



terrannets bw

Information zur aktuellen Versorgungslage

KW 01 (Stand: 02.01.2023)

Aktuelle Versorgungslage mit Gas

KW 01 (Stand: 02.01.2023)

- > Die Gasversorgung in Deutschland ist im Moment stabil. Die Versorgungssicherheit ist derzeit gewährleistet. Insgesamt bewertet die Bundesnetzagentur die Lage weiterhin als angespannt und kann eine weitere Verschlechterung der Situation nicht ausschließen. Die Bundesnetzagentur beobachtet die Lage genau und steht in engem Kontakt zu den Netzbetreibern.
- > **Es wird überwiegend eingespeichert.** Der **Gesamtspeicherstand** in Deutschland liegt bei **90,12 %**. Der Füllstand des Speichers Rehden beträgt 90,92 %.
- > Der **Gasverbrauch** lag in der **51. Kalenderwoche 23,8 % unter dem durchschnittlichen Verbrauch** der letzten vier Jahre. Er ist gegenüber der Vorwoche um 37,4 % gesunken. Die Temperaturen waren **2,3 °C wärmer als in den Vorjahren**.
- > **Temperaturbereinigt** lag der Verbrauch in der 50. und 51. KW **12,4 % unter dem Referenzwert der letzten vier Jahre und damit im kritischen Bereich**.
- > Die **prognostizierte Temperatur** für diese Woche liegt mit **6,82 °C weiterhin im stabilen Bereich**. Es ist daher mit einem Rückgang des Gasverbrauchs zu rechnen.
- > Die Großhandelspreise **schwanken stark** und sind zuletzt **gesunken**. Unternehmen und private Verbraucher müssen sich weiterhin auf ein deutlich höheres Preisniveau einstellen.
- > Die Bundesnetzagentur betont ausdrücklich die Bedeutung eines **sparsamen Gasverbrauchs**. Ein nationale Gasmangellage im Winter kann vermieden werden, wenn erstens das Sparziel von mindestens 20 % weiterhin erreicht wird. Zweitens müssen die LNG-Terminals zu Jahresbeginn einspeisen und drittens der winterbedingte Rückgang der Importe sowie der Anstieg der aktuell besonders niedrigen Exporte eher moderat ausfallen.
- > Im **November 2022** war der **Gesamtgasverbrauch in Deutschland um 27 % niedriger** als in den Vorjahren.

Datum der Datenerhebung (jeweils montags, nach 13 Uhr); Hinweis: der Gasverbrauch wird monatlich aktualisiert

öffentlich

Aktuelle Versorgungslage mit Gas

KW 01 (Stand: 02.01.2023)

- > 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 01 wird im **Netzgebiet Baden-Württemberg** ein **ähnliches Temperaturniveau** wie in KW 52 mit Tagesmitteltemperaturen zwischen **5,2 °C** und bis zu **9,9 °C** erwartet. In der KW 01 wird eine **Abgabe von bis zu 259 GWh pro Tag** erwartet. Zum Vergleich: In der KW 52 hat terranets bw im Netzgebiet Baden-Württemberg bis zu 245 GWh pro Tag abgegeben.
- > Für die KW 01 wird im **Netzgebiet Hessen** ein **ähnliches Temperaturniveau** wie in KW 52 mit Tagesmitteltemperaturen zwischen **6,7 °C** und bis zu **9,8 °C** erwartet. In der KW 01 wird eine **Abgabe von bis zu 75 GWh pro Tag** erwartet. Zum Vergleich: In der KW 52 hat terranets bw im Netzgebiet Hessen bis zu 85 GWh pro Tag abgegeben.
- > Im **November 2022** wurde im **Netzgebiet Baden-Württemberg** der terranets bw bei wärmeren Temperaturen **33 % weniger Gas** verbraucht als im Vorjahr. Im **Netzgebiet Hessen** der terranets bw wurde im November bei wärmeren Temperaturen **14 % weniger 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 derzeit ca. 8,9 GWh pro Tag in das deutsche Netz eingespeist. Die THT-Konzentration des Gases am GÜP Medelsheim beträgt aktuell ca. 28 mg/m³.
- > Nachdem in den letzten Tagen bis zum 31. Dezember 2022 Erdgas von Süd nach Nord transportiert wurde, fließt seit Montag, 2. Januar, das Gas am **GÜP Wallbach** von Nord nach Süd. Das bedeutet, dass in Wallbach derzeit kein Erdgas von Frankreich nach Deutschland übernommen wird.

