

INITIATIVE  
ENERGIEN SPEICHERN

**INES**

# Versorgungssicherheit Gas

INES-Szenarien (Januar-Update)

10. Januar 2023

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Januar-Update)
4. Erneute Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/24
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

# Gliederung

- 1. Organisatorische Hinweise**
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Januar-Update)
4. Erneute Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/24
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

# Organisatorische Hinweise

## Fragen

- Jederzeit über die F&A-Funktion. Wird für Fragenrunde gesammelt.
- Mündliche Fragen nach Aufruf in der Fragenrunde. Bitte „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 Audio-/Video aus

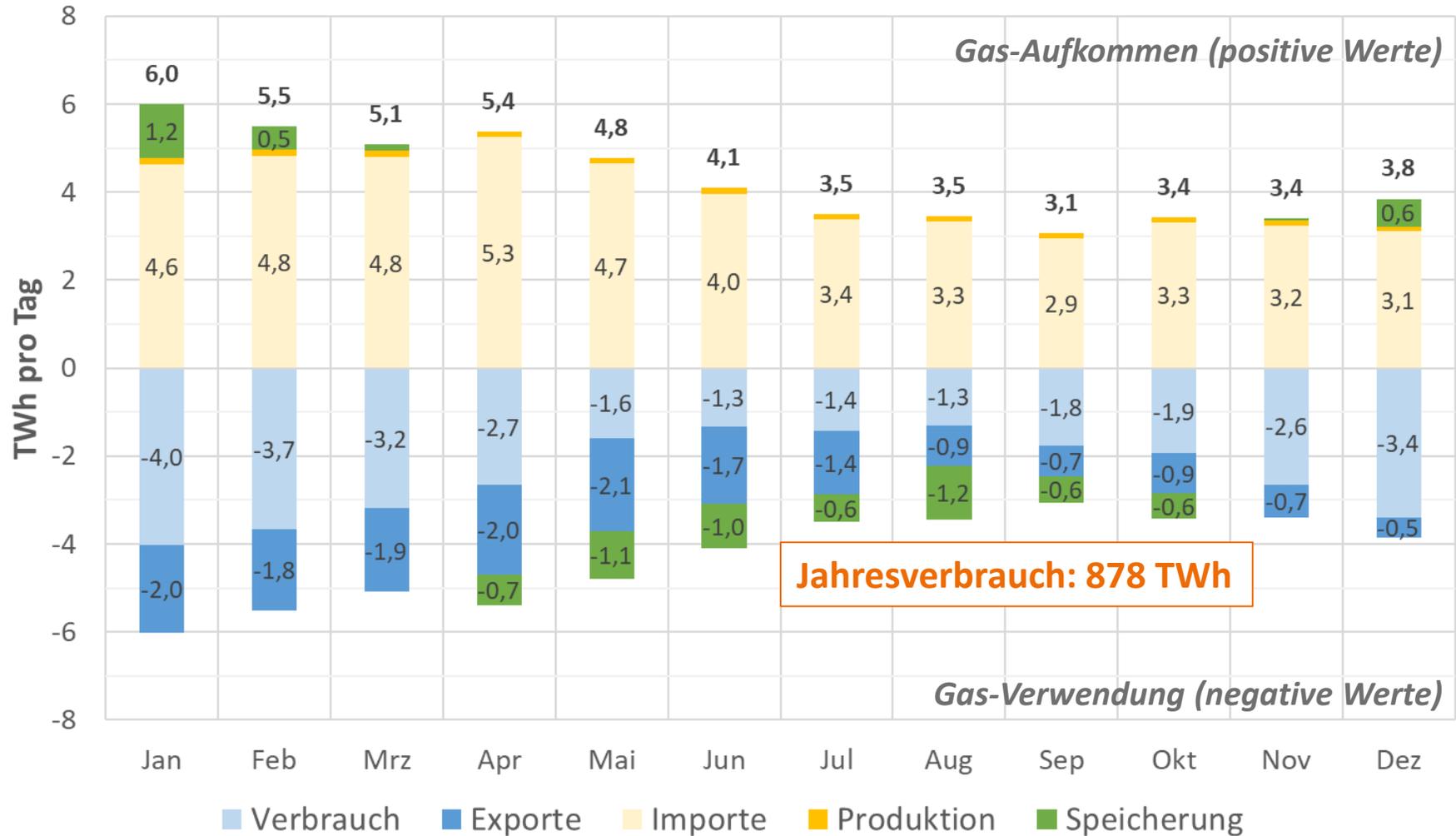
## Verfügbare Materialien im Nachgang

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

# Gliederung

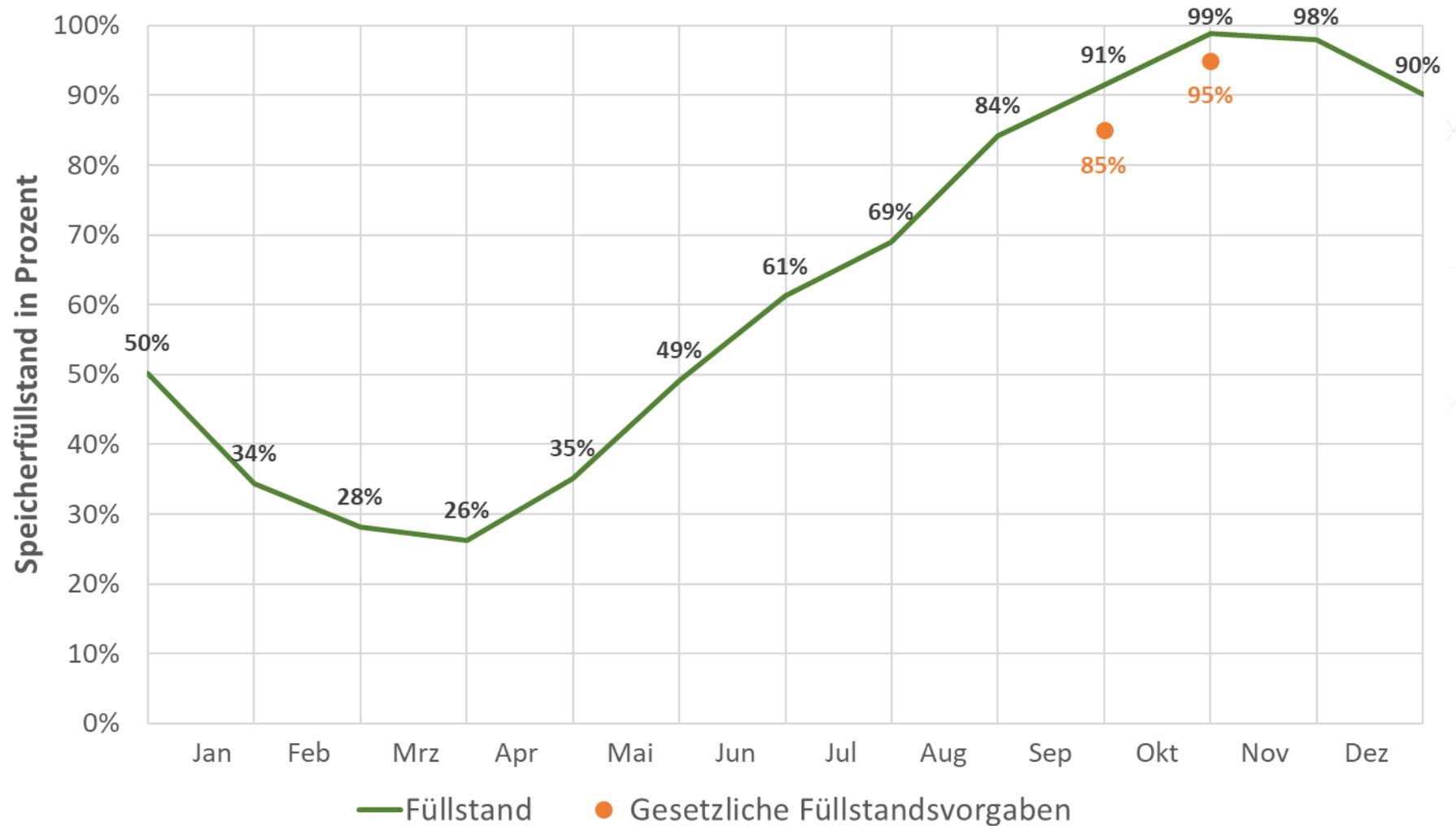
1. Organisatorische Hinweise
- 2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland**
3. INES-Szenarien (Januar-Update)
4. Erneute Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/24
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

# Gasbilanz für Deutschland in 2022



Quellen: ENTSOG (2022), GIE (2022), INES (2022)

# Gasspeicherfüllstände in Deutschland in 2022



Quellen: GIE (2022), INES (2022)

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
- 3. INES-Szenarien (Januar-Update)**
4. Erneute Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/24
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

# Parametrisierung der INES-Szenarien

**Ziel der Modelloptimierung: Die Füllstände werden im Winter (Jan bis Mrz) maximal (Ausnahme NL) gehalten. Danach erfolgt eine möglichst gleichmäßige & vollständige Befüllung der Speicher.**

## 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 (Auslastung bis zu 7.250 GWh/d bzw. 76%) zur Verfügung. Ab 1. April 2023 beträgt die Auslastung maximal 5.500 GWh/d (58%).

