

Erdgasdaten aktuell

Aktualisierung: 13.04.2023

BDEW, SP-V

Das Wichtigste in Kürze

- Über GÜP Strandzha und Velké Kapušany seit Mitte Mai 2022 Flüsse auf geringem Niveau zu beobachten.
- Aktuell leichte Einspeicherungen, Füllstand: 64,5 % (Stand 11.04.2023)
- Seit Jahresbeginn:
 - LNG-Terminal Brunsbüttel inzwischen im Regelbetrieb.
 - Gasflüsse gesamt zum Jahresbeginn nach Deutschland niedriger als im Vorjahr (01.01.- 11.04.2023 zum vergleichbaren Vorjahreszeitraum)
 - inländische Förderung leicht unter Vorjahreswert (Anteil am Verbrauch aktuell 4 %)
 - Gasflüsse aus Deutschland rund 50 % unter Vorjahreswert
 - Gesamtverbrauch in Deutschland zum Jahresbeginn unter Vorjahreswert
 - Private Haushalte verbrauchten in der abgelaufenen Heizperiode weniger Gas
- Spot- und Terminmarktpreise Strom und Gas: Leichter Anstieg der Strom und Gaspreise am aktuellen Rand, CO2-Preis wieder über 90€-Marke (Stand: Handelstag 12.04.2023)

Erläuterungen zur Herkunft des Erdgases

- Eine exakte Zuordnung der Erdgas-Herkunft des nach Deutschland über Grenzübergangspunkte (GÜP) importieren Erdgases kann nur bei wenigen GÜP nach Deutschland eindeutig bestimmt werden. Für die Berechnung des Herkunftsmixes muss daher mit plausiblen Schätzungen und Annahmen gearbeitet werden.
- Für die meisten GÜP gilt: Die Herkunft kann nicht eindeutig Herkunftsländern zugeordnet werden bzw. weist wechselnde Mischungsverhältnisse auf, die rechnerisch nicht bestimmbar sind. Grund dafür ist die teilweise enge Vermaschung des europäischen Pipelinenetzes, wodurch sich die Erdgasarten unterschiedlicher Herkunft vermischen.
- Beispiele für eindeutige Zuordnungen: Nordstream 1 als direkter Anschluss an das russische Pipelinesystem oder L-Gas-Pipelines mit direkter Anbindung an das niederländische Gasfeld in Groningen.
- Beispiele für unklare Herkunftszuordnung: Pipelines aus Österreich oder Schweiz können sowohl russisches Erdgas (via Ukraine) als auch algerisches Erdgas oder auch LNG aus italienischen LNG-Terminals enthalten. Zudem ist es nicht möglich, alle Ringflüsse exakt zu berücksichtigen.
- Zuflüsse aus den deutschen LNG-Terminals sind ebenfalls ohne spezifische Länderherkunft erfasst, da sowohl die Herkunft der einzelnen LNG-Tanker als auch die Zusammensetzung des transportierten LNG nicht immer eindeutig bestimmbar ist. Zudem wäre der Zeitraum der Entladung und Terminal der Entladung zu berücksichtigen.
- Dementsprechend kann auch keine exakte Zuordnung der Herkunft bezogen auf den deutschen Erdgasverbrauch erfolgen, da auch für die aus Deutschland abfließenden Erdgasmengen (Transitmengen) die Herkunft nicht eindeutig bestimmbar ist. Hier wird für die Berechnung mit plausiblen Schätzungen und Annahmen gearbeitet.

Übersicht:

Direkte physische Gasflüsse nach Deutschland nach Staaten*

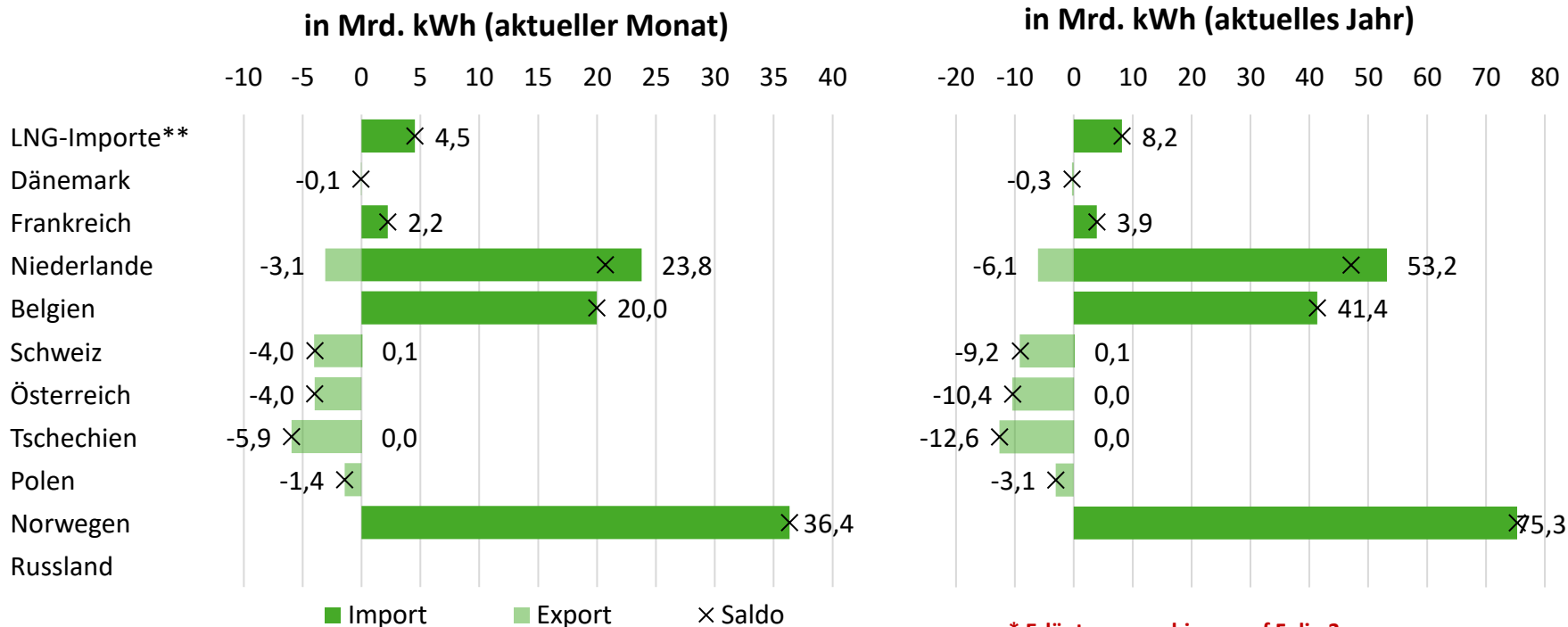
aus dem Ausland nach Deutschland über GÜP in Mrd. kWh (einschl. sämtlicher Transitmengen)	Jan 2022	Feb 2022	Mrz 2022	Apr 2022	Mai 2022	Jun 2022	Jul 2022	Aug 2022	Sep 2022	Okt 2022	Nov 2022	Dez 2022	Jahr 2022	Jan 2023	Feb 2023	Mrz 2023	01.04. - 12.04.2023
Russland	50,8	48,3	52,1	52,6	54,2	32,9	13,0	10,3	0,0	0,0	0,0	0,0	314	0,0	0,0	0,0	0,0
Polen	0,0	0,2	2,6	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	3	0,0	0,0	0,0	0,0
Tschechien	20,0	18,1	20,1	19,9	16,2	12,1	4,4	4,2	1,8	0,0	0,0	0,1	117	0,0	0,0	0,0	0,0
Österreich	0,1	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,1	0,0	1,4	2,1	4	0,0	0,0	0,1	0,0
Schweiz	0,1	0,0	0,8	0,5	0,7	0,9	0,0	0,9	3,2	2,7	3,5	3,5	17	0,0	0,1	0,3	0,0
Belgien	10,8	14,4	16,4	23,9	23,3	23,9	25,5	25,5	24,2	26,0	21,8	21,9	258	21,4	20,0	20,7	9,1
Niederlande	21,0	17,2	18,3	19,4	14,8	15,0	20,8	19,2	21,4	29,3	28,8	27,2	253	29,4	23,8	24,2	9,4
Norwegen	40,8	36,9	38,5	41,2	35,0	34,2	40,9	42,7	37,3	46,6	42,9	40,9	478	39,0	36,4	38,7	14,8
Frankreich	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,4	1,8	0,6	4	1,7	2,2	0,3	0,0
Direkte LNG-Importe**	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,9	1	3,6	4,5	4,9	2,9

