

# Versorgungssicherheit Gas

INES-Szenarien für den Winter 2023/24 (Oktober-Update)

12. Oktober 2023

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
  - 2.1 Gasbilanz und Verbräuche nach Gruppen
  - 2.2 Gasspeichernutzung und Füllstände
  - 2.3 Realisierte LNG-Importe im Monatsvergleich
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. Fragenrunde

# Gliederung

1. **Organisatorische Hinweise**
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
  - 2.1 Gasbilanz und Verbräuche nach Gruppen
  - 2.2 Gasspeichernutzung und Füllstände
  - 2.3 Realisierte LNG-Importe im Monatsvergleich
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. Fragenrunde

# Organisatorische Hinweise

## Fragen

- Jederzeit über die F&A-Funktion möglich. Fragen werden für die Fragenrunde gesammelt.
- Mündliche Fragen nach Aufruf in der Fragenrunde. Bitte dafür „Frage“ in den F&A-Bereich schreiben.

## Zitate

- Aussagen können frei zitiert werden (unter eins).
- Individuelle O-Töne im Nachgang möglich.

## Aufzeichnung der Pressekonferenz

- Die Pressekonferenz wird aufgezeichnet.
- Teilnehmerdaten werden nicht erfasst, solange die Audio-/Video-Funktion ausgeschaltet bleibt.

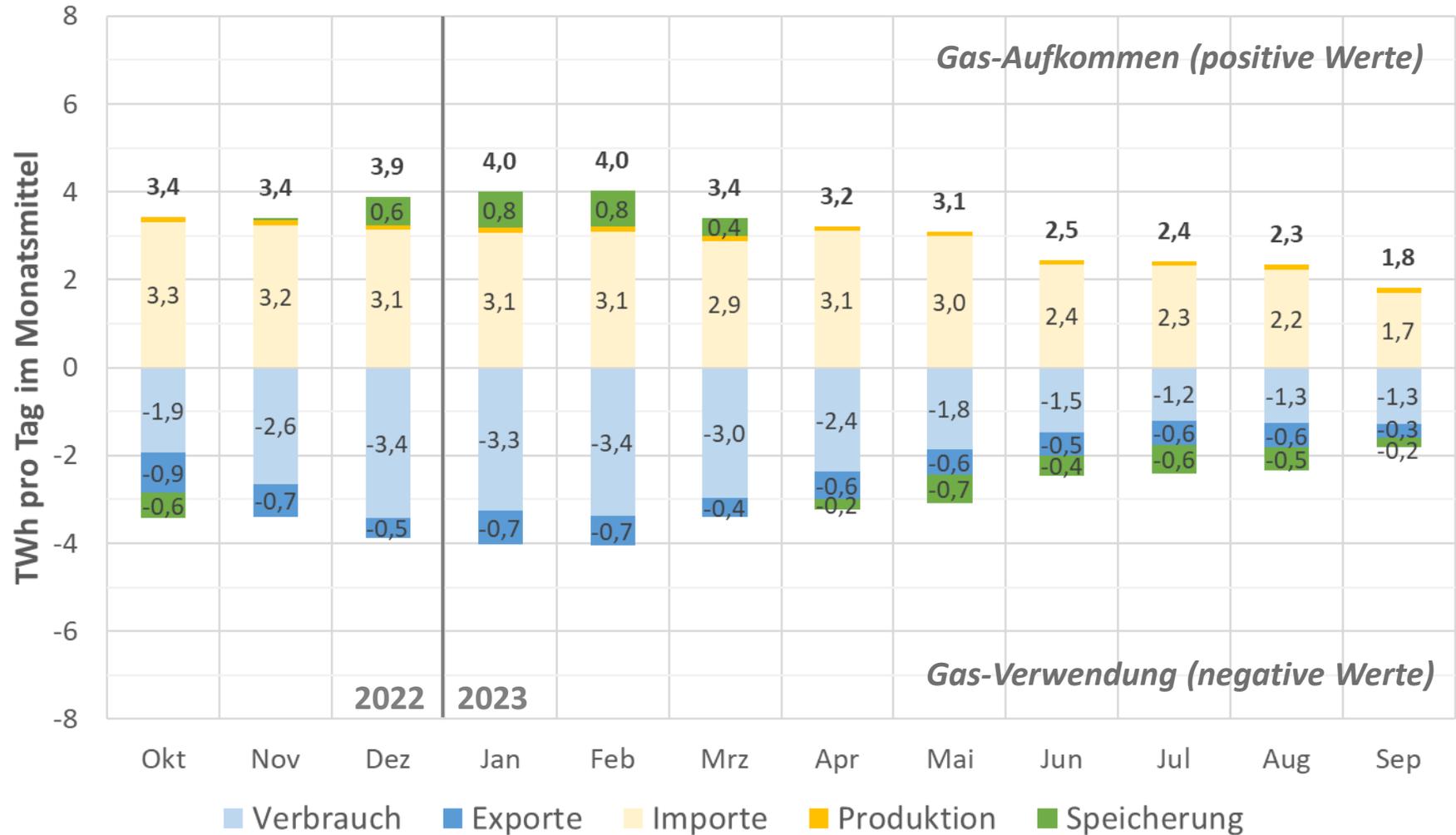
## Verfügbare Materialien im Nachgang

- Pressestatement
- Dokumentation der INES-Szenarien
- Aufzeichnung der Pressekonferenz