### Gasinfrastrukturen

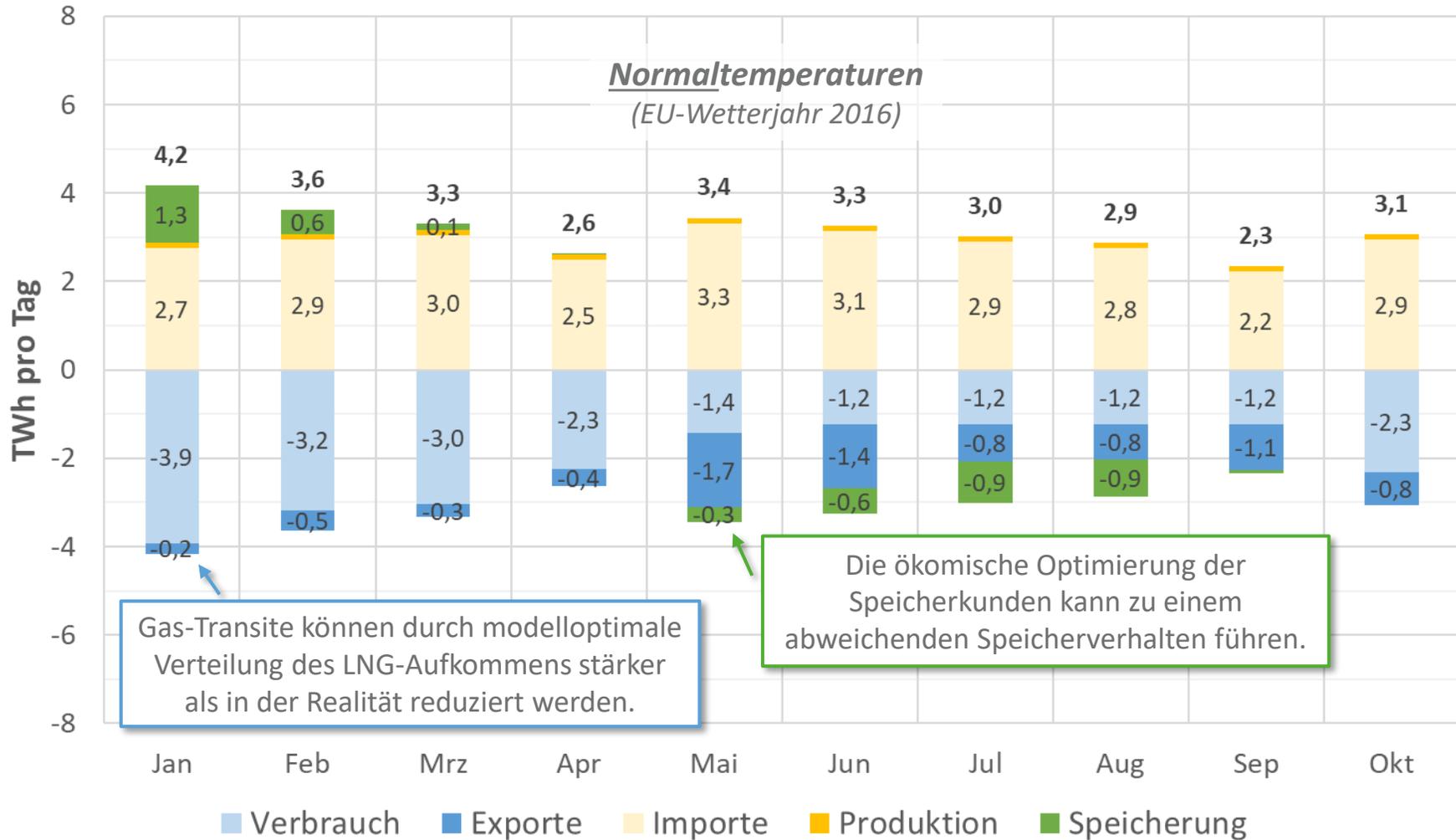
- Neue Infrastrukturprojekte im EU-Binnenmarkt werden beachtet, z.B. LNG-Floating Storage and Regasification Units (FSRU), Importmöglichkeiten odorierter Gasmengen aus Frankreich und die Inbetriebnahme der Baltic-Pipe im Jahr 2022.
- Unterbrechbar nutzbare Pipelines aus Belgien stehen auch im Winter zur Verfügung.

