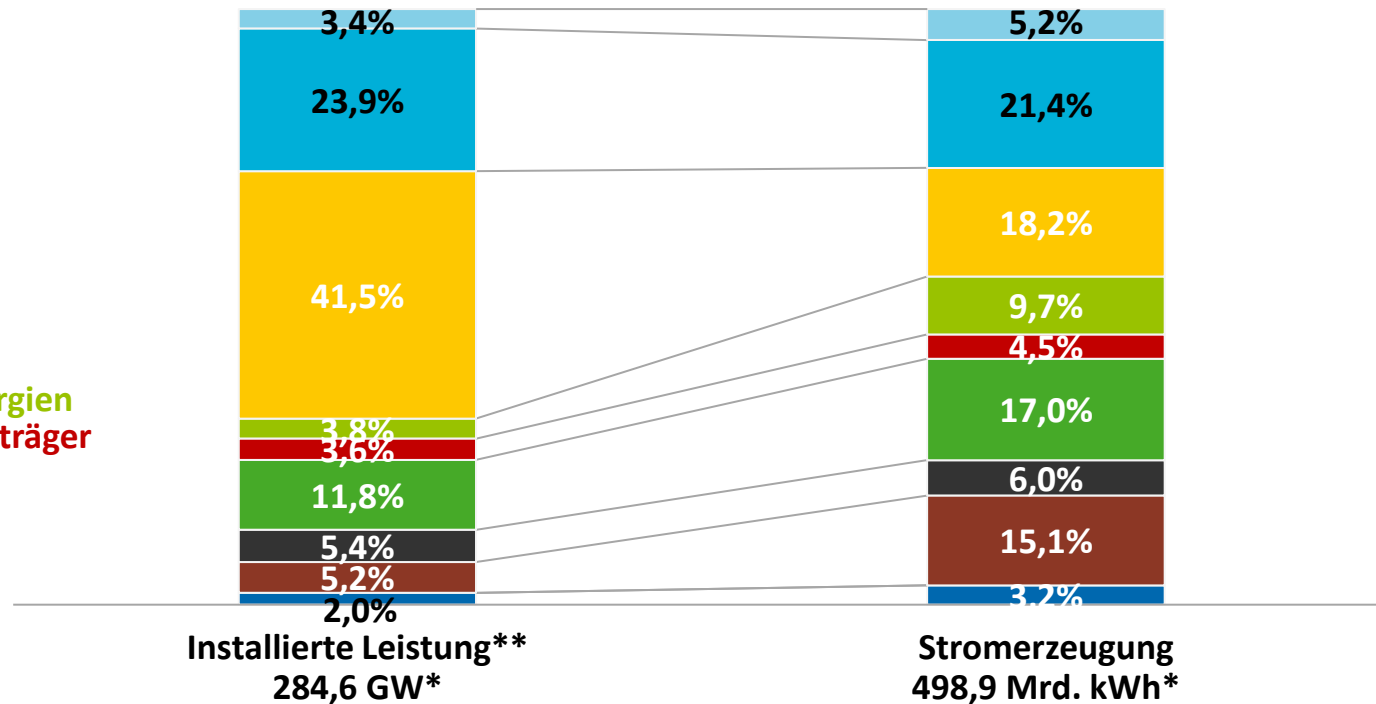
Sonstige fossile Energieträger

Erdgas

Steinkohle

Braunkohle

Wasserkraft



Gasmobilität

Tankstellen für CNG-
und LNG-Fahrzeuge*,
Erdgas und
Biomethan

CNG-Tankstellen

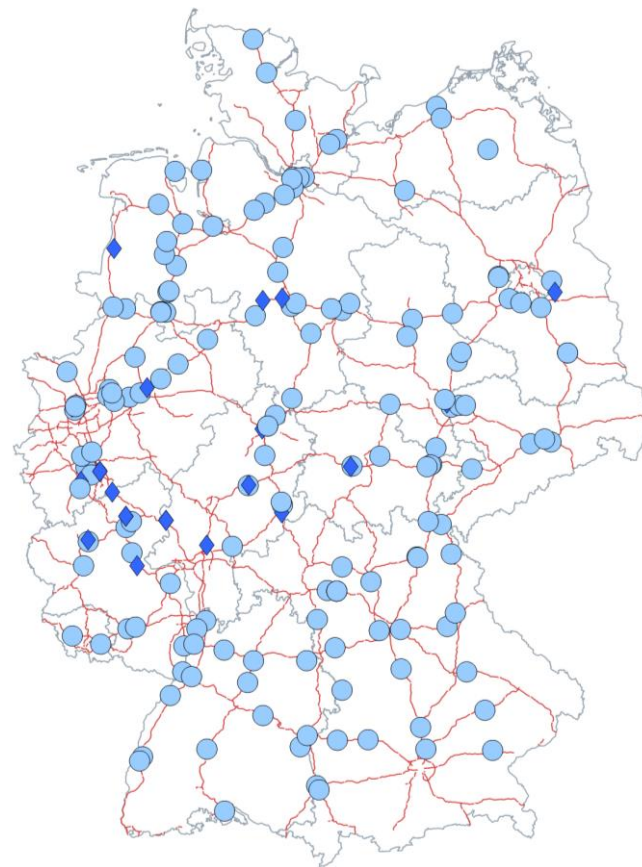
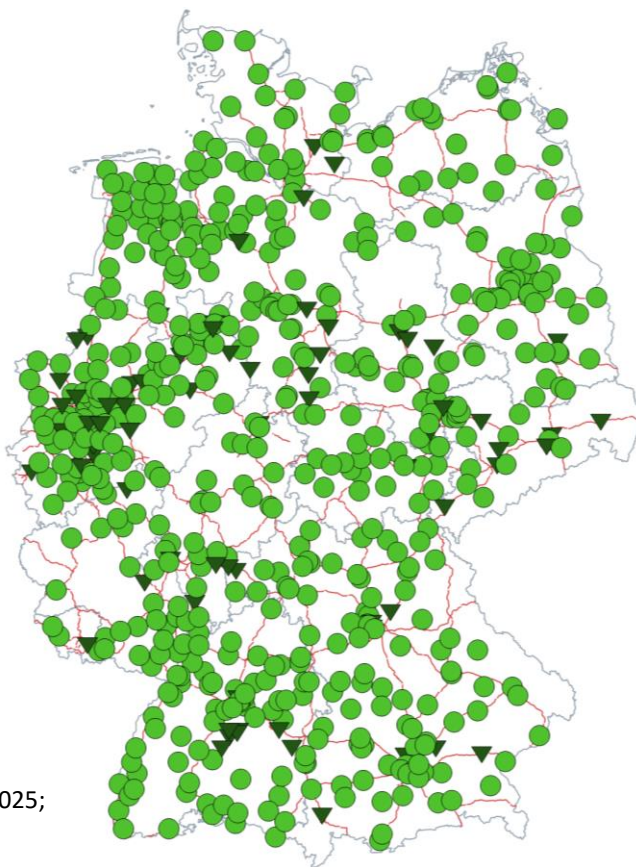
- Bio-CNG
- ▼ CNG

LNG-Tankstellen

- Bio-LNG
- ◆ LNG

* CNG = Compressed Natural Gas
(komprimiertes Gas)
LNG = Liquefied Natural Gas
(verflüssigtes Gas);

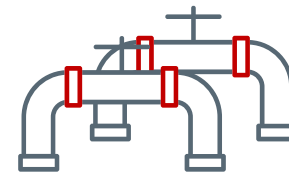
Quellen: gibgas, dena, ZSW; Stand 12/2025;
EasyMap-Kartengrundlage:
(C) infas 360 GmbH, Bonn



