

INITIATIVE  
ENERGIEN SPEICHERN

**INES**

# Versorgungssicherheit Gas

INES-Szenarien (Februar-Update)

9. Februar 2023

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

# Gliederung

- 1. Organisatorische Hinweise**
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
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

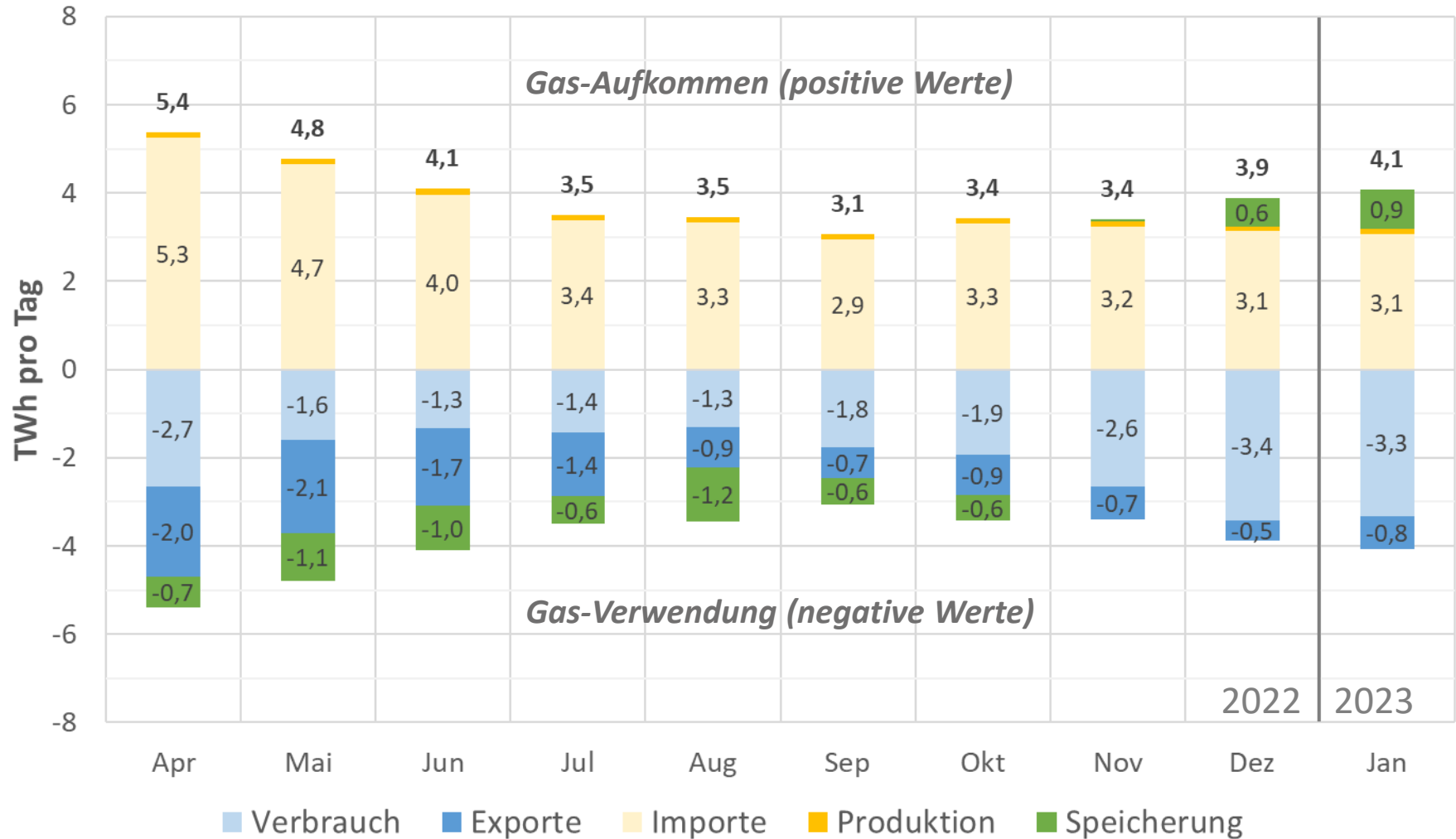
## Verfügbare Materialien im Nachgang

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

# Gliederung

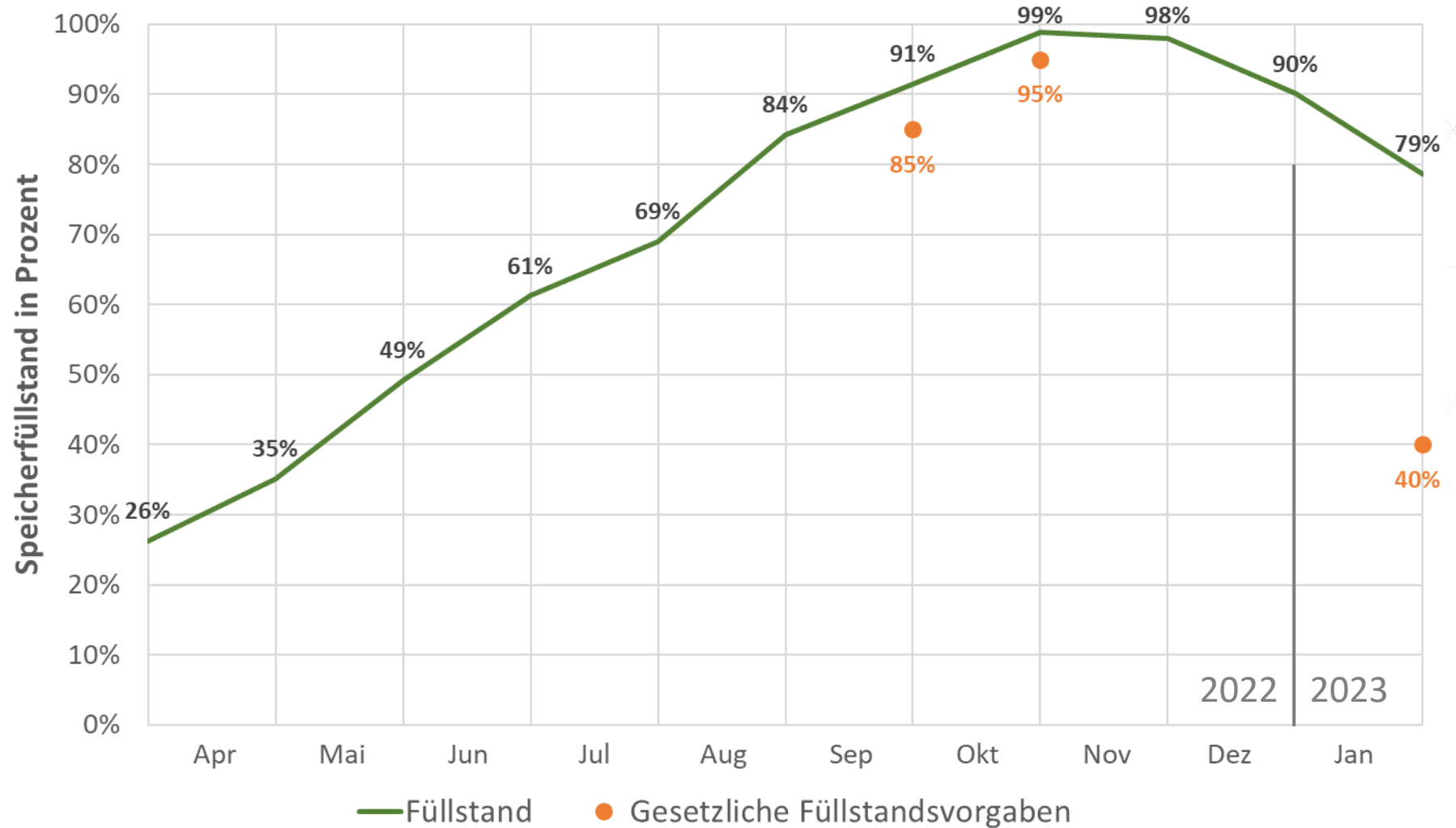
1. Organisatorische Hinweise
2. **Bisherige Versorgungssituation in Deutschland**
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

