

# **Kommunikationstest Krisenvorsorge Gas Webinar 2021**

Open Grid Europe GmbH, Customer Service



# Willkommen zum heutigen Webinar!

## Krisenvorsorge



# Inhaltsverzeichnis

- Allgemeiner Hinweis
- Ziele Leitfaden Krisenvorsorge Gas
- Einbettung Leitfaden Krisenvorsorge Gas in das FNB-Engpassmanagement
- Vorstellung Prozess Leitfaden Krisenvorsorge Gas
- Nutzung des Portals und VMS
- Klärung offener Fragen



# Allgemeiner Hinweis

- gemäß dem Leitfaden Krisenvorsorge Gas hat OGE ein Webportal für die Rückmeldung der aktuellen Abschaltpotentiale, sowie der maximal zusätzlich verfügbaren Einspeiseleistung eingeführt
- die Bildschirmauszüge der vorliegenden Anleitung sind mit Hilfe unserer Testumgebung erstellt worden, sodass diese geringfügig von der Ansicht bei Ihnen abweichen können
- als Testnetz verwenden wir nicht Ihr Netz, hierdurch ist zum Beispiel die Auswahl der Verträge (buchbare Punkte oder Zonen) ggf. anders, als bei Ihnen
- über den folgenden Link wird das VMS System und damit auch das Portal zur Krisenvorsorge aufgerufen: <https://vms.oge.net/>



# Ziele LF Krisenvorsorge Gas

- ▶ **Koordiniertes Vorgehen** in Krisensituationen auf lokaler und nationaler Ebene
- ▶ **Transparente Kommunikation** der Gefährdungslage zwischen den beteiligten Behörden und Marktteilnehmern
- ▶ Alle der Situation dienlichen §16 Abs. 1 EnWG – Maßnahmen werden ausgeschöpft **bevor** ein FNB oder VNB Maßnahmen gemäß §16 Abs. 2 EnWG – ergreifen muss
- ▶ Alle der Situation dienlichen, nicht geschützten Anteile werden unterbrochen **bevor** ein FNB oder VNB geschützte Anteile unterbrechen muss

# Einbettung Leitfaden Krisenvorsorge Gas in das FNB-Engpassmanagement

Einsatz dienlicher netz- und marktbezogener Maßnahmen gemäß § 16 Abs. 1 EnWG sowie Maßnahmen gemäß § 16 Abs. 2 EnWG

- Ausschöpfen der technischen Möglichkeiten in der Netzsteuerung und sowie der Netzpuffer
- Durchführung von Verlagerungen (SWAPS) mit benachbarten Netzbetreibern nach Können und Vermögen
- Unterbrechung von unterbrechbaren Transportkapazitäten
  - Nominierte Grenz- und Marktgebietsübergänge sowie Speicher
  - Industriekunden und nachgelagerte Verteilnetzbetreiber
- Anweisung zur Erhöhung der Einspeisungen an nationalen Marktgebietsübergangspunkten
- Anweisung zur Gasausspeisung an Speichern oder Produktionsanlagen
- Kürzung nicht geschützter Anteil der internen Bestelleistungen
- Kürzung von Letztverbrauchern, die nicht gemäß § 53a EnWG „geschützt“ sind
- Kürzung fester Ausspeisungen an GÜP gemäß EU VO 2017/1938 Security of Supply
- Kürzung von angewiesenen systemrelevanten Gaskraftwerken
- Kürzung von geschützten internen Bestellungen und Letztverbrauchern, die gemäß § 53a EnWG „geschützt“ sind