# Gliederung

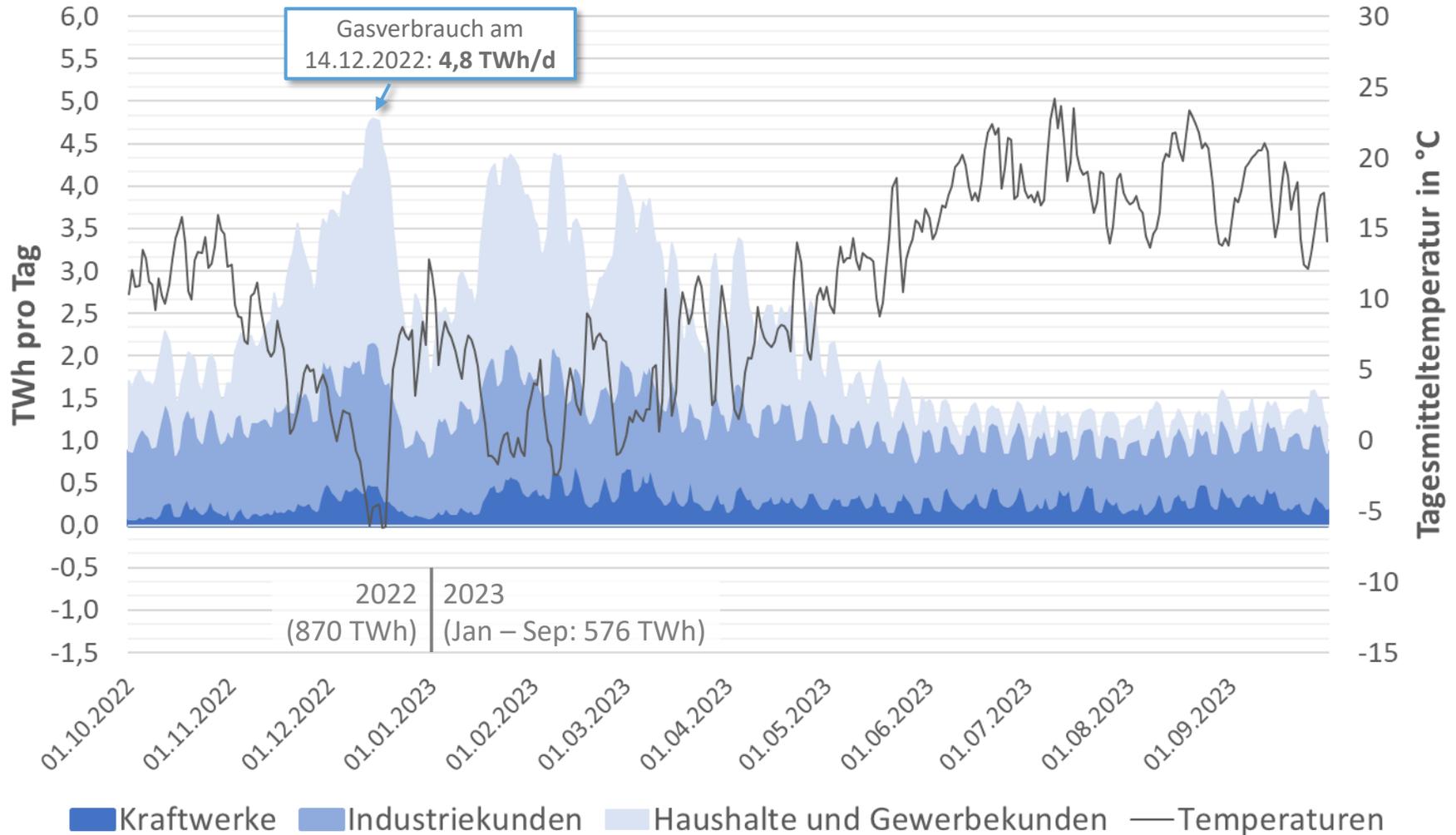
1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
  - 2.1 Gasbilanz und Verbräuche nach Gruppen**
  - 2.2 Gasspeichernutzung und Füllstände
  - 2.3 Realisierte LNG-Importe im Monatsvergleich
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. Fragenrunde

# Gasbilanz für Deutschland



Quellen: ENTSOG (2023), GIE (2023), INES (2023)

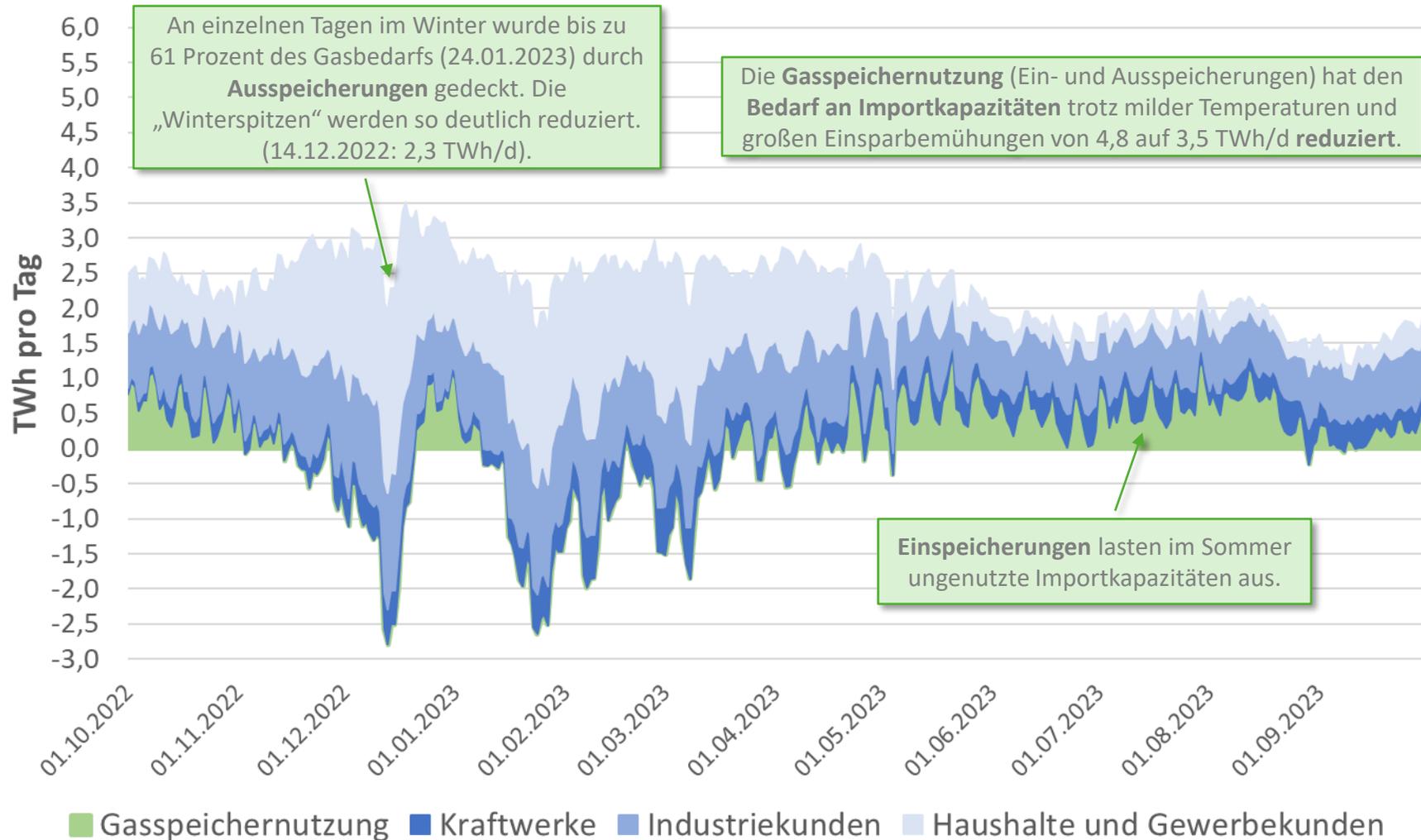
# Täglicher Gasverbrauch in Deutschland nach Gruppen



