

Forum Marktraumumstellung

Status der Marktraumumstellung aus Sicht der Fernleitungsnetzbetreiber

Thorsten Schuppner (OGE), Dr. Malte Grunwald (GUD)

Agenda

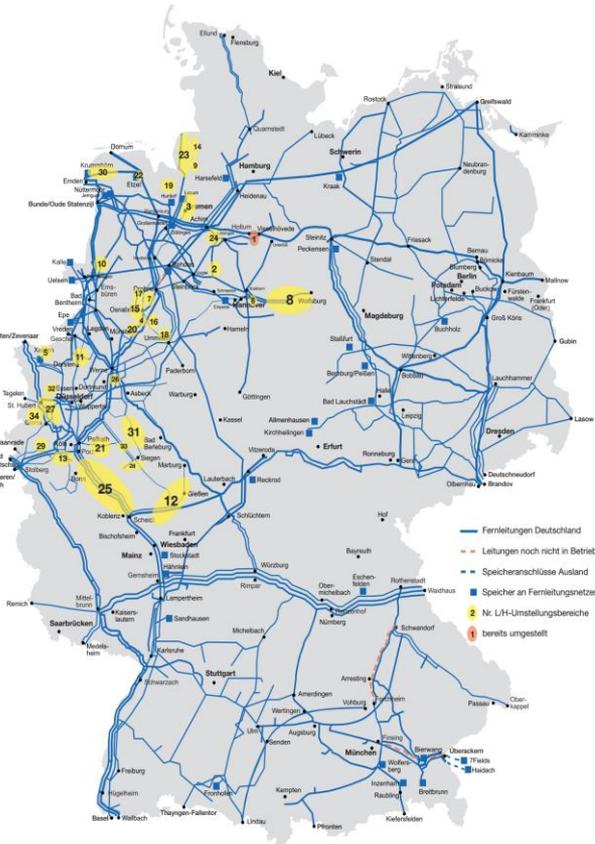
1. Veränderungen USB 2017 / NEP 2016
2. Fokus USB 2017
3. Weitere Aktivitäten zum Umstellungsprozess
4. Marktraumumstellungen in 2017
5. Fazit

1. Veränderungen USB 2017 / NEP 2016

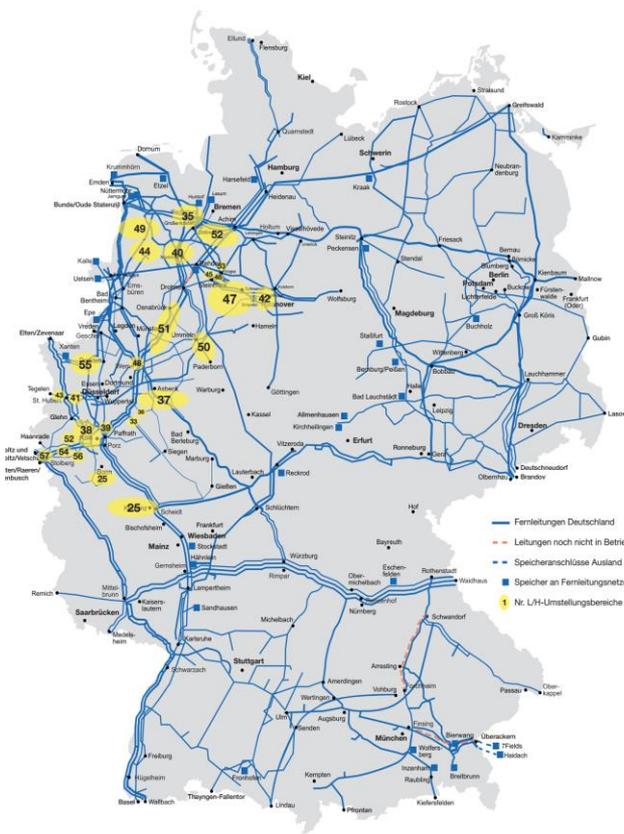
- **Aktualisierung der Umstellungsplanung** auf Basis der Detailplanungen der Verteilernetzbetreiber
- **Anpassung der Planungsprämissen** auf Basis der Analyse der L-Gas-Importe aus den NL im GWJ 2015/16
- **Aktualisierung der L-Gas-Leistungs- und Mengenbilanzen**
- **Fortführung** und Vertiefung der **Abstimmung mit GTS** zum L-Gas-Import aus NL