* Erläuterungen hierzu auf Folie 3

** via deutsche Terminals und FSRU

Gasflüsse an Grenzübergabepunkten

Nettoimport Februar 2023: 68,5 Mrd. kWh



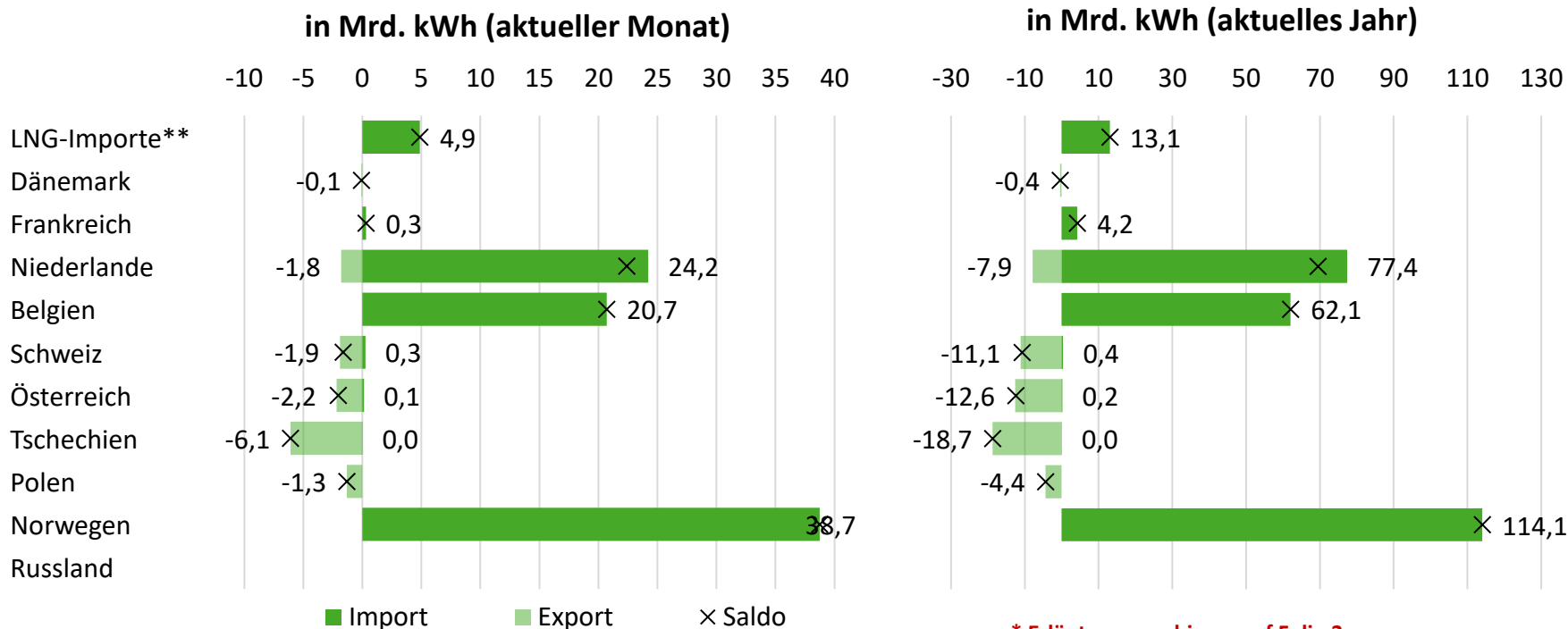
Quelle: FNB

* Erläuterungen hierzu auf Folie 3

** direkt via deutsche Terminals und FSRU

Gasflüsse an Grenzübergabepunkten

Nettoimport März 2023: 75,9 Mrd. kWh



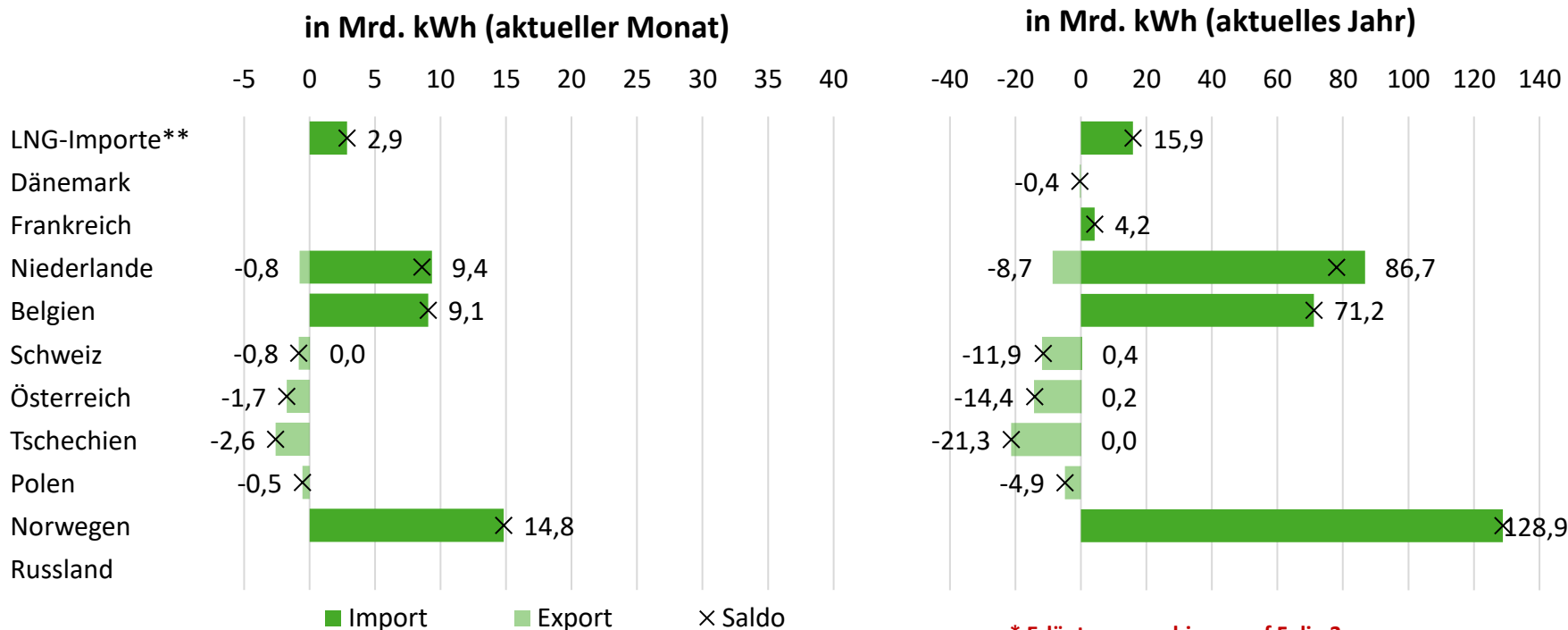
Quelle: FNB

* Erläuterungen hierzu auf Folie 3

** direkt via deutsche Terminals und FSRU

Gasflüsse an Grenzübergabepunkten

Nettoimport 01.- 12. April 2023: 29,6 Mrd. kWh, aktuelles Jahr: 245,9 Mrd. kWh

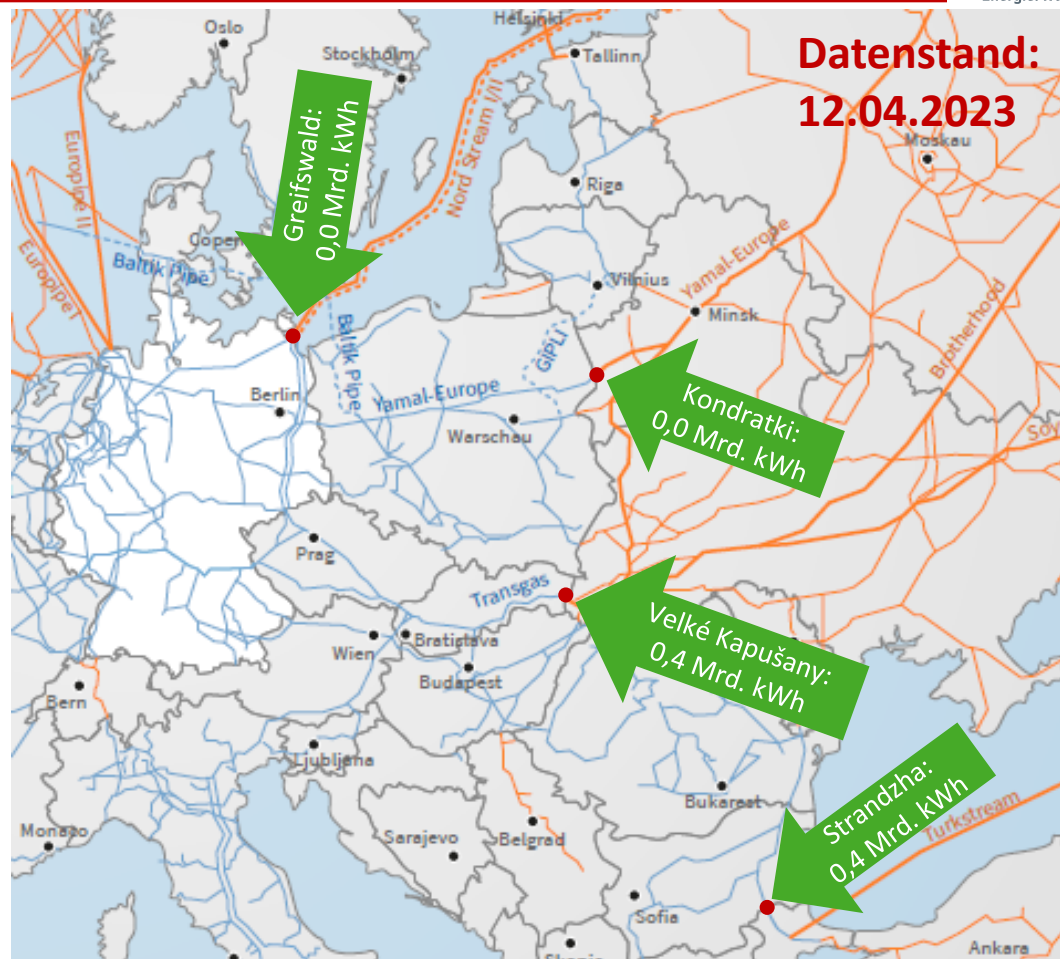


Quelle: FNB

* Erläuterungen hierzu auf Folie 3

** direkt via deutsche Terminals und FSRU

Gasflüsse aus Russland an ausgewählten europäischen Grenzübergabe- punkten

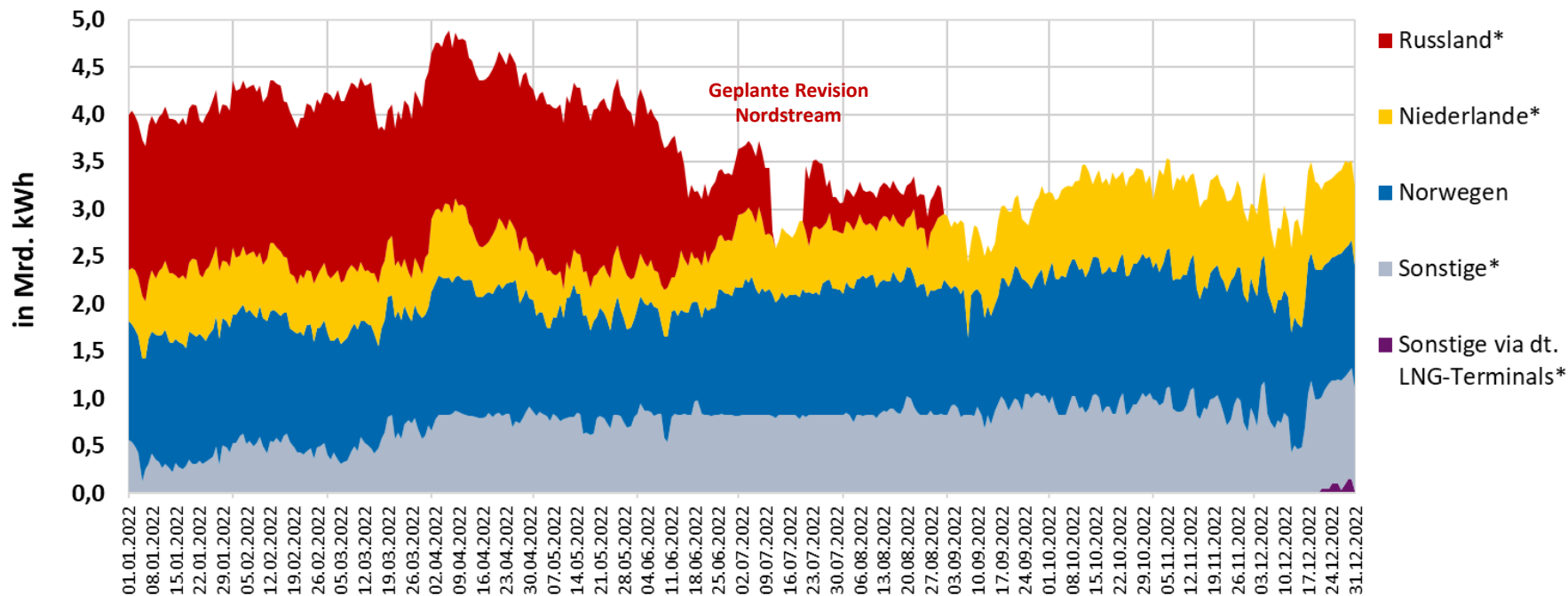


Datenstand siehe nachfolgende Folien

Quelle: ENTSOG

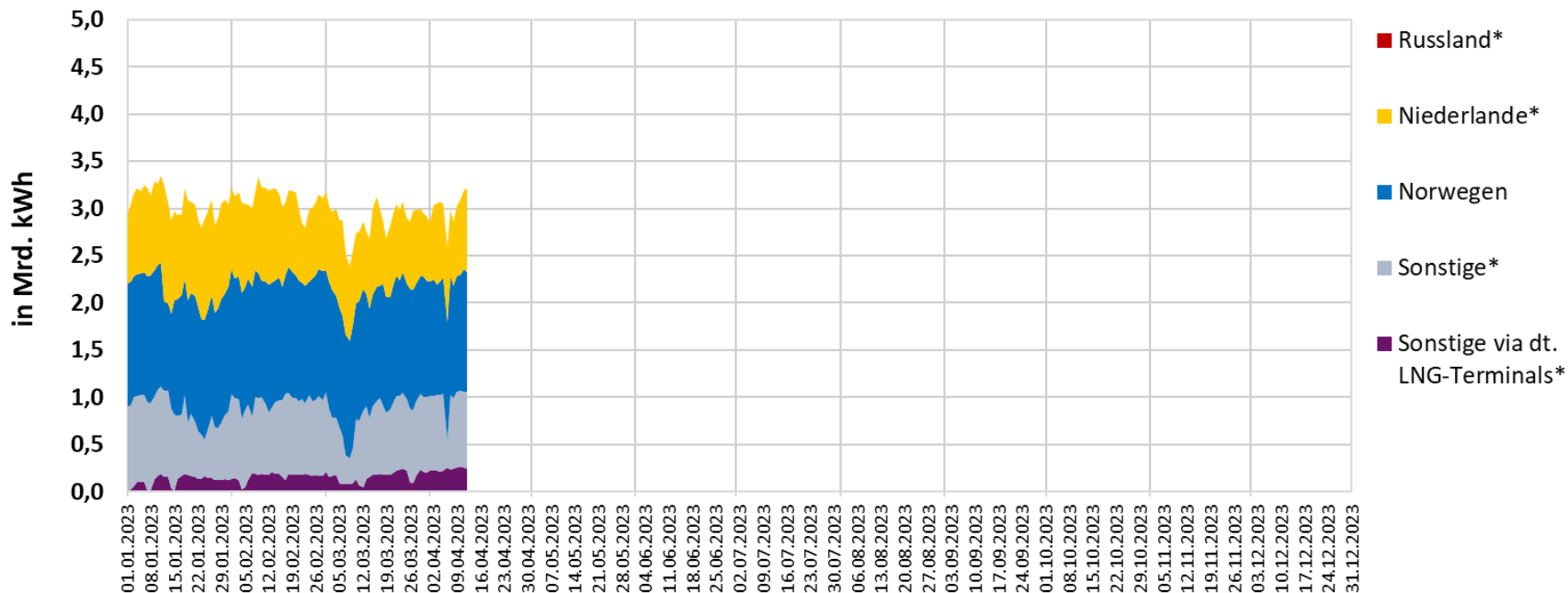
Gasflüsse nach Deutschland nach Herkunft des Erdgases bis 31.12.2022

2022



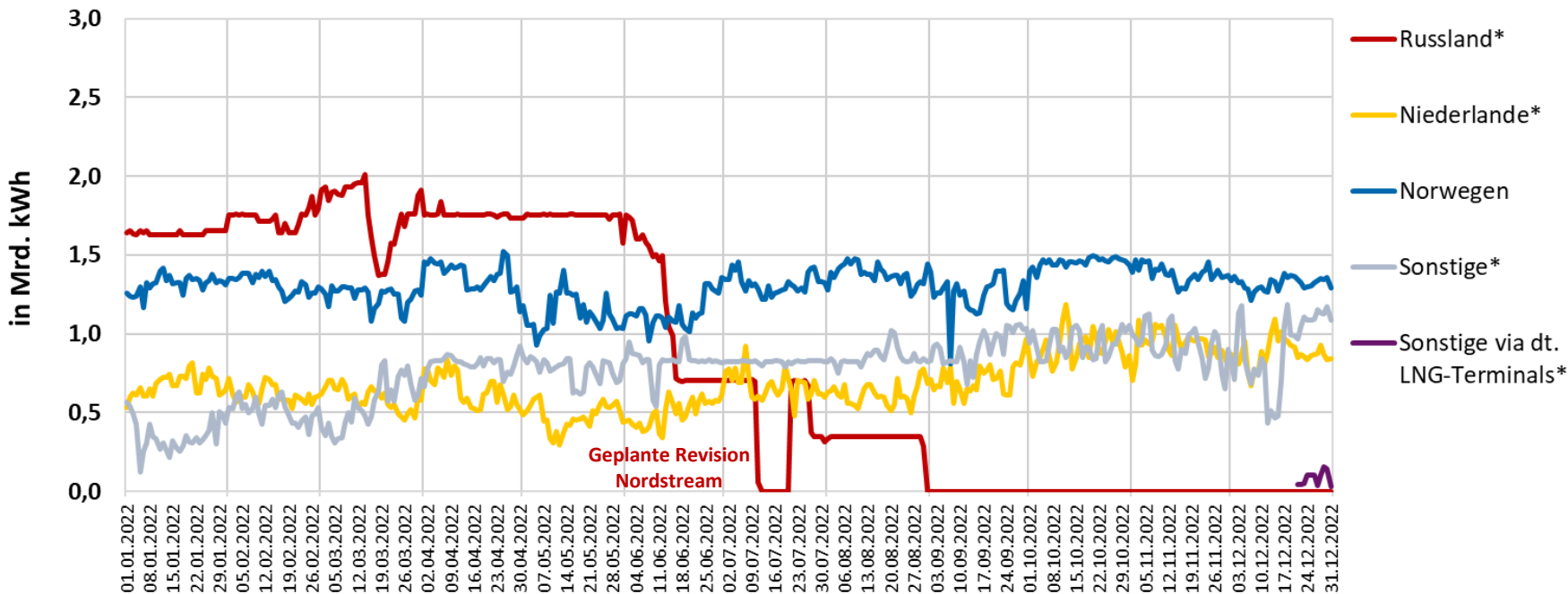
Gasflüsse nach Deutschland nach Herkunft des Erdgases bis 12.04.2023

