



**terranets bw**

# Information zur aktuellen Versorgungslage

KW 02 (Stand: 09.01.2023)

# Aktuelle Versorgungslage mit Gas

## KW 02 (Stand: 09.01.2023)

- > Die Gasversorgung in Deutschland ist **stabil**. Die Versorgungssicherheit ist gewährleistet. Insgesamt bewertet die Bundesnetzagentur die Lage als weniger angespannt als zu Beginn des Winters. Eine Gasmangellage in diesem Winter wird zunehmend unwahrscheinlich. Eine Verschlechterung der Situation kann aber weiterhin nicht ausgeschlossen werden. Ein sparsamer Gasverbrauch bleibt wichtig.
- > **Es wird überwiegend eingespeichert**. Der **Gesamtspeicherstand** in Deutschland liegt bei **91,10 %**. Der Füllstand des Speichers Rehden beträgt 90,48 %.
- > Der **Gasverbrauch** lag in der **52. KW 30 % unter dem durchschnittlichen Verbrauch** der letzten vier Jahre. Er ist gegenüber der Vorwoche um 21,1 % gesunken. Die Temperaturen waren **3,8 °C wärmer als in den Vorjahren**.
- > **Temperaturbereinigt** lag der Verbrauch in der 51. und 52. KW **20,4 % unter dem Referenzwert der letzten vier Jahre**.
- > Die **prognostizierte Temperatur** für diese Woche liegt mit **6 °C weiterhin im stabilen Bereich**.
- > Die Großhandelspreise sind zuletzt wieder **gesunken**, befinden sich aber immer noch auf einem **vergleichsweise hohen Niveau**. Unternehmen und private Verbraucher müssen sich weiterhin auf ein deutlich höheres Preisniveau einstellen.
- > Im **Dezember 2022** war der **Gesamtgasverbrauch in Deutschland um 9,8 % niedriger** als in den Vorjahren.

# Aktuelle Versorgungslage mit Gas

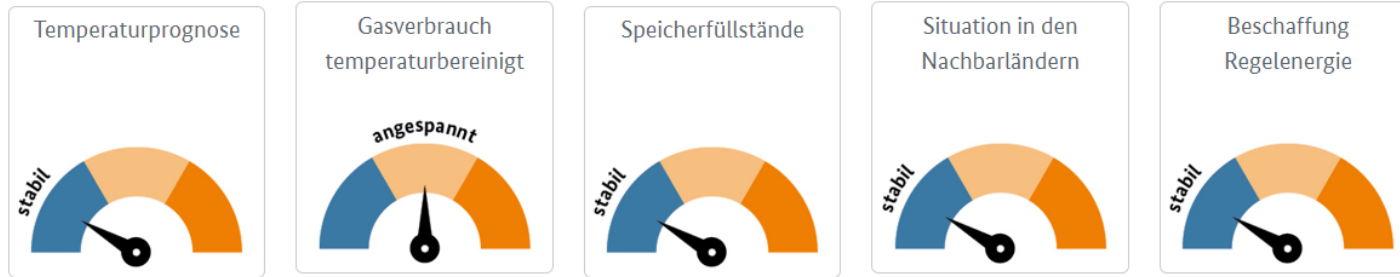
## KW 02 (Stand: 09.01.2023)

- > Die **Gasflüsse in das Netzgebiet der terranets bw** sind stabil.
- > Der **Füllstand des Speichers Sandhausen**, der zur Stabilisierung des Gastransportes in Baden-Württemberg eingesetzt wird, beträgt **99,33 %**.
- > Für die KW 02 wird im **Netzgebiet Baden-Württemberg** ein **ähnliches Temperaturniveau** wie in KW 01 mit Tagesmitteltemperaturen zwischen **5,2 °C** und bis zu **8,9 °C** erwartet. In der KW 02 wird eine **Abgabe von bis zu 292 GWh pro Tag** erwartet. Zum Vergleich: In der KW 01 hat terranets bw im Netzgebiet Baden-Württemberg bis zu 230 GWh pro Tag abgegeben.
- > Für die KW 02 wird im **Netzgebiet Hessen** ein **ähnliches Temperaturniveau** wie in KW 01 mit Tagesmitteltemperaturen zwischen **6,2 °C** und bis zu **8,2 °C** erwartet. In der KW 02 wird eine **Abgabe von bis zu 104 GWh pro Tag** erwartet. Zum Vergleich: In der KW 01 hat terranets bw im Netzgebiet Hessen bis zu 92,6 GWh pro Tag abgegeben.
- > Im **Dezember 2022** wurde das von der Bundesnetzagentur vorgegebene **Sparziel von 20 % im Netz der terranets bw verfehlt**. Im Dezember 2022 wurde im Netzgebiet Baden-Württemberg der terranets bw bei kühleren Temperaturen 13 % weniger Gas verbraucht als im Vorjahr. Im Netzgebiet Hessen der terranets bw wurde im Dezember bei kühleren Temperaturen 9 % mehr Gas als im Vorjahr verbraucht.
- > Seit Mitte Oktober 2022 wird am **Grenzübergangspunkt (GÜP) Medelsheim** Erdgas von Frankreich nach Deutschland importiert. Nachdem ab Ende November zwischenzeitlich kein Gas übernommen wurde, werden seit Anfang der KW 02 ca. 60 GWh pro Tag in das deutsche Netz eingespeist. Die THT-Konzentration des Gases am GÜP Medelsheim beträgt aktuell ca. 28 mg/m<sup>3</sup>.
- > In den letzten Tagen wurde am **GÜP Wallbach** weiterhin Erdgas von Nord nach Süd transportiert. Das bedeutet, dass in Wallbach derzeit kein Erdgas von Frankreich nach Deutschland übernommen wird.

# Aktuelle Lage Gasversorgung

## Indikatoren zur Lagebewertung (Stand: 09.01.2023)

- > Die Bundesnetzagentur stellt **fünf Indikatoren zur Bewertung der Gasversorgung in Deutschland** zur Verfügung.