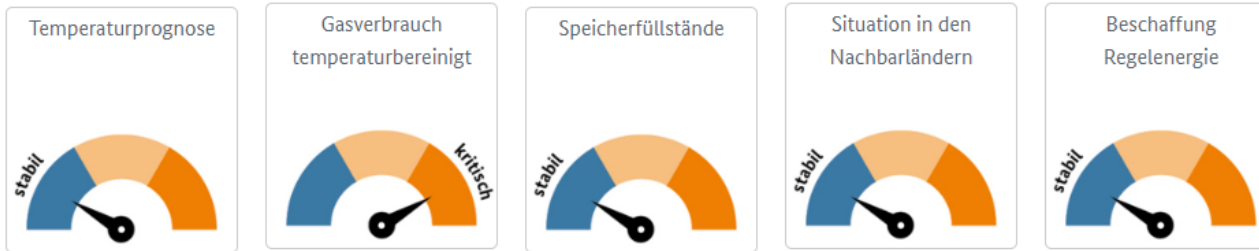
Datum der Datenerhebung (jeweils montags, nach 13 Uhr); Hinweis: der Gasverbrauch wird monatlich aktualisiert

öffentlich

Aktuelle Lage Gasversorgung

Indikatoren zur Lagebewertung (Stand: 02.01.2023)

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

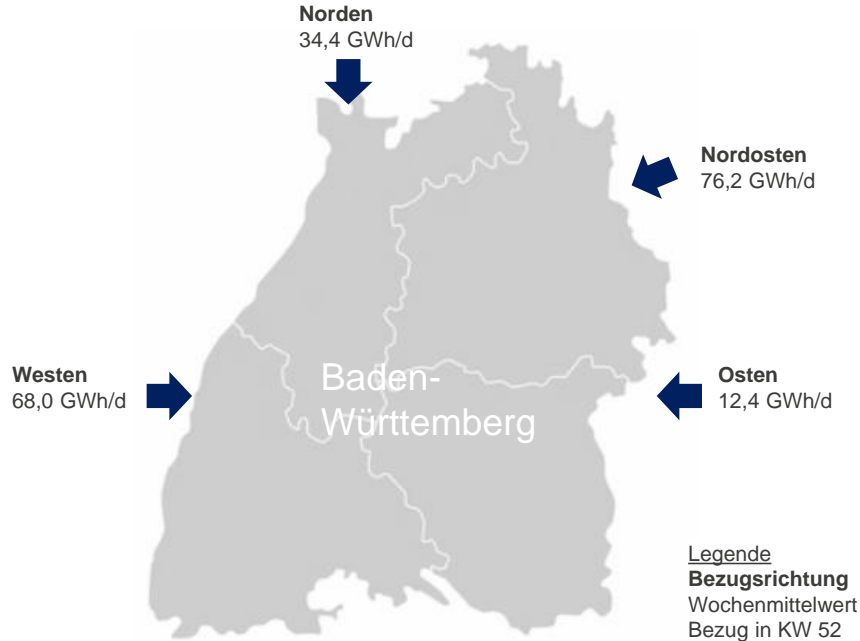


- > Hinsichtlich des Indikators **Gasverbrauch temperaturbereinigt** wird die Lage derzeit als **kritisch** eingestuft, da temperaturbereinigt nur rund 12 % Gas eingespart werden.
- > **Alle weiteren Indikatoren sind stabil.**
- > Die Indikatoren dienen als **Anhaltspunkte für die Lagebewertung** im 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 01: Bezug in KW 52 deutlich reduziert

Gasbezug Transportnetz terranets bw



- > Die Gasflüsse in das Netzgebiet der terranets bw sind stabil.
- > Die Gasflüsse haben sich in der KW 52 im Vergleich zur KW 51 aus allen Bezugsrichtungen temperaturbedingt deutlich reduziert.
- > Die Versorgungssicherheit in Baden-Württemberg ist mit dieser Verteilung des Gasbezugs gewährleistet.

Quelle: terranets bw

öffentlich

Versorgungslage mit Gas

Gasflüsse aus Frankreich

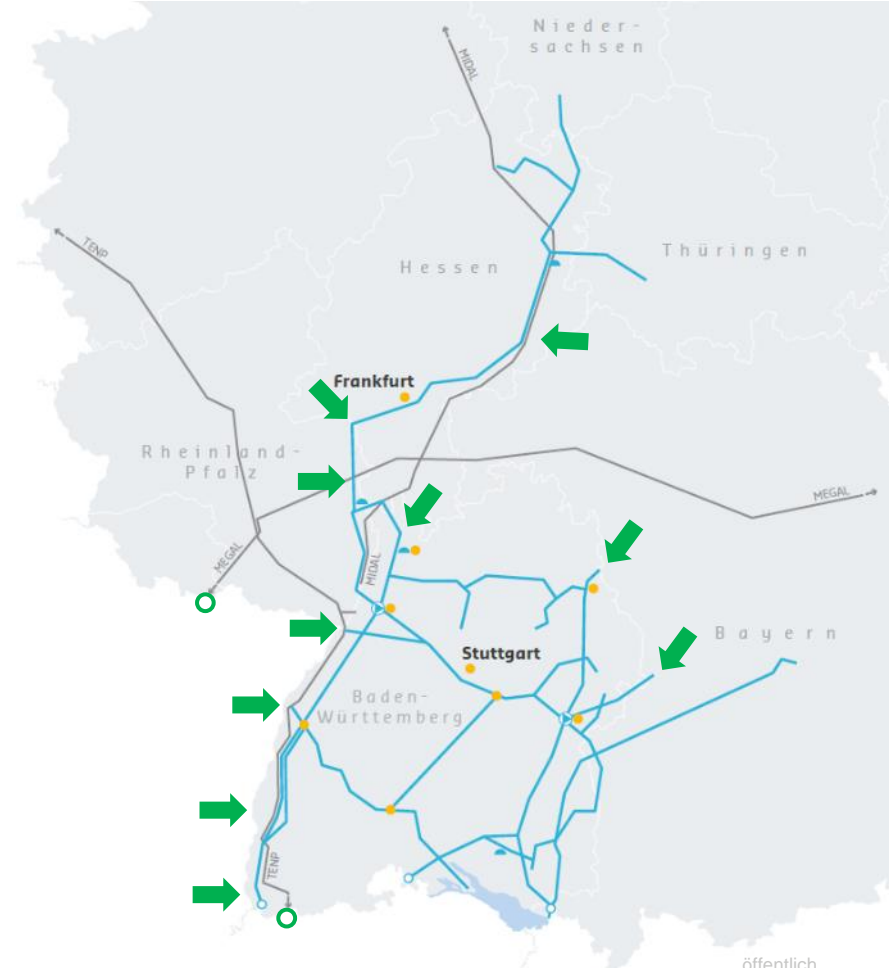
Übernahme in das deutsche Gastransportnetz an den Grenzübergangspunkten Medelsheim und Wallbach