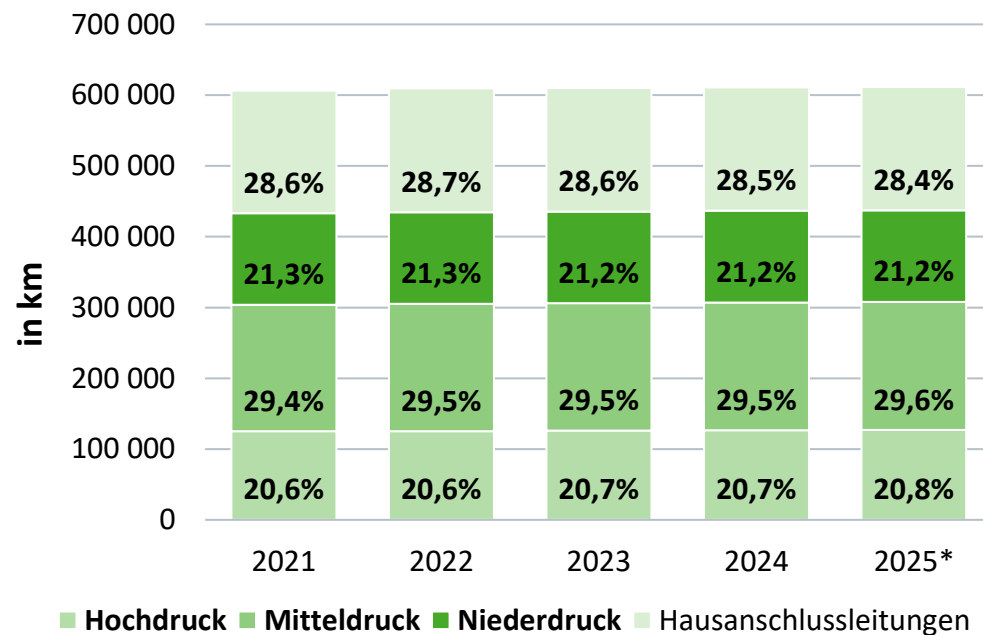
III. Infrastruktur

Entwicklung der Gasnetze in Deutschland

Gasrohr­längen nach Druckstufen in Kilometern



Jahr	Hoch- druck	Mittel- druck	Nieder- druck	Haus- anschluss- leitungen
2021	125 211	178 532	129 336	173 323
2022	125 391	179 647	129 569	174 844
2023	126 257	180 082	129 349	174 466
2024	126 679	180 507	129 501	174 171
2025*	127 000	180 900	129 500	173 800



Gasspeicher in Deutschland

Standorte der deutschen Untertage-Erdgasspeicher

Die 43 deutschen Untertage-Gasspeicher an 31 verschiedenen Standorten können knapp 23 Mrd. m³ Arbeitsgas aufnehmen.

Bei 14 der 43 Speicher handelt es sich um Porenspeicher (ehemalige Erdöl-Erdgaslagerstätten oder Salzwasser-Aquifere). Sie dienen grundsätzlich der saisonalen Grundlastabdeckung. Bei den anderen 29 Speichern handelt es sich um Kavernenspeicher (Salzkavernen). Diese sind in ihrer Ein- und Ausspeicherrate leistungsfähiger und daher auch für tageszeitliche Spitzenlastabdeckungen besonders geeignet.

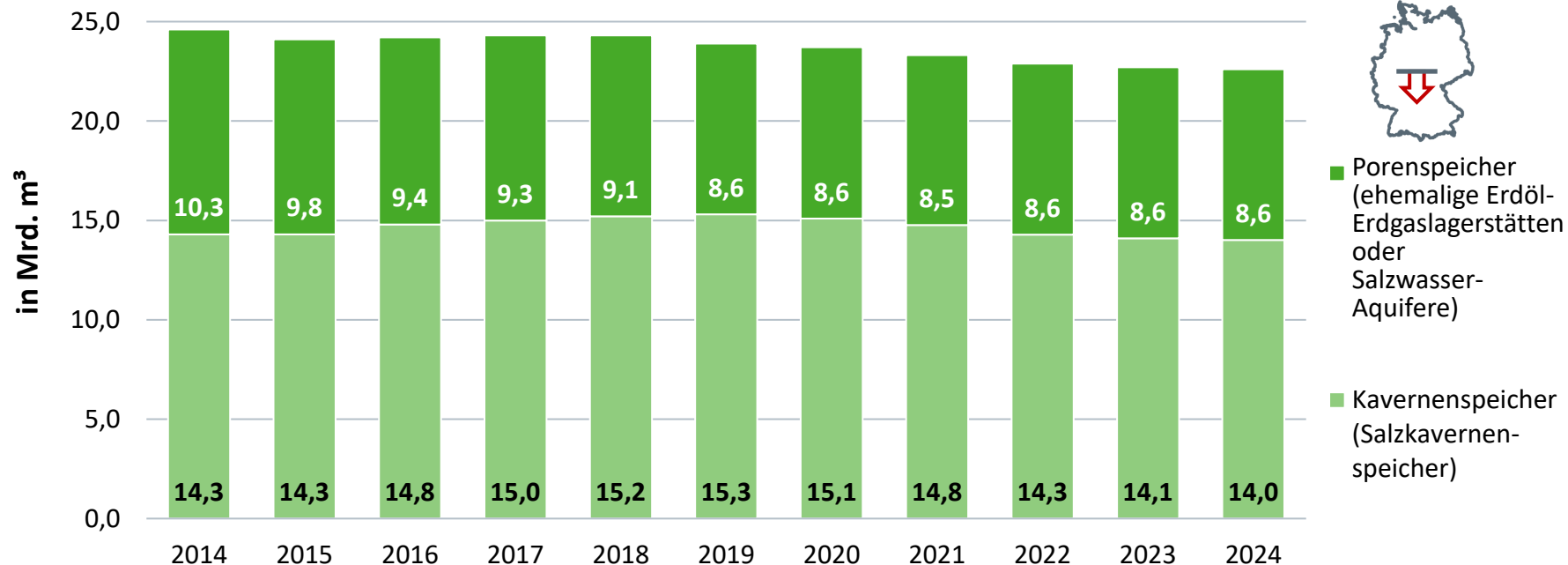


Stand 05/2025

Quelle: Landesamt für Bergbau, Energie und Geologie (LBEG) Hannover,
EasyMap-Kartengrundlage: (C) infas LT GmbH, Bonn

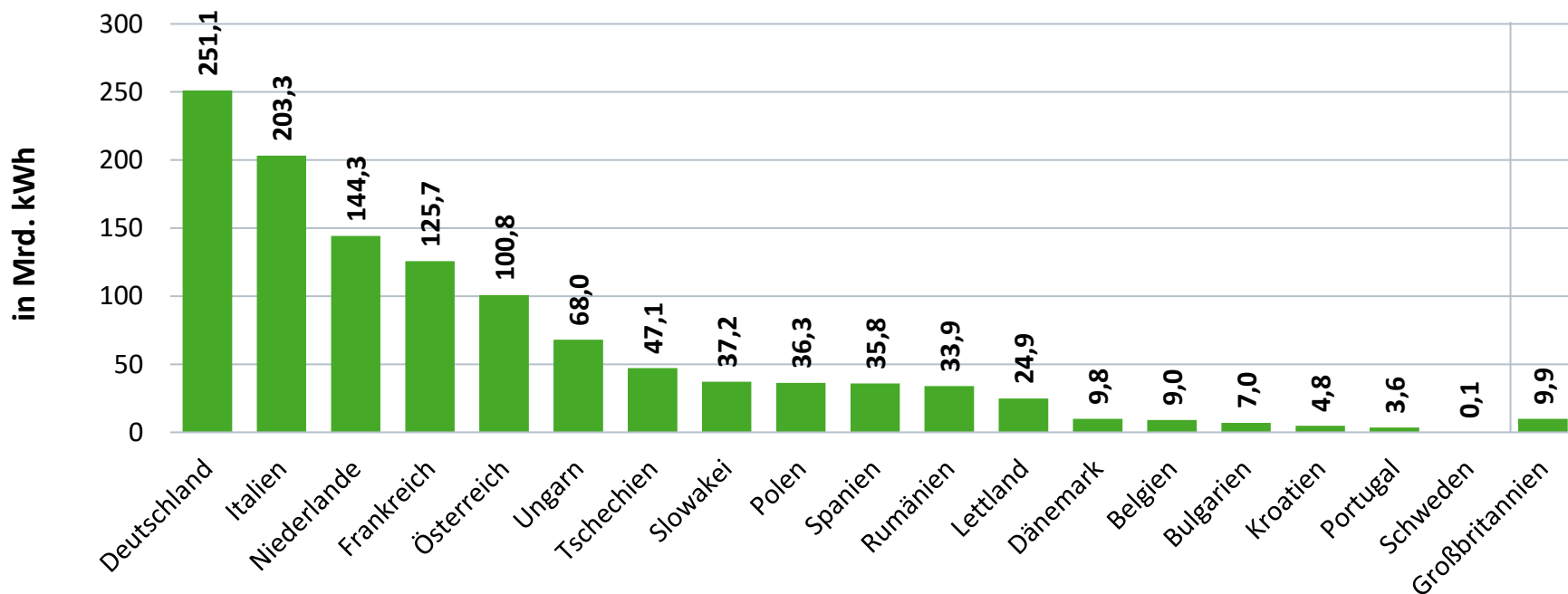
Entwicklung der Erdgasspeicherkapazitäten in Deutschland