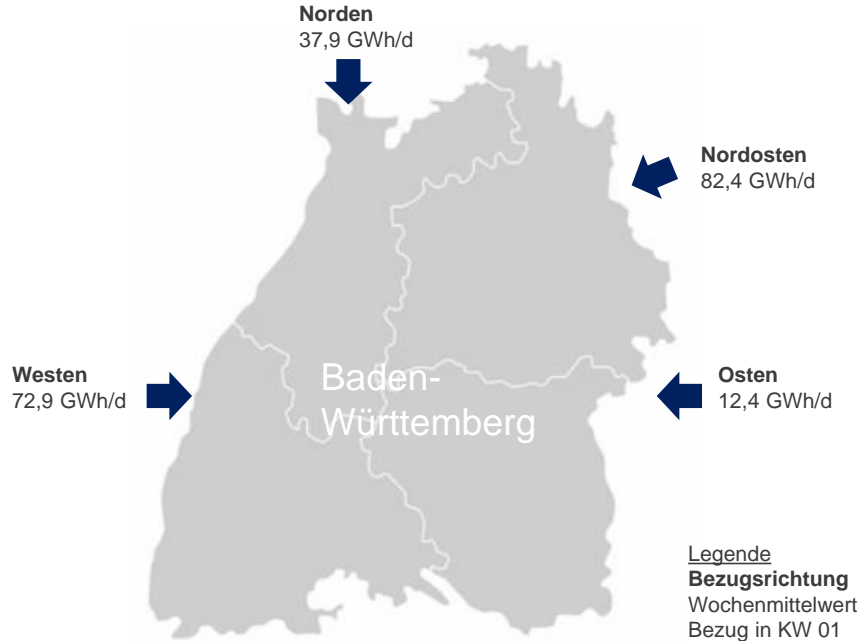


- > Hinsichtlich des Indikators **Gasverbrauch temperaturbereinigt** wird die Lage derzeit als **angespannt** eingestuft, da temperaturbereinigt nur rund 20 % Gas eingespart werden.
- > **Alle weiteren Indikatoren sind stabil.**
- > Die Indikatoren dienen als **Anhaltspunkte für die Lagebewertung** im Rahmen des Notfallplan Gas. Die Entscheidung über die **Ausrufung der Notfallstufe obliegt weiterhin der Bundesregierung** und ist **unabhängig der Bewertung der einzelnen Indikatoren.**

# Gasflüsse Baden-Württemberg

## KW 02: Bezug in KW 01 bleibt konstant

### Gasbezug Transportnetz terranets bw



- > Die Gasflüsse in das Netzgebiet der terranets bw sind stabil.
- > Die Gasflüsse in der KW 01 haben sich im Vergleich zur KW 52 aus allen Bezugsrichtungen nur geringfügig verändert.
- > Die Versorgungssicherheit in Baden-Württemberg ist mit dieser Verteilung des Gasbezugs gewährleistet.

Quelle: terranets bw

öffentlich

# Versorgungslage mit Gas

## Gasflüsse aus Frankreich

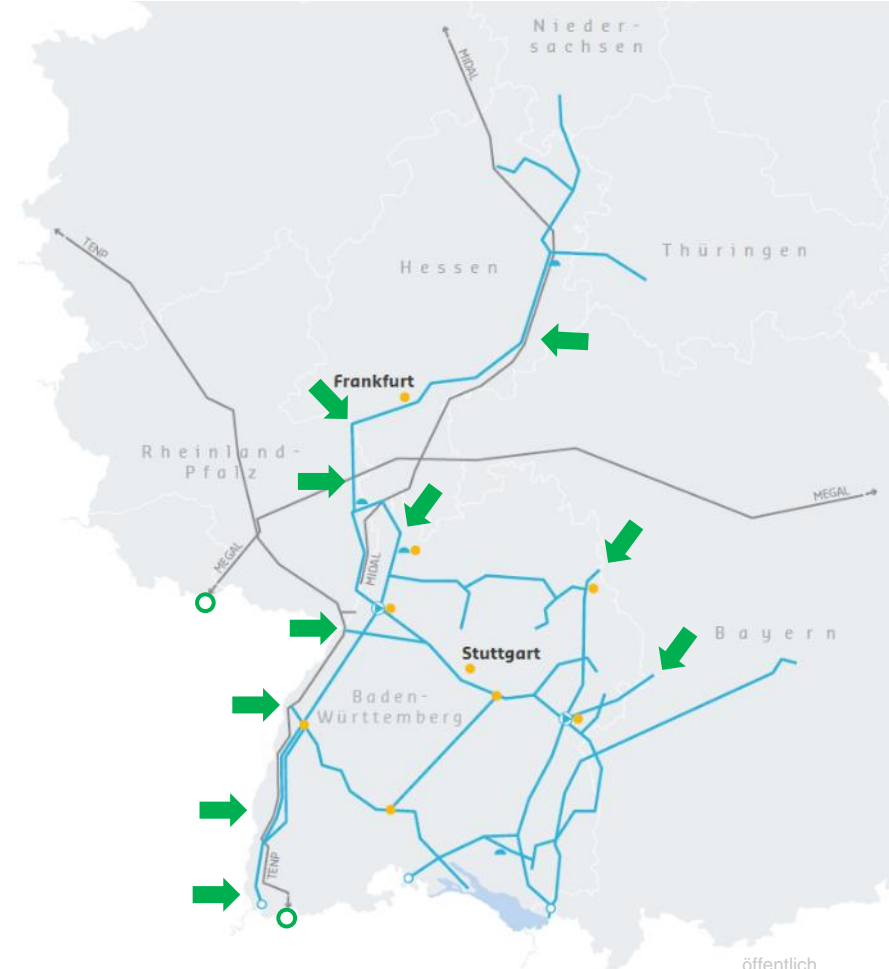
### Übernahme in das deutsche Gastransportnetz an den Grenzübergangspunkten Medelsheim und Wallbach

- > Odoriertes Gas aus Frankreich kann an den Grenzübergangspunkten Medelsheim und Wallbach in das deutsche Gastransportnetz übernommen werden.
- > Am Grenzübergangspunkt (GÜP) Medelsheim (südwestlich von Saarbrücken) wird seit Mitte Oktober odoriertes Gas aus Frankreich in das deutsche Gastransportnetz übernommen. Der GÜP hat eine getestete Einspeisekapazität von ca. 4,5 GWh/h. Der GÜP Medelsheim ist mit der MEGAL verbunden, einer wichtigen West-Ost-Achse; diese kreuzt nahe Worms die wichtige Nord-Süd-Verbindung MIDAL.
- > Am GÜP Wallbach kann über die Schweiz Gas aus Frankreich übernommen werden. Am GÜP Wallbach ist eine Deodorierungsanlage vorhanden; daher wurde bisher nur nicht mehr odoriertes Gas übernommen. Die Übernahmekapazitäten des GÜP betragen ca. 7 GWh/h. Der GÜP Wallbach ist mit der TENP, einer der wichtigsten europäischen Transportleitungen, verbunden.