§ 16 Abs. 1 EnWG

§ 16 Abs. 2 EnWG

# Prozesse gemäß LF Krisenvorsorge Gas

	Sender der Nachricht / Formular → Empfänger der Nachricht		
	FNB	ngNB	SSO/Prod.
<b>Schritt 1</b> (Ankündigung von Maßnahmen – Engpassinformation)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Formular B</b> → ngNB; MGv; SSO; Prod.; BMWi; BNetzA; LMin; LRegB</li> <li>UMM → Markt</li> <li>Einberufung lok. KT?</li> </ul>	<b>Formular B</b> → ngNB; SSO; Prod.	<b>Formular L</b> → Kunden/Händler
<b>Schritt 2</b> (Abschaltpotenzial)		<b>Formular C</b> → vgNB	<b>Formular D</b> → NB
<b>Schritt 3</b> (Maßnahmen nach § 16 Abs. 1)	<b>Formular E</b> → ngNB	<b>Formular E</b> → ngNB <b>Formular F</b> → vgNB/FNB	
<b>Schritt 4</b> (Maßnahmen nach § 16 Abs. 2 – nicht geschützte Kunden)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Formular B – Ergreifung</b> → BMWi; BNetzA; lok. KT; nat. KT</li> <li><b>Formular G</b> → ngNB</li> <li><b>Formular H</b> → AP</li> <li>• <b>Formular B – Erschöpfung droht</b> → BMWi; BNetzA; lok. KT; nat. KT</li> </ul>	<b>Formular G</b> → ngNB <b>Formular H</b> → AP <b>Formular I</b> → vgNB/FNB	
<b>Schritt 5</b> (Maßnahmen nach § 16 Abs. 2 – geschützte Kunden)	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>Formular B – Erschöpfung</b> → BMWi; BNetzA; lok. KT; nat. KT</li> <li><b>Formular G</b> → ngNB</li> </ul>	<b>Formular G</b> → ngNB	
<b>Schritt 6</b> (Rücknahme bzw. Beendigung von Maßnahmen)	<b>Formular J</b> → ngNB <b>Formular K</b> → AP <b>Formular B – Beendigung</b> → ngNB; SSO; Prod.; BMWi; BNetzA; LMin; LRegB; lok. KT; nat. KT	<b>Formular J</b> → ngNB <b>Formular K</b> → AP <b>Formular B</b> → ngNB	

# Standardformular B

The screenshot shows an Outlook window titled "Krisenvorsorge Gas / Standardformular B - Nachricht (Nur-Text)". The interface includes a ribbon with various actions like "Ignorieren", "Löschen", "Archivieren", "Antworten", "Allen antworten", "Weiterleiten", "Weitere -", "Besprechung", "AV", "An Vorgesetzte(n)", "Team-E-Mail", "Erledigt", "Neu erstellen", "Verschieben", "OneNote", "Aktionen -", "Als ungelesen markieren", "Kategorisieren", "Nachverfolgung", "Übersetzen", "Suchen", "Verwandt -", "Markieren -", "Laut vorlesen", "Rede", and "Zoom".

The email header shows a profile picture of "K" and a name "Krisenvorsorge\_int@open-grid" with a yellow highlight. The email address "krisenvorsorge@oge.net" is displayed in blue and pink. Below the header, it says "An OGE FPM Postfach" and a note: "Wir haben zusätzliche Zeilenumbrüche aus dieser Nachricht entfernt."

The email body contains a PDF attachment: "Krisenvorsorge\_Gas\_CRISISDOCS\_FORM\_B\_190916\_1120\_20190916A61766.pdf" (164 KB).

The main text of the email reads:

Sehr geehrte Kunden der Open Grid Europe GmbH,  
anbei erhalten Sie das Standardformular B gemäß Leitfaden Krisenvorsorge Gas.

Mit freundlichen Grüßen  
Dispatching der Open Grid Europe GmbH



# Standardformular B

## B) Information über Engpasssituationen

Datum:  Uhrzeit:

Absender (Unternehmen):

Hiermit informieren wir Sie darüber, dass

- in unserem Netz eine Gefährdung oder Störung der Sicherheit oder Zuverlässigkeit des Gasversorgungssystems droht bzw. vorliegt, die zu Unterbrechungs- oder Kürzungsmaßnahmen gegenüber nachgelagerten Netzbetreibern und/oder Anweisungen zur Gaseinspeisung oder Gasausspeisung an Anschlusspunkten zu Speichern oder Produktionsanlagen gemäß § 16 oder § 16a EnWG führen kann.

Diese Mitteilung ist **keine Aufforderung zur Ergreifung von Maßnahmen gem. § 16 i.V.m. § 16a EnWG**. Nachgelagerte Netzbetreiber werden hiermit dazu aufgefordert, das aktuelle Abschaltpotenzial an den vorgelagerten Netzbetreiber zu melden (Formular C). Betreiber von Speicher- oder Produktionsanlagen werden hiermit dazu aufgefordert, die aktuelle und die maximal verfügbare Einspeiseleistung an den jeweiligen Netzbetreiber zu melden (Formular D).