### Gasverwendung

- Die temperaturabhängigen Verbrauchsprofile der EU-Mitgliedstaaten enthalten Anpassungen, die im Jahr 2022 bisher beobachtet werden konnten. Der temperatur-unabhängige Verbrauch wurde entsprechend bisheriger Beobachtungen reduziert.

Erneut  
überprüft!

# INES-Szenario 2022/2023 für Deutschland: „Füllstands-Maximierung bei Normaltemperaturen“



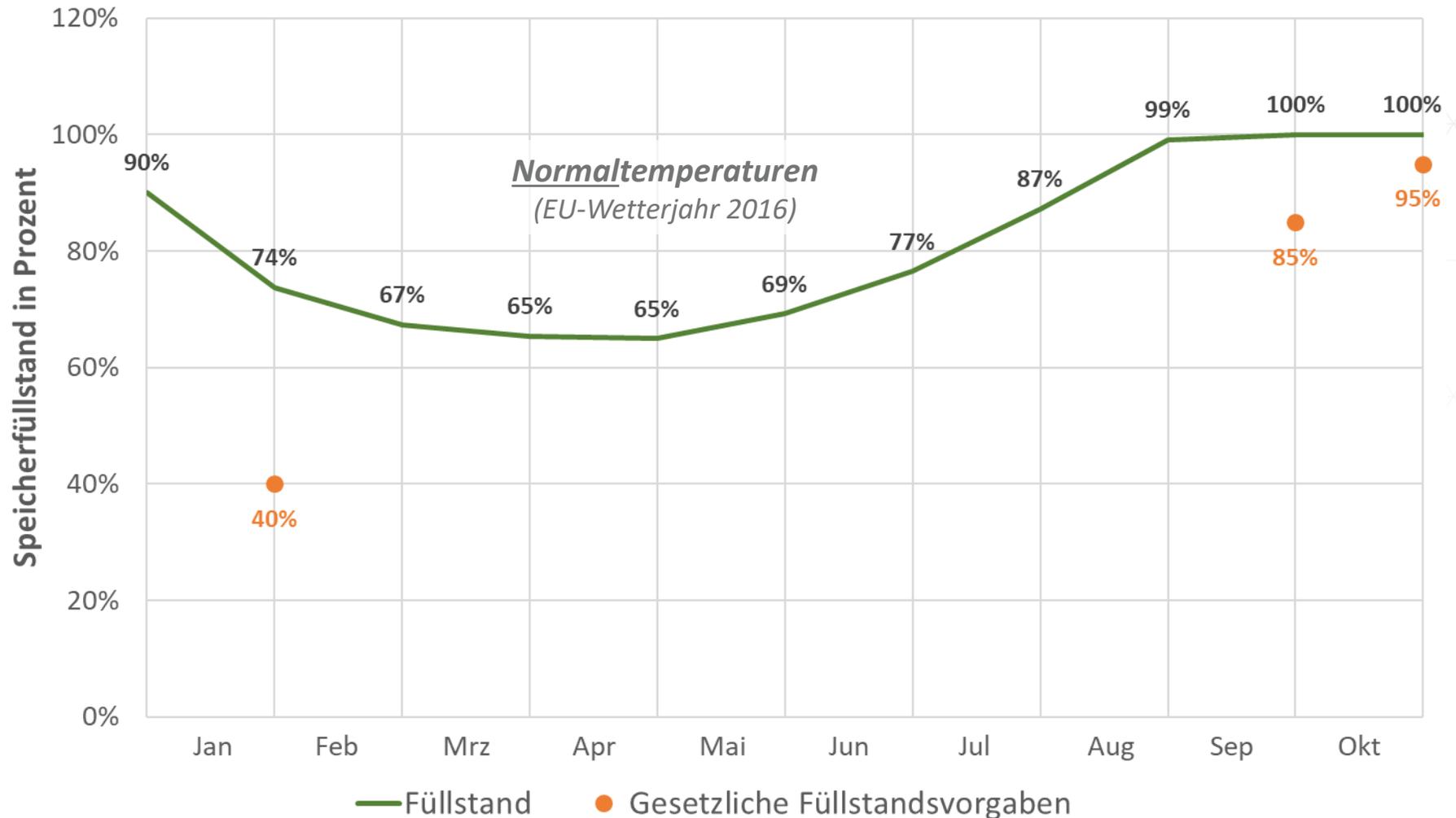
Gas-Transite können durch modelloptimale Verteilung des LNG-Aufkommens stärker als in der Realität reduziert werden.