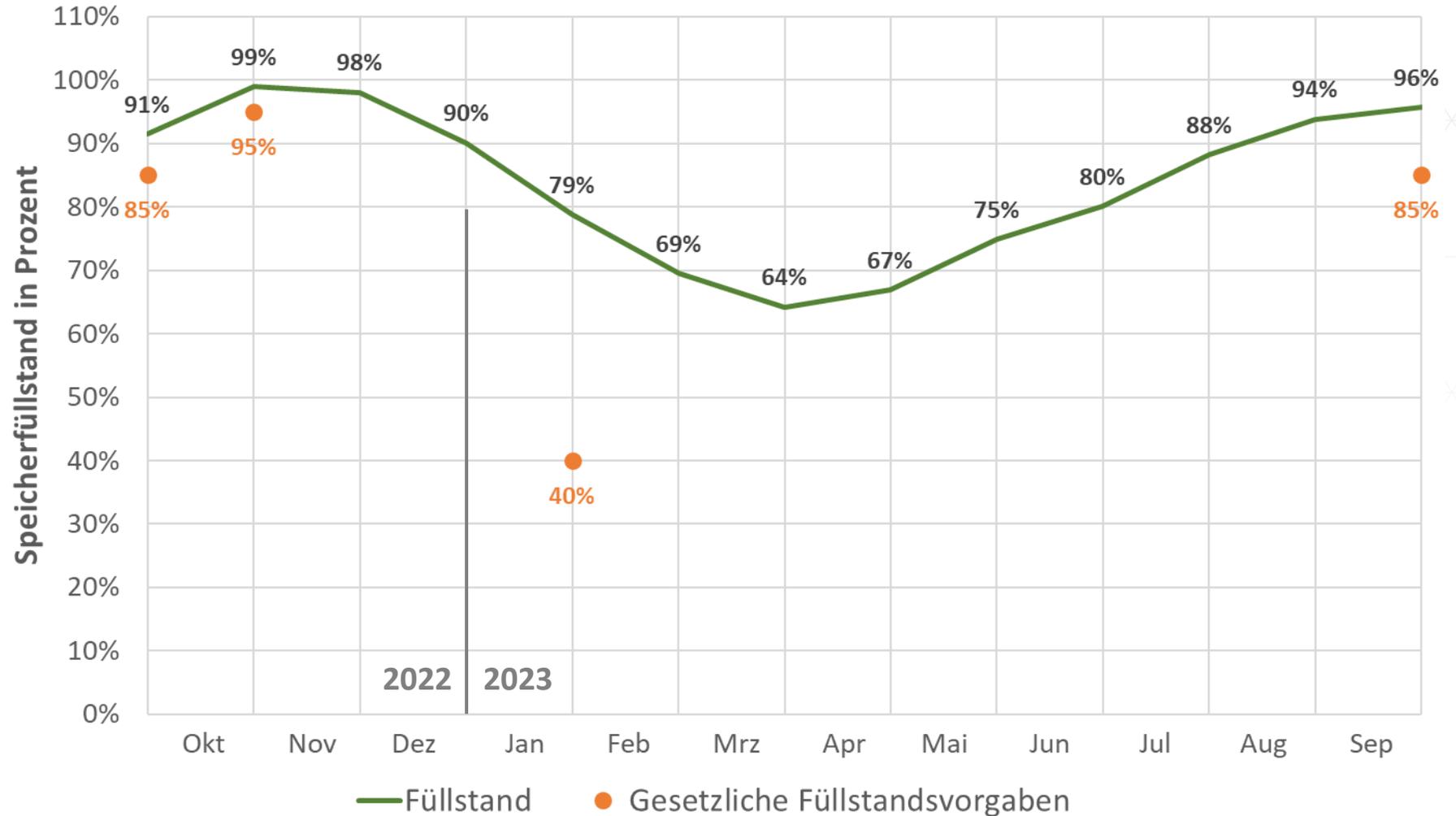
# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
  - 2.1 Gasbilanz und Verbräuche nach Gruppen
  - 2.2 Gasspeichernutzung und Füllstände**
  - 2.3 Realisierte LNG-Importe im Monatsvergleich
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. Fragenrunde