- > 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



öffentlich

Versorgungslage mit Gas

Verteilung odoriertes Gas

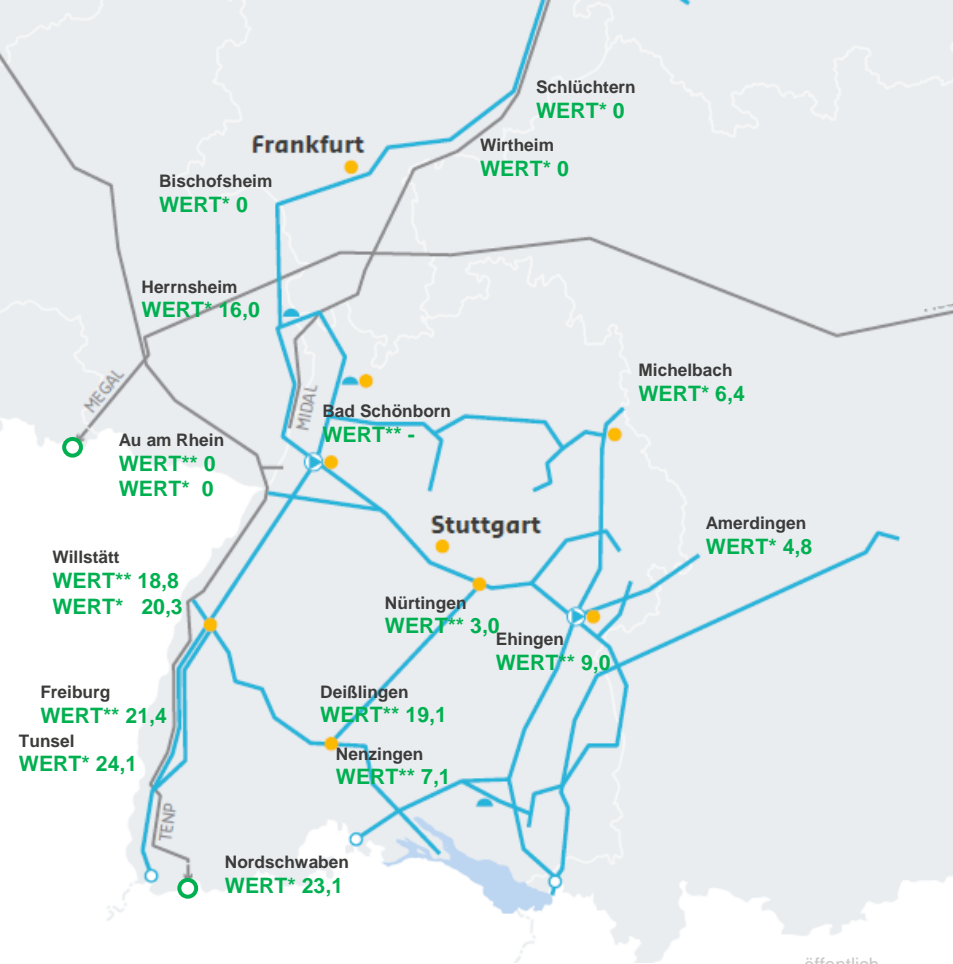
Wert

- > 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 mg/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: 02.01.2023, vormittags