### Übernahme in das Transportnetz der terranets bw in Hessen und Baden-Württemberg

- > Das Netzgebiet der terranets bw ist in Südhessen sowie im Nordwesten und im Nordosten Baden-Württembergs mit der MIDAL bzw. MEGAL verbunden.
- > Das Netzgebiet der terranets bw ist im Westen Baden-Württembergs mit der TENP verbunden.
- > Der Anteil des odorierten Gases wird, durch die Vermischung mit unodoriertem Gas im Transportsystem, das aus anderen Bezugsquellen stammt, in Flussrichtung abnehmen.

- Standort
- Gasverdichterstation
- Grenzübergangspunkt (GÜP)
- Gasleitung
- Speicher
- GÜP Medelsheim/ Wallbach



# Versorgungslage mit Gas

## Verteilung odoriertes Gas

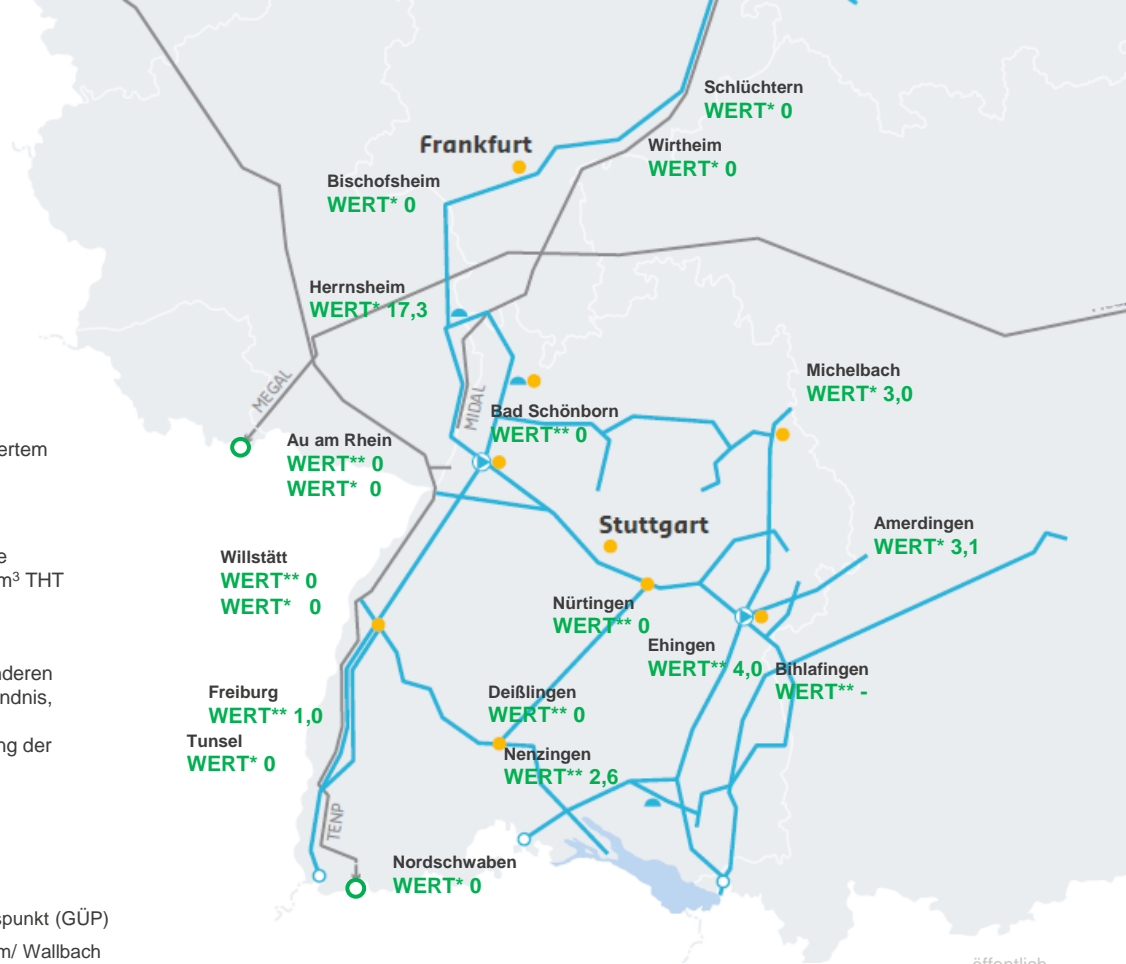
### Wert

- > Der Anteil des odorierten Gases wird, durch die Vermischung mit unodoriertem Gas im Transportsystem, das aus anderen Bezugsquellen stammt, in Flussrichtung abnehmen.
- > Die dargestellten Werte stammen aus Simulationsrechnungen über die Verteilung des Gases oder aus Messungen und sind Anhaltspunkte für die Verteilung des odorierten Gases im Netzgebiet. Die Werte werden in  $\text{mg}/\text{m}^3$  THT angegeben.
- > Der Regel-Grenzwert liegt bei ca.  $17 \text{ mg}/\text{m}^3$  THT.
- > Die auf dieser Seite dargestellten Werte wurden von terranets bw bzw. anderen Netzbetreibern mit bester Sorgfalt ermittelt. Dennoch bitten wir um Verständnis, dass terranets bw für diesen freiwilligen Service und insbesondere die Richtigkeit dieser Werte keine Haftung übernehmen kann, da die Ermittlung der Werte mit Unsicherheiten behaftet ist.