# Gasverbrauch und Speichernutzung in Deutschland



# Gasspeicherfüllstände in Deutschland

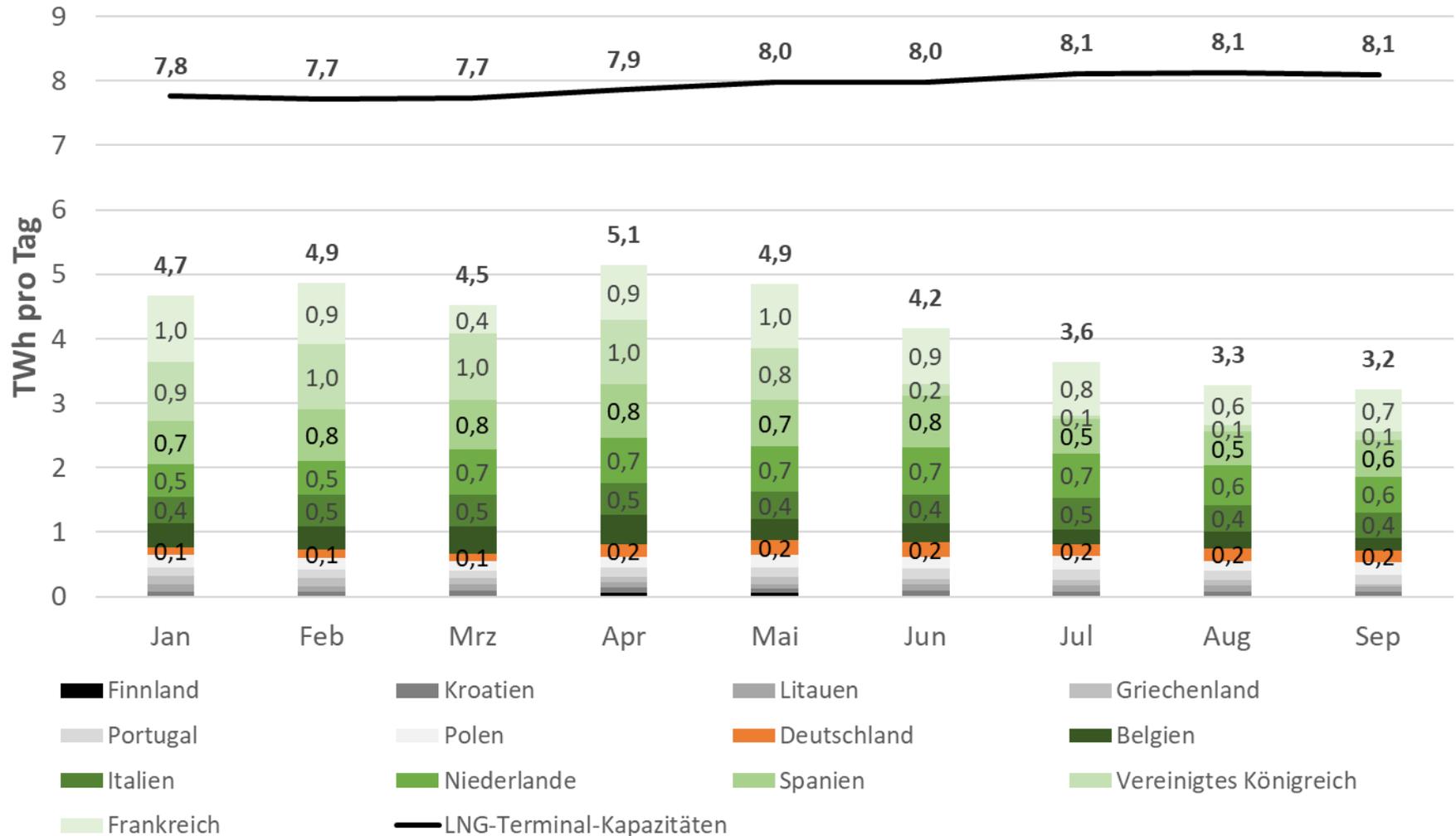


Quellen: GIE (2023), INES (2023)