* Simulationsrechnung; ** Messung, WERT in mg/m^3 THT

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

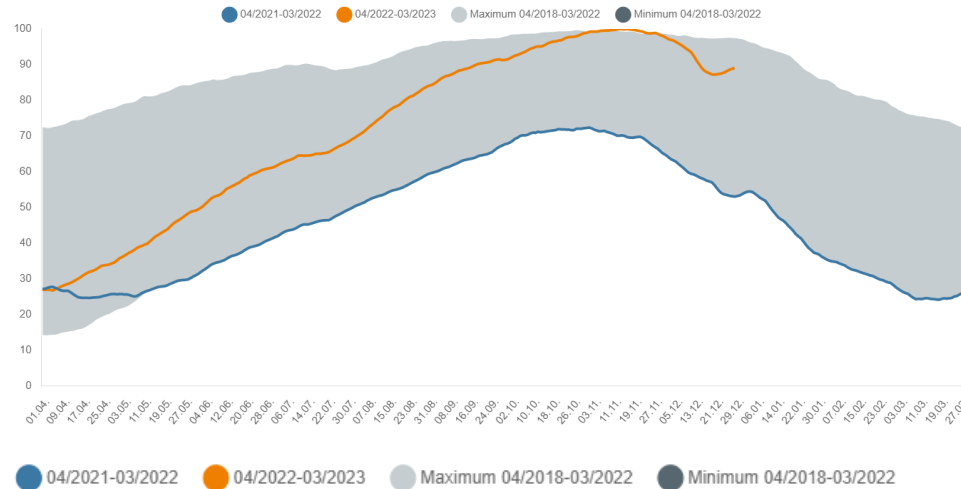


öffentlich

Speicherfüllstände Deutschland, Speicher Sandhausen

KW 01: Es wird überwiegend eingespeichert

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



- > Es wird überwiegend eingespeichert. Der **Gesamtpeicherstand** in Deutschland liegt bei **90,12 %** [19.12.: 87,96%; 12.12.: 94,03 %]. Der Füllstand des Speichers Rehden beträgt 90,92 %. (Quelle: Bundesnetzagentur)
- > Der **Füllstand des Speichers Sandhausen**, der zur Stabilisierung des Gastransportes in Baden-Württemberg eingesetzt wird, beträgt **99,33 %** [26.12.2022: 99,33%; 19.12.2022: 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.

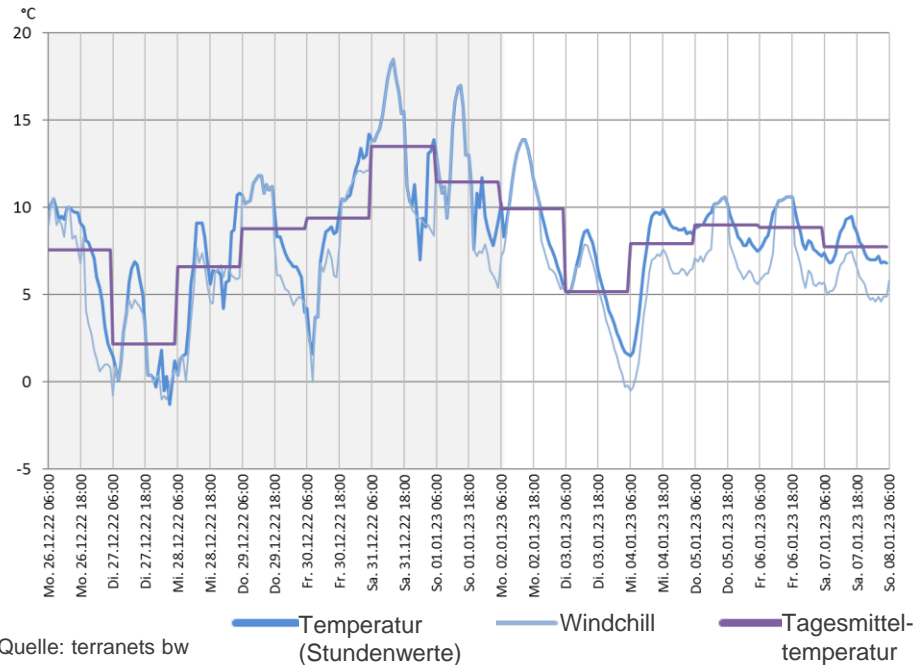
Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 02.01.2022

öffentlich

Prognose zur Entwicklung der Temperatur

KW 01: Tagesmitteltemperaturen in Baden-Württemberg auf moderatem Niveau

Temperatur Stuttgart Flughafen (in °C)



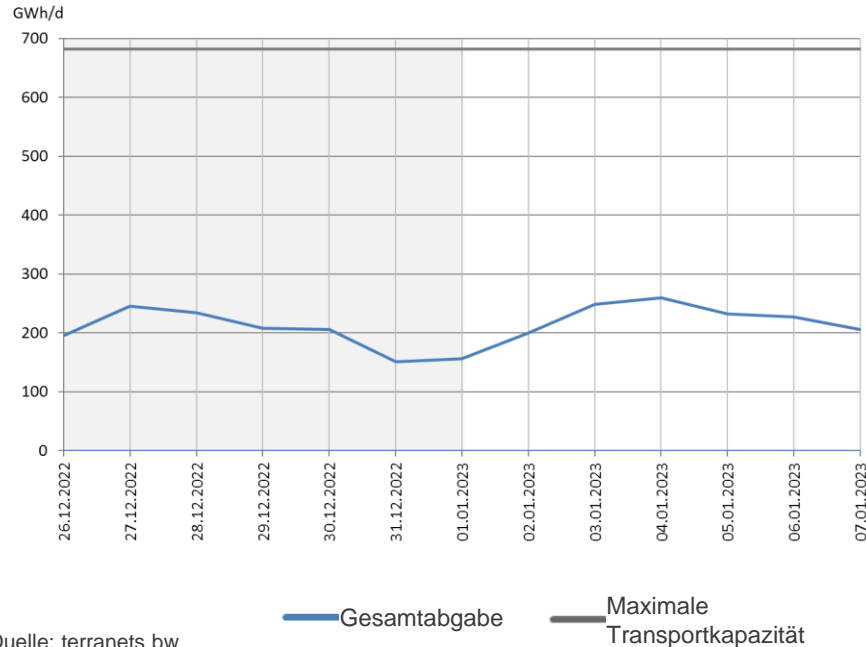
- > In der KW 52 lag die Tagesmitteltemperatur zwischen ca. 2,2 °C und 13,5 °C.
- > Für die KW 01 wird ein ähnliches Temperaturniveau mit Tagesmitteltemperaturen von 5,2 °C bis zu 9,9 °C erwartet.