Maximale Arbeitsgasmenge (Arbeitsgasvolumen)



Deutschland mit EU-weit höchsten Speicherkapazitäten

Arbeitsgasvolumina

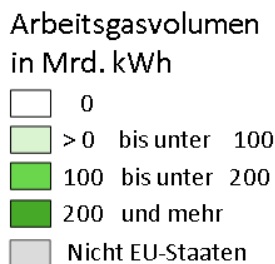


Deutschland mit EU-weit höchsten Speicherkapazitäten

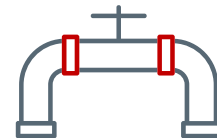
Arbeitsgasvolumina
Deutschland 251 Mrd. kWh

*Zusätzliche Darstellung
Großbritannien;
Nicht-EU; Post-Brexit

Quellen: GIE AGSI
Stand: 12/2025
EasyMap-Kartengrundlage:
(C) infas 360 GmbH, Bonn



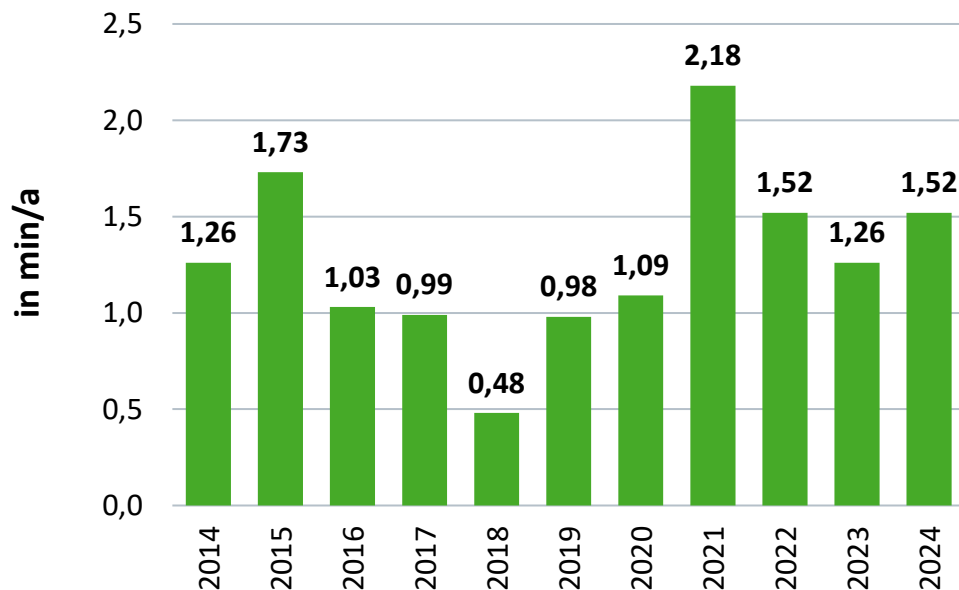
Versorgungszuverlässigkeit Gas in Deutschland



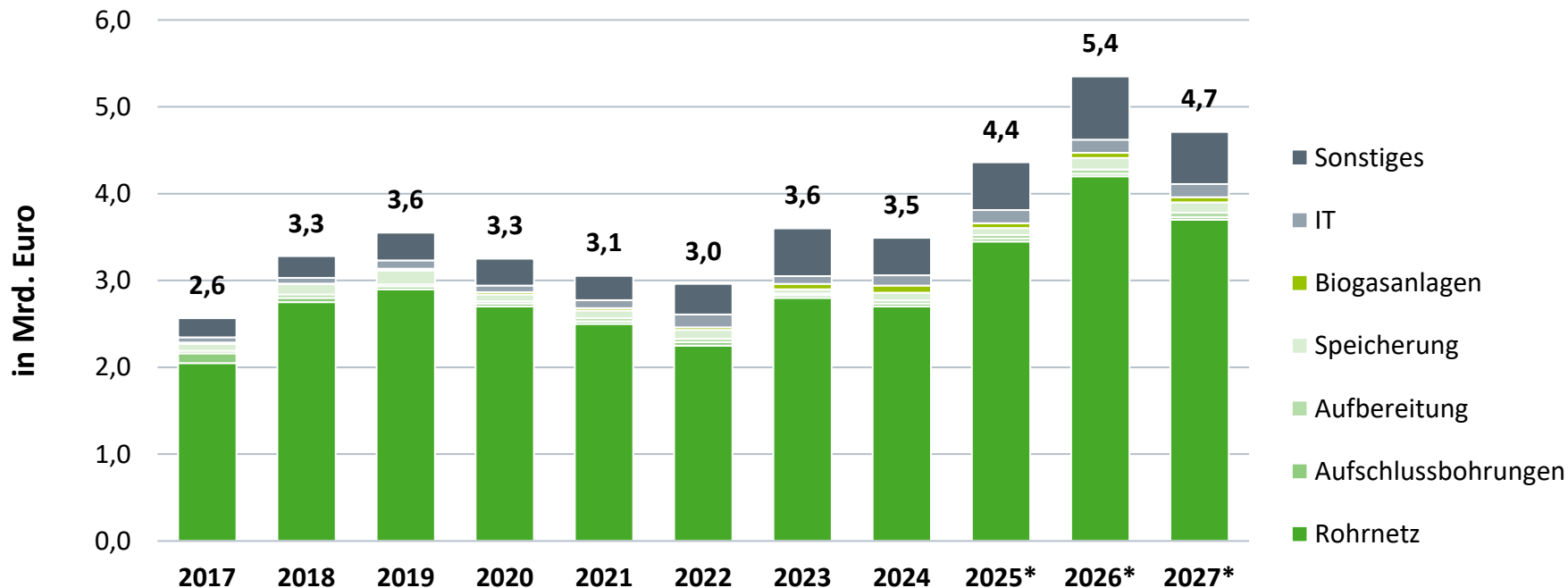
Gasnetzbetreiber melden der Bundesnetzagentur alle Versorgungsunterbrechungen ab einer Dauer von drei Minuten.

Die Bundesnetzagentur ermittelt daraus die Kennziffer **SAIDI** (System Average Interruption Duration Index), welche die durchschnittliche Versorgungsunterbrechung je angeschlossenem Letztverbraucher innerhalb eines Kalenderjahres angibt.