- wir die von uns übermittelte Ankündigung von Maßnahmen aufheben, da eine Gefährdung oder Störung der Sicherheit oder Zuverlässigkeit des Gasversorgungssystems nicht mehr vorliegt.
- Maßnahmen gemäß § 16 Abs. 2 EnWG<sup>1</sup> in unserem Netz zur Beseitigung einer Gefährdung oder Störung der Sicherheit oder Zuverlässigkeit des Gasversorgungssystems
- ergriffen werden.
  - derzeit umgesetzt werden und eine Ausschöpfung droht.
  - ausgeschöpft sind.
  - nicht mehr angewendet werden.

Beginn:

<sup>1</sup>ohne eine Kürzung geschützter Kunden und angewiesener systemrelevanter Gaskraftwerke sowie der ggf. darüber hinausgehenden prognostizierten Leistung, die für die Aufrechterhaltung der Systemstabilität der Verteilernetze unter Beachtung der Druckverhältnisse erforderlich ist, um die geschützten Letztverbraucher und ggf. angewiesenen systemrelevanten Gaskraftwerke noch versorgen zu können

# 1. Einloggen in das Portal

Mit den Zugangsdaten findet die Anmeldung statt:

Anmeldung für **VMS - Open Grid Europe**

Benutzername

Passwort

Anmelden

Windows Login verwenden

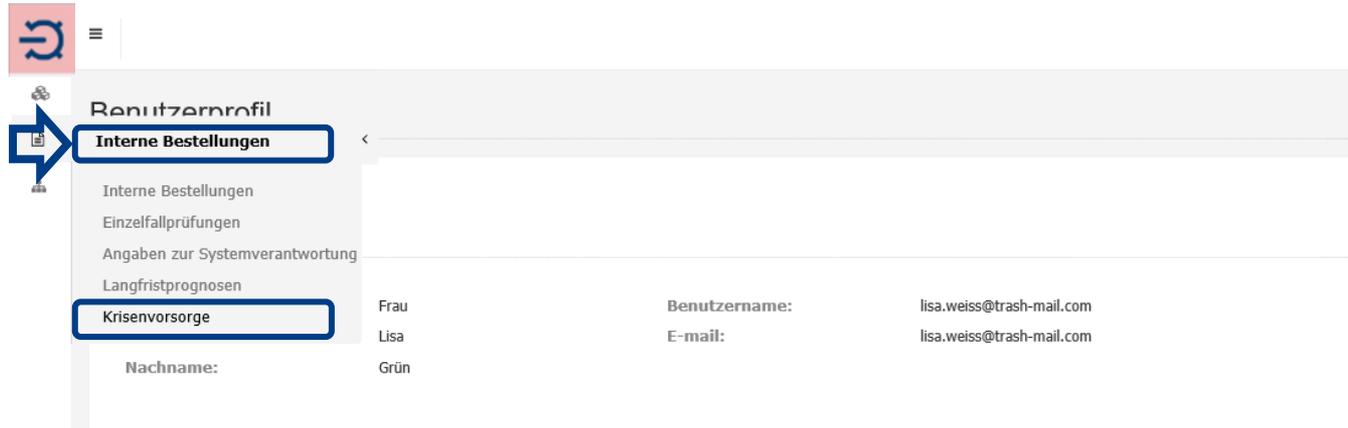
# Optional: Stammdaten aktualisieren

Kontakt – zentrales Dispatching

The screenshot displays a web application interface for managing contact information. The interface is divided into several sections:

- Sidebar:** Contains navigation icons for home, search, and user management.
- Firma Section:** Includes a 'Firmendaten' tab and a 'User' field.
- Status Bar:** A blue bar indicating a system update: 'Sie sehen und ändern die Daten ab dem morgigen Gastag (18.09.2020 06:00)'. Below it, a green 'Aktiv' status is shown next to a redacted name.
- Navigation Tabs:** 'Stammdaten', 'Adressen', 'Kontakt', 'Ansprechpartner', and 'Rollen'. The 'Kontakt' tab is currently selected.
- Contact Information:** A section titled 'Zentrales Dispatching' with a dropdown arrow. Below it are fields for 'E-Mail:', 'Fax:', and 'Festnetz:', all of which are redacted with black bars. A 'Kontaktinformation hinzufügen' button is visible to the right.