# Gliederung

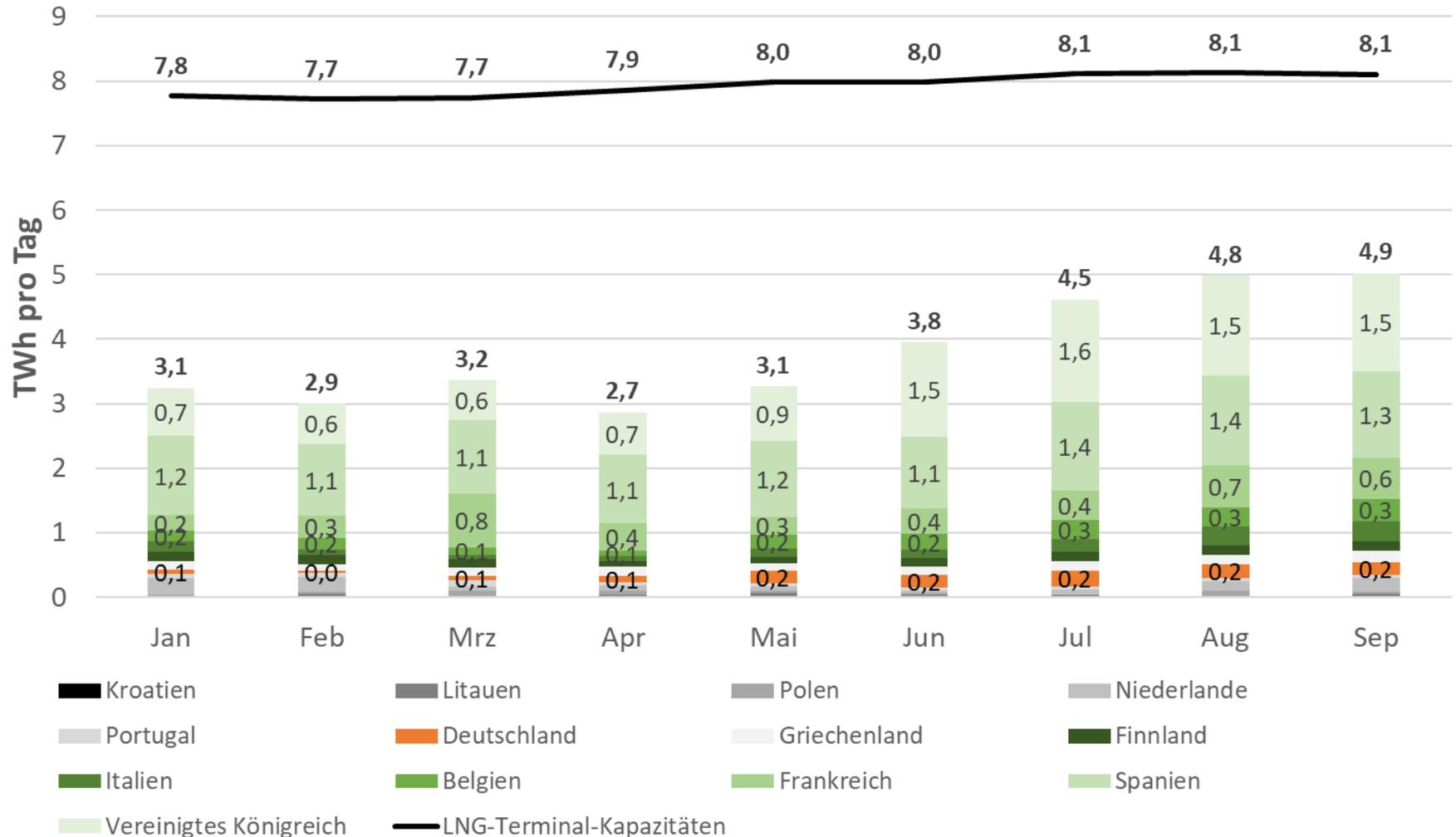
1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
  - 2.1 Gasbilanz und Verbräuche nach Gruppen
  - 2.2 Gasspeichernutzung und Füllstände
  - 2.3 Realisierte LNG-Importe im Monatsvergleich**
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. Fragenrunde

# Europäische LNG-Importe in 2023



Quellen: ENTSOG (2023), GIE (2023), INES (2023)

# Ungenutzte LNG-Terminalkapazitäten in 2023



Quellen: ENTSOG (2023), GIE (2023), INES (2023)

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
  - 2.1 Gasbilanz und Verbräuche nach Gruppen
  - 2.2 Gasspeichernutzung und Füllstände
  - 2.3 Realisierte LNG-Importe im Monatsvergleich
- 3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24**
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. Fragenrunde

# Parametrisierung der INES-Szenarien

## Ziel der Modelloptimierung:

Es erfolgt eine möglichst gleichmäßige & vollständige Befüllung der Speicher im „Sommer“ (Mai - Okt).  
Im „Winter“ (Nov - Apr) werden die Füllstände maximal gehalten (Ausnahme NL).

## Annahmen der Modellierung:

### Gasaufkommen

- EU-Gasimporte aus Russland nur über Ukraine (Importpunkt Sudzha), Türkei (Importpunkte Kipi/Strandzha) und Litauen (Importpunkt Kotlovka).
- Flüssigerdgas (LNG – Liquefied Natural Gas) steht dem EU-Binnenmarkt in großem Umfang zur Verfügung. Im „Sommer“ bis 5,5 TWh pro Tag und im „Winter“ bis 7,2 TWh pro Tag.