2023



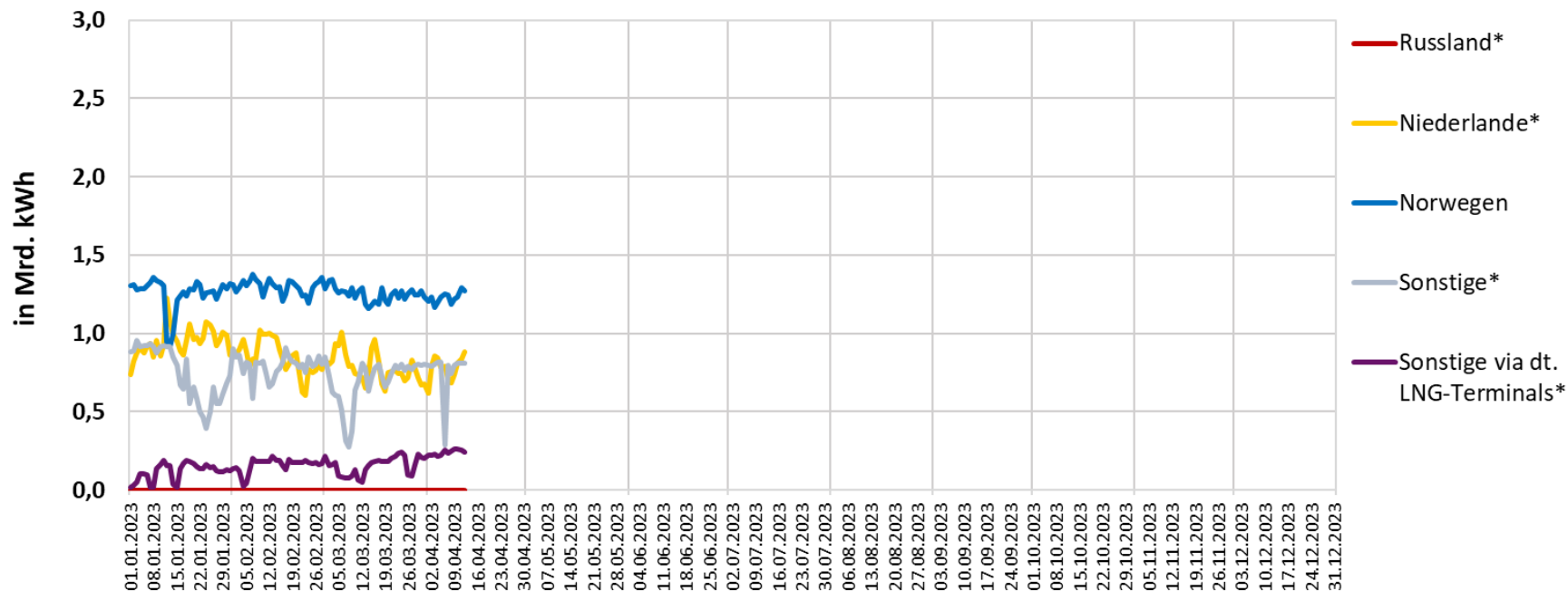
Gasflüsse nach Deutschland nach Herkunft des Erdgases bis 31.12.2022

2022

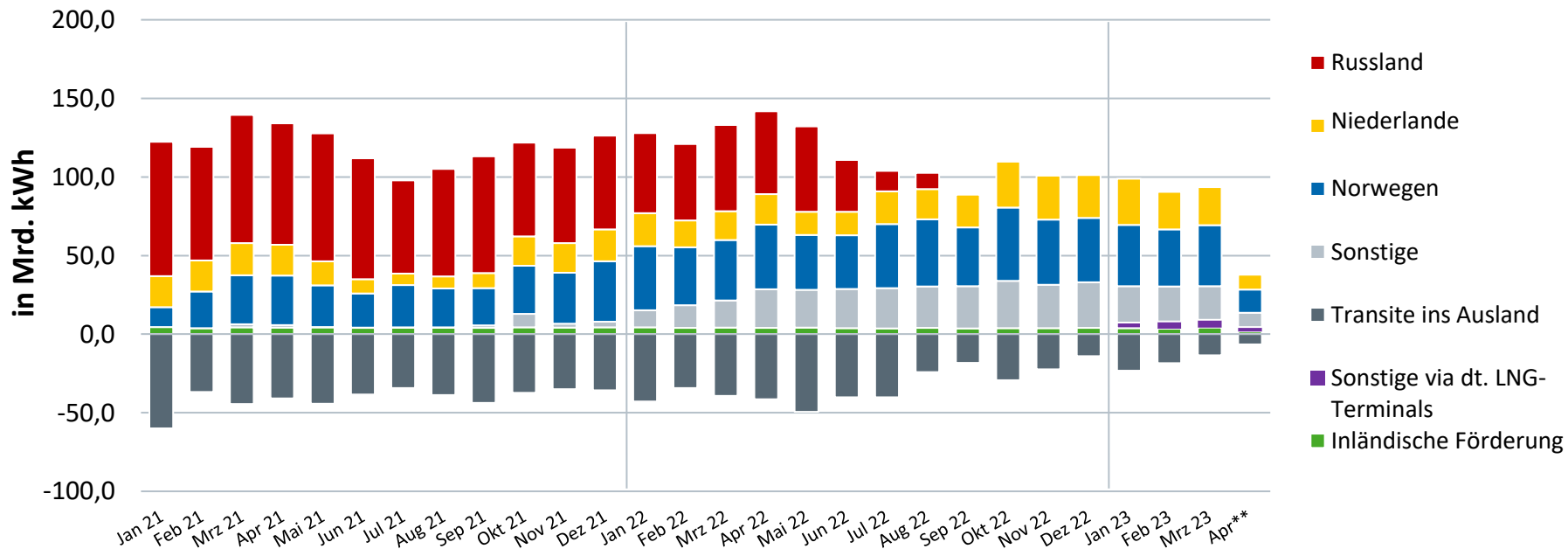


Gasflüsse nach Deutschland nach Herkunft des Erdgases bis 12.04.2023

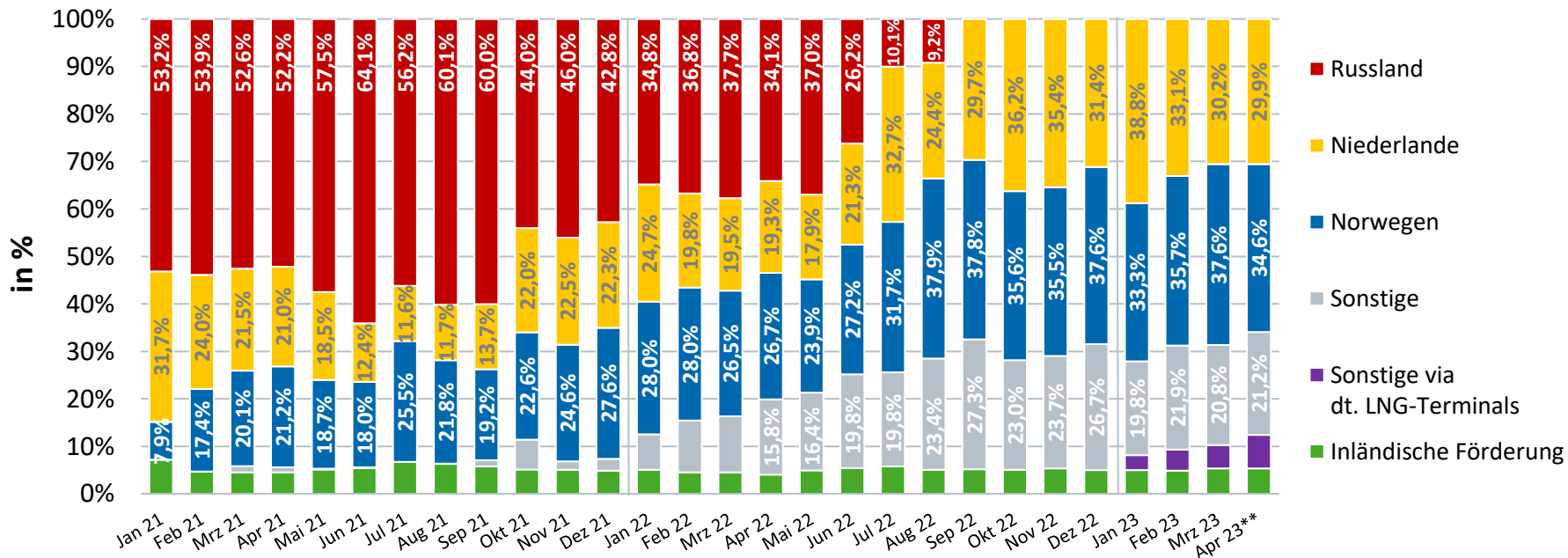
2023



Struktur des Erdgasaufkommens in Deutschland*



Herkunft des in Deutschland verbrauchten Erdgases*



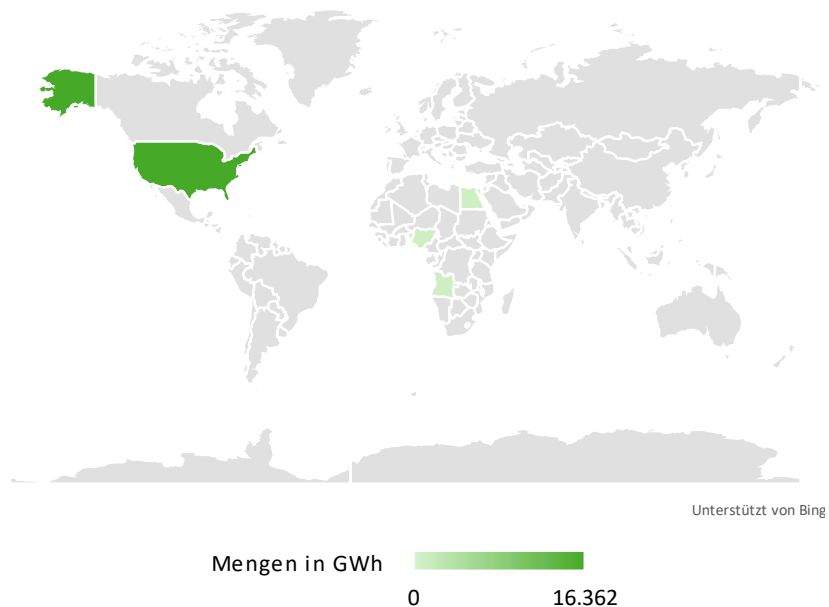
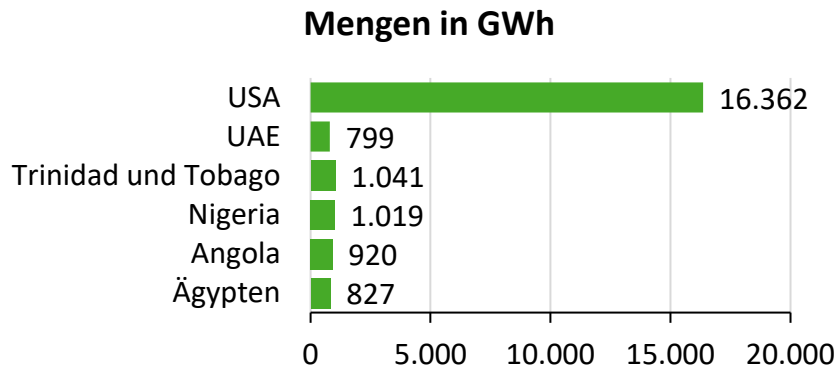
* Erläuterungen hierzu auf Folie 3

** Monat unvollständig

Verteilung der LNG-Liefermengen nach Herkunftsland

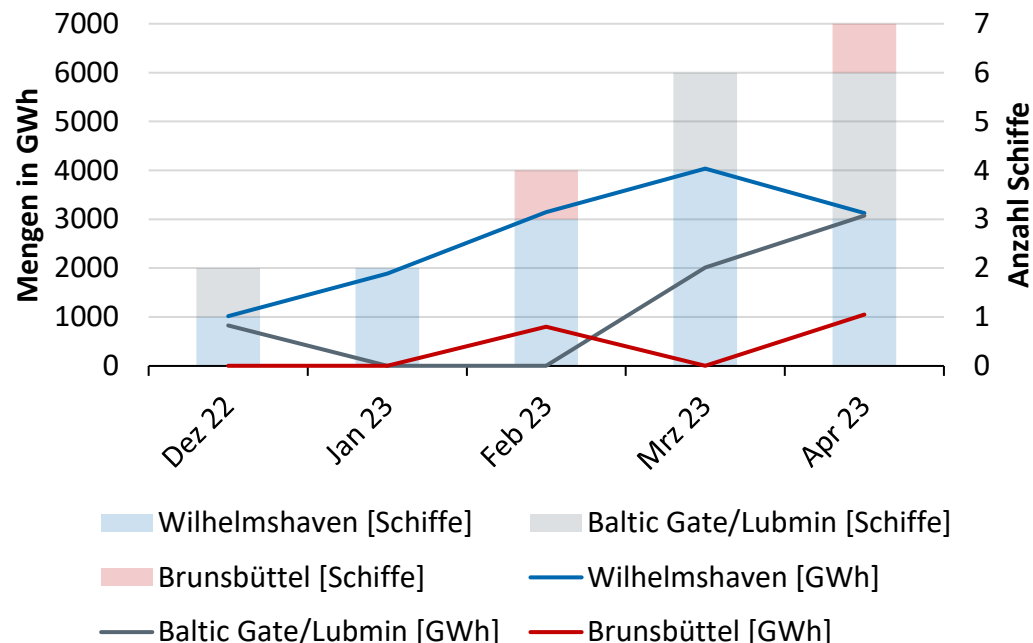
Stand: 13.04.2023

Bei den Liefermengen wird die Nennkapazität der LNG-Tanker angesetzt abzüglich einer Verlustmenge für Antrieb des Tankers, Wiederverflüssigung oder Kühlung in Abhängigkeit der Dauer des Transports.



