



Bundesnetzagentur

# Die Marktraumumstellung aus Sicht der Bundesnetzagentur

Dr. Gerrit Volk, Referatsleiter Zugang zu Gasverteilernetzen  
Forum Marktraumumstellung  
Bonn, 27.04.2016



[www.bundesnetzagentur.de](http://www.bundesnetzagentur.de)



Hintergrund

Aufgaben und Zuständigkeiten

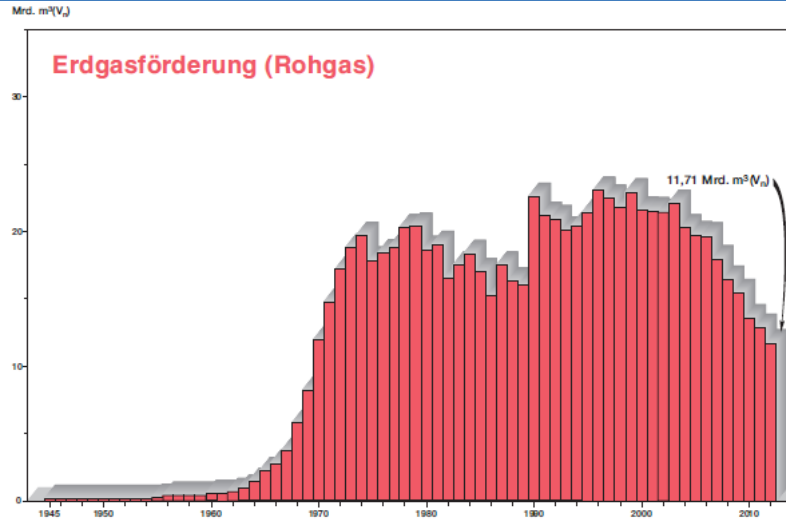
NEP / Planung

Kostenprüfung

Monitoring

AG Marktraumumstellung als Ansprechpartner

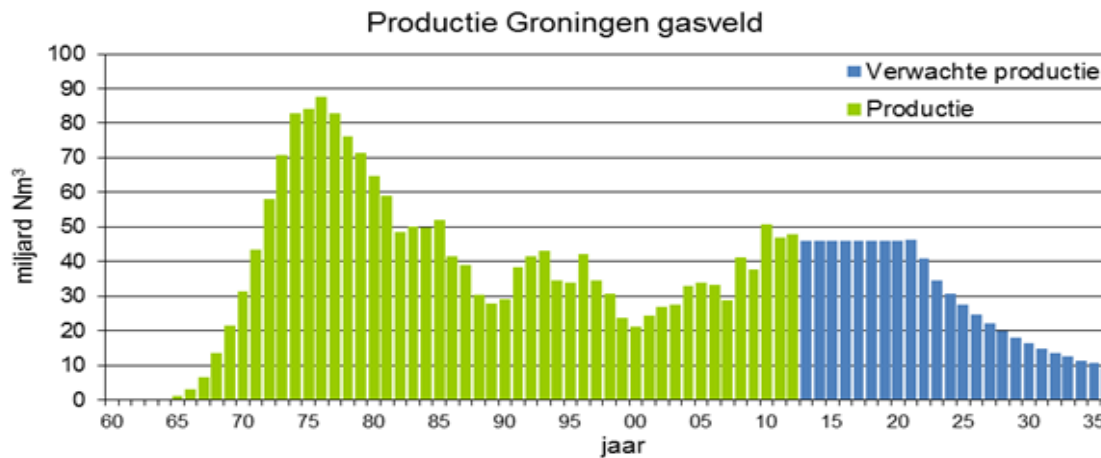
L-Gas-Aufkommen in Deutschland gehen in ihrer Leistung kontinuierlich zurück.