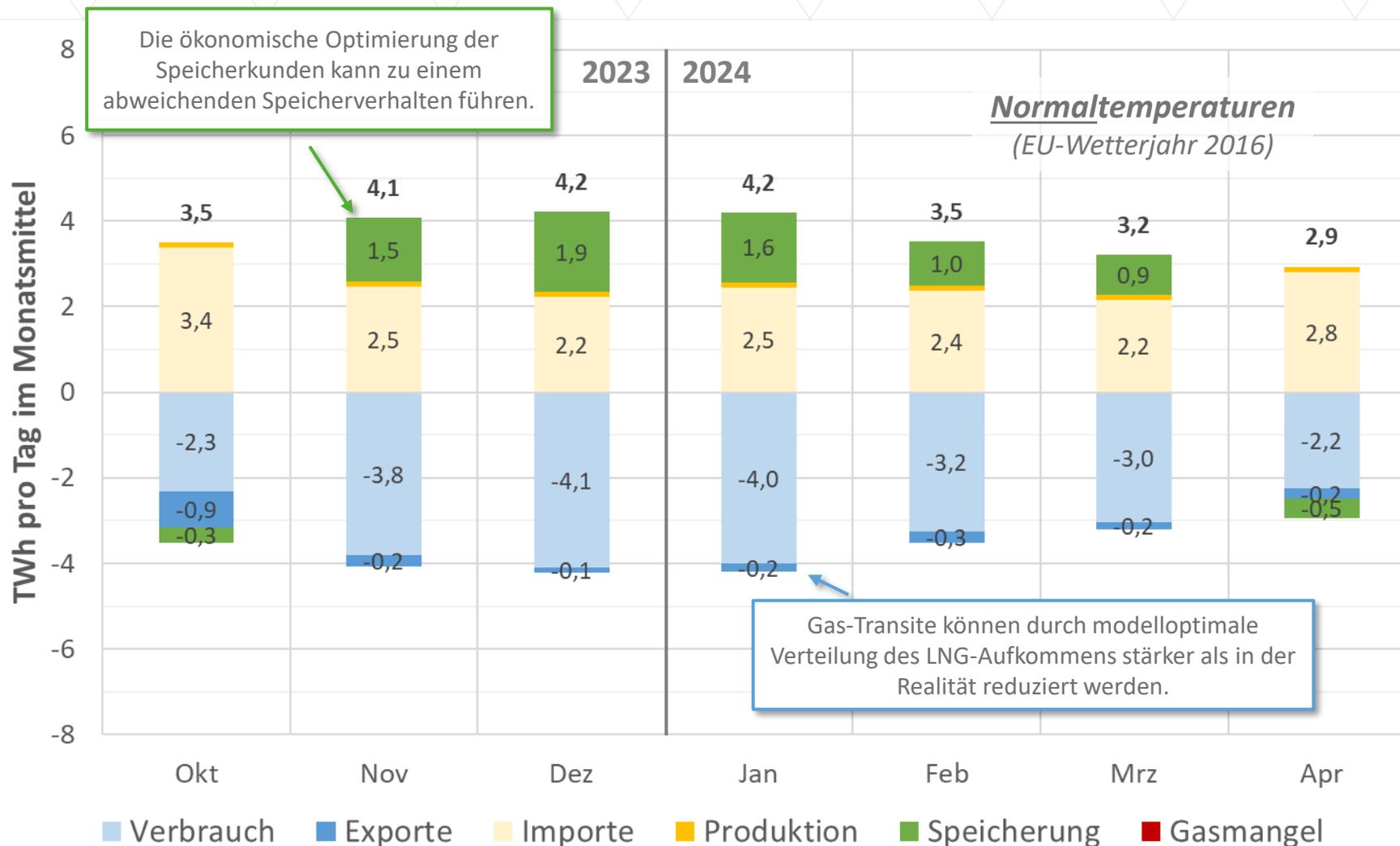
### Gasinfrastrukturen

- Neue Infrastrukturprojekte im EU-Binnenmarkt werden beachtet, z.B. LNG-Floating Storage and Regasification Units (FSRU)
- Unterbrechbar nutzbare Pipelines aus Belgien stehen auch im Winter zur Verfügung.

### Gasverwendung

- Die temperaturabhängigen Verbrauchsprofile der EU-Mitgliedstaaten enthalten Anpassungen, die im Jahr 2022 und 2023 bisher beobachtet werden konnten. Der temperaturunabhängige Verbrauch wurde entsprechend bisheriger Beobachtungen angepasst.

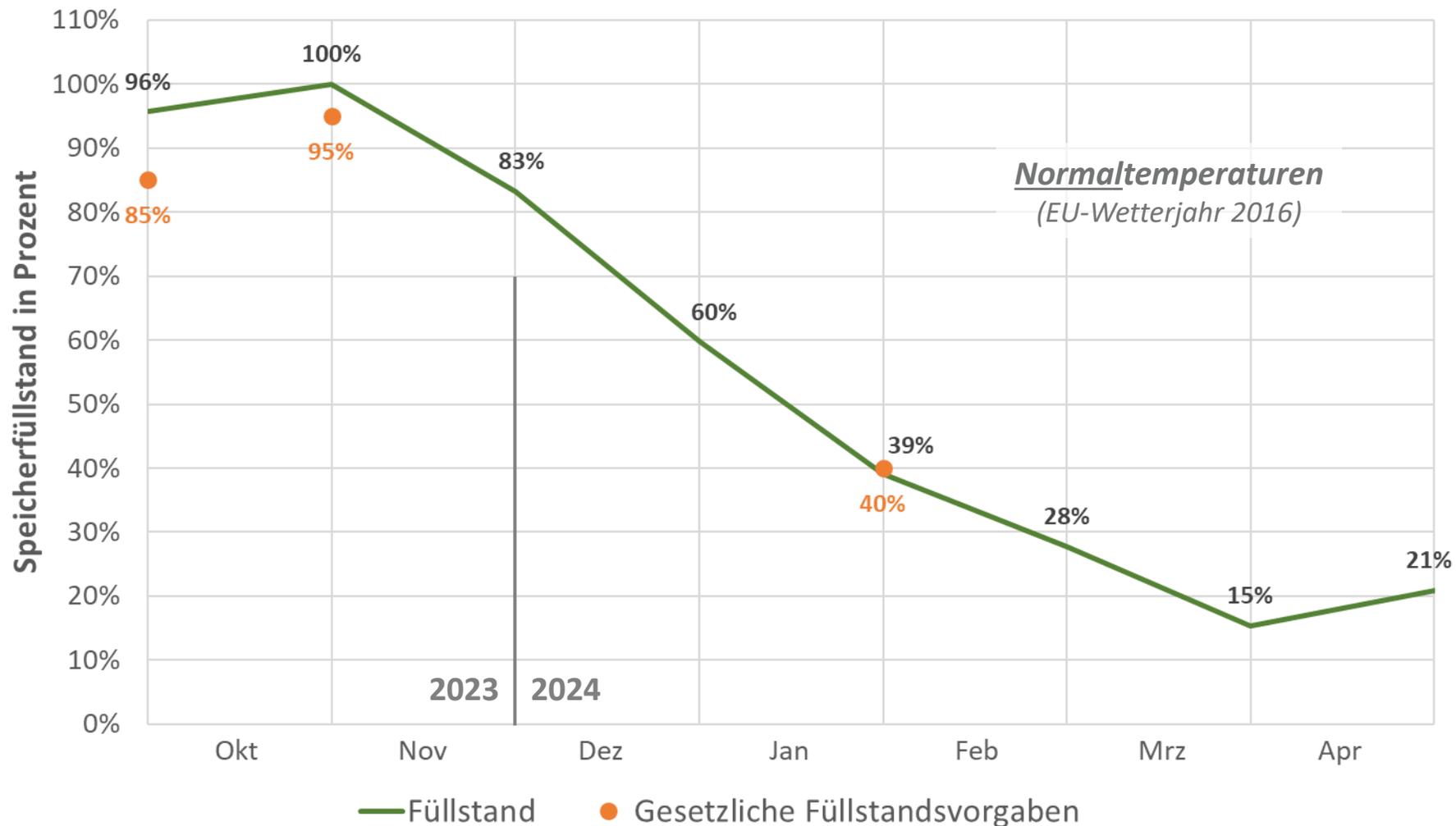
# INES-Szenarien für Deutschland: „Winter 2023/2024 bei Normaltemperaturen“