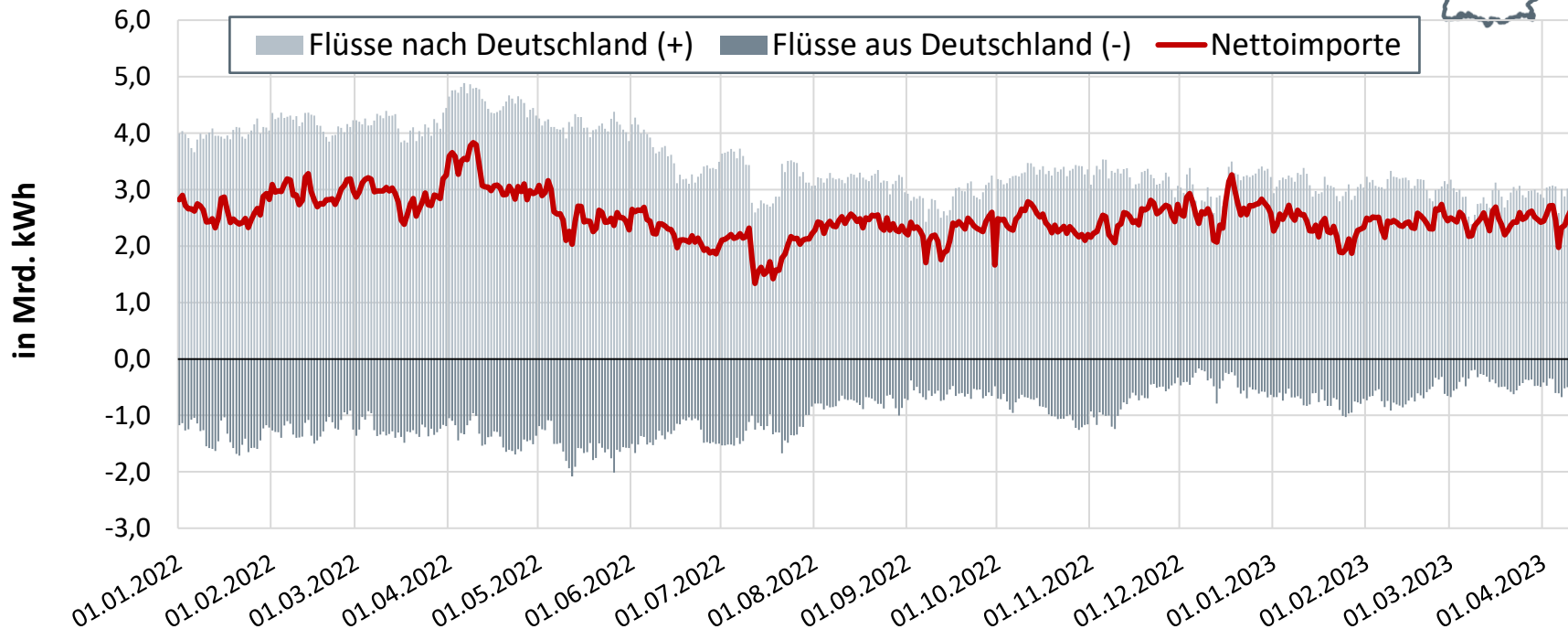
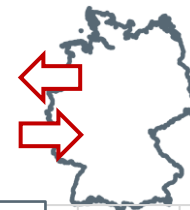
Anlieferung von LNG in Liefermengen und Anzahl Schiffe

Stand: 13.04.2023



Nettoimporte

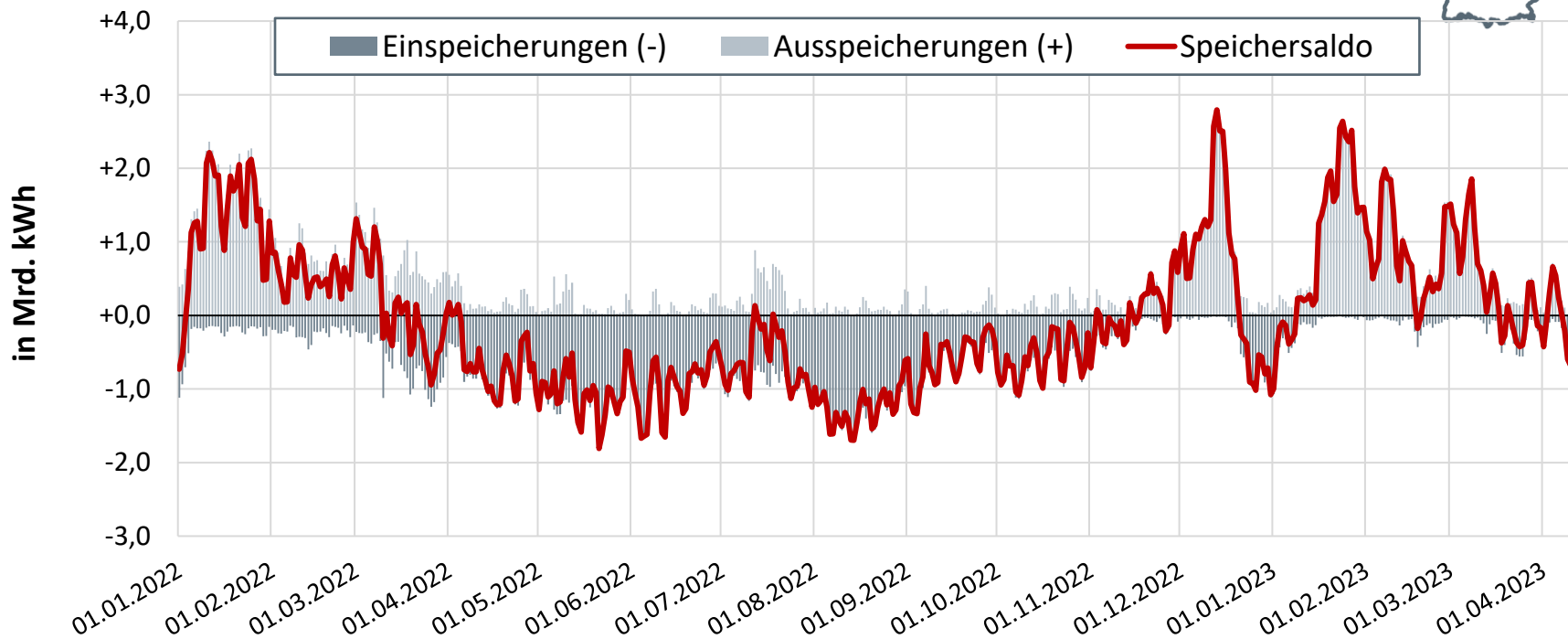
Tageswerte 01.01.2022 – 11.04.2023





Speichersalden

Täglicher Saldo 01.01.2022 – 11.04.2023

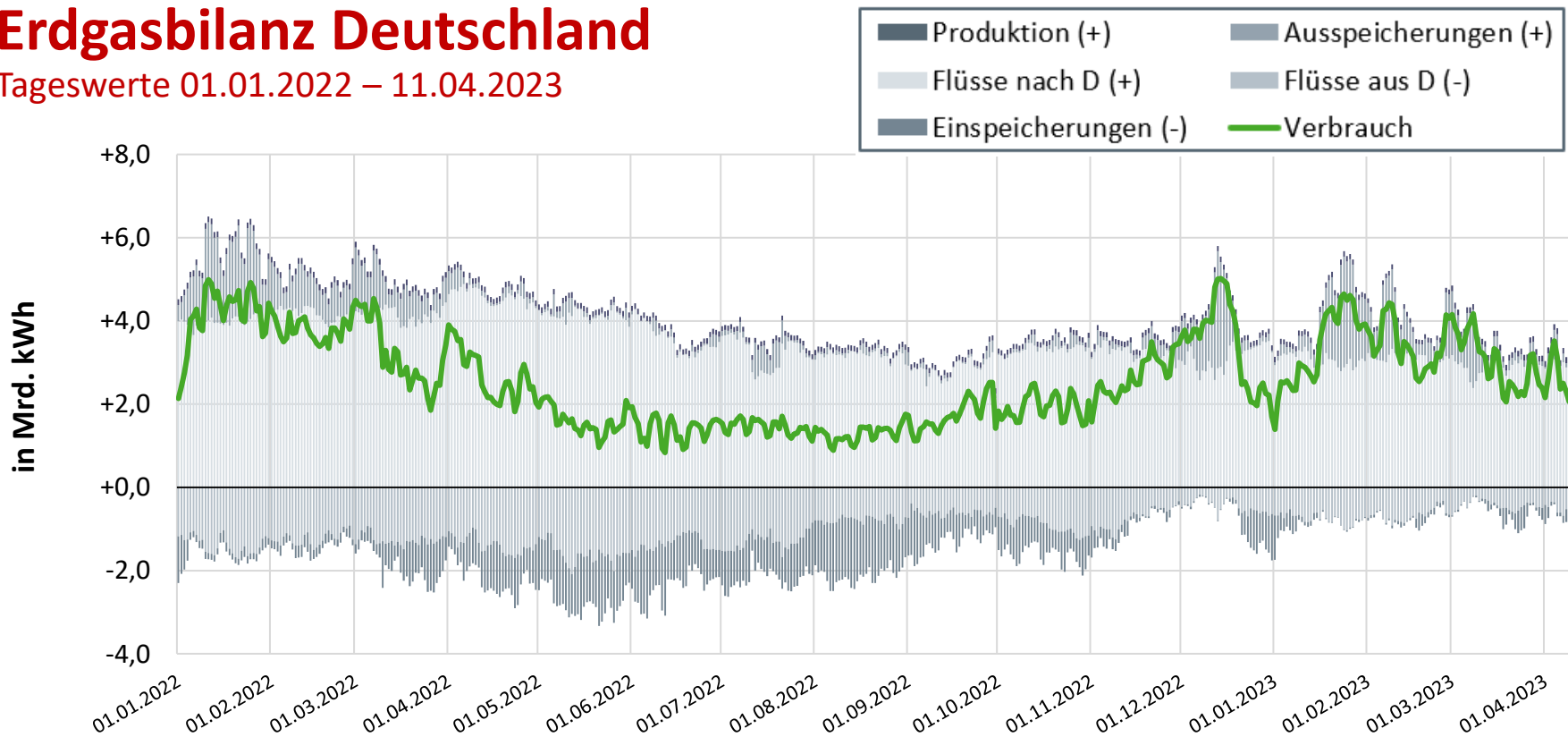


Quelle: Gas Infrastructure Europe

Die Darstellung beinhaltet die Daten aller auf [gie.eu](https://www.gie.eu) aktuell unter „Germany“ erfassten Speicher.