Datum der Datenerhebung: 09.01.2023, vormittags

\* Simulationsrechnung; \*\* Messung, WERT in  $\text{mg}/\text{m}^3$  THT

- Standort
- ▶ Gasverdichterstation
- Grenzübergangspunkt (GÜP)
- Gasleitung
- ▲ Speicher
- GÜP Medelsheim/ Wallbach

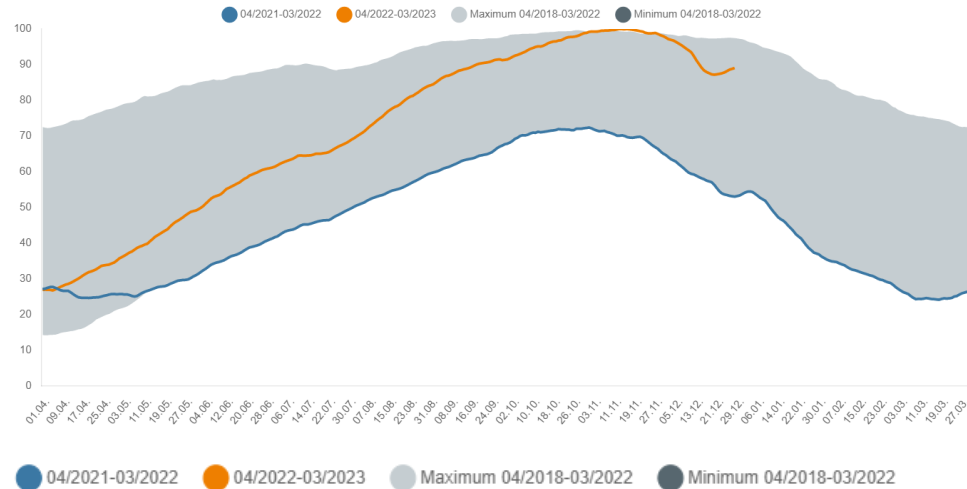


öffentlich

# Speicherfüllstände Deutschland, Speicher Sandhausen

## KW 02: Es wird überwiegend eingespeichert

Verlauf der Speicherfüllstände von in Deutschland gelegenen Speichern (in Prozent)



> Es wird überwiegend eingespeichert. Der **Gesamtspeicherstand** in Deutschland liegt bei **91,10 %** [02.01.23: 90,12 %; 19.12.22: 87,96 %]. Der Füllstand des Speichers Rehden beträgt 90,48 %.  
(Quelle: Bundesnetzagentur)

> Der **Füllstand des Speichers Sandhausen**, der zur Stabilisierung des Gastransportes in Baden-Württemberg eingesetzt wird, beträgt **99,33 %** [02.01.2023: 99,33%; 26.12.2022: 99,33]. (Quelle: terranets bw)

Das von den Speicheranlagenbetreibern ausgewiesene Arbeitsgasvolumen gibt die gesicherte Kapazität des Speichers an. Diese entspricht nicht immer den physikalischen Möglichkeiten, sodass einige Speicher mehr Gas einspeichern können. Deshalb kann auch bei einem Füllstand von 100 % weiter eingespeichert werden.

Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 09.01.2023

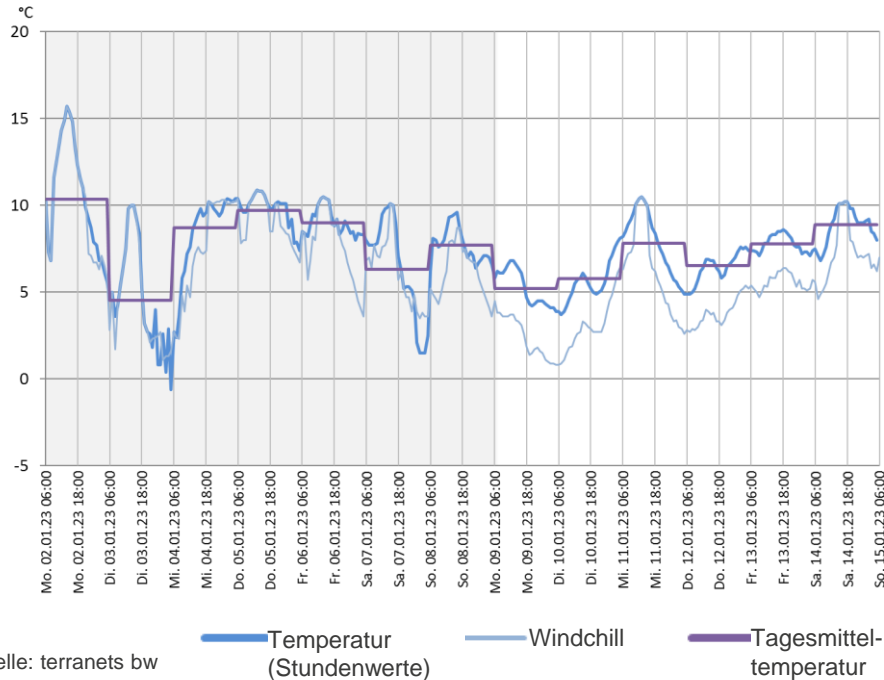
öffentlich



# Prognose zur Entwicklung der Temperatur

## KW 02: Tagesmitteltemperaturen in Baden-Württemberg bleiben konstant

Temperatur Stuttgart Flughafen (in °C)



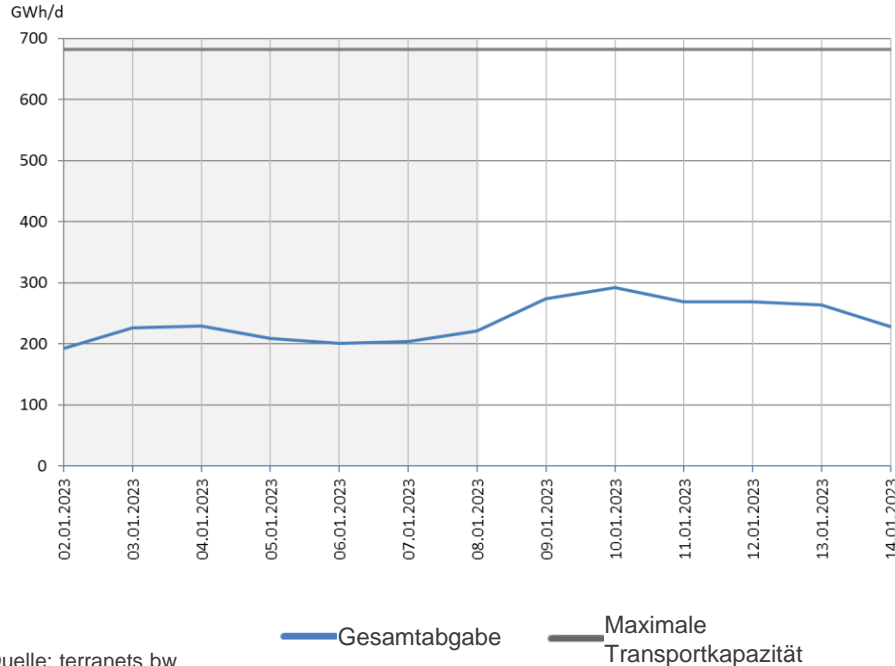
- > In der KW 01 lag die Tagesmitteltemperatur zwischen ca. 4,5 °C und 10,3 °C.
- > Für die KW 02 wird ein ähnliches Temperaturniveau mit Tagesmitteltemperaturen von 5,2 °C bis zu 8,9 °C erwartet.