# Gasbilanz in Deutschland



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

# Gasspeicherfüllstände in Deutschland



Quellen: GIE (2023), INES (2023)

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
- 3. INES-Szenarien (Februar-Update)**
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
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

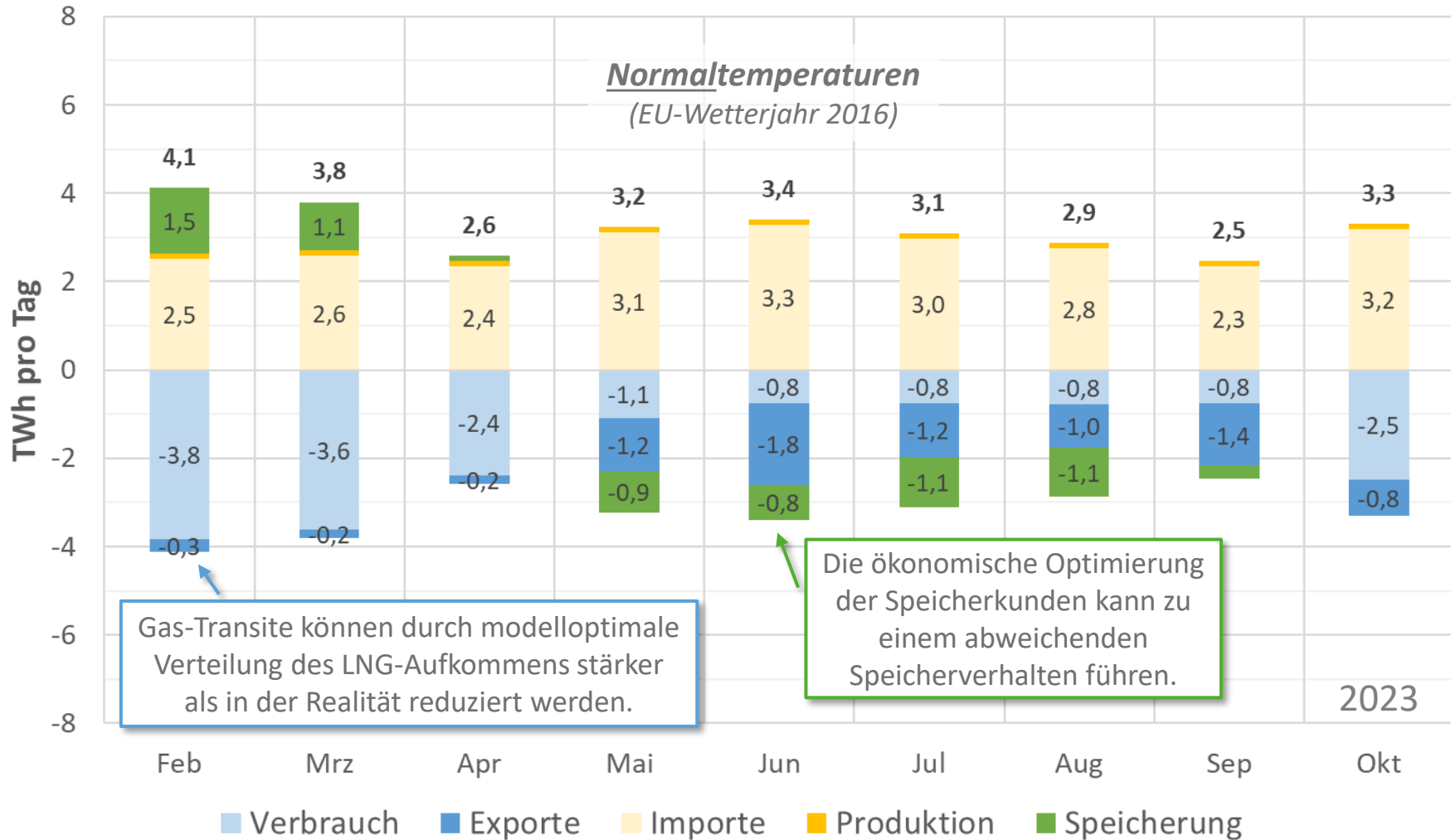
- Neue Infrastrukturprojekte im EU-Binnenmarkt werden beachtet, z.B. LNG-Floating Storage and Regasification Units (FSRU), Importmöglichkeiten odorierter Gasmengen aus Frankreich und die Inbetriebnahme der Baltic-Pipe im Jahr 2022.
- Unterbrechbar nutzbare Pipelines aus Belgien stehen auch im Winter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

### Gasverwendung

- Die temperaturabhängigen Verbrauchsprofile der EU-Mitgliedstaaten enthalten Anpassungen, die im Jahr 2022/23 bisher beobachtet werden konnten. Der temperatur-unabhängige Verbrauch wurde entsprechend bisheriger Beobachtungen angepasst.