Quelle: LBEG

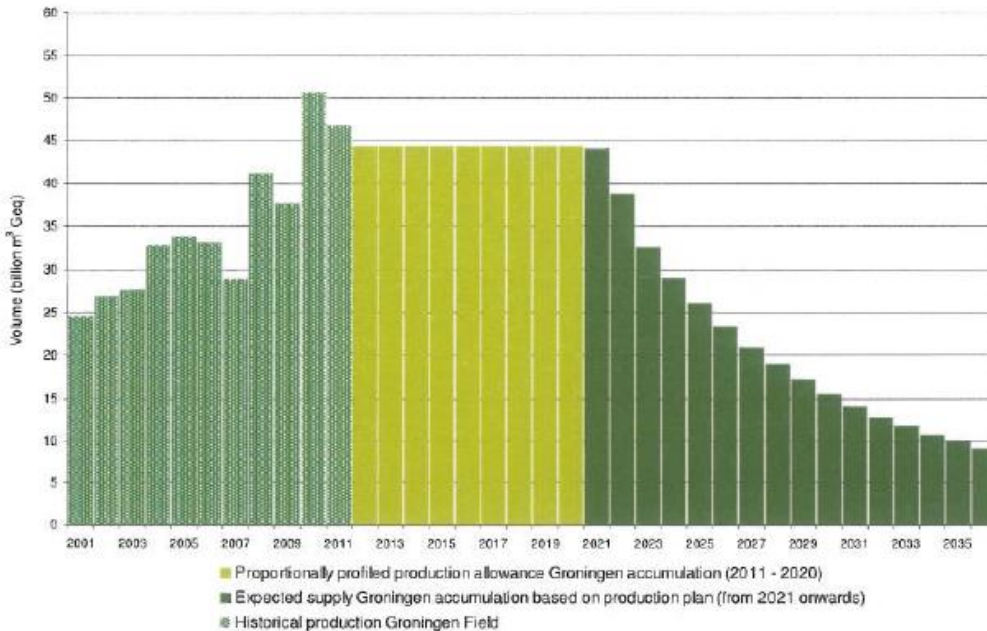
Erdgasförderung und Anzahl der produzierenden Felder 1945 bis 2012.

Ab 2021 ebenfalls ein kontinuierlicher Rückgang der niederländischen Exportleistungen angekündigt. Ende der Exporte 2030.



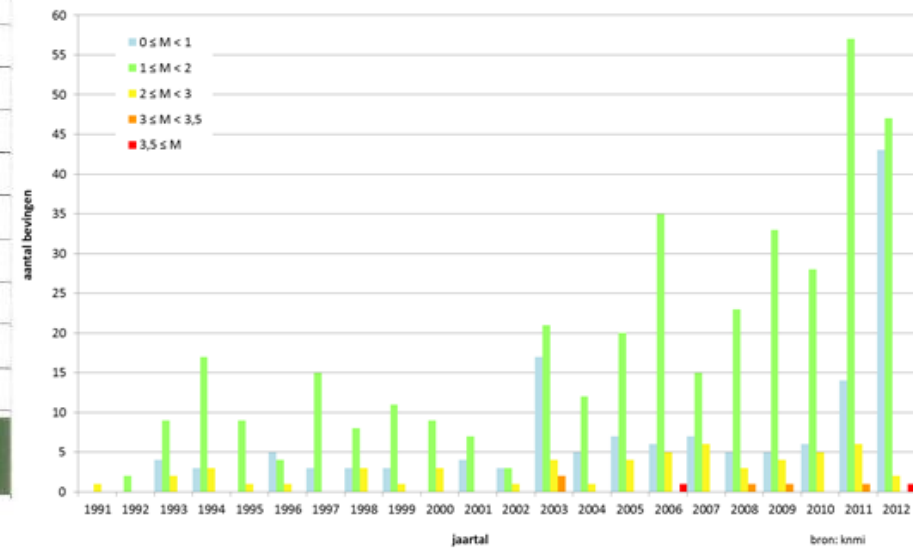
Quelle:  
<http://www.nlog.nl/en/reserves/Groningen.html>

Realized and prognosed production of the Groningen-field  
(source: <http://www.nlog.nl/en/oilGas/oilGas.html>)



Quellen: 1) <http://www.nlog.nl/en/oilGas/oilGas.html>

Aardbevingen in het Groningen gasveld gerangschikt naar magnitudeklasse (M)