Durchschnittliche Unterbrechungsdauer der Gasversorgung je Kunde in Minuten

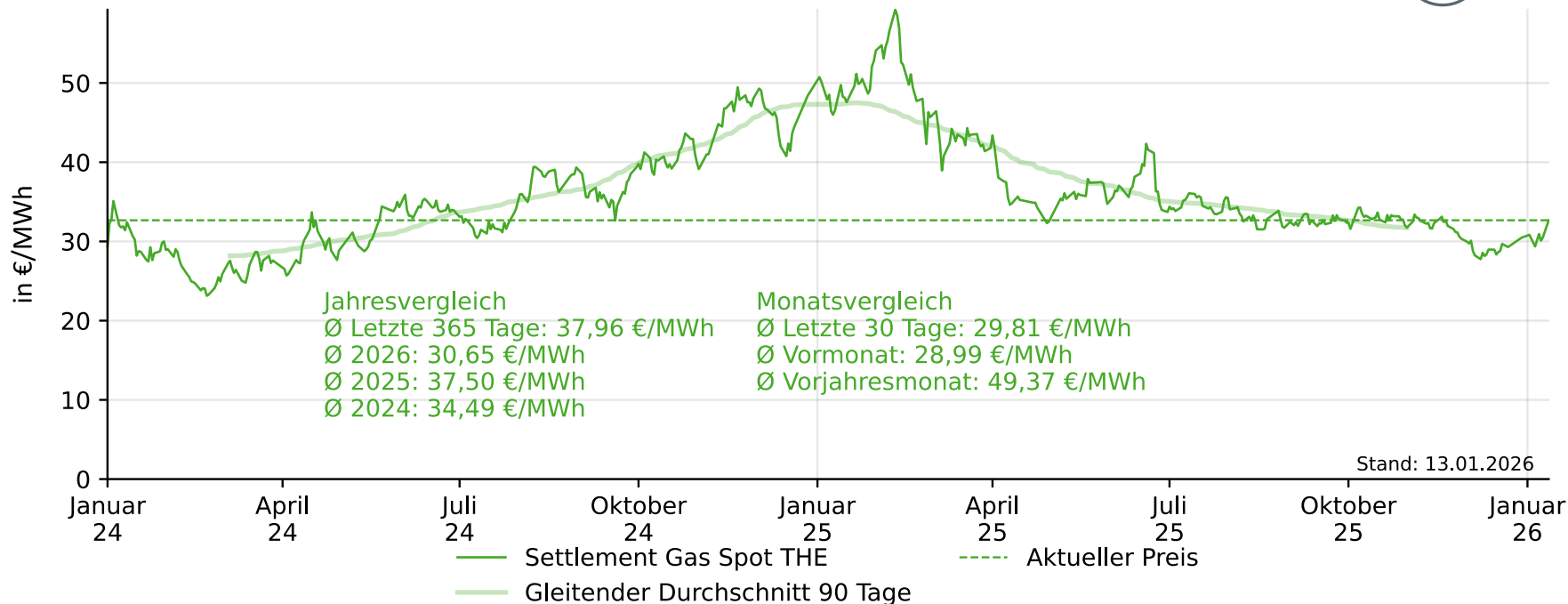


Investitionen der Gasversorger in Deutschland

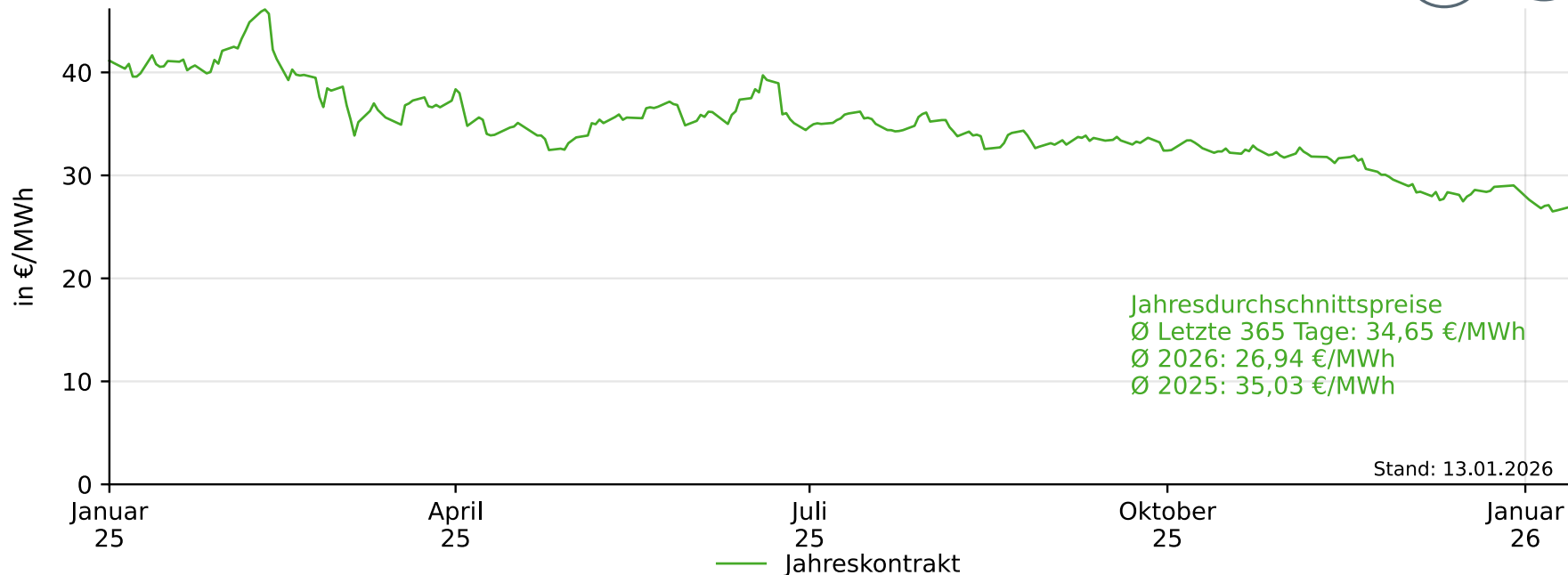


IV. Handel/Vertrieb

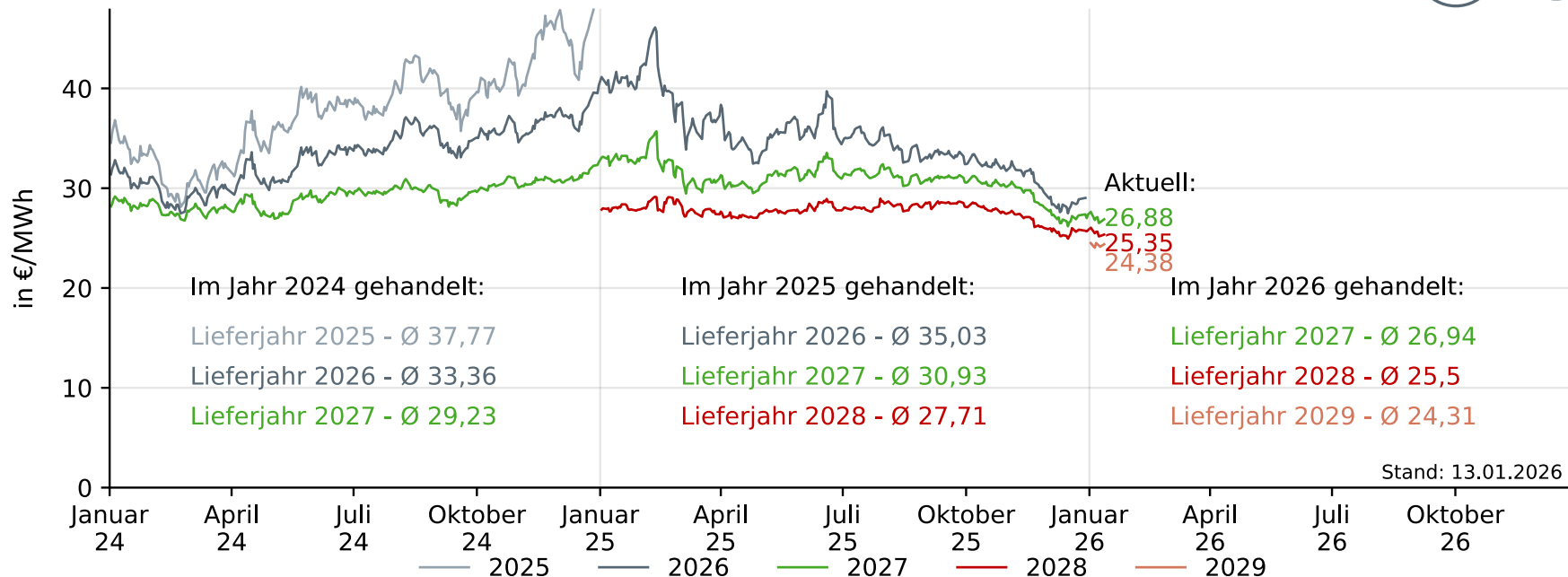
Preisentwicklung Erdgas Spot (THE)