öffentlich

Prognose zur Entwicklung des Verbrauchs

KW 01: Abgabe in Baden-Württemberg auf niedrigem Niveau

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



- > In der KW 52 hat terranets bw im Netzgebiet Baden-Württemberg bis zu 245 GWh pro Tag abgegeben.
- > In der KW 01 wird eine Abgabe von bis zu 259 GWh pro Tag erwartet.

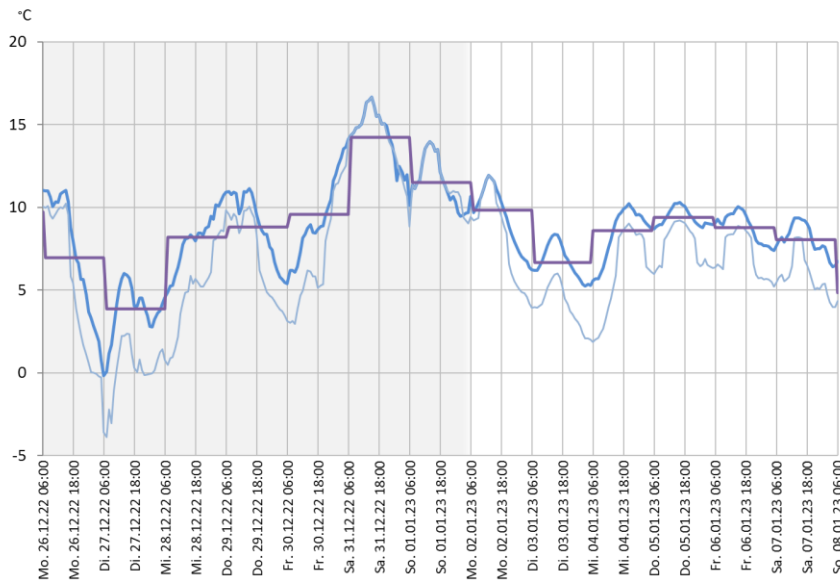
Die auf dieser Seite dargestellten Werte wurden von terranets bw mit bester Sorgfalt ermittelt. Dennoch bitten wir um Verständnis, dass terranets bw für diesen freiwilligen Service und insbesondere die Richtigkeit dieser Werte keine Haftung übernehmen kann, da die Ermittlung der Werte mit Unsicherheiten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

Quelle: terranets bw

Prognose zur Entwicklung der Temperatur

KW 01: Tagesmitteltemperaturen in Hessen auf moderatem Niveau

Temperatur Hessen (in °C)



- > In der KW 52 lag die Tagesmitteltemperatur zwischen ca. 3,9 °C und 14,2 °C.
- > Für die KW 01 werden Tagesmitteltemperaturen von 6,7 °C bis zu 9,8 °C erwartet.

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

Quelle: terranets bw

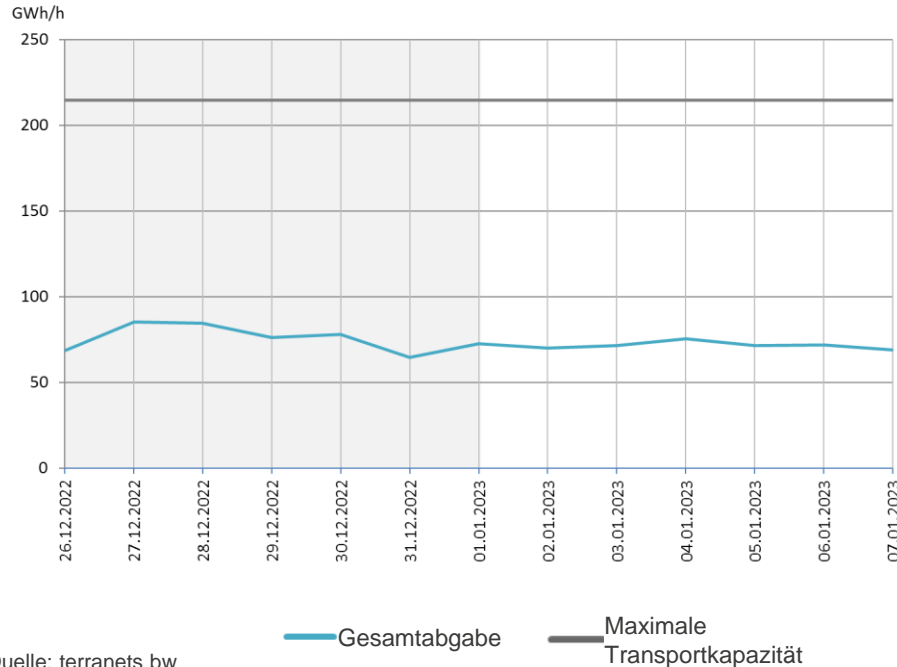
— Temperatur (Stundenwerte) — Windchill — Tagesmitteltemperatur