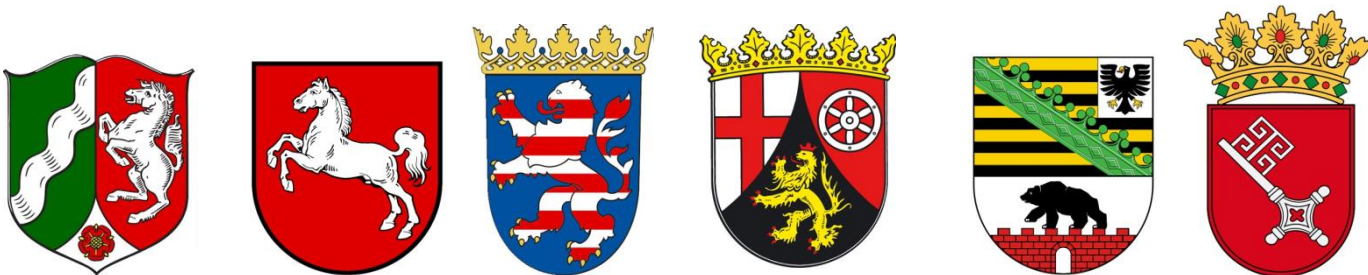
2) <http://www.nlog.nl/en/reserves/Groningen.html>

- Bergschäden in den Niederlanden auf Erdgasförderung zurückzuführen
- Vermutung: Instabilität durch erhöhte Förderung und verringerte Reserven

Im Bereich der eigenen Zuständigkeit:

- Kostenerhebung
- Kostenprüfung gem. § 19a EnWG

Enge Abstimmung mit der BNetzA in regelmäßigen Sitzungen → einheitliche Regulierungspraxis