**Aktualisiert!**

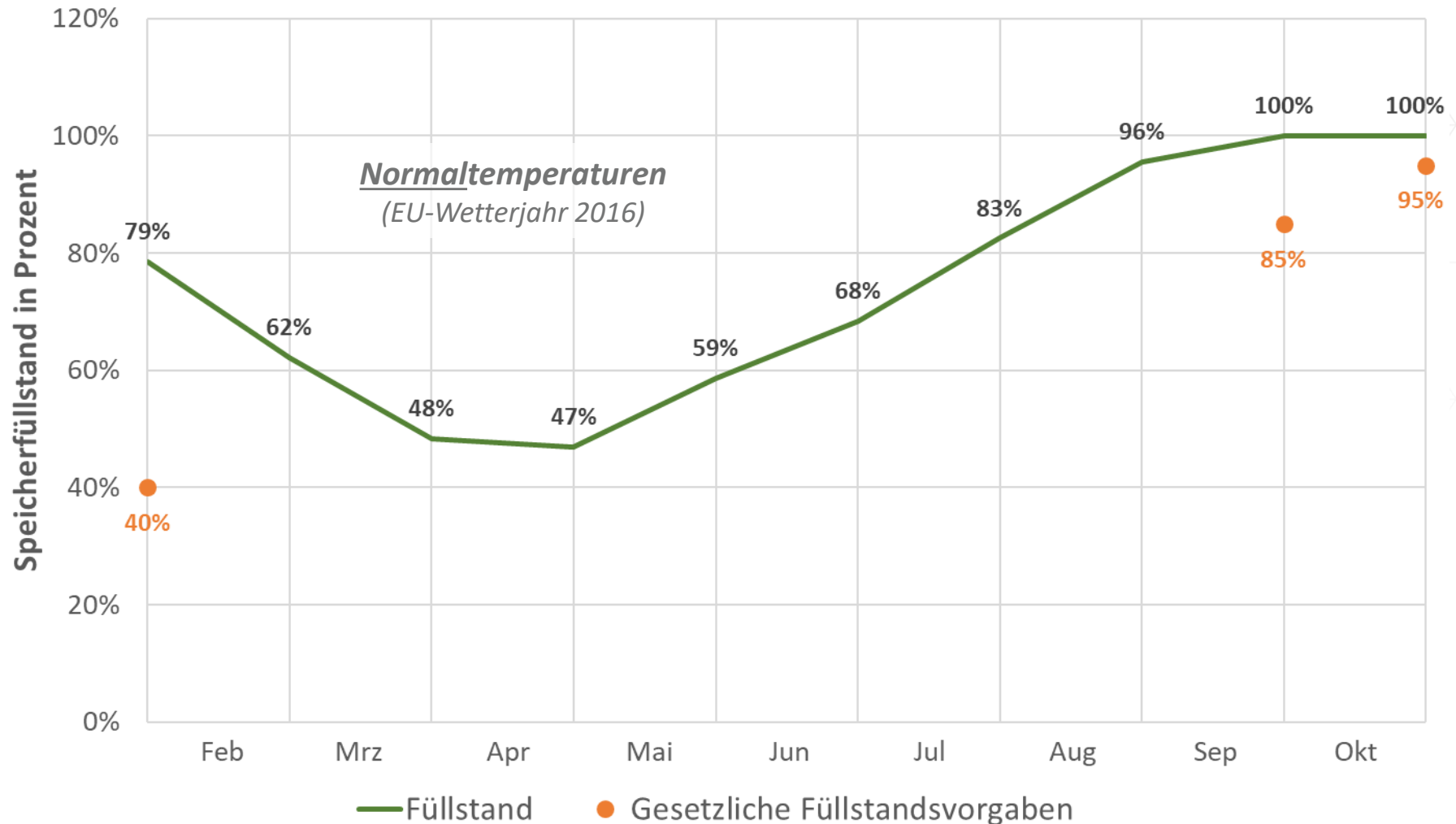
# INES-Szenarien für Deutschland: „Füllstands-Maximierung bei Normaltemperaturen“



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

Quellen: INES (2023)