Die ökonomische Optimierung der Speicherkunden kann zu einem abweichenden Speicherverhalten führen.

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

Quellen: INES (2022)

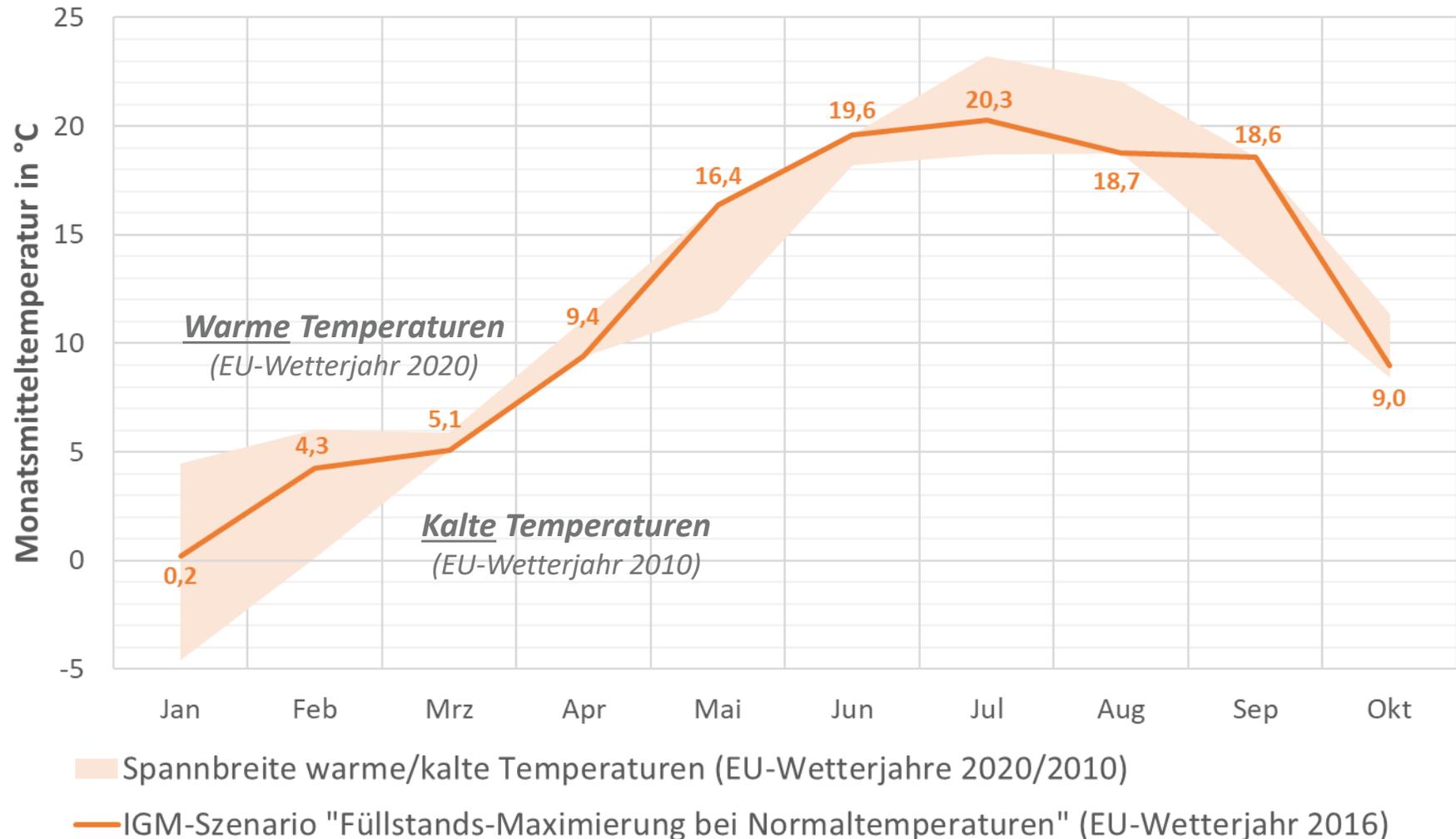
# INES-Szenario 2022/2023 für Deutschland: „Füllstands-Maximierung bei Normaltemperaturen“