## 2. Auswahl des Menüs Krisenvorsorge



The screenshot shows a user profile page. On the left, there is a navigation menu with a dropdown open. The dropdown items are: 'Interne Bestellungen' (highlighted with a blue box), 'Interne Bestellungen', 'Einzelfallprüfungen', 'Angaben zur Systemverantwortung', 'Langfristprognosen', and 'Krisenvorsorge' (highlighted with a blue box). On the right side of the page, the user profile information is displayed:

<b>Nachname:</b>	Frau	<b>Benutzername:</b>	lisa.weiss@trash-mail.com
	Lisa	<b>E-mail:</b>	lisa.weiss@trash-mail.com
	Grün		

Bitte klicken Sie in der bestehenden Ansicht auf  („Interne Bestellungen“) und danach auf den Reiter **„Krisenvorsorge“**.

### 3. Meldung der Abschaltpotentiale



Um die Eingabe im Portal zu starten, wählen Sie bitte den Punkt „**Abschaltpotential / Einspeiseleistung erfassen**“ aus. Sollten Sie bereits Abschaltpotentiale gemeldet haben, würden diese Punkte oder Zonen dargestellt und könnten angepasst werden.

# 4. Leitfaden Krisenvorsorge Gas: Standardformular C

**bdew**  
Energie. Wasser. Leben.

bdew Leitfaden Krisenvorsorge Gas: Standardformular C

---

**Meldung/Aktualisierung des vorhandenen Abschaltpotenzials sowie der maximal zusätzlich verfügbaren Einspeiseleistung**

Vertrag suchen ... 

**Hiermit melden wir Ihnen das ermittelte aktuell vorhandene Abschaltpotenzial.**  
Das Abschaltpotenzial berechnet sich:

- aus dem Lastfluss in kWh/h als Tagesmittel

abzüglich der Leistung:

- des geschätzten Anteils der geschützten Letztverbraucher nach § 53a EnWG,
- angewiesener systemrelevanter Gaskraftwerke nach § 13c und § 16 Abs. 2a EnWG und
- die für die Aufrechterhaltung der Systemstabilität unseres Netzes unter Beachtung der Druckverhältnisse, die zur Versorgung geschützter Letztverbraucher und angewiesener systemrelevanter Gaskraftwerke erforderlich ist

**Zudem leiten wir Ihnen die maximal zusätzlich verfügbaren Einspeiseleistungen der an unser Netz angeschlossenen Speicher und Produktionsanlagen auf Basis der Rückmeldungen der Betreiber der betroffenen Speicher und Produktionsanlagen weiter.**

Diese Angaben werden auf der nachfolgenden Seite erfasst.

Abbrechen



Hier finden Sie Ausführungen gemäß dem Leitfaden Krisenvorsorge. Bitte **wählen Sie den Vertrag** für die Punkte/Zone aus, für den Sie das Abschaltpotential erfassen wollen. **Achtung: Bei Punkten/Zonen in der Marktraumumstellung wählen Sie jede Zone entsprechend der Gasqualität aus.** Sobald Sie Ihre Auswahl getroffen haben, erscheint folgende Anzeige:

**Meldung/Aktualisierung des vorhandenen Abschaltpotenzials sowie der maximal zusätzlich verfügbaren Einspeiseleistung**

Hiermit melden wir Ihnen das ermittelte aktuell vorhandene Abschaltpotenzial.

Das Abschaltpotenzial berechnet sich:

- aus dem Lastfluss in kWh/h als Tagesmittel

abzüglich der Leistung:

- des geschätzten Anteils der geschützten Letztverbraucher nach § 53a EnWG,
- angewiesener systemrelevanter Gaskraftwerke nach § 13c und § 16 Abs. 2a EnWG und
- die für die Aufrechterhaltung der Systemstabilität unseres Netzes unter Beachtung der Druckverhältnisse, die zur Versorgung geschützter Letztverbraucher und angewiesener systemrelevanter Gaskraftwerke erforderlich ist

Zudem leiten wir Ihnen die maximal zusätzlich verfügbaren Einspeiseleistungen der an unser Netz angeschlossenen Speicher und Produktionsanlagen auf Basis der Rückmeldungen der Betreiber der betroffenen Speicher und Produktionsanlagen weiter.