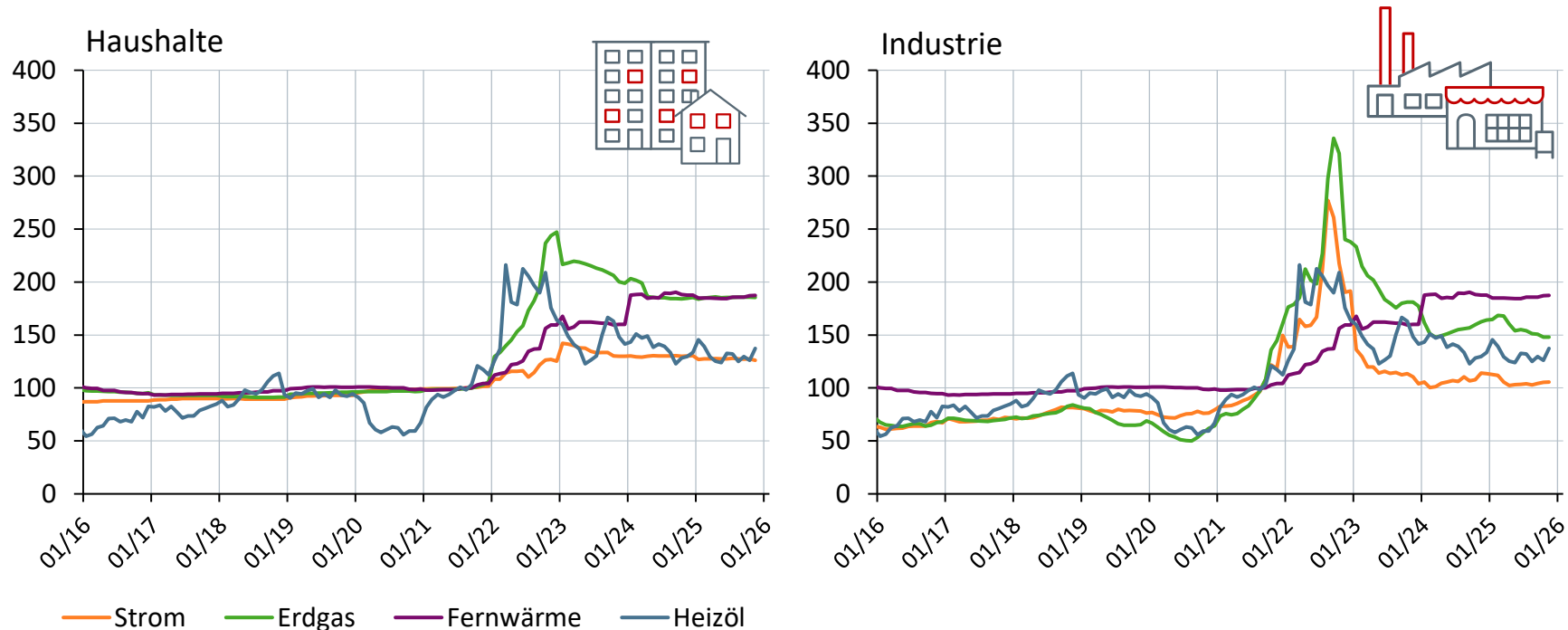
Preisentwicklung Erdgas Terminmarkt (THE)



Terminmarkt Erdgas: Jahresfutures (GOBY)

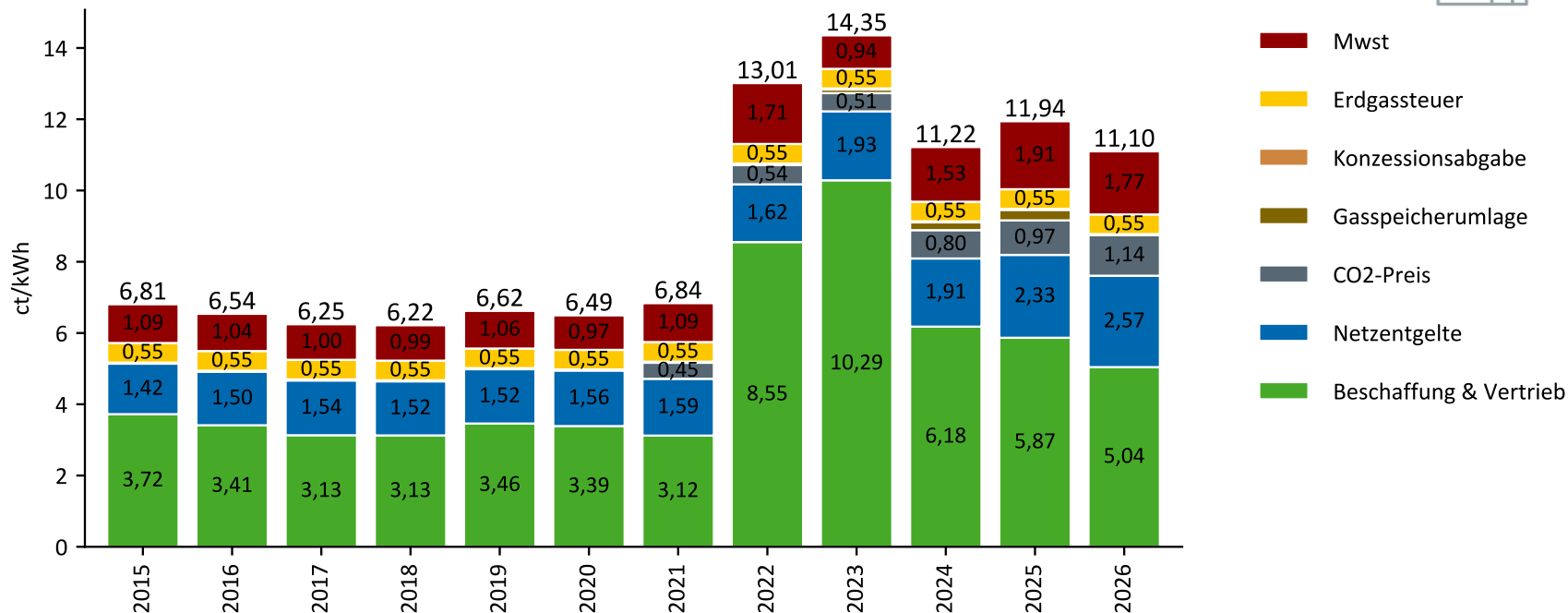


Erzeugerpreisindizes für Haushalte und Industrie



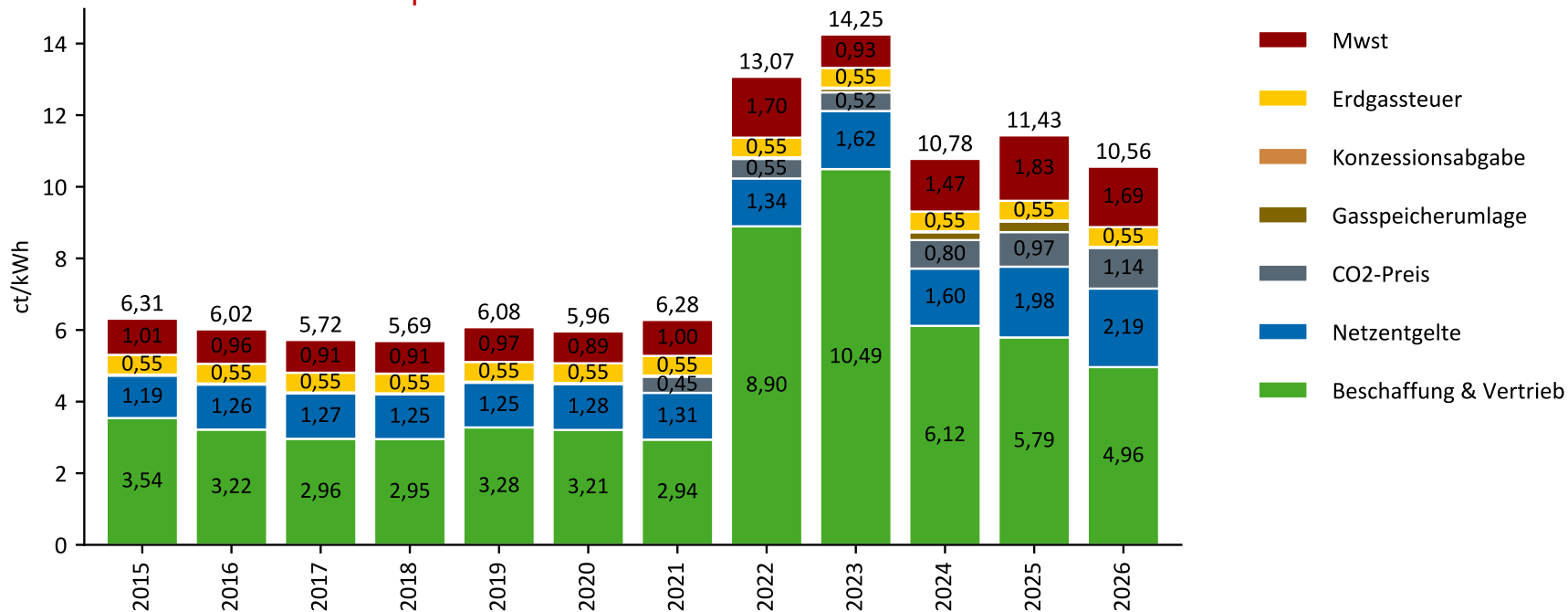
Gaspreiskomponenten für Haushalte (EFH)