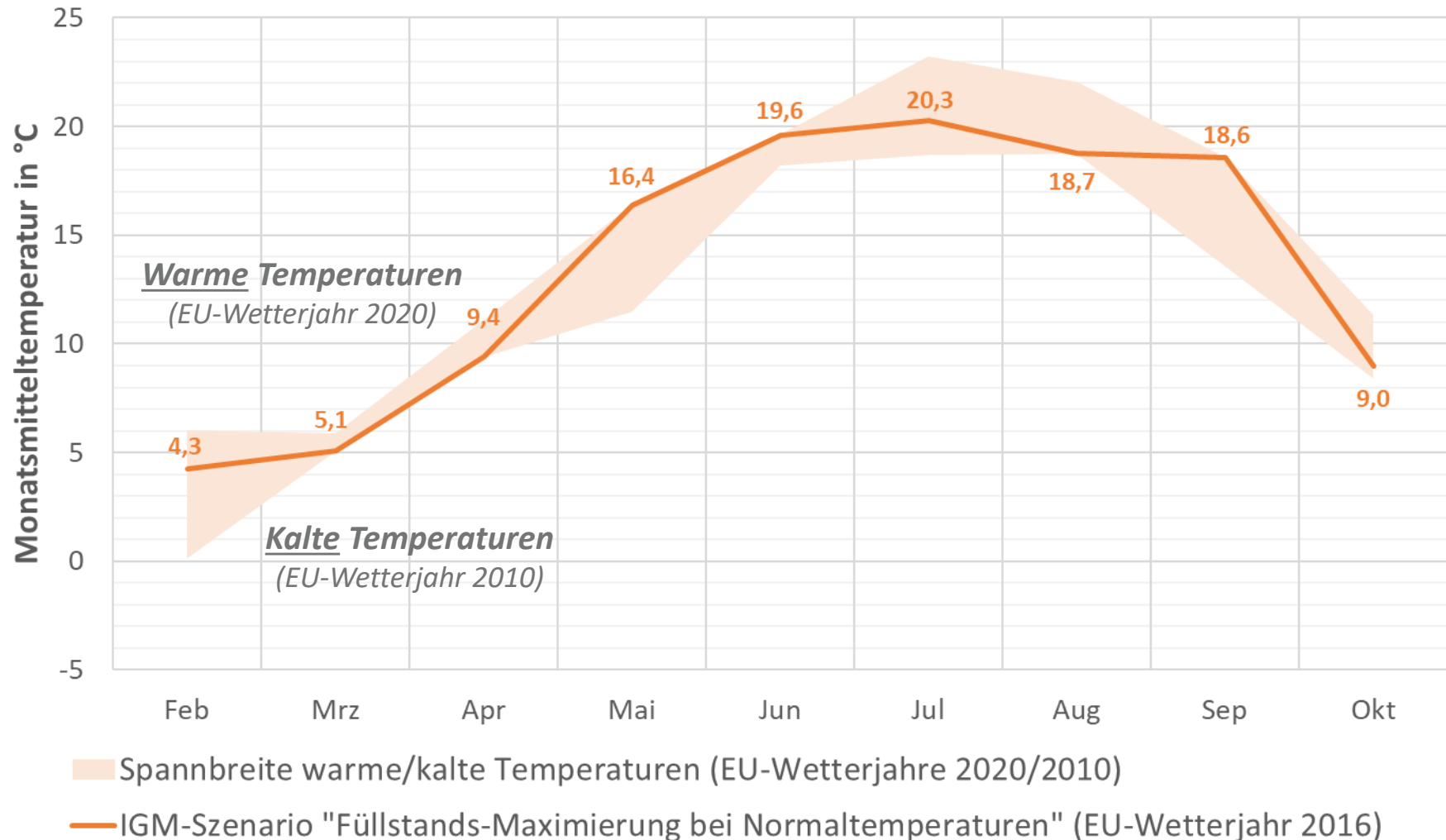
# INES-Szenarien für Deutschland: „Füllstands-Maximierung bei Normaltemperaturen“



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

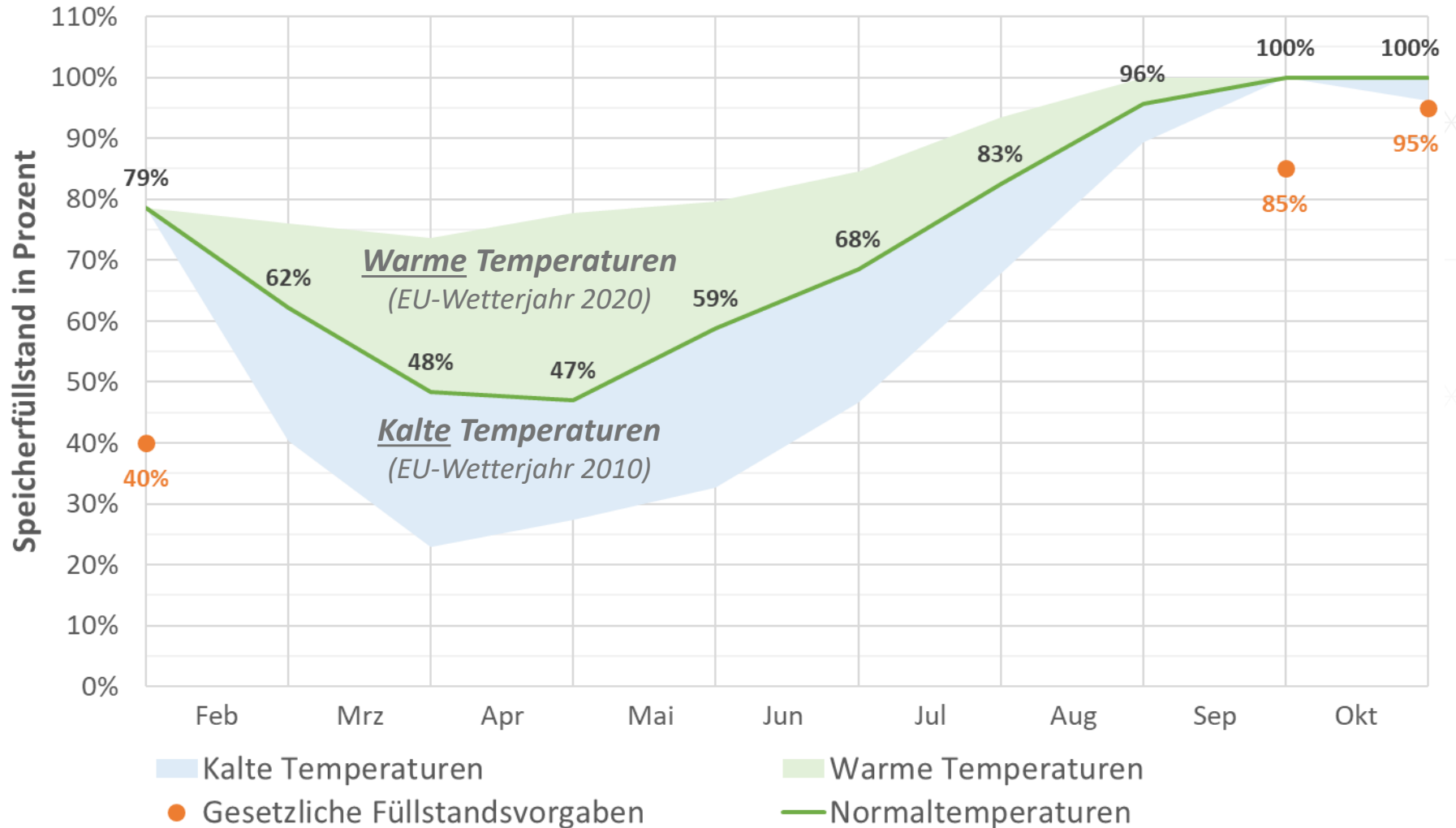
Quellen: INES (2023)