Diese Angaben werden auf der nachfolgenden Seite erfasst.

Sie haben dort auch die Möglichkeit, die Daten aus einer CSV-Datei zu importieren. Hierzu bieten wir unter folgendem Link eine Excelvorlage an [Download der Excel-Vorlage](#)

Hier können Sie die „**Erfassung starten**“ oder alternativ eine Excel Vorlage herunterladen, mit der die Erfassung ebenfalls möglich ist.

	A	B	C	D
1	Datenformular zur Erfassung von Daten zur Krisenvorsorge			
2				
3				
4	TSO:			<b>Hinweise:</b>
5	Kundenname:			Bitte exportieren Sie die Datei für den Import im Format "CSV".
6	IB-Vertragsnummer:			
7	Netzknoten:			
8	L-Schlüssel:			
9				
10	<b>Startzeitpunkt:</b>			Es werden nur Angaben der nächsten 7 Gastage (stundenscharf) importiert.
11	Typ:			Angaben in der Vergangenheit werden beim Import nicht berücksichtigt.
12				
13	<b>Datum</b>	<b>Abschaltpotential</b>	<b>max. zusätzlich verfügbare Einspeiseleistung</b>	Alle Angaben in kWh/h.
14		00.01.1900 00:00		
15		00.01.1900 01:00		
16		00.01.1900 02:00		
17		00.01.1900 03:00		
18		00.01.1900 04:00		
19		00.01.1900 05:00		
20		00.01.1900 06:00		
21		00.01.1900 07:00		
22		00.01.1900 08:00		
23		00.01.1900 09:00		
24		00.01.1900 10:00		
25		00.01.1900 11:00		
26		00.01.1900 12:00		
27		00.01.1900 13:00		
28		00.01.1900 14:00		
29		00.01.1900 15:00		
30		00.01.1900 16:00		

Bzgl. der oben dargestellten Excel-Vorlage ist zu beachten, dass die Datei im **Format CSV** abzuspeichern ist, damit die Vorlage später in das Portal hochgeladen werden kann.



## 5. Abschaltpotential erfassen

Gastag: Donnerstag, 19.09.2019

	Abschaltpotential	max. zusätzlich verfügbare Einspeiseleistung
15:00 - 16:00	<input type="text"/> kWh/h	kWh/ <input type="text"/>
16:00 - 17:00	<input type="text"/> kWh/h	kWh/ <input type="text"/>
17:00 - 18:00	<input type="text"/> kWh/h	kWh/ <input type="text"/>
18:00 - 19:00	<input type="text"/> kWh/h	kWh/ <input type="text"/>
19:00 - 20:00	<input type="text"/> kWh/h	kWh/ <input type="text"/>

Abbrechen

**Daten importieren**

Durch den Import einer CSV-Datei können Sie die Daten vorbereiten und in einem Schritt hier einspielen.

**Daten ändern**

von

bis

Abschaltpotential   kWh/h

max. zusätzlich verfügbare Einspeiseleistung   kWh/h

In der nun vorliegenden Eingabemaske haben Sie im linken Bereich die Möglichkeit, Daten pro Stunde zu erfassen. Die Erfassung ist für bis zu sieben Tage in der Zukunft möglich.

Durch anklicken des Feldes „**Alle Änderungen übermitteln**“, übermitteln Sie die Daten zur OGE.

Gastag: Donnerstag, 19.09.2019

	Abschaltpotential	max. zusätzlich verfügbare Einspeiseleistung
15:00 - 16:00	<input type="text"/>	kWh/h <input type="text"/>
16:00 - 17:00	<input type="text"/>	kWh/h <input type="text"/>
17:00 - 18:00	<input type="text"/>	kWh/h <input type="text"/>
18:00 - 19:00	<input type="text"/>	kWh/h <input type="text"/>
19:00 - 20:00	<input type="text"/>	kWh/h <input type="text"/>

Abbrechen   Alle Änderungen übermitteln

### Daten importieren

Durch den Import einer CSV-Datei können Sie die Daten vorbereiten und in einem Schritt hier einspielen.