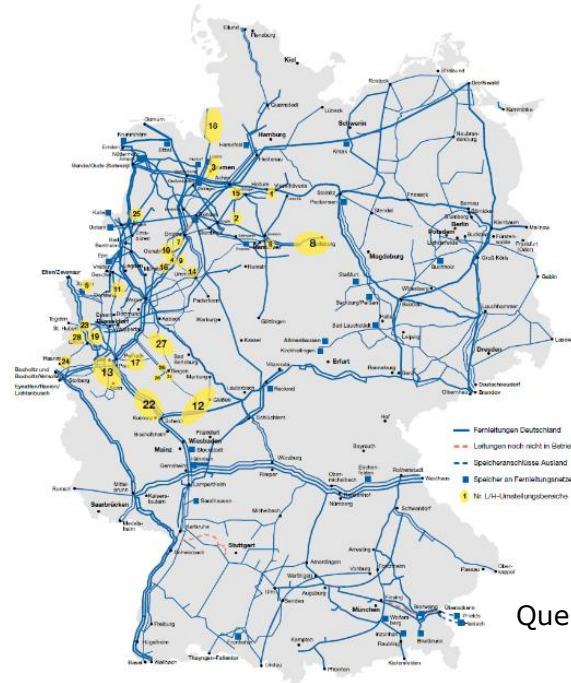




1. Informationen zur aktuellen Umstellungsplanung
2. Netzausbaumaßnahmen zur Umsetzung der Markttraumumstellung

→ Gegenstand der Prüfung und des Änderungsverlangens

Nr.	Bereich	Formung	PIB	Umstellungszentrum NEP Gas 2016	Umstellungszentrum NEP Gas 2015	Geschätzte Gerätezahl an nachgelagerten Netzen
1	Schweerstange I	WA-L02	GUD	2015	2015	8.000
1	Walt oder/ Falligbocke I	WA-L04	GUD	2016	2016	2.000
1	Walt oder/ Falligbocke I	WA-L03	GUD	2016	2016	10.000
3	Actim	ACH-02	GUD	2017	2017	22.000
2	Ascoa I	AV-I-01	GUD	2017	2017	8.000
2	Nieberg	NE-I-01	GUD	2017	2017	12.000
2	Niebert/Ascoa I	AV-201	GUD	2017	2017	25.000
3	Biemer/Deheskoert	BD-I-02	GUD	2017	2017	15.000
4	TröttingerWald I	TW-I-01	OGE	2017	2017	2.000
5	Hüttim	HÜT-01	TC	2017	2017	11.000
3	Biemer/Deheskoert	BD-I-03	GUD	2018	2018	17.000
6	GBW V/GBW II	GBW-01	GUD	2018	2018	64.000
6	Peine	PE-I-01	GUD	2018	2018	17.000
6	GBW V/GBW II	GBW-02	GUD	2018	2018	0**
7	TröttingerWald 2	TW-2-01	OGE	2018	2018	5.000
3	Biemer/Deheskoert	BD-I-04	GUD	2019	2019	42.000
8	Ascoa-Wortberg	AV-3-02	GUD	2019	2019	115.000
8	Ascoa-Wortberg	AV-3-03	GUD	2019	2019	0*
9	TröttingerWald 3	TW-3-01	OGE	2019	2019	15.000
10	Oschabick	OS-I-01	OGE	2019	2019	64.000
10	TröttingerWald 4	TW-4-01	OGE	2019	2019	3.000
11	Mari	MA-RO1	OGE	2019	2019	0*
12	Mittelesse	FRA-02	OGE	2019	2019	63.000
13	Boia	BO-I-02	OGE	2019	2019	11.000
14	TröttingerWald 6	TW-6-02	OGE	2019	2019	13.000
3	Biemer/Deheskoert	BD-I-05	GUD	2020	2020	52.000
8	Ascoa-Wortberg	AV-3-04	GUD	2020	2020	134.000
15	Verde	VER-01	GUD	2020	2020	13.000
12	Mittelesse	FRA-03	OGE	2020	2020	92.000
13	Boia	BO-I-03	OGE	2020	2020	35.000
16	TröttingerWald 5	TW-5-01	OGE	2020	2020	39.000
17	Agge-Halleberg	AGG-02	OGE	2020	2020	8.000
17	Agge-Halleberg	AGG-02	TC	2020	2020	25.000
18	Chri-/Bemerkese/EWE Ost	CB-2-02	GUD	2021	2021	47.000
18	Chri-/Bemerkese/EWE Ost	CB-I-04	GUD	2021	2021	27.000
18	Chri-/Bemerkese/EWE Ost	CB-I-03	GUD	2021	2021	62.000
13	Boia	BO-I-04	OGE	2021	2021	55.000
12	Mittelesse	LIM-04	OGE	2021	2021	69.000
19	Düstedorf	DUS-01	OGE	2021	2021	18.000
19	Domage I	DO-RO1	OGE	2021	2021	0*
20	Hilke-Wilke	HW-01	OGE	2021	2021	12.000
21	Hölzer	HA-I-01	OGE	2021	2021	15.000
22	Fliehl-Mals	FHM-02	OGE	2021	2022	38.000



Quelle: Entwurf NEP 2016, S. 110f.

Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber



- Neue Vorgaben beim Netzentwicklungsplan (NEP) Gas
  - NEP Gas ist nur noch in den geraden Jahren vorzulegen
  - Umsetzungsbericht zum NEP Gas in den ungeraden Jahren, erstmals zum 1. April 2017 vorzulegen
- Vorstellungen des Marktes zu den konkreten Inhalten und Anforderungen werden in der laufenden BNetzA-Konsultation zum NEP Gas 2016-2026 abgefragt; ab Sommer dazu Abstimmung mit FNB zu den konkreten Inhalten und Anforderungen an den Bericht
- Im Umsetzungsbericht soll auch eine etwaige Aktualisierung der Umstellungsplanung wieder gegeben werden.



- Erhebungsbogen seit 2014
- Umlage §19a EnWG
- Austausch mit LRegB
- Rückmeldungen zu Kosten der Anpassung von Kunden mit Nicht-Standard-Gasanwendungen nach KoV

## Umlage zum 01.01.2015

Gaspool: rd. 0,0282 €/kWh/h/a

NCG: rd. 0,00402 €/kWh/h/a

## Umlage zum 01.01.2016

Gaspool: rd. 0,0865 €/kWh/h/a

NCG: rd. 0,02102 €/kWh/h/a

## Zuordnung der Kosten

- Aufwandsgleiche Kosten: direkt in die Umlage
- Investitionsmaßnahme ab 0,5% der EOG gem. § 23 ARegV
- Wenn unter Schwellenwert: Umlage bis zum nächsten Fotojahr, dann Aktivierung