# 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

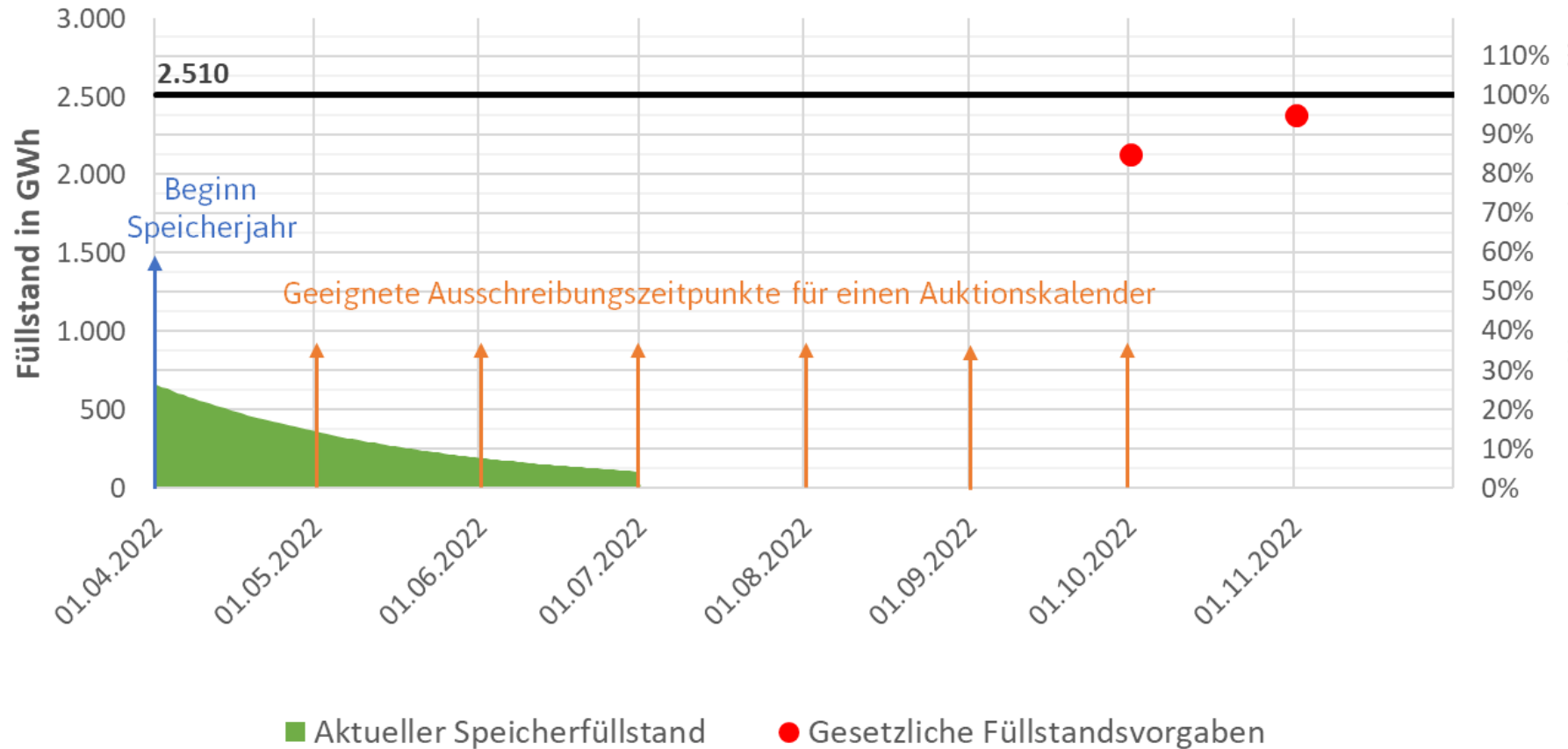
Quellen: INES (2023)

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
- 4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen**
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
6. Fragenrunde