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

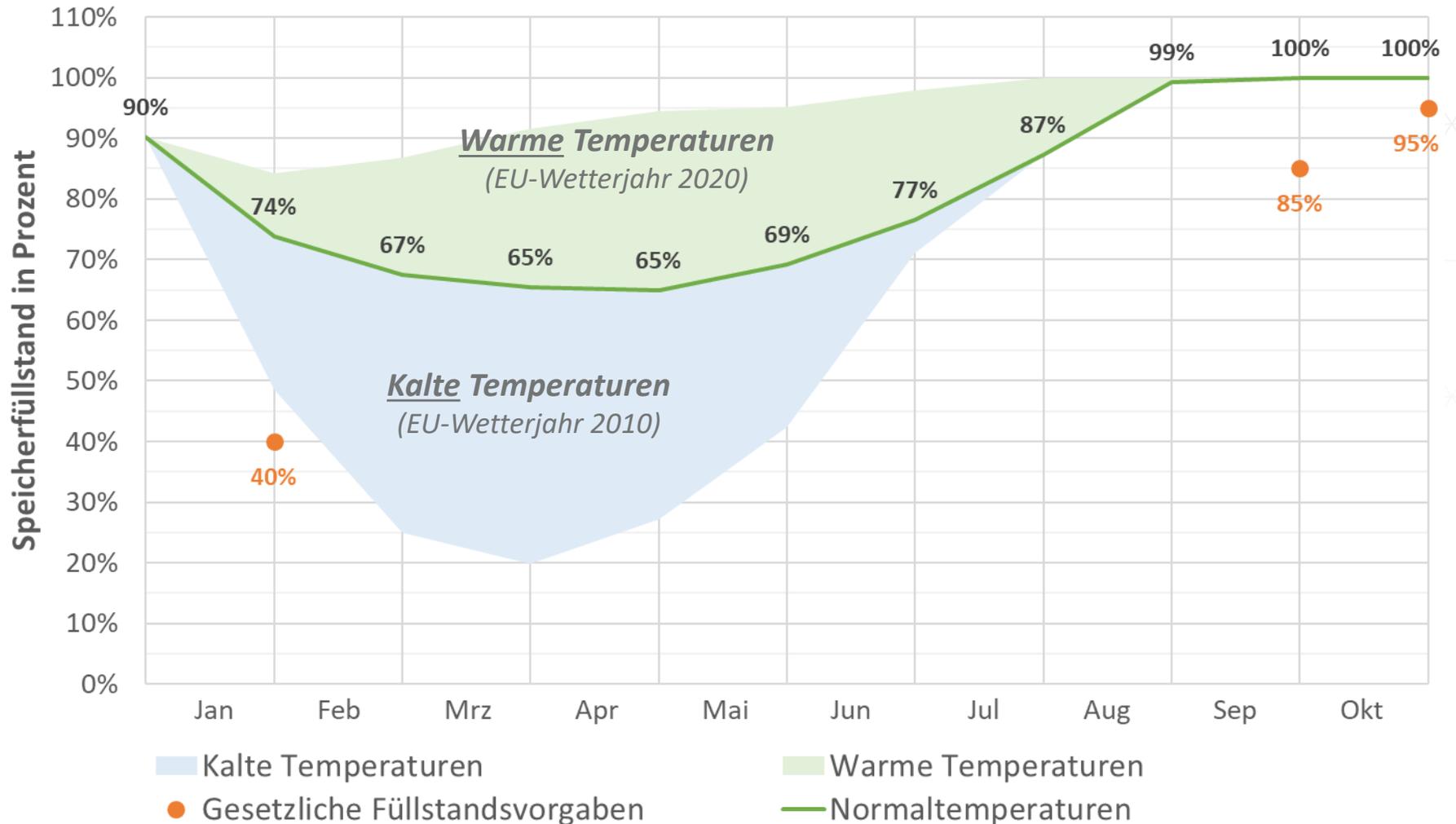
Quellen: INES (2022)

# INES-Szenarien 2022/2023 für Deutschland: „Normaltemperaturen“ im Vergleich



Quellen: DWD (2022), INES (2022)