Quelle: terranets bw

# Prognose zur Entwicklung des Verbrauchs

## KW 02: Abgabe in Baden-Württemberg auf niedrigem Niveau leicht steigend

Gesamtabgabe im Netzgebiet Baden-Württemberg (in GWh/d)



- > In der KW 01 hat terranets bw im Netzgebiet Baden-Württemberg bis zu 230 GWh pro Tag abgegeben.
- > In der KW 02 wird eine Abgabe von bis zu 292 GWh pro Tag erwartet.

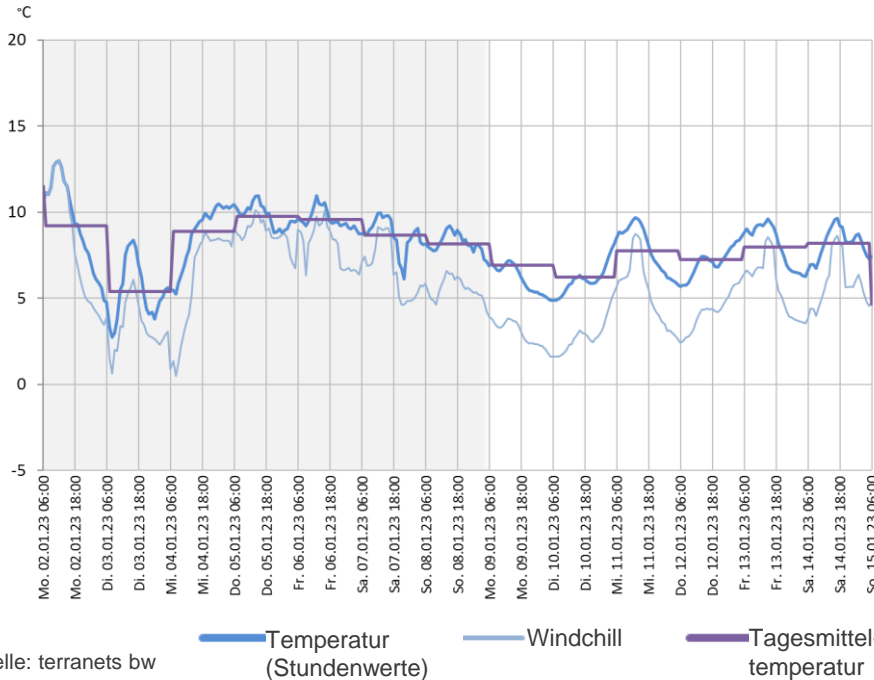
Die auf dieser Seite dargestellten Werte wurden von terranets bw mit bester Sorgfalt ermittelt. Dennoch bitten wir um Verständnis, dass terranets bw für diesen freiwilligen Service und insbesondere die Richtigkeit dieser Werte keine Haftung übernehmen kann, da die Ermittlung der Werte mit Unsicherheiten behaftet ist.

Quelle: terranets bw

# Prognose zur Entwicklung der Temperatur

## KW 02: Tagesmitteltemperaturen in Hessen konstant auf moderatem Niveau

Temperatur Hessen (in °C)



- > In der KW 01 lag die Tagesmitteltemperatur zwischen ca. 5,4 °C und 9,8 °C.
- > Für die KW 02 werden Tagesmitteltemperaturen von 6,2 °C bis zu 8,2 °C erwartet.

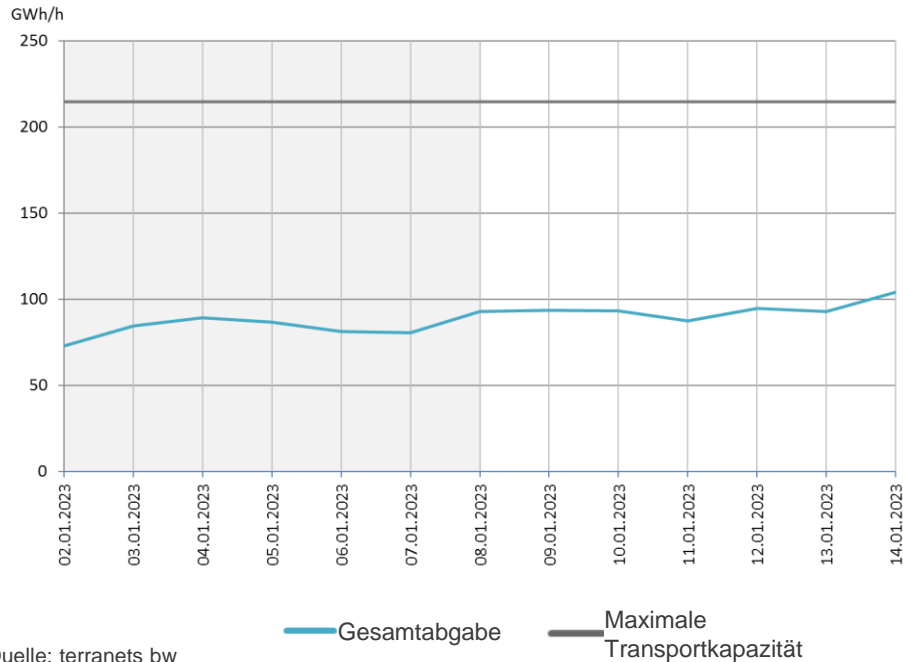
Gewichtete Temperatur: Frankfurt Flughafen (60 %) und Landwehrrhagen (40 %).