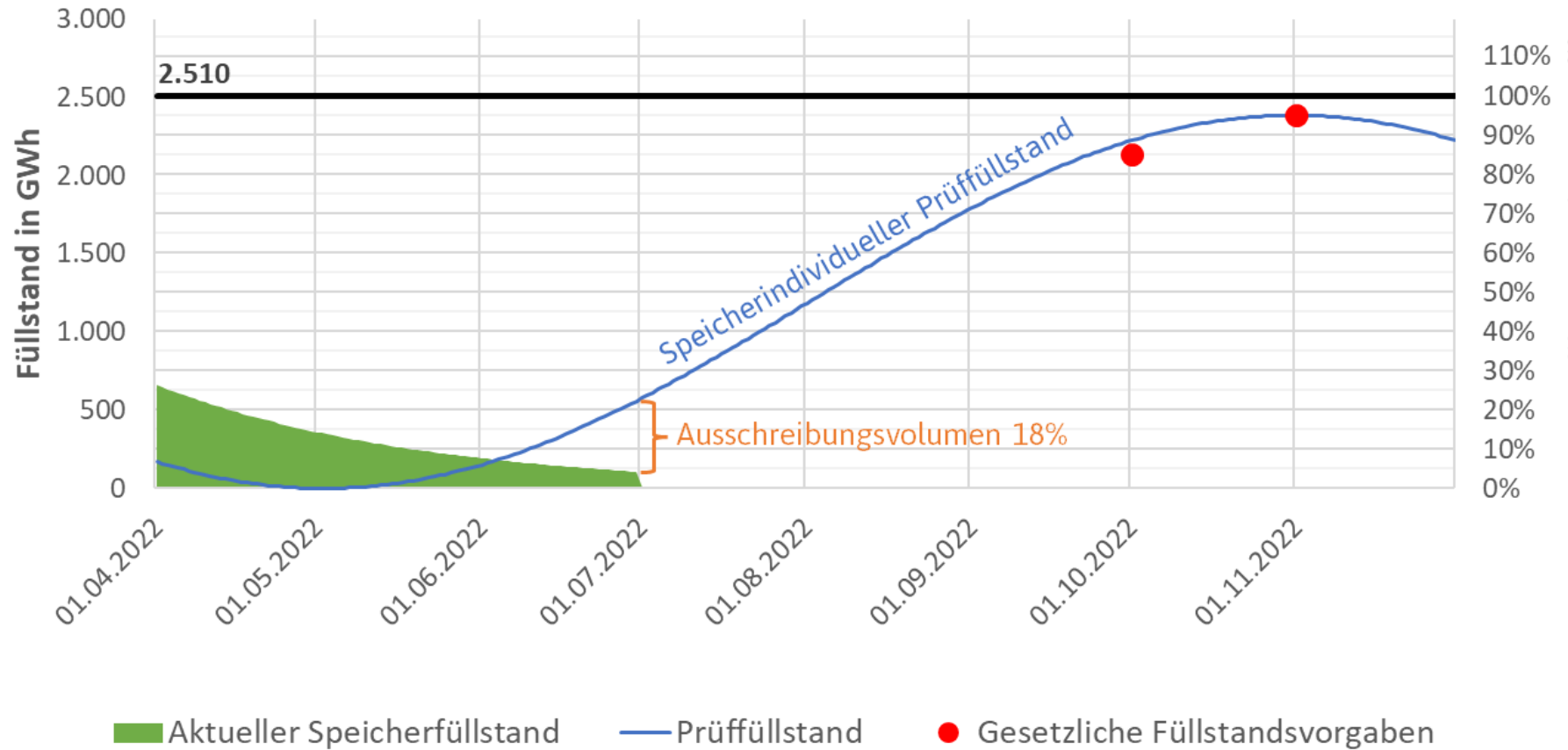
# Geeignete Ausschreibungszeitpunkte

## Beispiel für einen Kavernenspeicher



# Berechnung Ausschreibungsvolumen

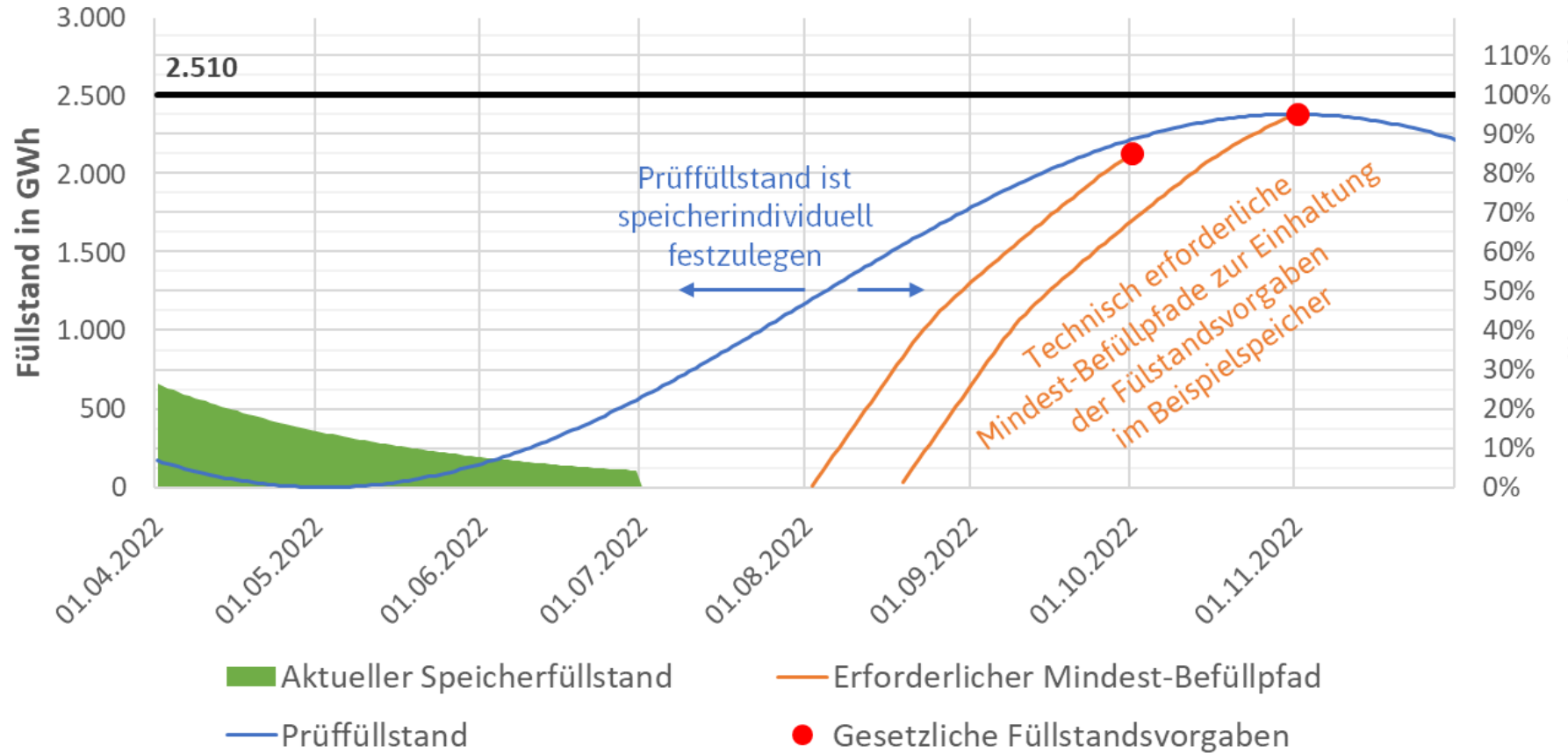
## Beispiel für einen Kavernenspeicher





# Bestimmung Prüffüllstand

## Beispiel für einen Kavernenspeicher



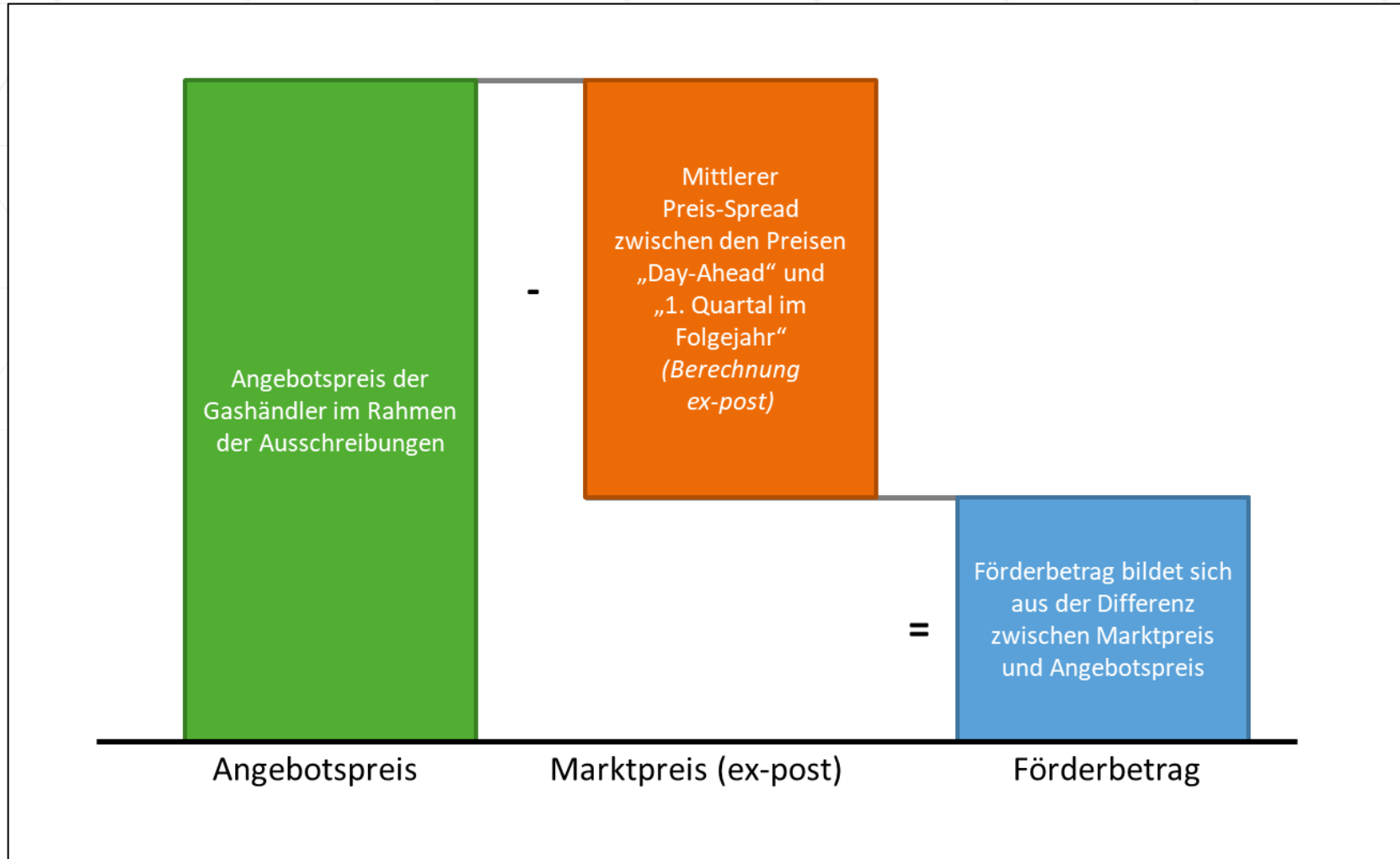
# Kreis der Ausschreibungsteilnehmer

Grundsätzlich ist jeder Gashändler potenziell geeignet, einen Speicher mit Gas zu befüllen. Es lassen sich dabei folgende Gashändler differenzieren:

- Gashändler, die keinen Speicher gebucht haben
- Gashändler, die Speicher auf fester Basis gebucht haben
- Gashändler, die Speicher auf unterbrechbarer Basis gebucht haben

Damit ein möglichst intensiver Wettbewerb um die Befüllung entstehen kann, sollte der Kreis der Ausschreibungsteilnehmer möglichst groß sein, d.h. alle potenziellen Befüller umfassen.

# Herleitung des Förderbetrags



# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
- 5. Schlussfolgerungen und nächstes Update**
6. Fragenrunde

# Schlussfolgerungen

## Zusammenfassung der INES-Szenarien

- Die Verbrauchseinsparungen im Januar sind gegenüber Dezember gesunken.