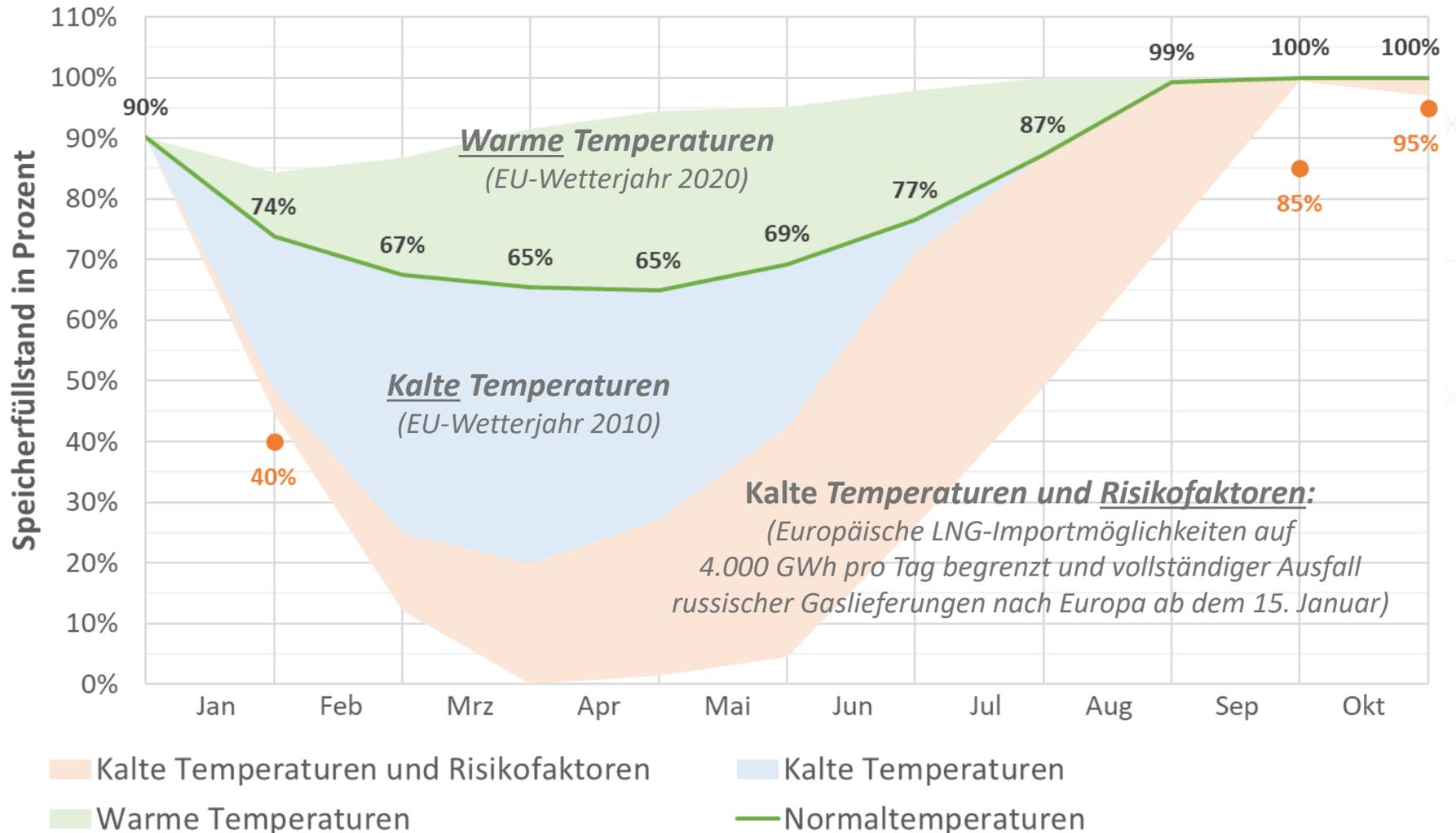
# INES-Szenarien 2022/2023 für Deutschland: Füllstände bei unterschiedlichen Temperaturen



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

Quellen: INES (2022)

# INES-Szenarien 2022/2023 für Deutschland: Füllstände bei Eintreten von Risikofaktoren



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

Quellen: INES (2022)

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Januar-Update)
- 4. Erneute Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/24**
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

# Gasspeichergesetz: Die Kosten steigen mit der Stufe

Das Gasspeichergesetz (§§ 35a – 35h EnWG) sieht ein dreistufiges Verfahren zur Sicherstellung der Füllstandsvorgaben vor:

## 1. Stufe: SSBO-Ausschreibungen

- Zwei Ausschreibungsrunden am 23. Mai 2022 und 16. Juni 2022.
- Die Befüllung von **84 TWh (davon 20% als Abrufoption)** wurde zu einem durchschnittlichen Preis von rd. **10 EUR pro MWh** sichergestellt.<sup>1)</sup>

## 2. Stufe: SSBO- Sonderausschreibungen

- Es wurden **keine Sonderausschreibungen** durchgeführt.