## Umstellungskosten Industriebetriebe

Unter § 19a EnWG fallend:

1. Externe Kosten für Austausch von Düsen, Adjustierungen für Verbrauchsgeräte...
2. Maßnahmen zur Einhaltung von Emissionswerten
3. Anpassungsmaßnahmen in Eigenleistung (nur soweit zu 1. und 2. notwendig)
4. Interne Projektkosten, Administration (nur soweit zu 1. und 2. notwendig)
5. Notw. Gutachterkosten, Tüvabnahmen, Testläufe

Nicht unter § 19a EnWG fallend:

1. Anpassungen der Prozesssteuerung
2. Optimierungsläufe
3. Produktionsausfälle



Schwellenwert aus § 9 KoV bleibt zunächst

- 5000 EUR pro Anschluss, nicht pro Gerät
- Gewisser Aufwand, aber bisher gute Erfahrungen
- Ggf. Anpassung zu späterem Zeitpunkt

Prüfpflicht der Netzbetreiber

- Netzbetreiber plausibilisiert Kosten, die Dienstleister/Industriekunde veranschlagt
- Mit der Sorgfalt eines ordentlichen Kaufmanns
- Ergibt sich schon implizit aus §19a EnWG und KoV

Ex-post-Kontrolle durch zuständige Regulierungsbehörde



## Schaffung von Transparenz beim Umstellungsprozess

- Instrument des Monitoring gem. § 35 EnWG
- Abfragen u.a. zu:
  - Geplanten und durchgeführten Umstellungen
  - Anzahl der umgestellten und umzustellenden Kunden / Geräte / Netzanschlusspunkte
  - Ausschreibung und Ergebnissen
  - Erwarteten und tatsächlichen Kosten
- Einige Änderungen nach Marktkonsultation
- Umsetzung ab 2016



- Vertragsarten
- Preise und Rechnungen
- Kündigung und Wechsel
- Rechte
- Energielexikon
- Netzanschluss und Messung**
- Umstellung L- auf H-Gas**
- Netzausbau

 **Kontakt**

**Verbraucherservice Energie**

Bundesnetzagentur  
Postfach: 8001  
53105 Bonn

**Telefon-Hotline:**  
Montag bis Donnerstag  
9:00 - 15:00 Uhr  
Freitag  
9:00 - 12:00 Uhr

**Telefon**  
030 22 480 - 500

**Telefax**  
030 22 480 - 323

**E-Mail**  
[verbraucherservice-energie@bnetza.de](mailto:verbraucherservice-energie@bnetza.de)

 [Elektrizität und Gas](#) ▶ [Verbraucher](#) ▶ [Netzanschluss und Messung](#) ▶ [Umstellung L- auf H-Gas](#)

## Umstellung von L- auf H-Gas (Marktraumumstellung)

Ein Serviceheft mit den wichtigsten Informationen können Sie hier herunterladen:

▶ [Umstellung von L- auf H-Gas \(pdf, 568 KB\)](#)

- ▶ 1. Was ist die Marktraumumstellung und wieso ist sie notwendig?
- ▶ 2. Bin ich von der Marktraumumstellung betroffen?
- ▶ 3. Wann werden meine Gasgeräte angepasst?
- ▶ 4. Was ist ein „Gasbüro“?
- ▶ 5. Kommt es zu Versorgungsunterbrechungen im Zusammenhang mit der Umstellung?
- ▶ 6. Was muss in meinem Haushalt gemacht werden?
- ▶ 7. Wie läuft die Umstellung ab?
- ▶ 8. Was kostet mich die Marktraumumstellung?
- ▶ 9. Werden meine Heizkosten oder die Kosten für die sonstige Gasnutzung steigen, wenn ich statt L-Gas H-Gas beziehe?
- ▶ 10. Was muss ich tun, wenn mein Auto mit Erdgas betrieben wird?



▲ nach oben



# Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit!

Dr. Gerrit Volk  
Referatsleiter Zugang zu Gasverteilernetzen  
+49 228 14-5820  
[gerrit.volk@bnetza.de](mailto:gerrit.volk@bnetza.de)