öffentlich

Prognose zur Entwicklung des Verbrauchs

KW 01: Abgabe im Netzgebiet Hessen auf niedrigem Niveau

Gesamtabgabe im Netzgebiet Hessen (in GWh/d)



- > In der KW 52 hat terranets bw im Netzgebiet Hessen bis zu 85 GWh pro Tag abgegeben.
- > In der KW 01 wird eine etwas geringere Abgabe als in der Vorwoche mit bis zu 75 GWh pro Tag erwartet.

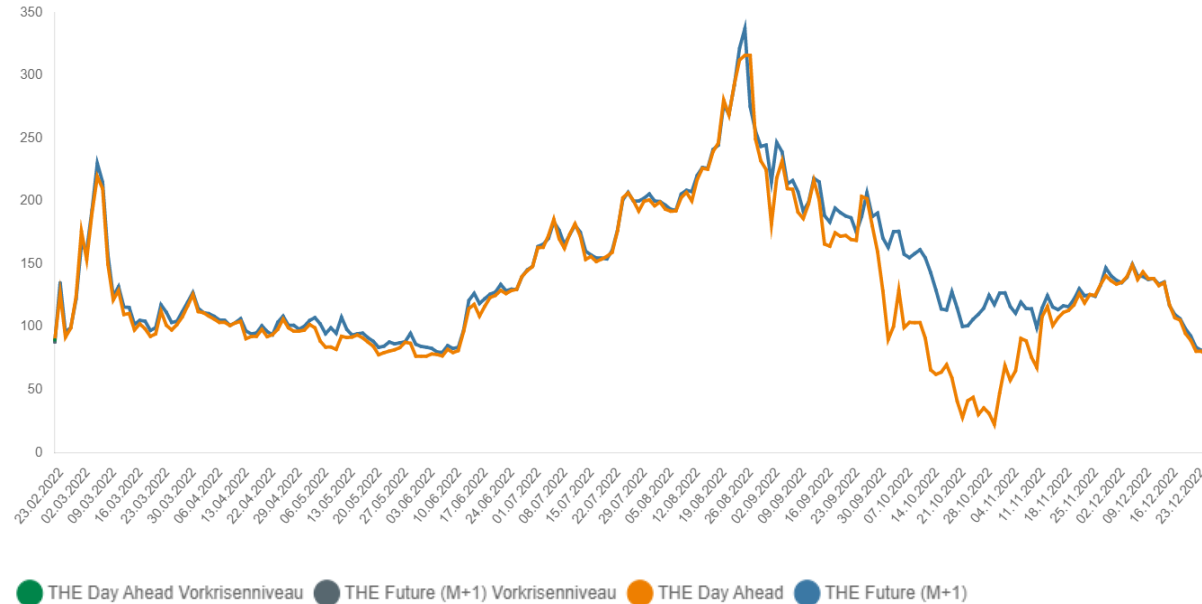
Die auf dieser Seite dargestellten Werte wurden von terranets bw mit bester Sorgfalt ermittelt. Dennoch bitten wir um Verständnis, dass terranets bw für diesen freiwilligen Service und insbesondere die Richtigkeit dieser Werte keine Haftung übernehmen kann, da die Ermittlung der Werte mit Unsicherheiten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

Quelle: terranets bw

Gaspreise Großhandel

KW 01: Die Großhandelspreise schwanken stark

Gaspreise Großhandel in EUR/MWh



- > Die Großhandelspreise schwanken stark und sind zuletzt gesunken. Unternehmen und private Verbraucher müssen sich weiterhin auf ein deutlich höheres Preisniveau einstellen.

Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 19.12.2022

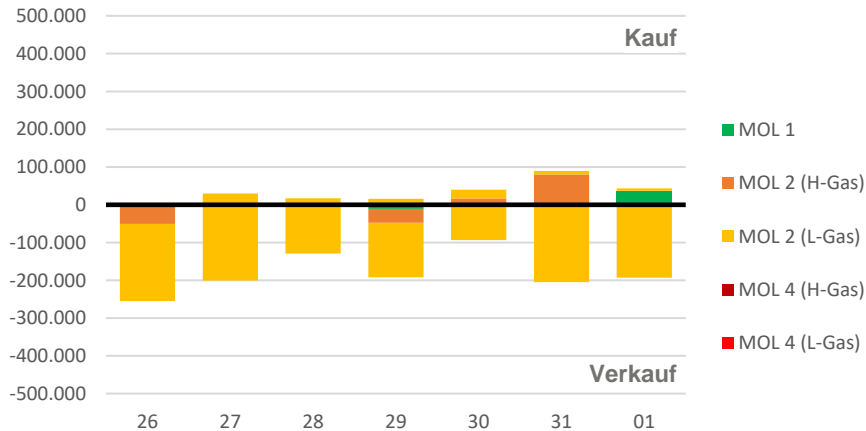
öffentlich

Beschaffung Regelenergie

KW 01: Regelenergie wurde in KW 52 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 52 (26.12.-01.01.) in MWh/d