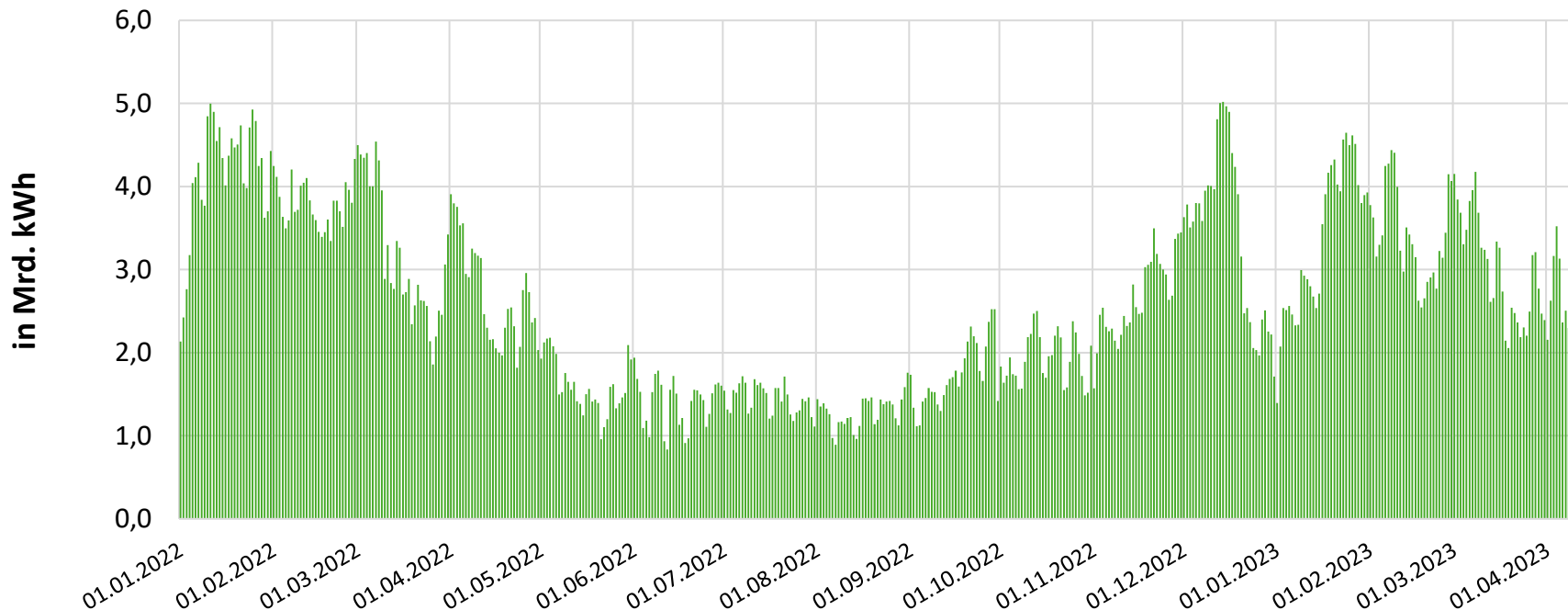
Erdgasbilanz Deutschland

Tageswerte 01.01.2022 – 11.04.2023



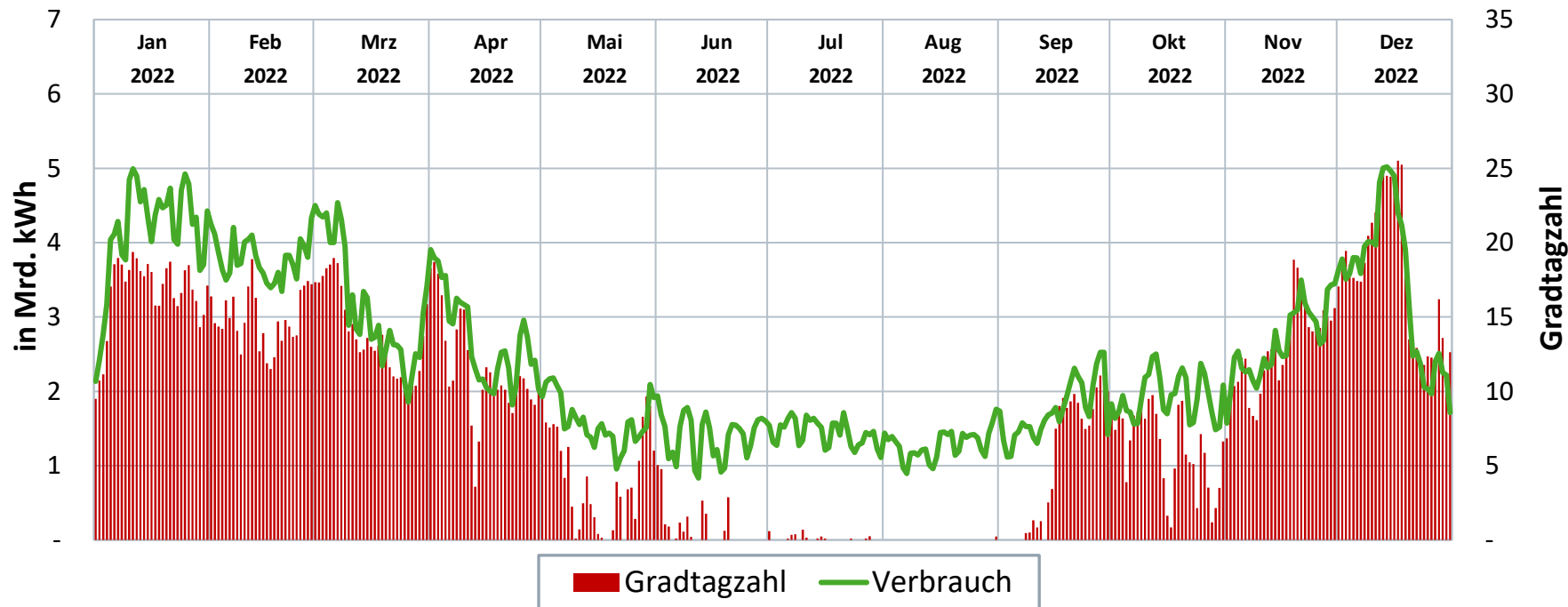
Erdgasverbrauch

Tageswerte 01.01.2022 – 11.04.2023, berechnet



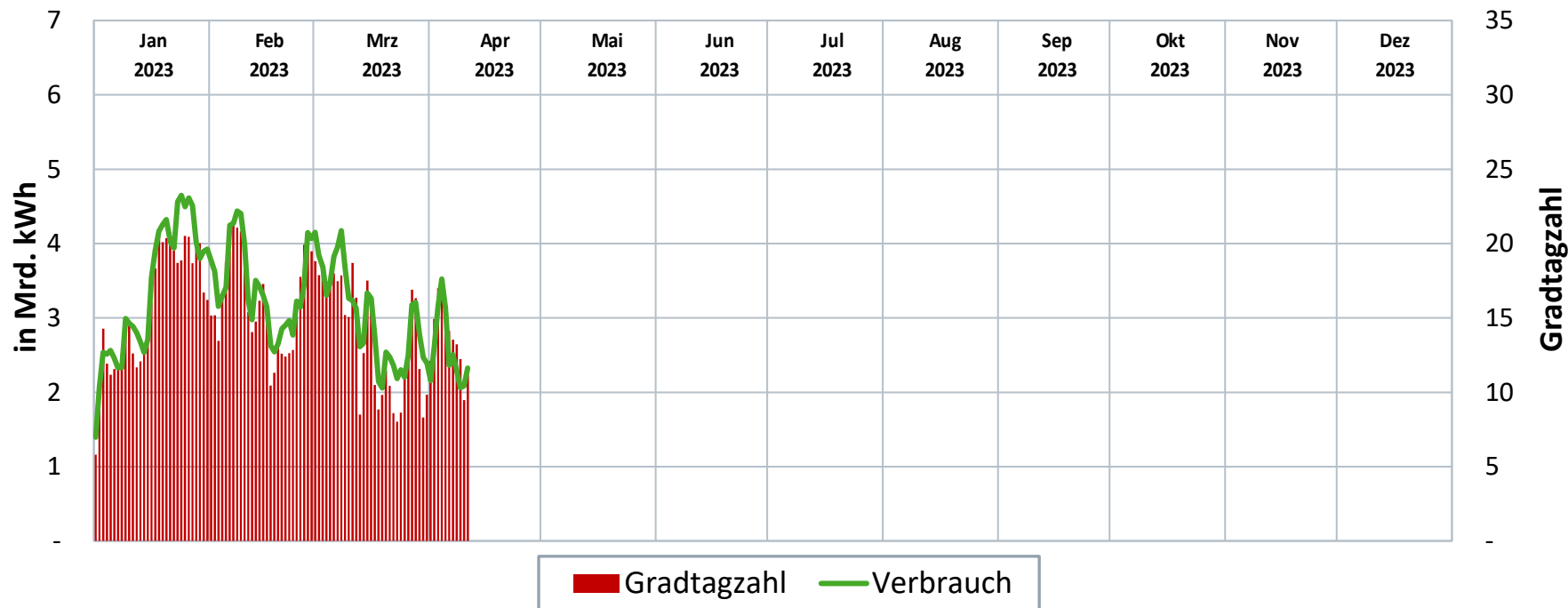
Täglicher Erdgasverbrauch 2022

Tageswerte 01.01. – 31.12.2022, berechnet



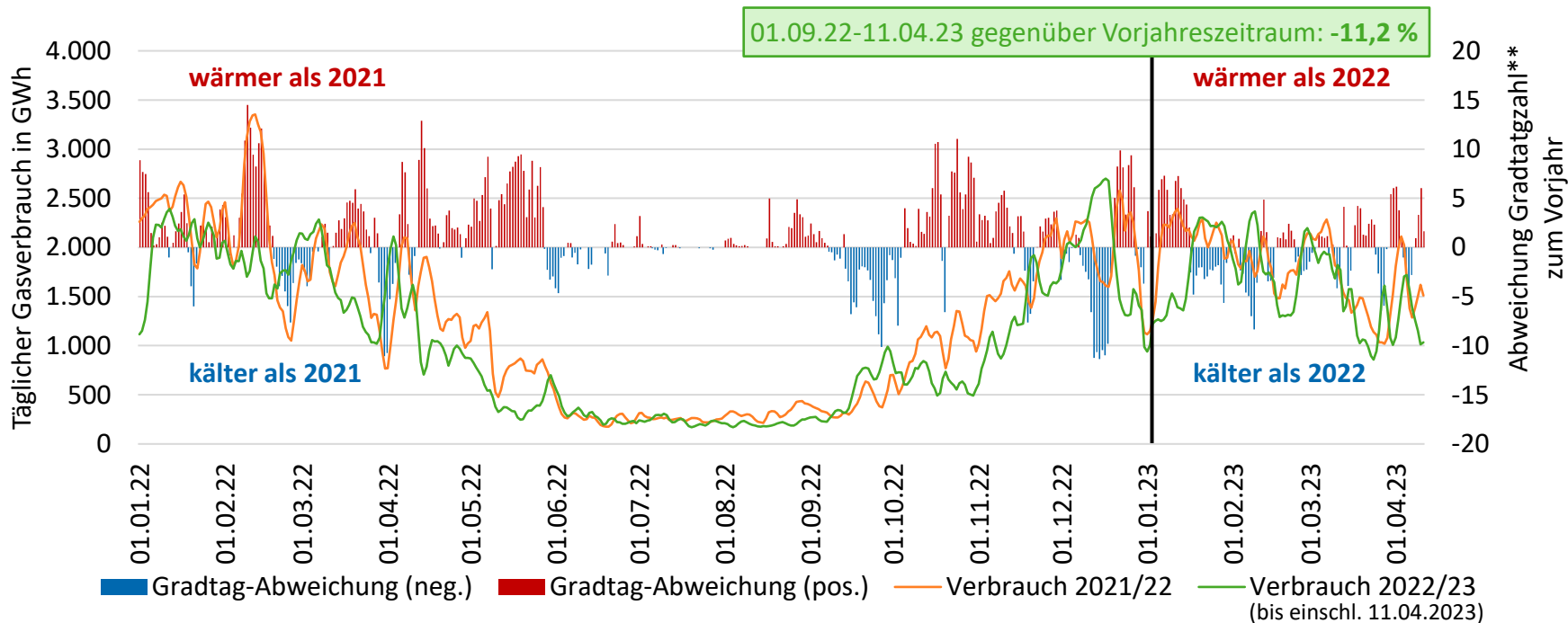
Täglicher Erdgasverbrauch 2023

Tageswerte 01.01. – 11.04.2023, berechnet



SLP-Kunden*: Gasverbrauch 2022/23 und Witterung

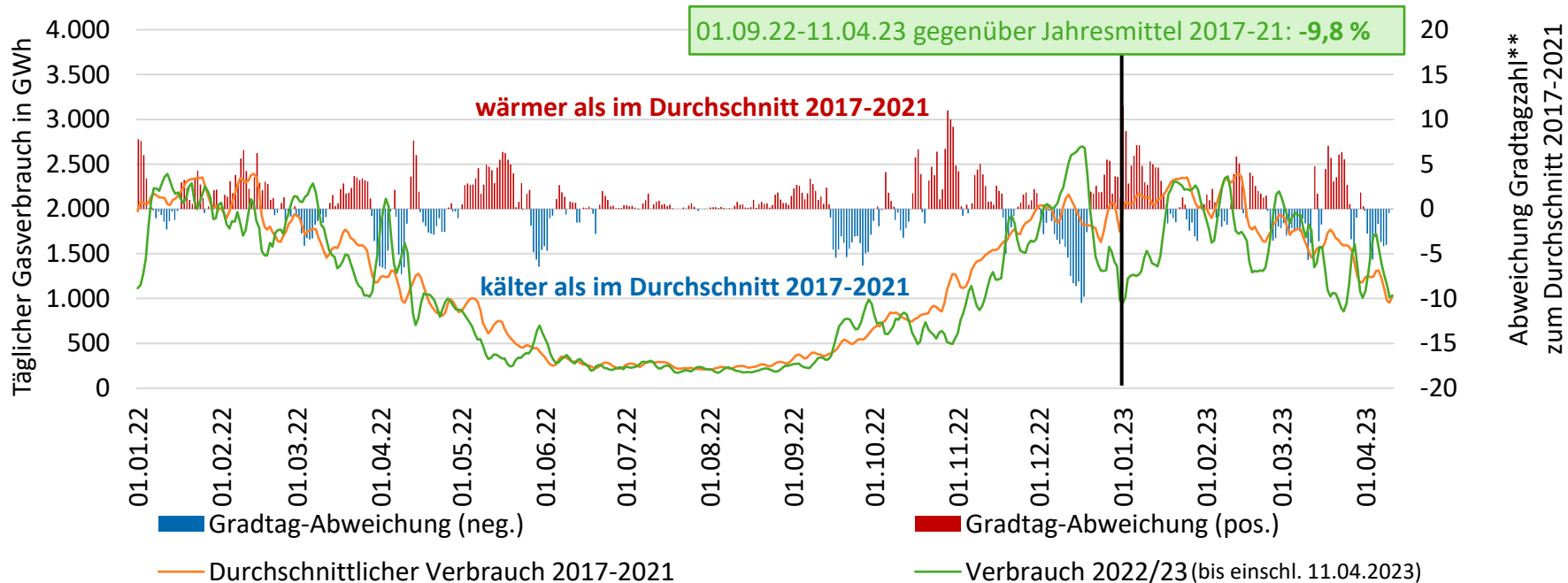
Täglicher Verbrauch von SLP-Kunden 2022/23 im Vergleich zu 2021/22



* Standardlastprofil (SLP)-gemessene Kunden: überwiegend private Haushalte, aber auch Kleingewerbe und öffentliche Einrichtungen ** aus Gründen der Visualisierung mit umgekehrtem Vorzeichen

SLP-Kunden*: Gasverbrauch 2022/23 und Witterung

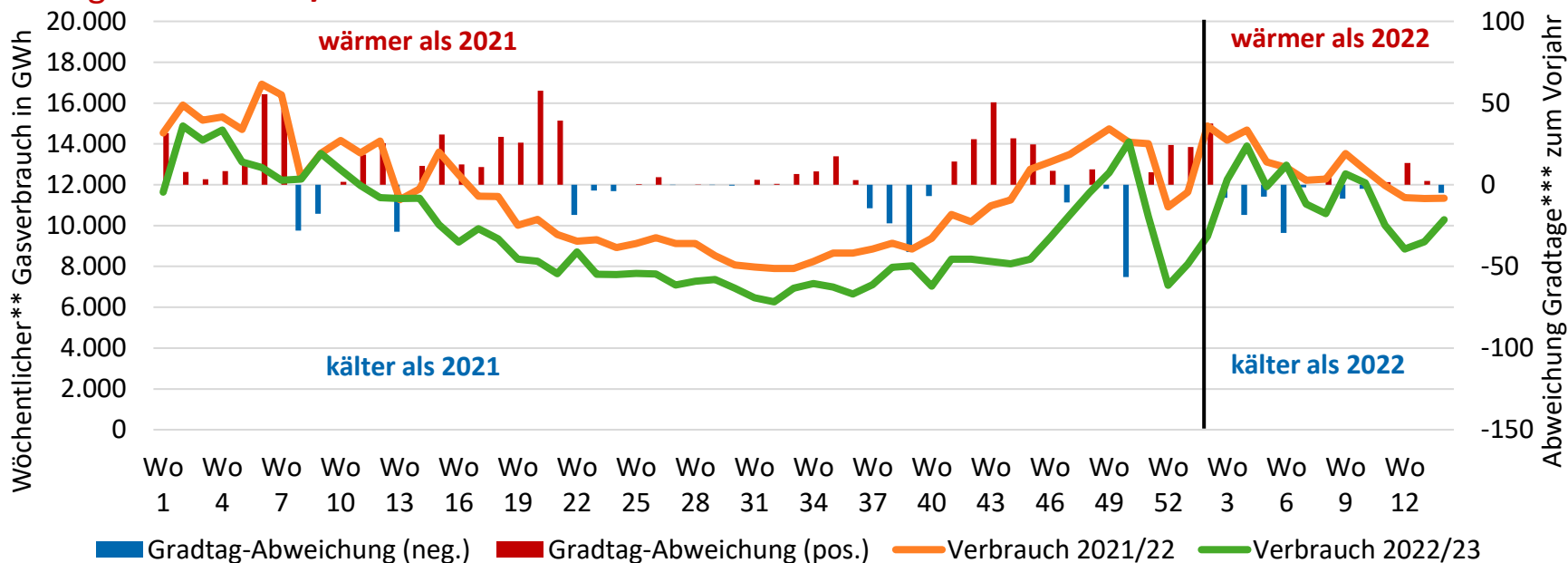
Täglicher Verbrauch von SLP-Kunden 2022/23 im Vergleich zum Jahresmittel 2017-2021



Quellen: THE, BDEW (eigene Berechnung) * Standardlastprofil (SLP)-gemessene Kunden: überwiegend private Haushalte, aber auch Kleingewerbe und öffentliche Einrichtungen ** aus Gründen der Visualisierung mit umgekehrtem Vorzeichen

RLM-Kunden*: Gasverbrauch 2022/23 und Witterung

Wöchentlicher Verbrauch** 2022/23 von RLM-Kunden (Industrie, Gewerbe und Kraftwerke) im Vergleich zu 2021/22