Durchschnittlicher Gaspreis für einen Ein-Familienhaus in ct/kWh, Jahresverbrauch 20.000 kWh



Gaspreiskomponenten für Haushalte (MFH)

Durchschnittlicher Gaspreis für ein Mehr-Familienhaus (6-Parteien),
Jahresverbrauch 13.333 kWh pro Partei



Gaspreis für Haushalte 2026

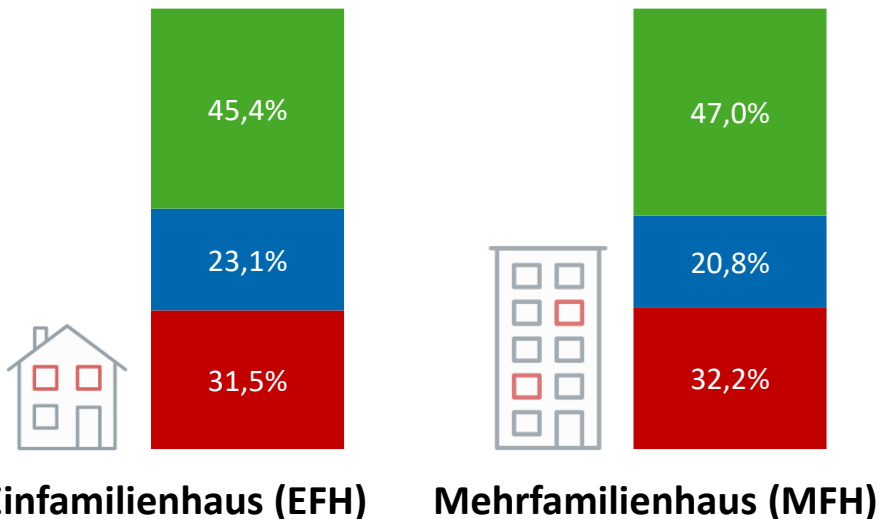
Drei wesentliche Bestandteile

Durchschnittliche Zusammensetzung des Gaspreises 2026 für Haushalte in Deutschland

**Gasbeschaffung,
Vertrieb (marktl. bestimmt)**

Regulierte Netzentgelte*
(inkl. Messung und
Messstellenbetrieb)

**Steuern und Abgaben
und CO₂-Preis**



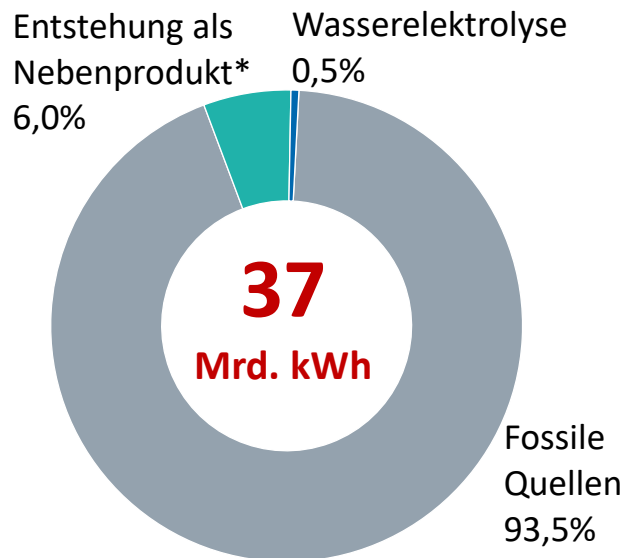
*durchschnittliches Nettonetzentgelt inkl. Entgelte für Messung und Messstellenbetrieb, kann regional deutlich variieren

Quelle: BDEW, Datenstand: 01/2026

V. Wasserstoff

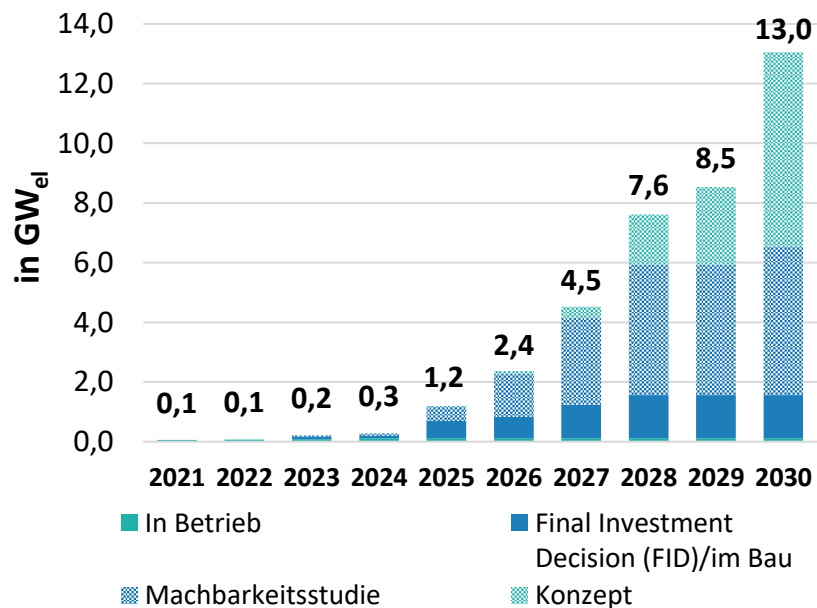
Wasserstoffherzeugung

Aktuell genutzte Quellen (2023)



* Insbesondere in der Petrochemie Nebenprodukt anderer Prozesse. Im Chemiebereich Hauptprodukte Ammoniak und Methanol betrachtet.
 Quelle: EWI 2024 im Auftrag von E.ON.

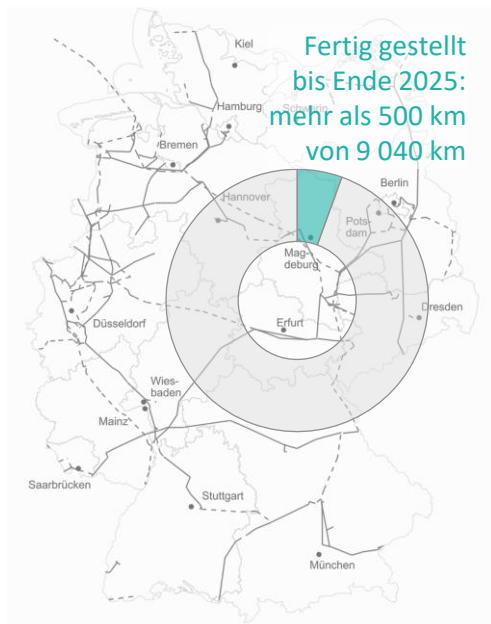
Elektrolysekapazität für klimaneutralen und dekarbonisierten Wasserstoff in Deutschland