Hinweis: Es handelt sich um Modellrechnungen ohne Anspruch auf Abbildung der Realität; alle Angaben ohne Gewähr

Quellen: INES (2023)

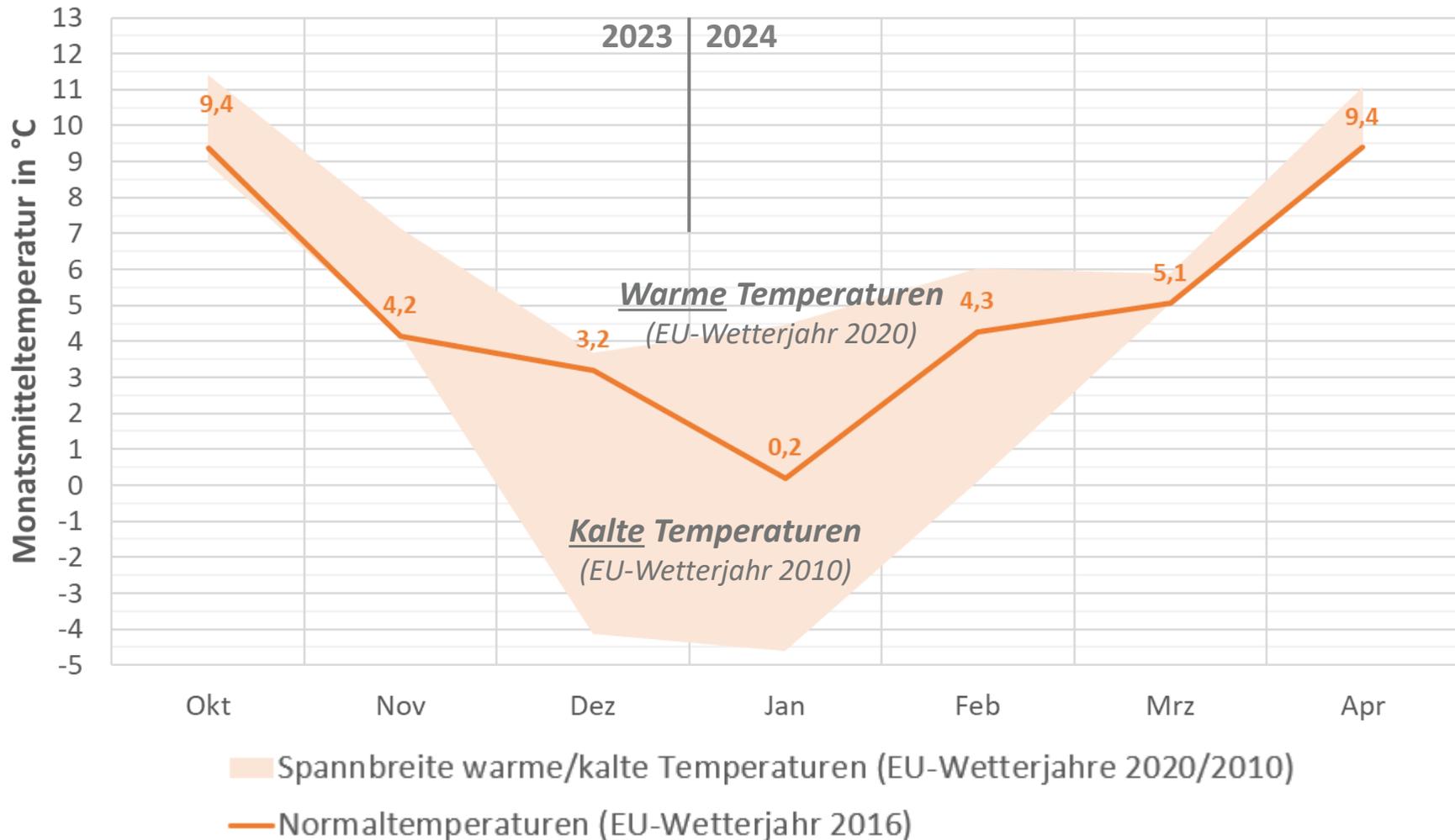
# INES-Szenarien für Deutschland: „Winter 2023/2024 bei Normaltemperaturen“



Hinweis: Es handelt sich um Modellrechnungen ohne Anspruch auf Abbildung der Realität; alle Angaben ohne Gewähr