## 3. Stufe: THE-eigene Einspeicherungen

- Trading Hub Europe (THE) hat zwischen dem 4. Juni 2022 und dem 1. November 2022 Gas beschafft und in fünf Gasspeicher eingelagert.
- Seit dem 5. Oktober 2022 verkauft THE die Gasmengen am Terminmarkt.<sup>2)</sup>
- In den Speichern (insb. Rehden, Wolfersberg, Katharina) sind knapp **50 TWh** von THE eingespeichert worden.<sup>3)</sup>
- Es wird geschätzt, dass bei der THE-eigenen Speichernutzung auf Basis der Dezember-Preise Verluste von rd. 2. Mrd. EUR oder mehr entstehen könnten.<sup>4)</sup> Der Preis der Befüllung würde folglich im Bereich von **40 EUR pro MWh** liegen.

- 1) THE-Veröffentlichungen zu den Ausschreibungsergebnissen.
- 2) Aussage der THE am 24.11.2022.
- 3) Bericht des Tagesspiegel Background Energie & Klima vom 08.12.2022.
- 4) Bericht im enegate Jahresreport Gas von Dr. Heiko Lohmann vom Dezember 2022

# INES-Empfehlung: Gasoptionen weiterentwickeln und stärker nutzen

- Die Befüllung der Gasspeicher entsprechend der Füllstandsvorgaben sollte stärker durch den Markt erfolgen.
- Das Stufenmodell sollte dafür weiterentwickelt werden:

1. Stufe:  
SSBO als Industriereserve

- Eine Ausschreibung zur Schaffung eines industriellen Sicherheits-Puffers, um das geordnete Herunterfahren von Industriekunden im Rahmen eines Notfalls zu ermöglichen.

2. Stufe:  
SSBO zur Erreichung der  
Füllstände

- Regelmäßige (bspw. monatliche) Ausschreibungen zur Ergänzung der bestehenden marktwirtschaftlichen Speichernutzung.
- Öffnung der Ausschreibung gegenüber allen Gashändlern.
- Kopplung der Förderung an einen Markt-Spread.
- Abschaffung der Abrufoptionen.

3. Stufe:  
THE-eigene Speicherung

- Nur noch als „Ultima Ratio“.
- Nutzung des Terminmarkts.



**INES veröffentlicht einen Evaluationsbericht mit Empfehlungen zur Weiterentwicklung des Gasspeichergesetzes noch im Januar 2023.**

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Januar-Update)
4. Erneute Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/24
- 5. Schlussfolgerungen und nächstes Update**
6. Fragenrunde

# Schlussfolgerungen

## Zusammenfassung der INES-Szenarien

- Deutschland kommt gut durch den restlichen Winter 2022/2023. Gasmangellagen treten unter den getroffenen Annahmen nicht auf.
- Es ist davon auszugehen, dass die 40-Prozent-Füllstandsvorgabe für Deutschland insgesamt eingehalten wird.
- Für die erneute Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/2024 ist das aktuell moderate bis hohe LNG-Importaufkommen erforderlich.
- Für den positiven Ausblick sind die aktuellen Verbrauchseinsparungen grundlegend. Die Verbrauchseinsparungen sollten beibehalten werden.

## Empfehlung zur erneuten Befüllung der Gasspeicher

- Die Kosten zur Befüllung der Gasspeicher entsprechend der Füllstandsvorgaben steigen mit der dafür angewendeten Stufe des Gasspeichergesetzes.
- Über eine Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gasoptionen („SSBO“) sollte zur Erreichung der Füllstandsvorgaben stärker auf den Markt gesetzt werden.

# Nächstes Update

**Nächster Termin:** 9. Februar 2023.

## **Nächste Themen:**

- Ergänzung der Ist-Daten für Januar 2023.
- Februar-Update der INES-Szenarien.
- Vorschläge zur Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gasoptionen

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Januar-Update)
4. Erneute Befüllung der Gasspeicher vor dem Winter 2023/24
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
- 6. Fragenrunde**

INITIATIVE  
ENERGIEN SPEICHERN

**INES**

**Sebastian Bleschke**  
Geschäftsführer

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

Tel. +49 30 36418-086  
Fax +49 30 36418-255  
[s.bleschke@energien-speichern.de](mailto:s.bleschke@energien-speichern.de)

# INES-Empfehlung für das Krisenmanagement

Maßnahmen des Lastverteilers sollten einen zu raschen Verbrauch der gespeicherten Gasmengen verhindern, um die Versorgung des lebenswichtigen Bedarfs abzusichern.