öffentlich

# Prognose zur Entwicklung des Verbrauchs

## KW 02: Abgabe im Netzgebiet Hessen auf niedrigem Niveau

Gesamtabgabe im Netzgebiet Hessen (in GWh/d)



- > In der KW 01 hat terranets bw im Netzgebiet Hessen bis zu 92,6 GWh pro Tag abgegeben.
- > In der KW 02 wird eine ähnliche Abgabe bis zu 104 GWh pro Tag erwartet.

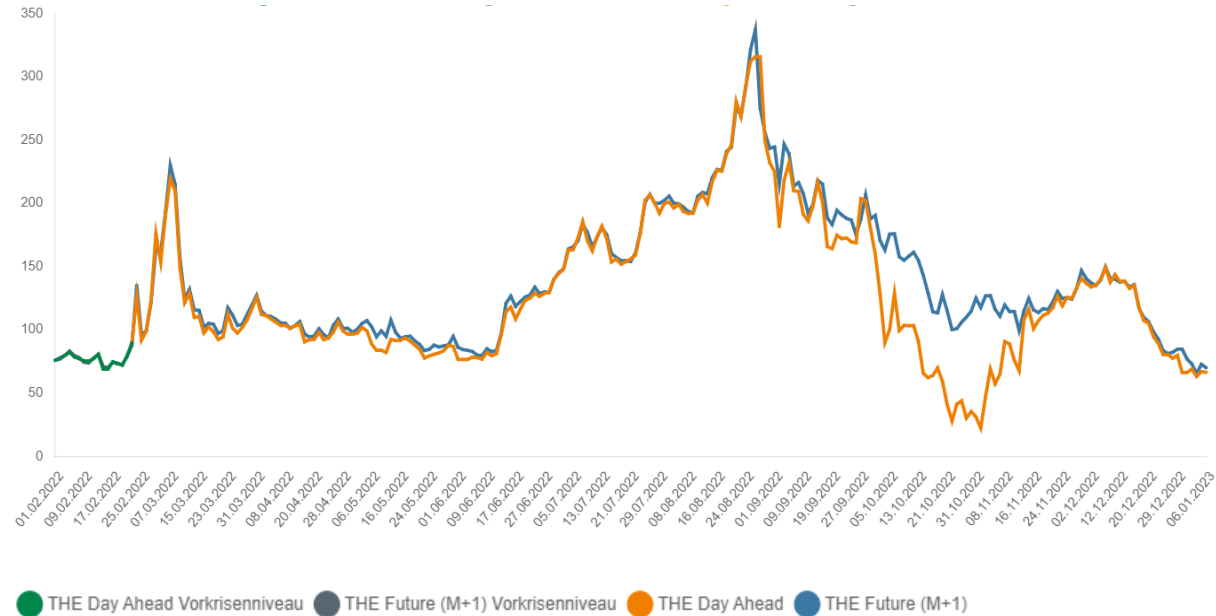
Die auf dieser Seite dargestellten Werte wurden von terranets bw mit bester Sorgfalt ermittelt. Dennoch bitten wir um Verständnis, dass terranets bw für diesen freiwilligen Service und insbesondere die Richtigkeit dieser Werte keine Haftung übernehmen kann, da die Ermittlung der Werte mit Unsicherheiten behaftet ist.

Quelle: terranets bw

# Gaspreise Großhandel

## KW 02: Die Großhandelspreise sind zuletzt gesunken

Gaspreise Großhandel in EUR/MWh



- > Die Großhandelspreise sind zuletzt wieder gesunken, befinden sich aber immer noch auf einem vergleichsweise hohen Niveau. Unternehmen und private Verbraucher müssen sich weiterhin auf ein deutlich höheres Preisniveau einstellen.

Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 09.01.2023

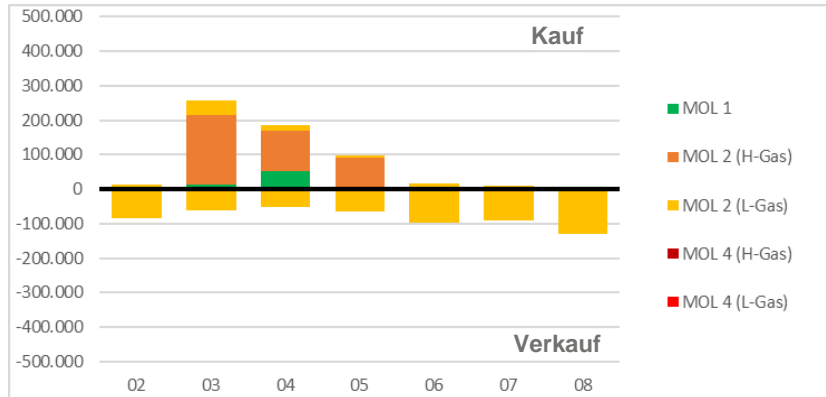
öffentlich

## Beschaffung Regelenergie

### KW 02: Regelenergie wurde in KW 01 vollständig über die Börse gehandelt

- > Die Lage wird von der BNetzA als **stabil** eingestuft: ausreichend Regelenergie wurde über die Börse beschafft.
- > Ist nicht genügend Regelenergie an der Börse verfügbar, greift der Marktgebietsverantwortliche (THE) zusätzlich auf lang- oder kurzfristig öffentlich ausgeschriebene Regelenergieprodukte (MOL 4) zurück. Die Lage würde dann als angespannt eingestuft werden.