- Deutschland kommt trotz geringerer Verbrauchseinsparungen gut durch den restlichen Winter 2022/2023. Gasmangellagen treten unter den getroffenen Annahmen nicht auf.
- 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 anhaltenden Verbrauchseinsparungen relevant. Die Verbrauchseinsparungen sollten möglichst beibehalten werden.

## Empfehlung zur Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen

- Es sollte für jeden Gasspeicher ein individueller Prüffüllstand festgelegt werden.
- Bei Unterschreitung des Prüffüllstands sollte eine ergänzende Befüllung über Gas-Optionen im Rahmen eines festen Auktionskalenders ausgeschrieben werden.
- Dem Befüller wird ein Förderbetrag ausgezahlt, der nach Abschluss der Befüllung aus dem Angebotspreis und dem Preis-Spread hergeleitet wird.

# Nächstes Update

**Nächster Termin:** 13. März 2023.

## **Nächste Themen:**

- Ergänzung der Ist-Daten für Februar 2023.
- März-Update der INES-Szenarien.
- Gasinfrastrukturentwicklung vor dem Hintergrund der Klimaziele

# Gliederung

1. Organisatorische Hinweise
2. Bisherige Versorgungssituation in Deutschland
3. INES-Szenarien (Februar-Update)
4. Weiterentwicklung der Ausschreibungen von Gas-Optionen
5. Schlussfolgerungen und nächstes Update
- 6. Fragenrunde**