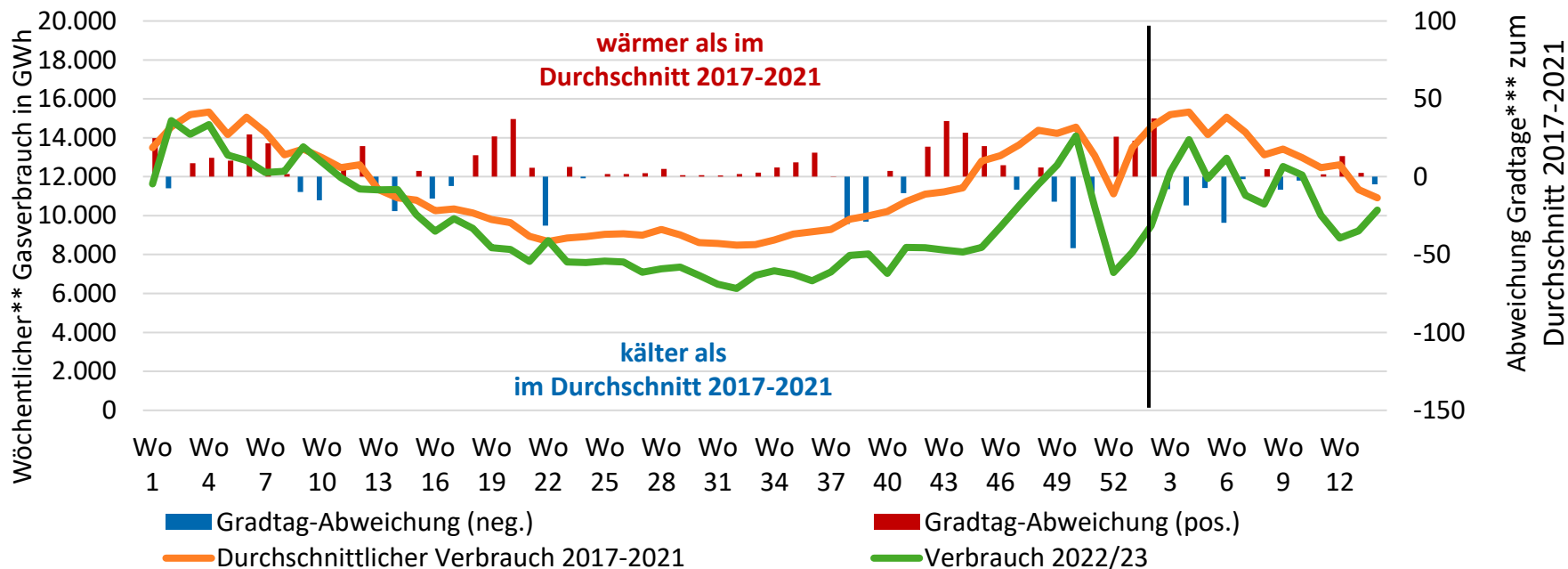
* Kunden mit registrierender Lastgangmessung (RLM): Industrie und Gewerbekunden, aber auch Kraftwerke und große öff. Einrichtungen ** Woche jeweils 7 Tage ab 01.01. (keine Kalenderwochen)

*** aus Gründen der Visualisierung mit umgekehrtem Vorzeichen

Quellen: THE, BDEW (eigene Berechnung)

RLM-Kunden*: Gasverbrauch 2022/23 und Witterung

Wöchentlicher Verbrauch** 2022/23 von RLM-Kunden im Vergleich zum Jahresmittel 2017-2021



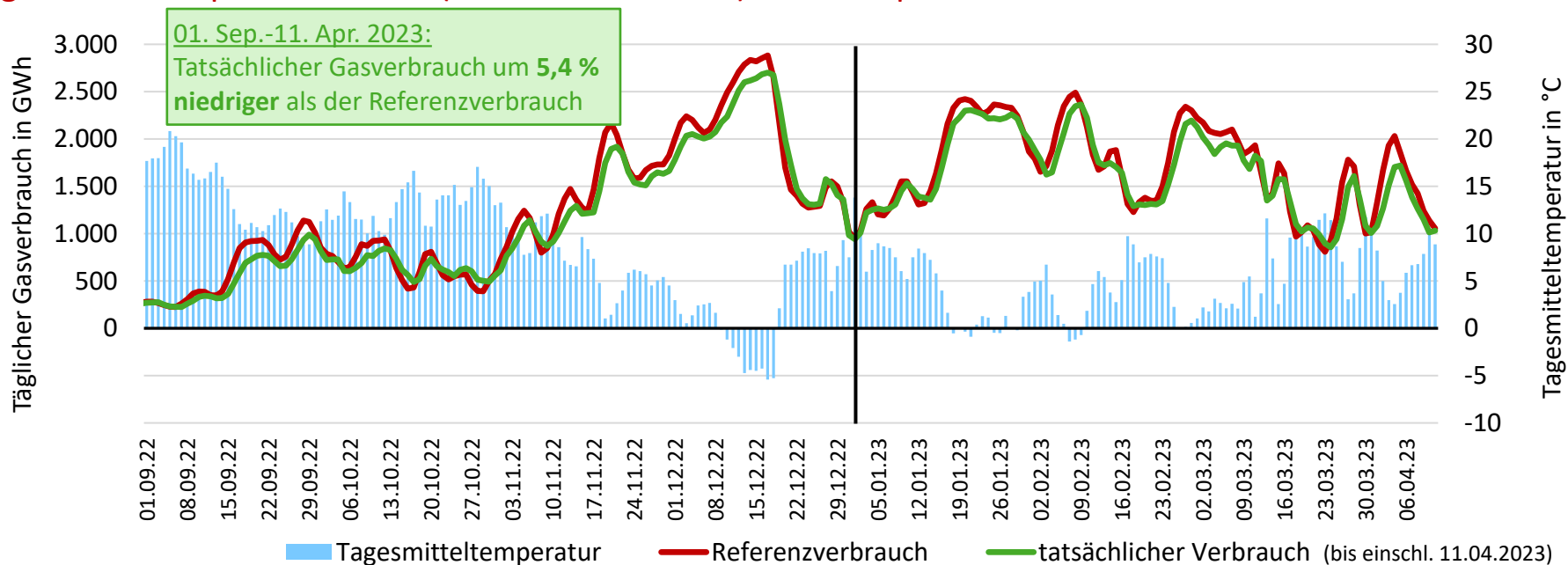
* Kunden mit registrierender Lastgangmessung (RLM): Industrie und Gewerbekunden, aber auch Kraftwerke und große öff. Einrichtungen ** Woche jeweils 7 Tage ab 01.01. (keine Kalenderwochen)

Quellen: THE, BDEW (eigene Berechnung)

*** aus Gründen der Visualisierung mit umgekehrtem Vorzeichen

SLP-Kunden*: Gas-Einsparung durch Verhaltensänderung

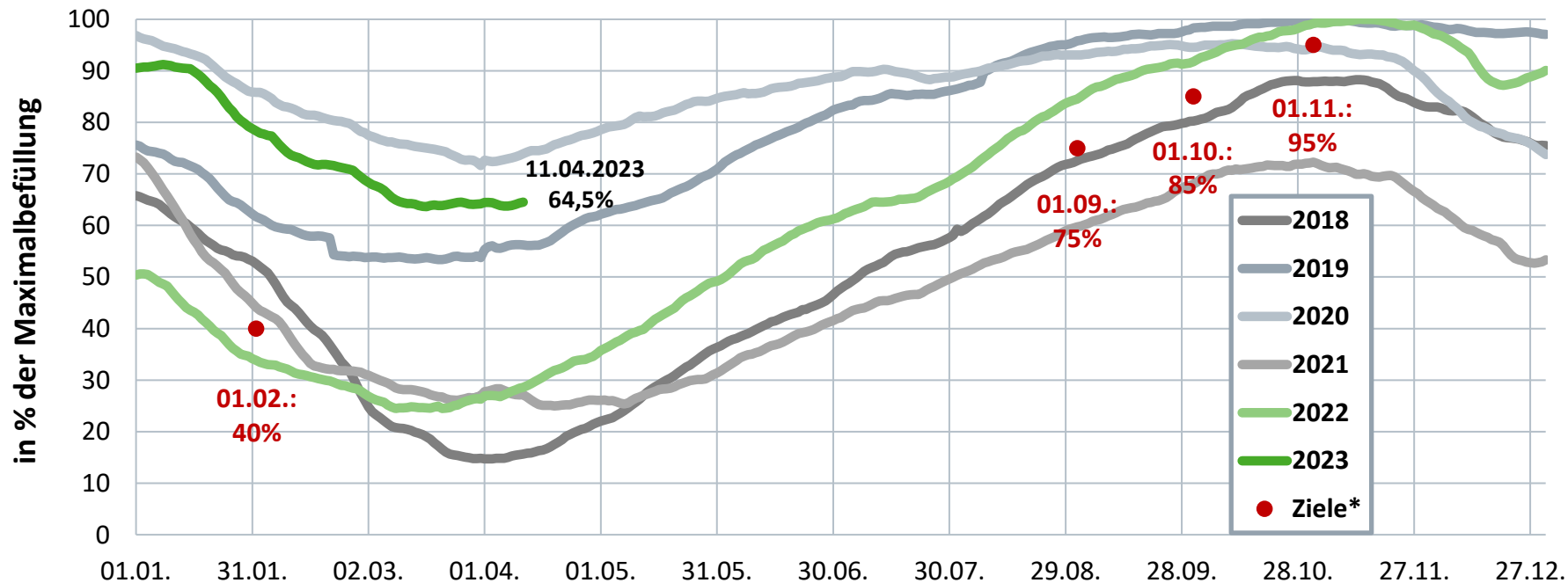
Tatsächlicher Gasverbrauch im Vergleich zum sonst üblichen Heizungsverhalten 2017-2021 bei gleichem Temperaturverlauf (Referenzverbrauch) ab 01. September 2022



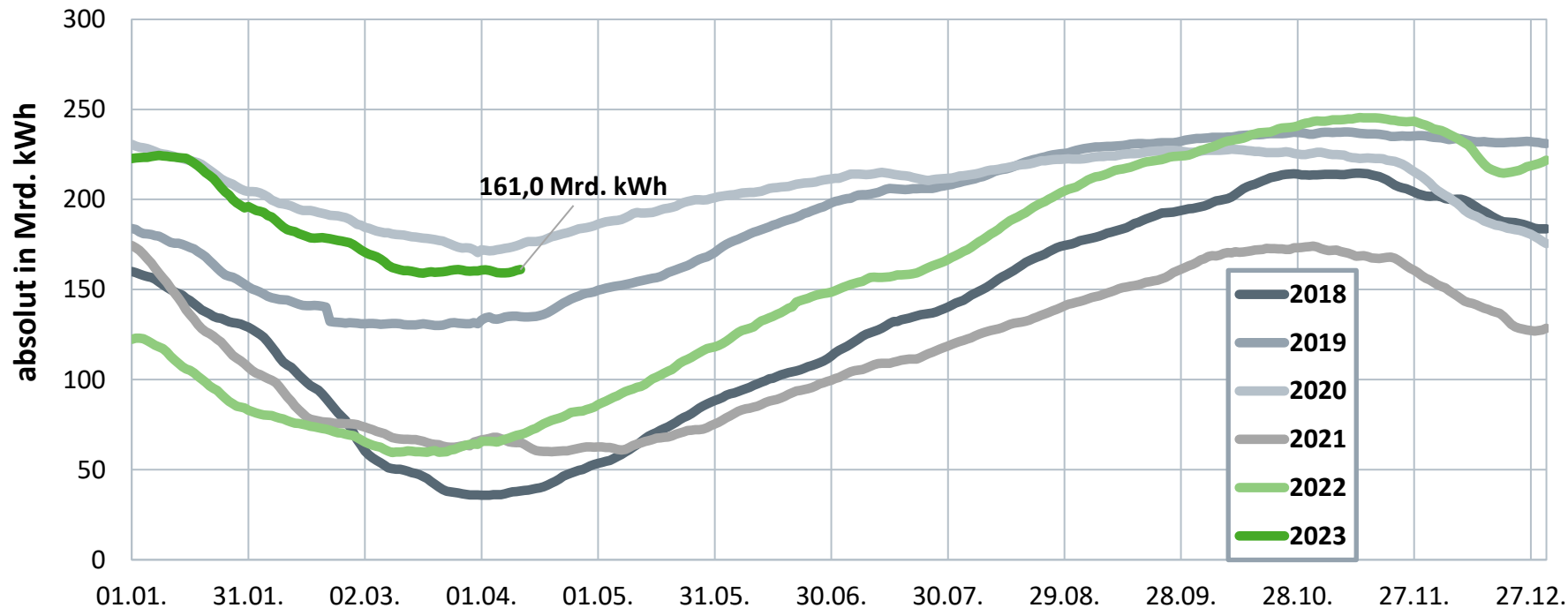
Ausführliche Beschreibung der Ergebnisse und Methodik finden Sie hier zum [Download](#)

* Standardlastprofil (SLP)-gemessene Kunden: überwiegend private Haushalte, aber auch Kleingewerbe und öffentliche Einrichtungen