#### Externer Regelenergieeinsatz in KW 01 (02.01.-08.01.) in MWh/d



- > In der KW 01 wurde die notwendige Regelenergie vollständig an der Börse beschafft und über Produkte der Merit Order List (MOL)-Ränge 1 und 2 gedeckt
- > In KW 01 wurden insgesamt rund 585 GWh gekauft.  
Max. Kaufpreis im H-Gas: 75 €/MWh  
Max. Kaufpreis im L-Gas: 100 €/MWh
- > Zum Vergleich:  
In KW 52 wurden insgesamt rund 238 GWh gekauft.  
Max. Kaufpreis im H-Gas: 84 €/MWh  
Max. Kaufpreis im L-Gas: 105 €/MWh

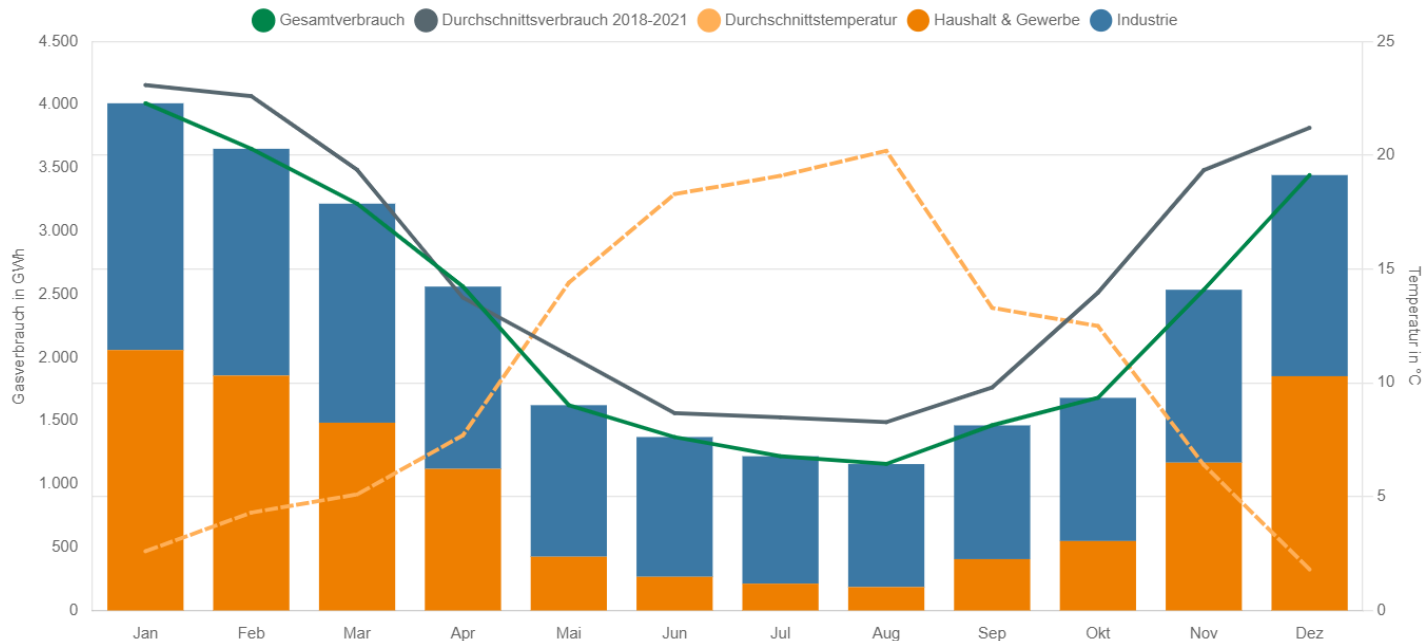
Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 09.01.2023; Trading Hub Europe, Externer Regelenergieeinsatz; eigene Darstellung terranets bw

öffentlich

# Erdgasverbrauch in Deutschland

## Dezember 2022: Gesamtgasverbrauch niedriger als in den Vorjahren

Gasverbrauch in Deutschland 2022 in GWh/Tag (monatlicher Mittelwert)