INITIATIVE  
ENERGIEN SPEICHERN

**INES**

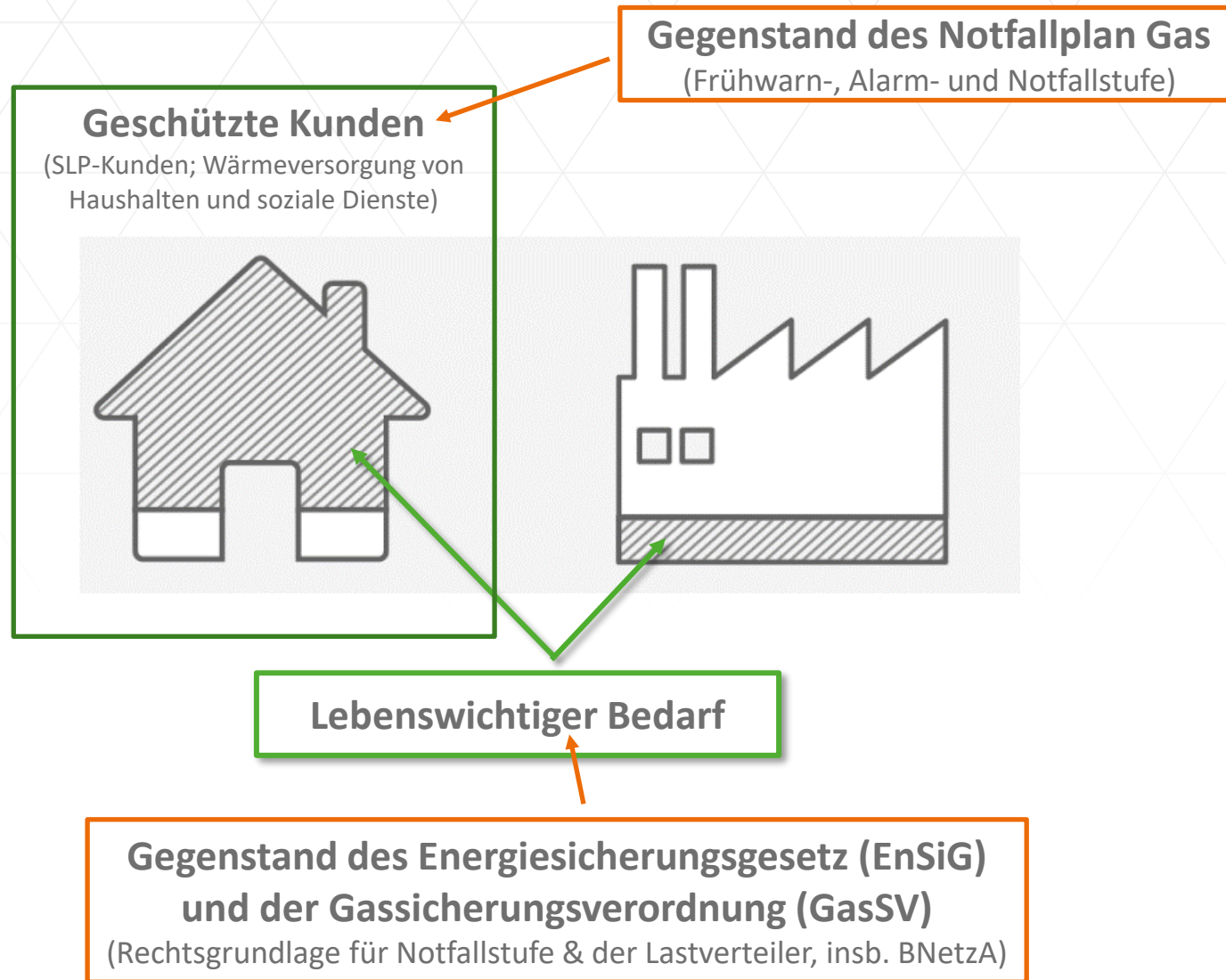
**Sebastian Bleschke**  
Geschäftsführer

**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)



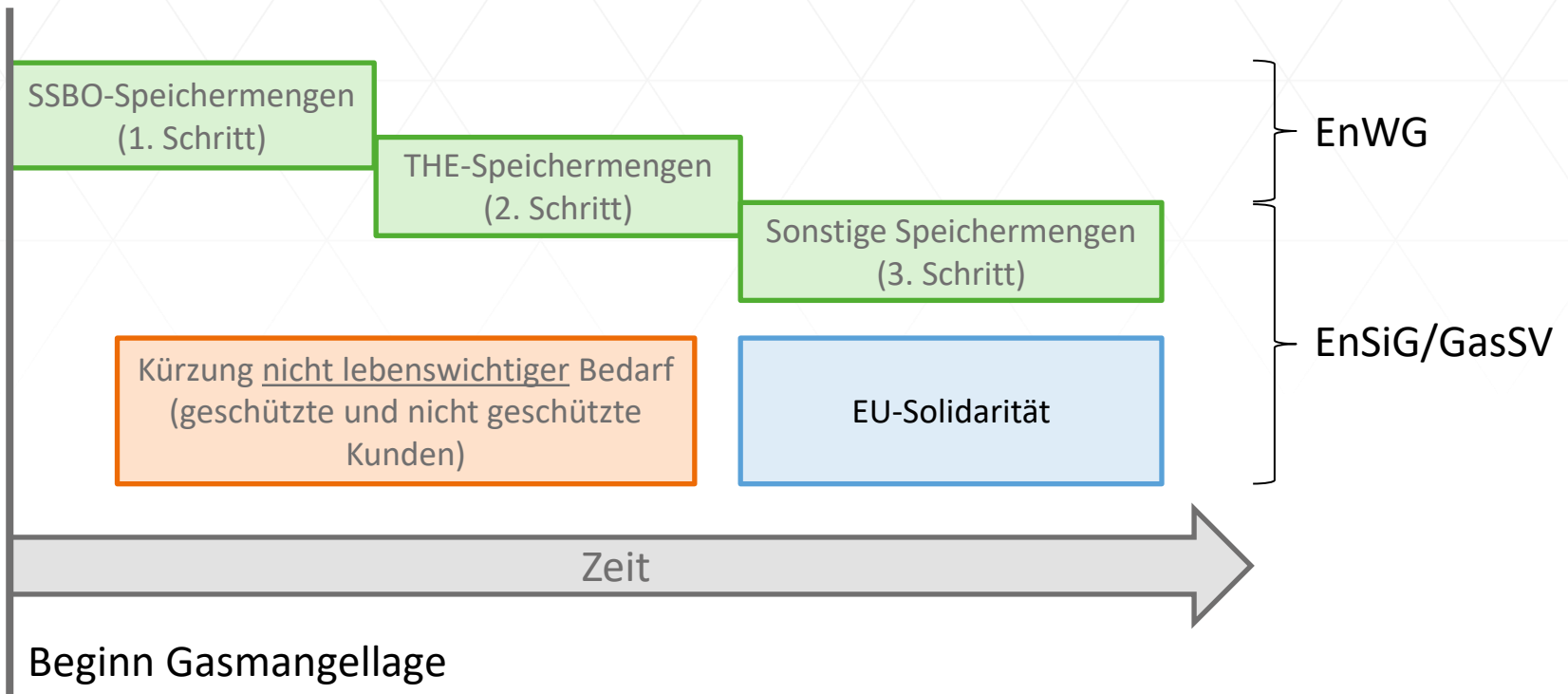
# Geschützte Kunden vs. lebenswichtiger Bedarf



Quellen: BNetzA (2022), INES (2022)

# INES-Empfehlung für das Krisenmanagement

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



# 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 energate 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.