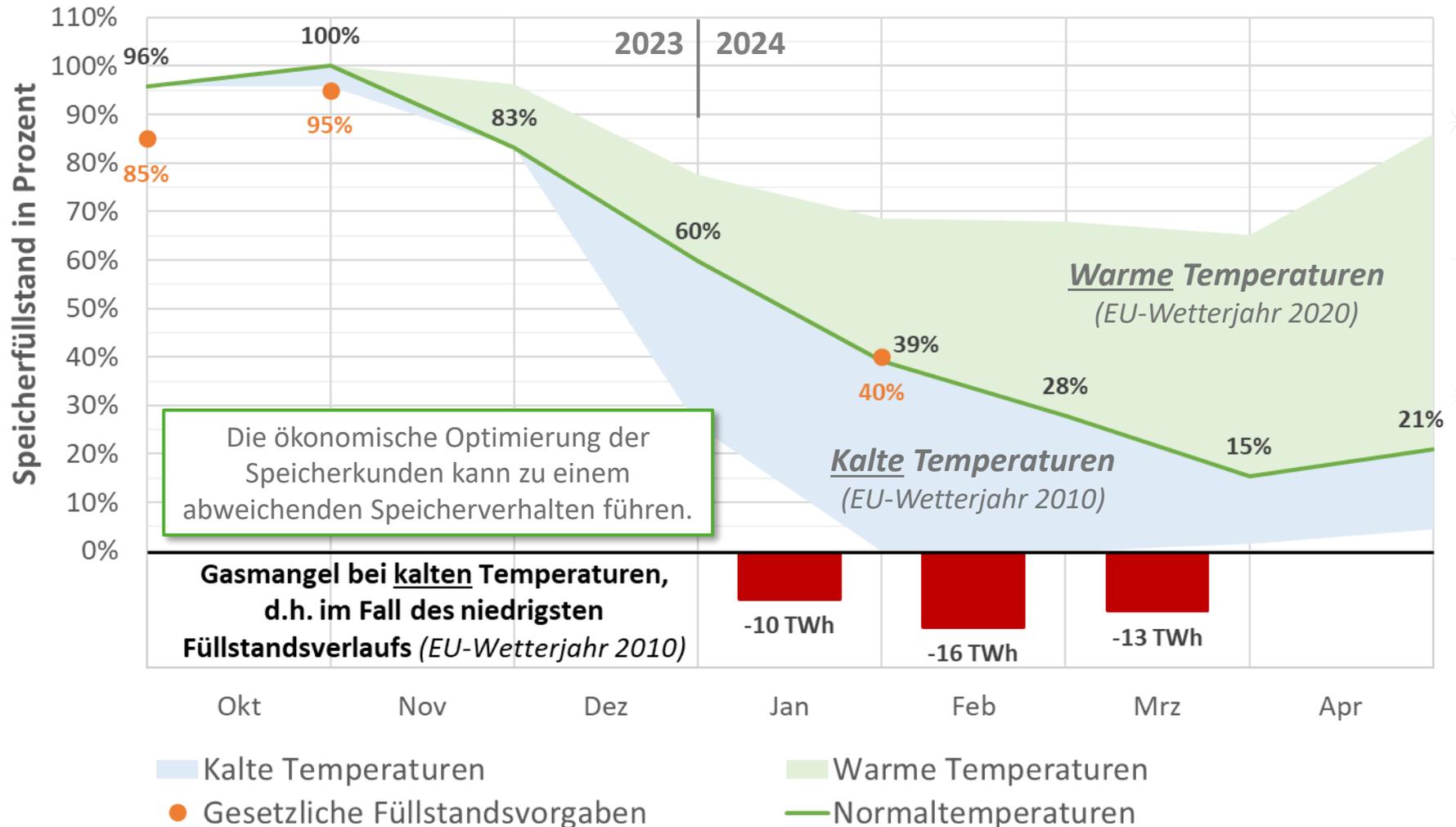
Quellen: INES (2023)

# INES-Szenarien für Deutschland: „Normaltemperaturen“ im Vergleich



Quellen: DWD (2023), INES (2023)

# INES-Szenarien für Deutschland: Füllstände bei unterschiedlichen Temperaturen



Hinweis: Es handelt sich um Modellrechnungen ohne Anspruch auf Abbildung der Realität; alle Angaben ohne Gewähr

Quellen: INES (2023)

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
  - 2.1 Gasbilanz und Verbräuche nach Gruppen
  - 2.2 Gasspeichernutzung und Füllstände
  - 2.3 Realisierte LNG-Importe im Monatsvergleich
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. **Schlussfolgerungen und nächstes Update**
5. Fragenrunde

# Schlussfolgerungen

## Zusammenfassung der INES-Szenarien

- Treten keine extrem kalten Temperaturen bereits im Oktober und im November auf, ist eine vollständige Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/24 zu erwarten.
- Bei mittleren bis extrem kalten Temperaturen im Winter 2023/24 werden die Gasspeicher umfangreich bzw. vollständig entleert. Die Einhaltung der gesetzlichen Füllstandsvorgabe in Höhe von 40% kann in diesen Fällen herausfordernd sein.
- Treten extrem kalte Temperaturen auf, kann ein von derzeitigen Einsparungen geprägtes Verbrauchsniveau vermutlich nicht vollständig im Winter 2023/24 gedeckt werden.
- Hohe Gasverbräuche im Winter entstehen in wesentlichen Teilen durch das Heizverhalten der Haushalte und Gewerbekunden bei sehr kalten Temperaturen. Gasspeicher decken diese Lasten weitgehend und begrenzen damit die Importbedarfe deutlich.

## Empfehlungen für den Winter 2023/24

- Kurzfristig sollten weitere schwimmende LNG-Terminals in Betrieb genommen werden, um die Gasversorgungssicherheit weiter zu stärken.
- Treten im Winter 2023/24 extrem kalte Temperaturen auf, werden aller Voraussicht nach zusätzliche Einsparbemühungen, insb. beim Heizverhalten, erforderlich sein. Die Verbraucherinnen und Verbraucher sollten entsprechend sensibilisiert werden.

# Nächstes Update

**Nächster Termin:** 7. November 2023

## Nächste Themen:

- Ergänzung der Ist-Daten für Oktober 2023.
- November-Update der INES-Szenarien.
- Änderungsvorschläge der Bundesregierung zum Gasspeichergesetz

**Aktuelle Füllstandsdaten finden Sie jederzeit auf der INES-Speicherkarte online:**



# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
  - 2.1 Gasbilanz und Verbräuche nach Gruppen
  - 2.2 Gasspeichernutzung und Füllstände
  - 2.3 Realisierte LNG-Importe im Monatsvergleich
3. INES-Szenarien für den Winter 2023/24
4. Schlussfolgerungen und nächstes Update
5. **Fragenrunde**

INITIATIVE  
ENERGIEN SPEICHERN

**INES**

**Sebastian Heinermann**  
Geschäftsführer

**Initiative Energien Speichern e.V.**  
Glockenturmstraße 18  
14053 Berlin

Tel. +49 30 36418-086

Fax +49 30 36418-255

[s.heinermann@energien-speichern.de](mailto:s.heinermann@energien-speichern.de)