Quelle: BDEW/EY-Fortschrittsmonitor (IEA, BMWK), Stand 05/2025

Import und Export von Wasserstoff

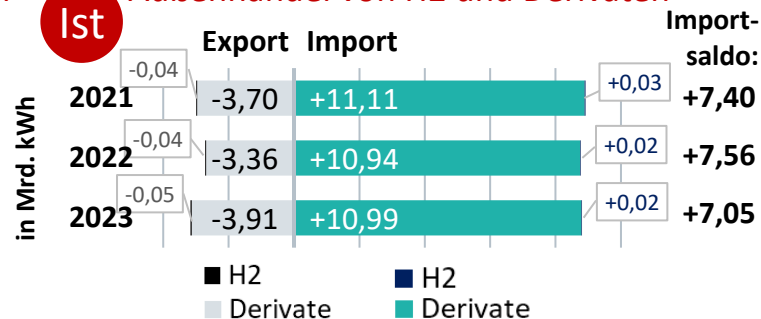
Genehmigtes Wasserstoffkernnetz



Schematische Darstellung geplanter europäischer Importkorridore



Ist Außenhandel von H2 und Derivaten



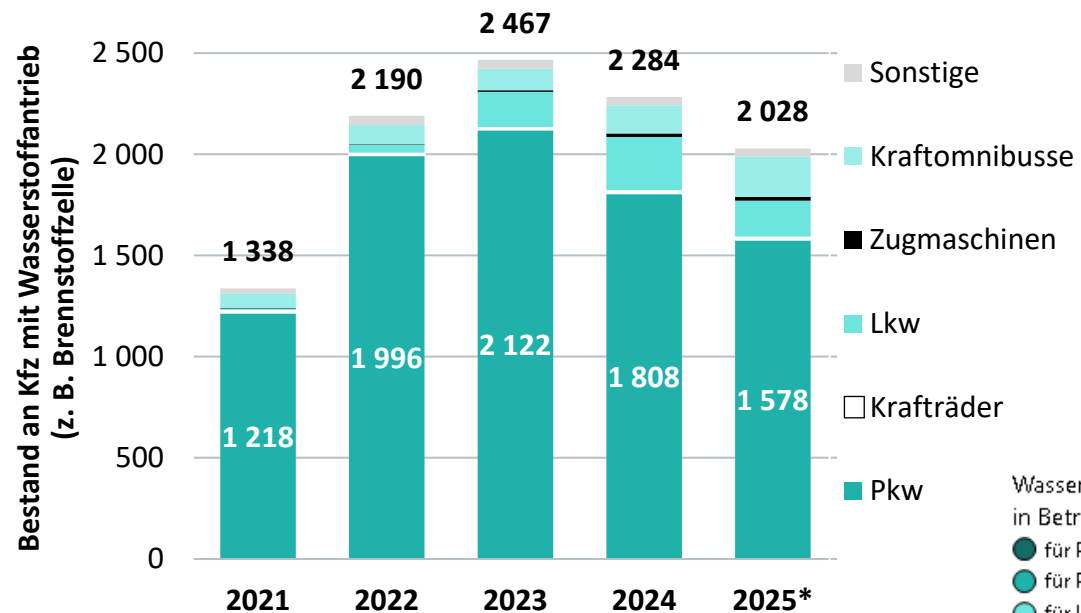
Plan Geplanter Importhochlauf von Wasserstoff und Derivaten



*2030: 112,5 TWh Bedarf an Wasserstoff und Derivaten, Importquote 60 %, 2045: 630,0 TWh Bedarf an Wasserstoff und Derivaten, Importquote 70 %