- > In der KW 52 wurde die notwendige Regelenergie vollständig an der Börse beschafft und über Produkte der Merit Order List (MOL)-Ränge 1 und 2 gedeckt
- > In KW 52 wurden insgesamt rund 238 GWh gekauft.
Max. Kaufpreis im H-Gas: 84 €/MWh
Max. Kaufpreis im L-Gas: 105 €/MWh
- > Zum Vergleich:
In KW 51 wurden insgesamt rund 32 GWh gekauft.
Es wurde kein H-Gas gekauft
Max. Kaufpreis im L-Gas bei 230 €/MWh

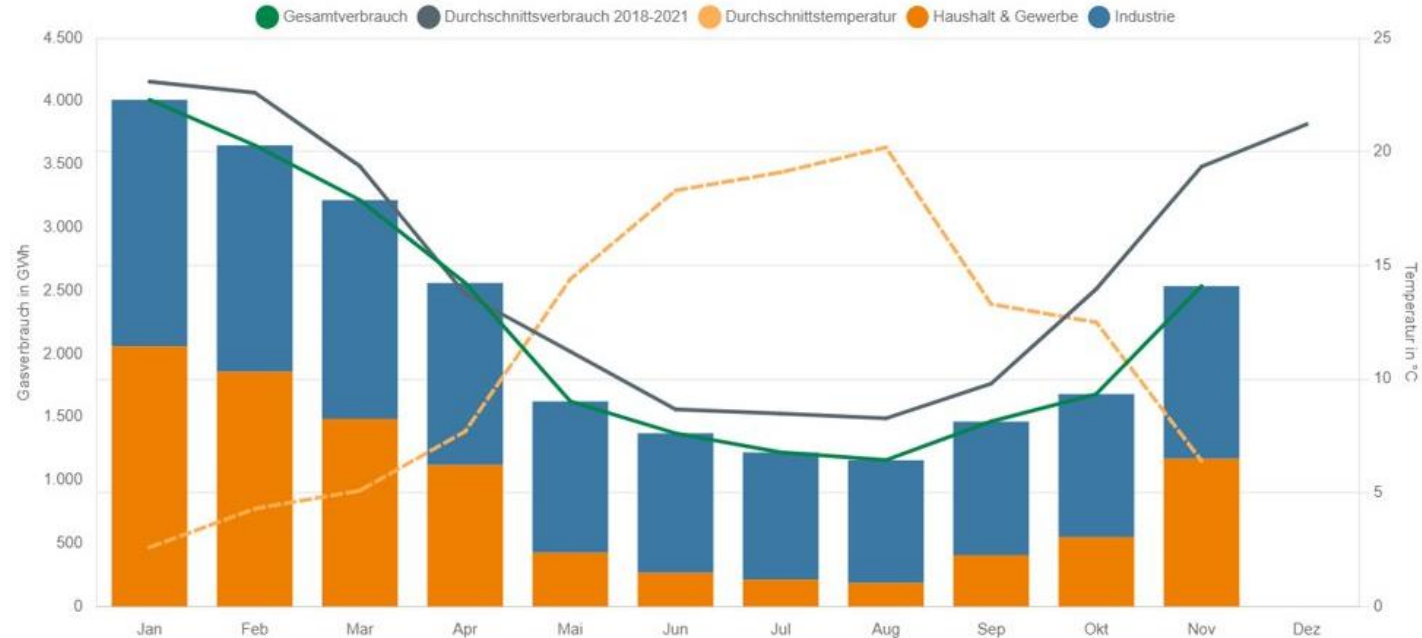
Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 02.01.2023; Trading Hub Europe, Externer Regelenergieeinsatz; eigene Darstellung terranets bw