Prozentuale Speicherfüllstände der deutschen Erdgasspeicher

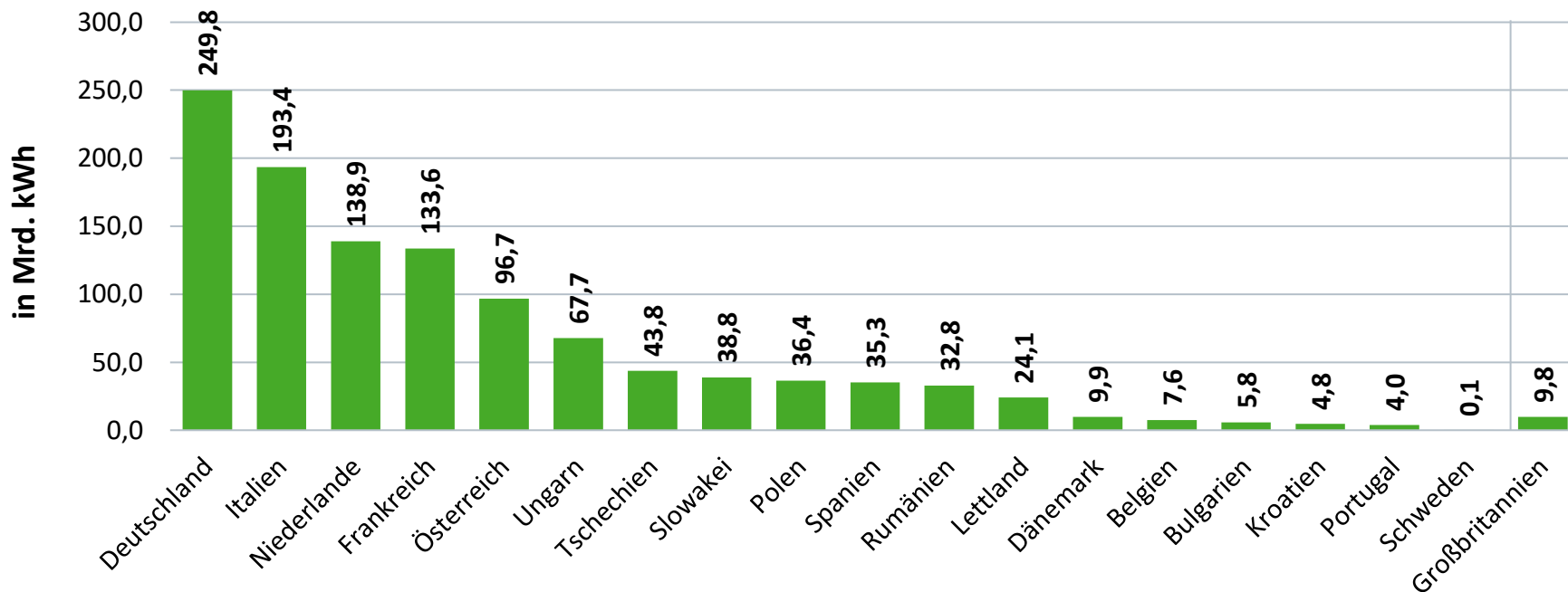


Absolute Speicherfüllstände* der deutschen Erdgasspeicher



Deutschland mit EU-weit höchsten Speicherkapazitäten

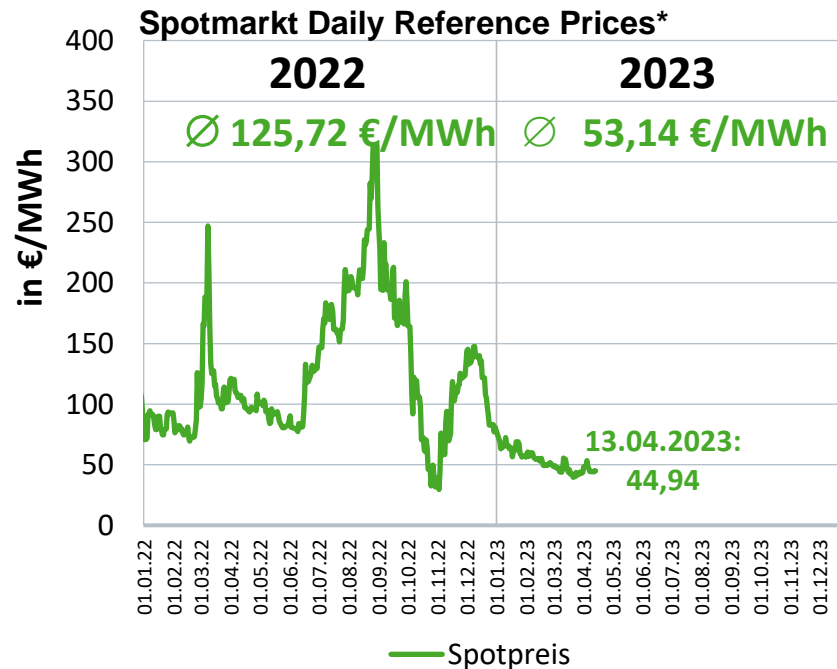
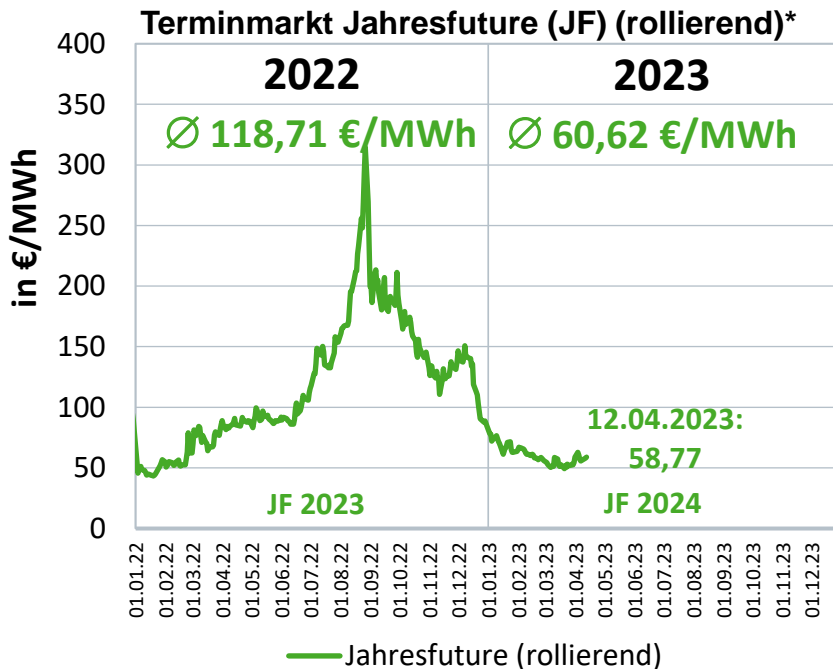
Arbeitsgasvolumina





Preisentwicklung Erdgas Großhandel

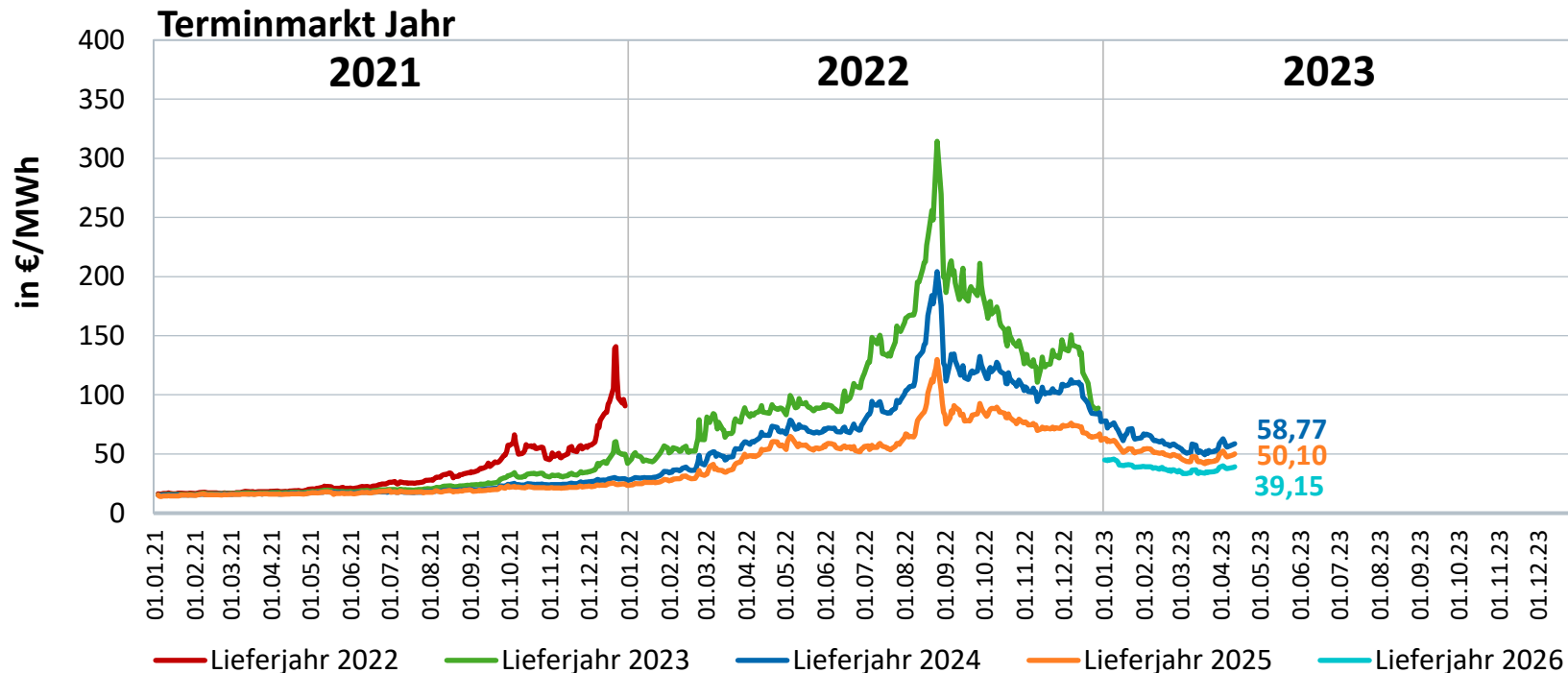
01.01.2022 – 12.04.2023 (Terminmarkt); – 13.04.2023 (Spotmarkt)





Terminmarkt Erdgas: Jahresfutures 2022-2026

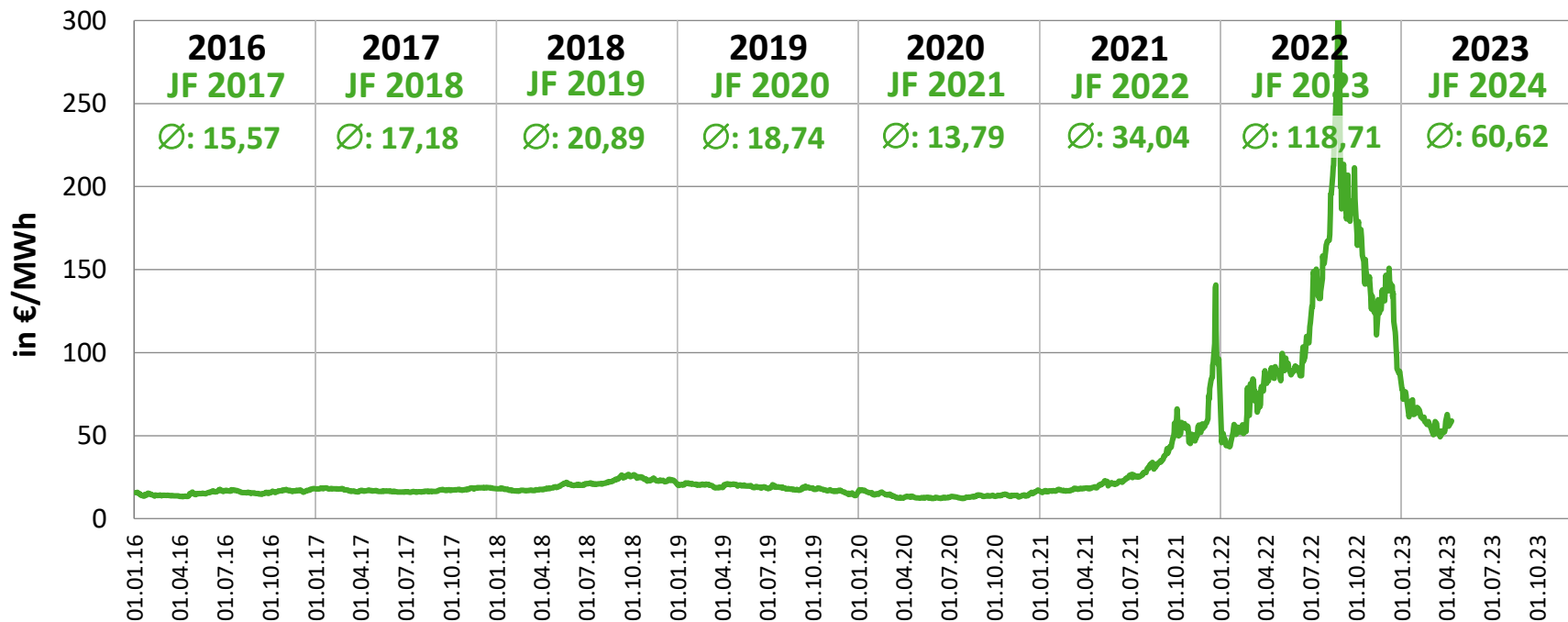
01.01.2021 – 12.04.2023





Preisentwicklung Erdgas-Großhandel: Terminmarkt

Jahresfuture (JF) (rollierend); 01.01.2016 – 12.04.2023

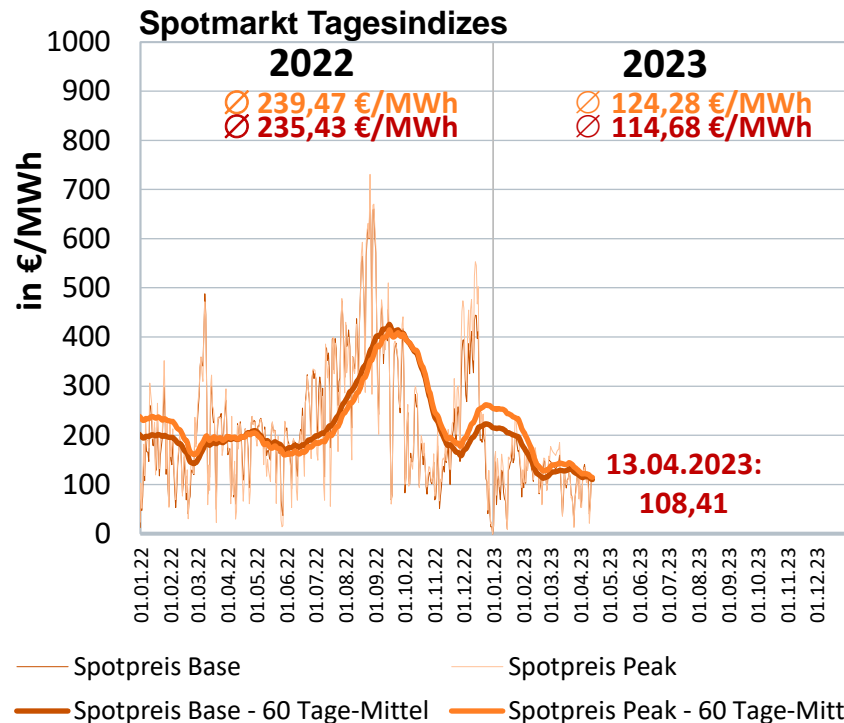
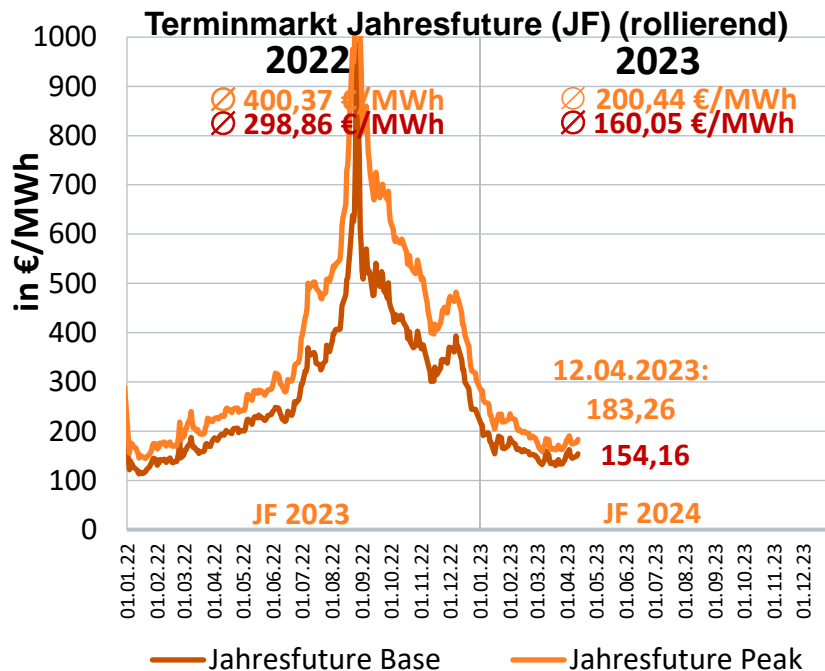