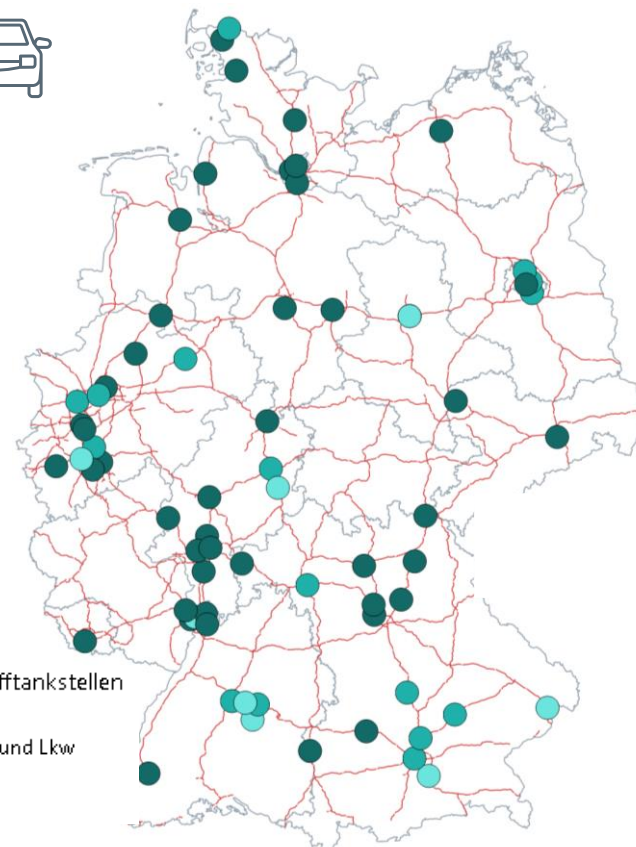
Wasserstoffmobilität

70 Wasserstoff-Tankstellen stehen für die Nutzer der etwa 2.000 Fahrzeuge überwiegend an Autobahnen bereit



Wasserstofftankstellen
in Betrieb

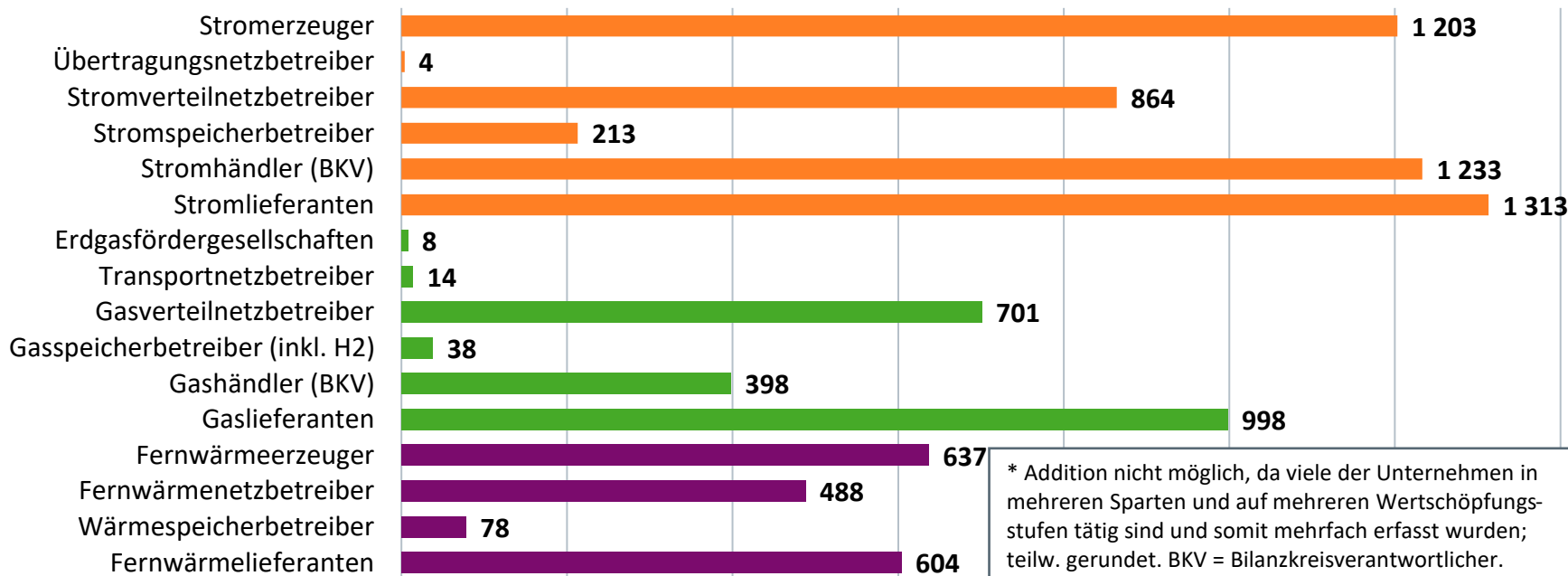
- für Pkw und Lkw
- für Pkw
- für Lkw



VI. Marktstrukturen/Wettbewerb

Unternehmen der Energieversorgung

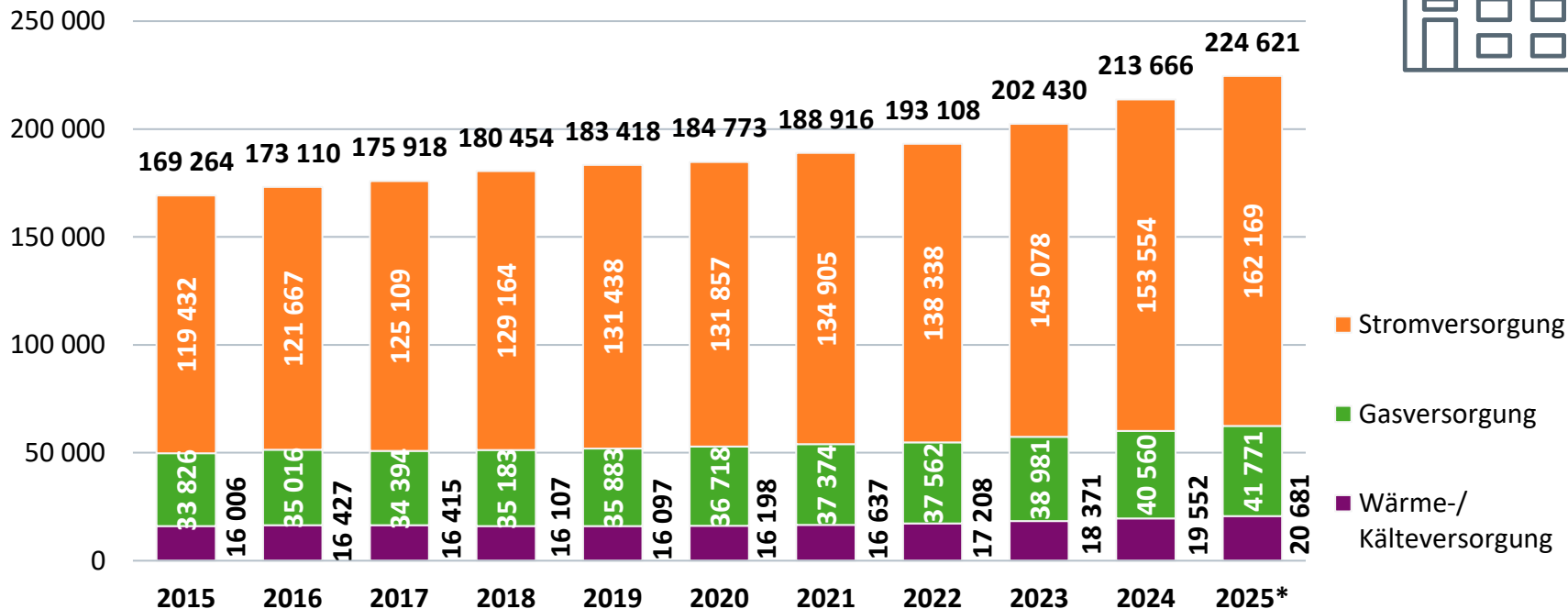
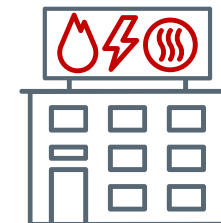
Zahl der Unternehmen in den einzelnen Marktbereichen*



* Addition nicht möglich, da viele der Unternehmen in mehreren Sparten und auf mehreren Wertschöpfungsstufen tätig sind und somit mehrfach erfasst wurden; teilw. gerundet. BKV = Bilanzkreisverantwortlicher. Insgesamt sind rund 2 300 Firmen auf dem Strom-/Gas-/Fernwärmemarkt aktiv.

Beschäftigte bei den deutschen Energieversorgern

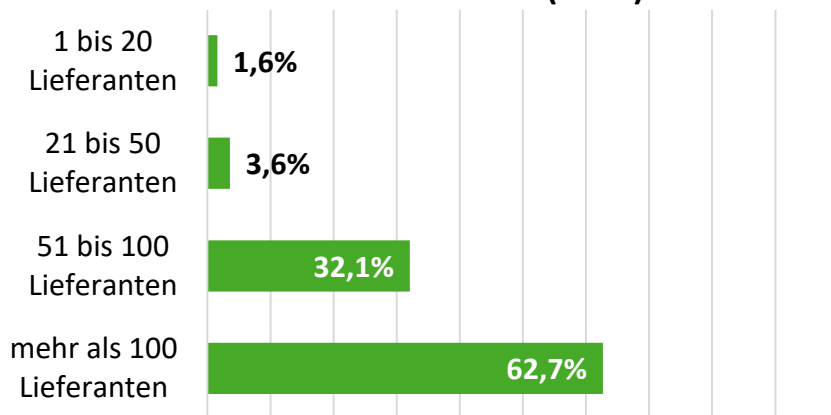
Entwicklung der Beschäftigtenzahl



Wettbewerb im Gasmarkt: Hohe Anbietervielfalt

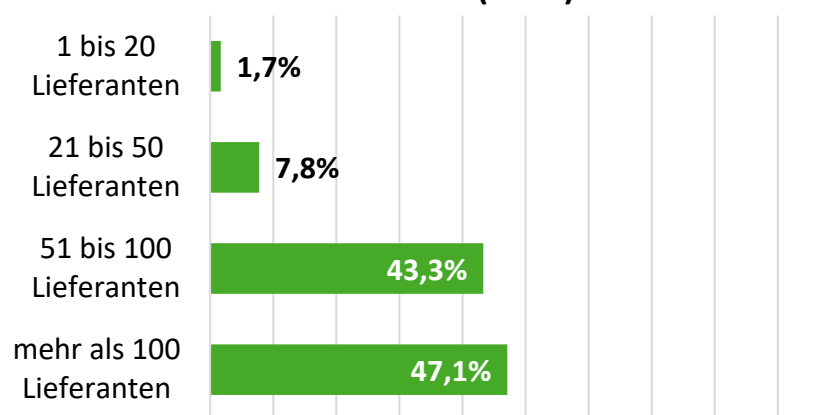
Anteil der Netzgebiete, in denen die dargestellte Anzahl von Lieferanten tätig ist

Alle Letztverbraucher (2023)



**In nahezu allen Netzgebieten beliefern mehr als 20 verschiedene Lieferanten Gaskunden!
In 95 % aller Netzgebiete sind es sogar mehr als 50 verschiedene Lieferanten!***

Haushaltskunden (2023)



**In nahezu allen Netzgebieten beliefern mehr als 20 verschiedene Lieferanten Haushaltskunden!
In 90 % aller Netzgebiete sind es sogar mehr als 50 verschiedene Lieferanten!***

Kenndaten der Gasversorger

Die wichtigsten Zahlen auf einen Blick

		2015	2024	2025 ¹⁾	Änderung zum Vorjahr in %
Beschäftigte	(Tsd.)	33,8	40,6	41,8	+3,0 %
Investitionen	(Mrd. Euro)	2,4	3,5	4,4	+24,9 %
Inländ. Erdgasförderung	(Mrd. kWh)	83,1	40,9	39,4	-3,6 %
Erdgaseinfuhr	(Mrd. kWh)	1 116,1	864,7	1 029,6	+19,1 %
Erdgasausfuhr	(Mrd. kWh)	328,4	92,4	255,7	+176,9 %
Nettoimport	(Mrd. kWh)	787,7	772,3	773,9	+0,2 %
Speichersaldo	(Mrd. kWh)	+8,4	+30,6	+60,9	.
Erdgasverbrauch	(Mrd. kWh)	879,3	843,8	874,2	+3,6 %
Netzeinspeisungen Biomethan	(Mrd. kWh)	9,2	11,0	11,5	+5,0 %
Rohrnetzlänge	(Tsd. km)	585,1	610,9	611,2	+0,1 %
- Hochdrucknetz	(Tsd. km)	119,5	126,7	127,0	+0,3 %
- Mitteldrucknetz	(Tsd. km)	172,3	180,5	180,9	+0,2 %
- Niederdrucknetz	(Tsd. km)	127,6	129,5	129,5	-0,0 %
- Hausanschlussleitungen	(Tsd. km)	165,7	174,2	173,8	-0,2 %
Untertage-Erdgasspeicher	Anzahl	51	43	43	±0,0 %

Vielen Dank für Ihr Interesse!



T +49 30 300199-0

info@bdew.de

www.bdew.de

BDEW Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V.
Reinhardtstraße 32 · 10117 Berlin