öffentlich

Erdgasverbrauch in Deutschland

November 2022: Gesamtgasverbrauch deutlich niedriger als in den Vorjahren

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

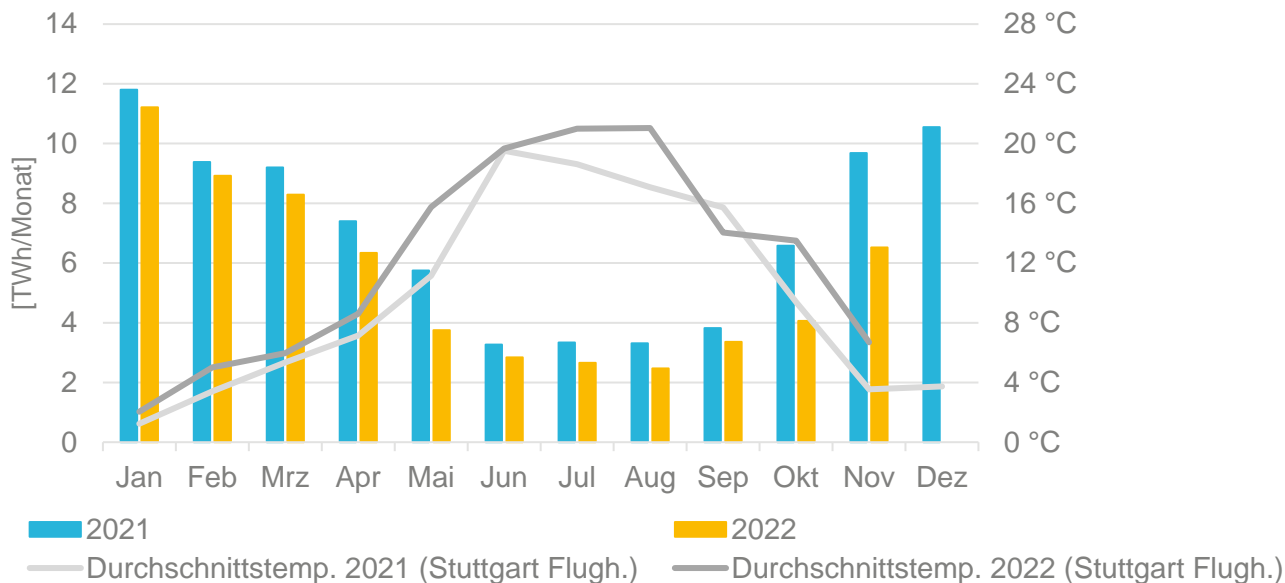


Quelle: Bundesnetzagentur, Lagebericht vom 20.12.2022

öffentlich

Erdgasverbrauch im Netzgebiet Baden-Württemberg der terranets bw

November 2022: Verbrauch um 33 % geringer als im Vorjahr



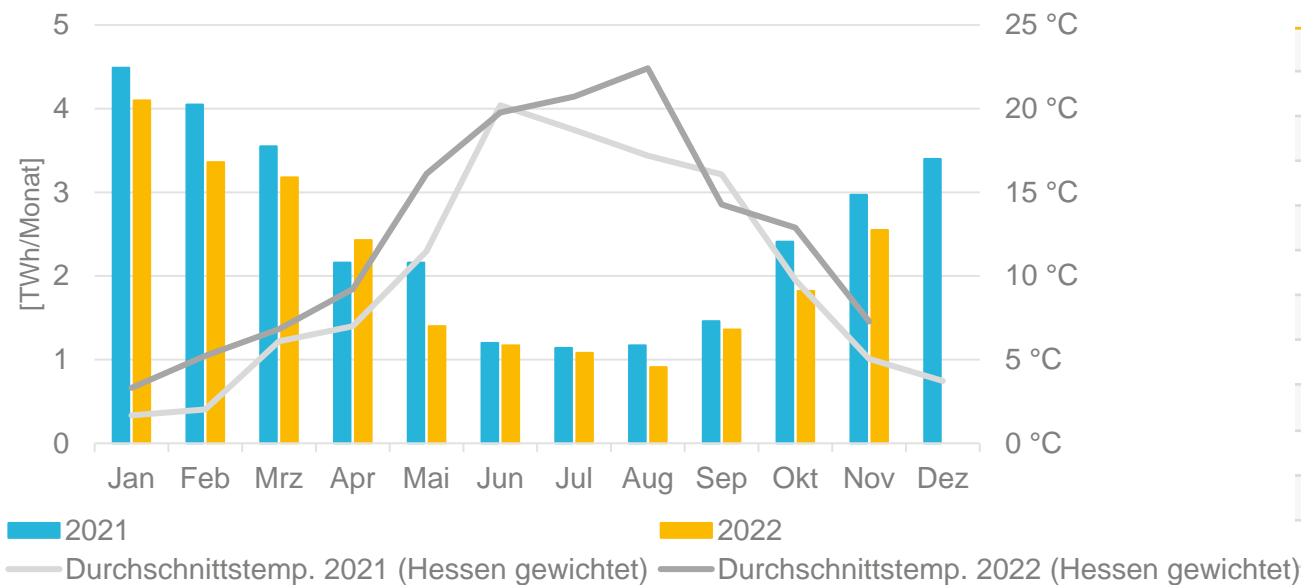
Monat	Δ Verbrauch 2022 zu 2021
Jan	- 5 %
Feb	- 5 %
Mrz	- 10 %
Apr	- 14 %
Mai	- 35 %
Jun	- 13 %
Jul	- 20 %
Aug	- 25 %
Sep	- 12 %
Okt	- 38 %
Nov	-33 %
Jan-Nov	- 18 %

- > Im November wurde bei wärmeren Temperaturen 33 % weniger Gas als im Vorjahr verbraucht
- > Aufruf zu einem sparsamen Gasverbrauch zeigt Wirkung

öffentlich

Erdgasverbrauch im Netzgebiet Hessen der terranets bw

November 2022: Verbrauch um 14 % geringer 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 %
Jan-Nov	- 13 %

- > Im November wurde bei wärmeren Temperaturen 14 % weniger Gas als im Vorjahr verbraucht
- > Aufruf zu einem sparsamen Gasverbrauch zeigt Wirkung, allerdings geringer als im Netzgebiet Baden-Württemberg

öffentlich

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](#)

öffentlich