### Daten ändern

von

bis

Abschaltpotential   kWh/h

max. zusätzlich verfügbare Einspeiseleistung   kWh/h

Auf der rechten Seite des Bildschirms finden Sie alternative Eingabemöglichkeiten:

Unter „**Daten importieren**“ können Sie Daten über Excel (CSV Format) einspielen.

Unter „**Daten ändern**“ haben Sie die Möglichkeit, einen Wert für einen bestimmten Zeitraum auszuwählen. Bitte beachten Sie, dass hier die Häkchen vor den Feldern „Abschaltpotential“ bzw. „max. zusätzlich verfügbare Einspeiseleistung“ zu setzen sind. Auch hier findet die Übermittlung der Daten an OGE über das Feld „**Alle Änderungen übermitteln**“ statt.

# 6. Überprüfung der Eingaben

Die Angaben zur Krisenvorsorge wurden erfolgreich aktualisiert.

## Krisenvorsorge 2019



Stammdaten

Angaben zur Krisenvorsorge

Status: erstellt

IB-Vertragsnummer:

Zuletzt geändert am:

Laufzeit:

01.01.2019 06:00 - 01.01.2020 06:00

In der nächsten Maske haben Sie die Möglichkeit, Ihre Eingaben zu prüfen. Unter „**Stammdaten**“ finden Sie die Informationen zum bearbeiteten Punkt oder der bearbeiteten Zone.





Stammdaten **Angaben zur Krisenvorsorge**

Abschaltpotential      max. zusätzlich verfügbare Einspeiseleistung

Gastag: Freitag, 20.09.2019

8:00 - 9:00	500 kWh/h	--
9:00 - 10:00	500 kWh/h	--
10:00 - 11:00	500 kWh/h	--
11:00 - 12:00	500 kWh/h	--
12:00 - 13:00	500 kWh/h	--
13:00 - 14:00	500 kWh/h	--

Unter dem Reiter „**Angaben zur Krisenvorsorge**“ können Sie die gemeldeten Abschaltpotentiale und die max. zusätzlich verfügbare Leistung einsehen.



# 7. Daten ändern

Krisenvorsorge

Abschaltpotential / Einspeiseleistung erfassen  Exportieren

Vertragsnummer	Netzkpunktname	IB-Jahr	Laufzeit	Zuletzt geändert am	Art	Aktionen
		2019	01.09.2019 06:00 - 01.01.2020 06:00	20.09.2019 07:24	Abschaltpotential (Formular C)	
		2019	01.09.2019 06:00 - 01.01.2020 06:00	17.09.2019 13:25	Abschaltpotential (Formular C)	
		2019	01.01.2019 06:00 - 01.01.2020 06:00	17.09.2019 08:51	Abschaltpotential (Formular C)	

Falls Änderungsbedarf an den bereits an OGE abgesendeten Daten besteht, können diese über die Auswahl des **kleinen Pfeils nach unten** bearbeitet werden. Die Änderung erfolgt analog zu der Neueingabe von Daten. Über den „**Filter**“ haben Sie die Möglichkeit, gezielt nach Ihren Daten zu suchen.

# Videoanleitung

## **OGE Krisenvorsorge**

Wir führen Sie Schritt für Schritt durch den Teil der Krisenvorsorge, der im Vertragsmanagementsystem stattfindet.

Einmal im Jahr findet der Kommunikationstest zur Krisenvorsorge statt. In diesem Video zeigen wir Ihnen die verschiedenen Möglichkeiten, wie Sie Ihr Abschaltpotential an uns übermitteln können.



Unter folgendem Link finden Sie die Videoanleitung:

<https://oge.net/de/fuer-kunden/gastransport/marktinformationen/allgemeine-informationen/krisenvorsorge-gas>

# Vielen Dank für Ihre Teilnahme!

Haben Sie noch Fragen oder Anregungen?



Ihr Ansprechpartner:

**Customer Service  
Team Kapazitäten**

OGE - GCK  
netzbetreiber@oge.net  
+49 201 3642-12222