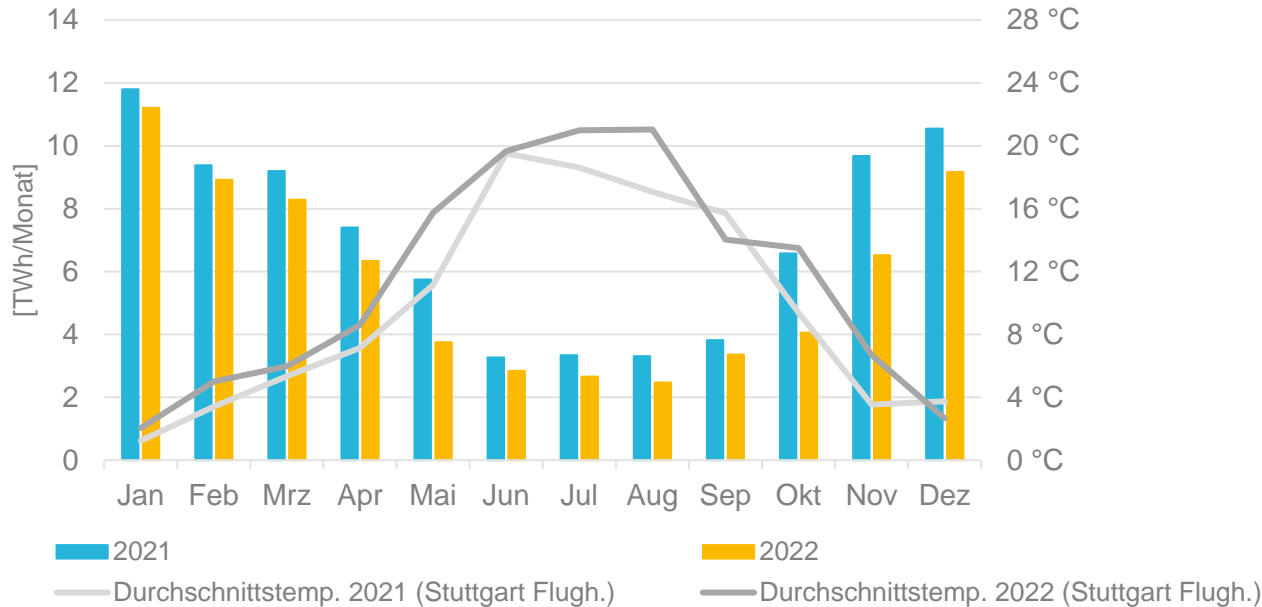


Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 09.01.2023

öffentlich

# Erdgasverbrauch im Netzgebiet „Baden-Württemberg“ der terranets bw

## Dezember 2022: Verbrauch um 13 % geringer als im Vorjahr



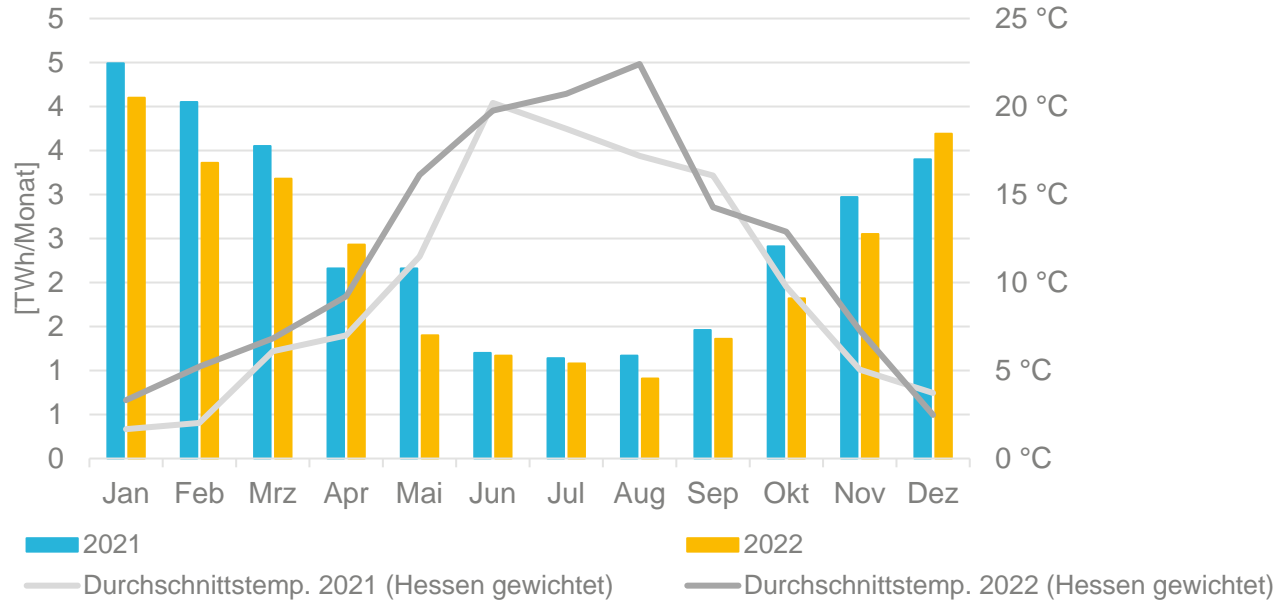
Monat	Δ Verbrauch 2022 zu 2021
Jan	- 5 %
Feb	- 5 %
Mrz	- 10 %
Apr	- 14 %
Mai	- 35 %
Jun	- 13 %
Jul	- 20 %
Aug	- 25 %
Sep	- 12 %
Okt	- 38 %
Nov	- 33 %
Dez	- 13 %
<b>Jan – Dez</b>	<b>- 17 %</b>

- > Im Dezember wurden bei etwas kühleren Temperaturen 13 % weniger Gas als im Vorjahr verbraucht
- > Damit wird das von der Bundesnetzagentur vorgegebene Sparziel von 20 % verfehlt



# Erdgasverbrauch im Netzgebiet „Hessen“ der terranets bw

## Dezember 2022: Verbrauch um 9 % höher als im Vorjahr



Monat	Δ Verbrauch 2022 zu 2021
Jan	- 9 %
Feb	- 17 %
Mrz	- 10 %
Apr	+13 %
Mai	- 35 %
Jun	- 3 %
Jul	- 5 %
Aug	- 22 %
Sep	- 7 %
Okt	- 24 %
Nov	- 14 %
Dez	+ 9 %
<b>Jan-Nov</b>	<b>- 10 %</b>

- > Im Dezember wurden bei etwas kühleren Temperaturen 9 % mehr Gas als im Vorjahr verbraucht
- > Damit wird das von der Bundesnetzagentur vorgegebene Sparziel von 20 % deutlich verfehlt

# Versorgungslage mit Gas

## Verweise

### Informationen der Bundesnetzagentur zur Lage der Gasversorgung in Deutschland

1. Liefersituation: Gasflüsse (Import/Export) Deutschlands in GWh/Tag; Gasförderung in Deutschland in GWh/Tag
2. Füllstände der in Deutschland gelegenen Speicher: Verlauf der Speicherfüllstände in Prozent; Täglicher Füllstand und Veränderung der Speicherfüllstände in Prozent
3. Erdgasverbrauch: Wöchentlicher Gasverbrauch Industriekunden in GWh/Tag; Wöchentlicher Gasverbrauch Haushalts- und Gewerbekunden in GWh/Tag; Wöchentlicher Gasverbrauch in Deutschland
4. Preisentwicklung: Gaspreise Großhandel in EUR/MWh
5. Produktion von Erdgas: Gasförderung in Deutschland in GWh/Tag

Veröffentlichung eines Lageberichts und Indikatoren zur Lagebewertung täglich, 13 Uhr unter: [Bundesnetzagentur > Versorgungssicherheit > Aktuelle Lage Gasversorgung](#)

Die Neuberechnung der **Szenarien Gasversorgung der Bundesnetzagentur** ist veröffentlicht unter [Szenarien Gasversorgung \(PDF\)](#)

Der **Marktgebietsmonitor der Trading Hub Europe** stellt alle Gastransportdaten in und aus dem Marktgebiet dar: [Trading Hub Europe > Veröffentlichungen > Transparenz](#)

Eine **Übersicht über alle europäischen Gasflüsse** gibt das ENTSOG GASFLOW DASHBOARD: [European Gas Flow dashboard by ENTSOG](#)

Die Transparenzplattform der GIE zeigt eine **Übersicht der europäischen LNG-Importe**: [ALSI \(Aggregated LNG Storage Inventory\)](#)

Die **Füllstände aller europäischen Gasspeicher** sind veröffentlicht auf der Transparenzplattform der GIE: [Infrastructure EuropTue - AGSI \(gie.eu\)](#)

Die **Füllstände der Gasspeicher für Deutschland mit Reichweitenprognose** zeigt die Übersicht des DVGW: [DVGW Gasspeicher](#)

Der Verband Zukunft Gas stellt umfassende Informationen zu den in **Deutschland geplanten LNG-Terminals** bereit: [LNG-Terminal in Deutschland](#)