Quelle: EEX



Preisentwicklung Strombörse

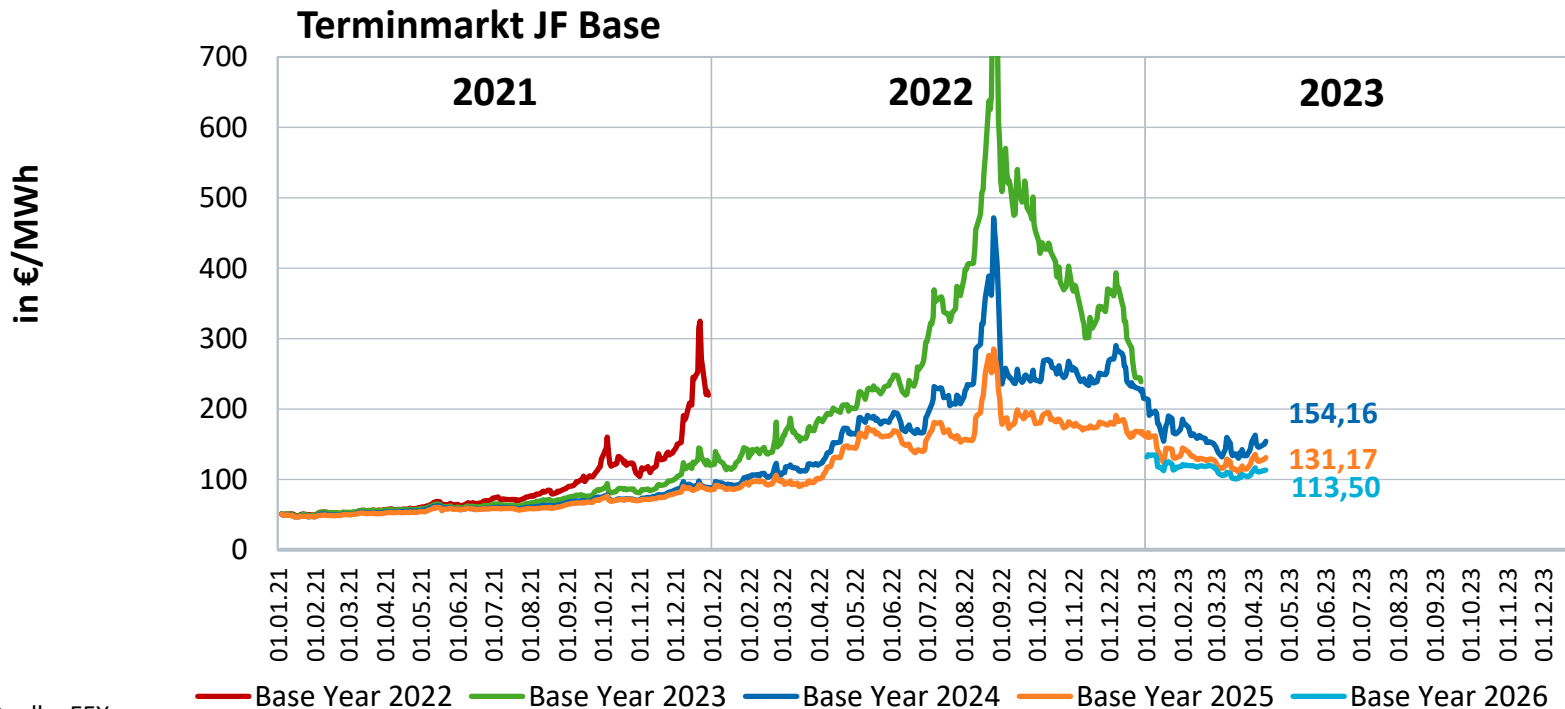
01.01.2022 – 12.04.2023 (Terminmarkt), – 13.04.2023 (Spotmarkt)





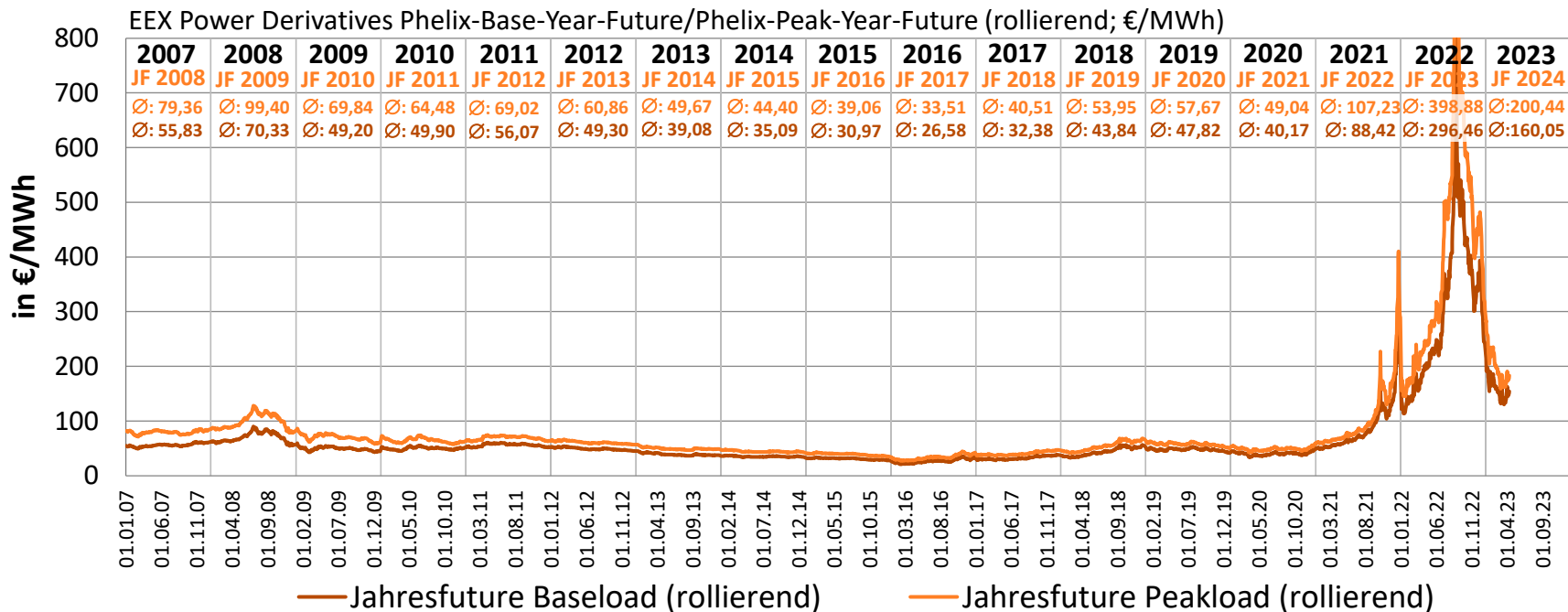
Großhandelsmarkt Strom: Futures 2022-2026

01.01.2021 – 12.04.2023



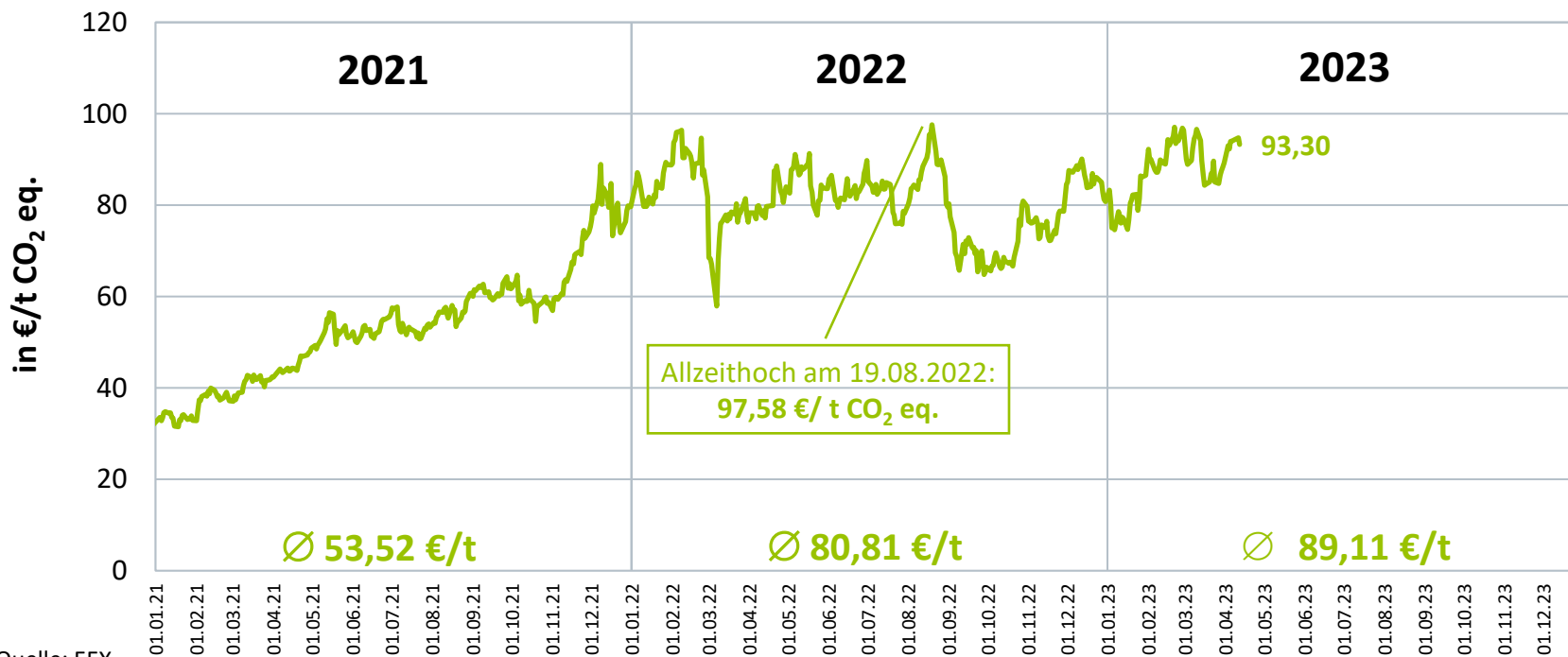
Preisentwicklung Strombörse: Terminmarkt ab 2007

Terminmarkt Jahresfuture (JF) (01.01.2007 – 12.04.2023)



Preisentwicklung CO₂-Emissionszertifikate

01.01.2021 – 12.04.2023



Quelle: EEX

Steinkohle

01.01.2021 – 11.04.2022



Hinweise zum Foliensatz

- Die Daten und Grafiken bilden jeweils den aktuell verfügbaren Datenstand ab.
- Die Angaben zu den Gasflüssen, Gasverbrauch, Ein- und Ausspeicherungen sowie der inländischen Erdgasförderung sind jeweils mit zwei Tagen Verzug abgebildet (t-2).
- Terminmarktpreise sind mit einem Tag Verzug (t-1), Spotmarktpreise bis zum jeweiligen Tag abgebildet.
- Der Foliensatz wird bis auf Weiteres regelmäßig aktualisiert (voraussichtlich 2x pro Woche) und steht unter <https://www.bdew.de/plus/artikel/aktuelle-entwicklungen-zu-erdgasdaten/> zum Download bereit.
- Verwendete Quellen sind der jeweiligen Folie zu entnehmen.

Weitere öffentlich verfügbare Links mit Daten/Analysen zu Deutschland/Europa:

- **Bundesnetzagentur – BNetzA**
https://www.bundesnetzagentur.de/DE/Fachthemen/ElektrizitaetundGas/Versorgungssicherheit/aktuelle_gasversorgung/start.html
- **Statistisches Bundesamt – Destatis**
<https://www-genesis.destatis.de/genesis/online?sequenz=tabelleErgebnis&selectionname=43321-0001#abreadcrumb>
- **European Network of Transmission System Operators for Gas – ENTSOG**
<https://gasdashboard.entsog.eu/>
- **Gas Infrastructure Europe – GIE**
<https://www.gie.eu/transparency/>

Rechtliches

Alle in dem Foliensatz "Erdgasdaten aktuell" des Bundesverband der Energie- und Wasserwirtschaft e.V. (im Folgenden "BDEW") enthaltenen Angaben und Informationen wurden vom BDEW sorgfältig recherchiert und geprüft. Diese Informationen sind ein Service des Verbandes.

Der BDEW übernimmt keinerlei Gewähr für die Aktualität, Korrektheit, Vollständigkeit, Qualität oder wettbewerbsrechtliche Zulässigkeit der bereitgestellten Informationen. Alle Angebote sind freibleibend und unverbindlich, der BDEW behält es sich ausdrücklich vor, Teile des Foliensatzes oder den gesamten Foliensatz ohne gesonderte Ankündigung zu verändern, zu ergänzen, zu löschen oder die Veröffentlichung zeitweise oder endgültig einzustellen.

Haftungsansprüche gegen den BDEW, welche sich auf Schäden materieller oder ideeller Art beziehen, die durch die Nutzung der Folien bzw. durch die Nutzung fehlerhafter und unvollständiger Informationen verursacht wurden, sind grundsätzlich ausgeschlossen, sofern nicht seitens des BDEW ein nachweislich vorsätzliches oder grob fahrlässiges Verschulden vorliegt.

Für Internetseiten Dritter, auf die der BDEW im Foliensatz durch Hyperlink verweist, tragen die jeweiligen Anbieter die Verantwortung. Der BDEW ist für den Inhalt solcher Seiten Dritter nicht verantwortlich und hat auch keinerlei Einfluss auf die aktuelle und zukünftige Gestaltung und auf die Inhalte der gelinkten/verknüpften Seiten. Deshalb distanziert er sich hiermit ausdrücklich von allen Inhalten aller gelinkten/verknüpften Seiten, die nach der Linksetzung verändert wurden. Für illegale, fehlerhafte oder unvollständige Inhalte und insbesondere für Schäden, die aus der Nutzung oder Nichtnutzung solcherart dargebotener Informationen entstehen, haftet allein der Anbieter der Seite, auf welche verwiesen wurde.

Stand: April 2022

Der BDEW ist im Lobbyregister für die Interessenvertretung gegenüber dem Deutschen Bundestag und der Bundesregierung sowie im europäischen Transparenzregister für die Interessenvertretung gegenüber den EU-Institutionen eingetragen. Bei der Interessenvertretung legt er neben dem anerkannten Verhaltenskodex nach § 5 Absatz 3 Satz 1 LobbyRG, dem Verhaltenskodex nach dem Register der Interessenvertreter (europa.eu) auch zusätzlich die BDEW-interne Compliance Richtlinie im Sinne einer professionellen und transparenten Tätigkeit zugrunde. Registereintrag national: R000888. Registereintrag europäisch: 20457441380-38