2. Umstellungsgebiete

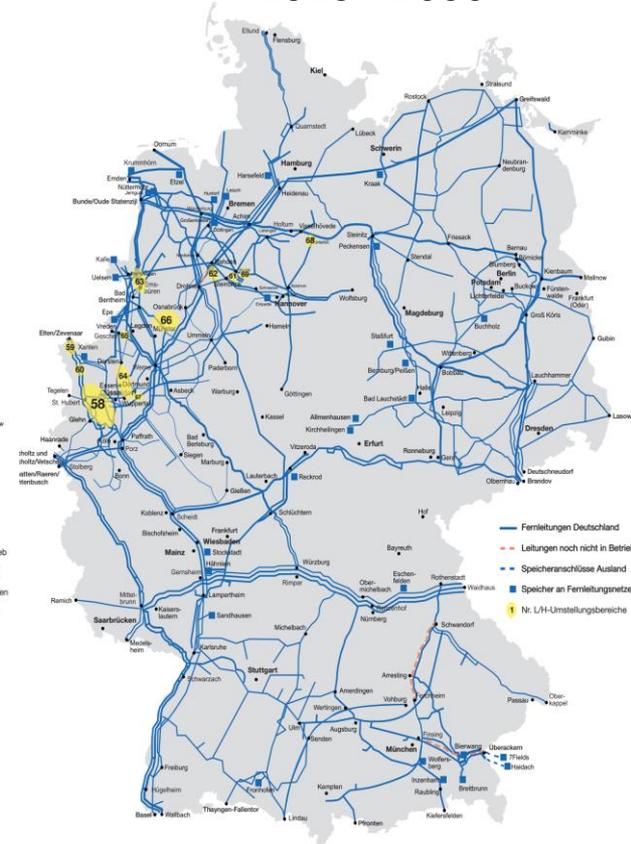
bis 2022



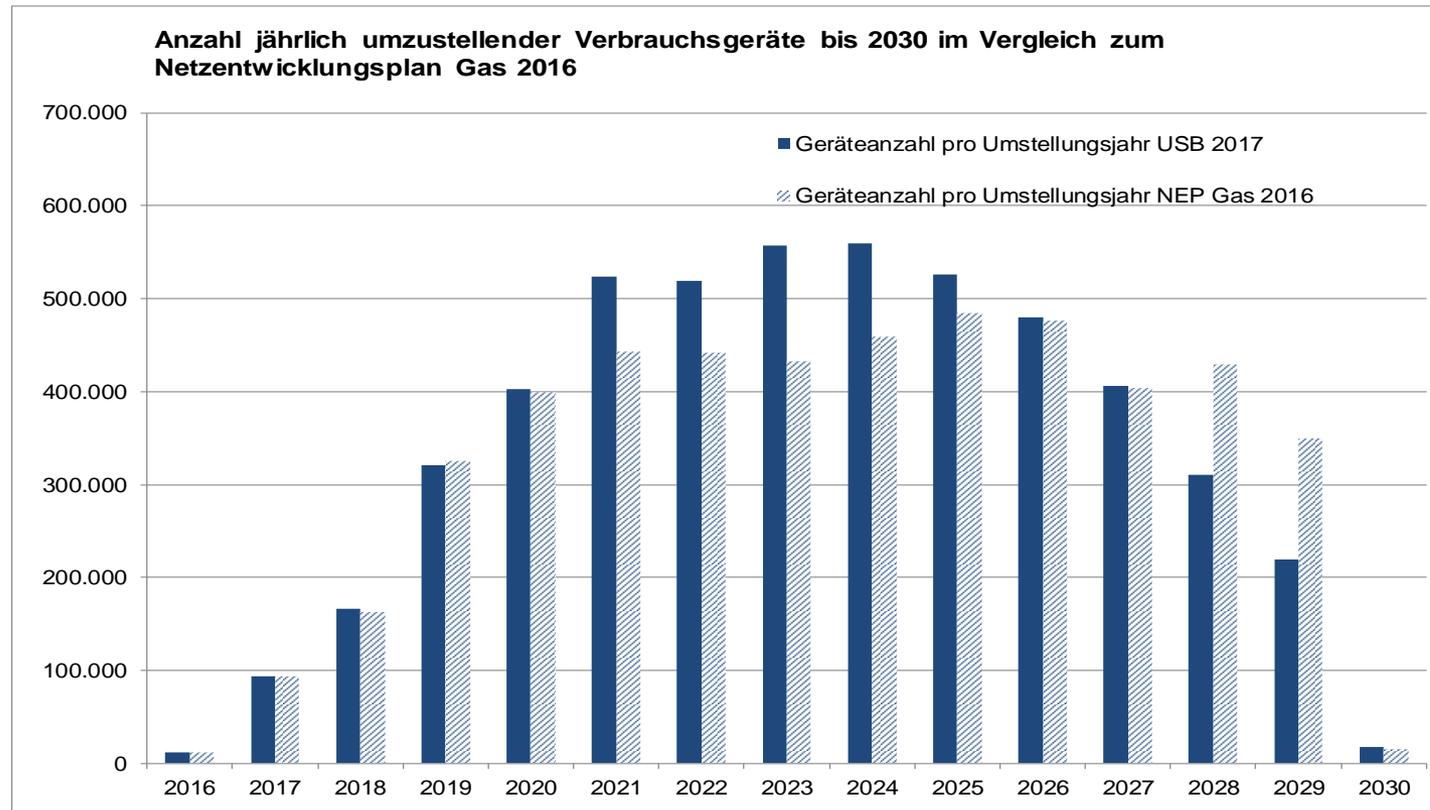
2023 - 2027



2028 - 2030

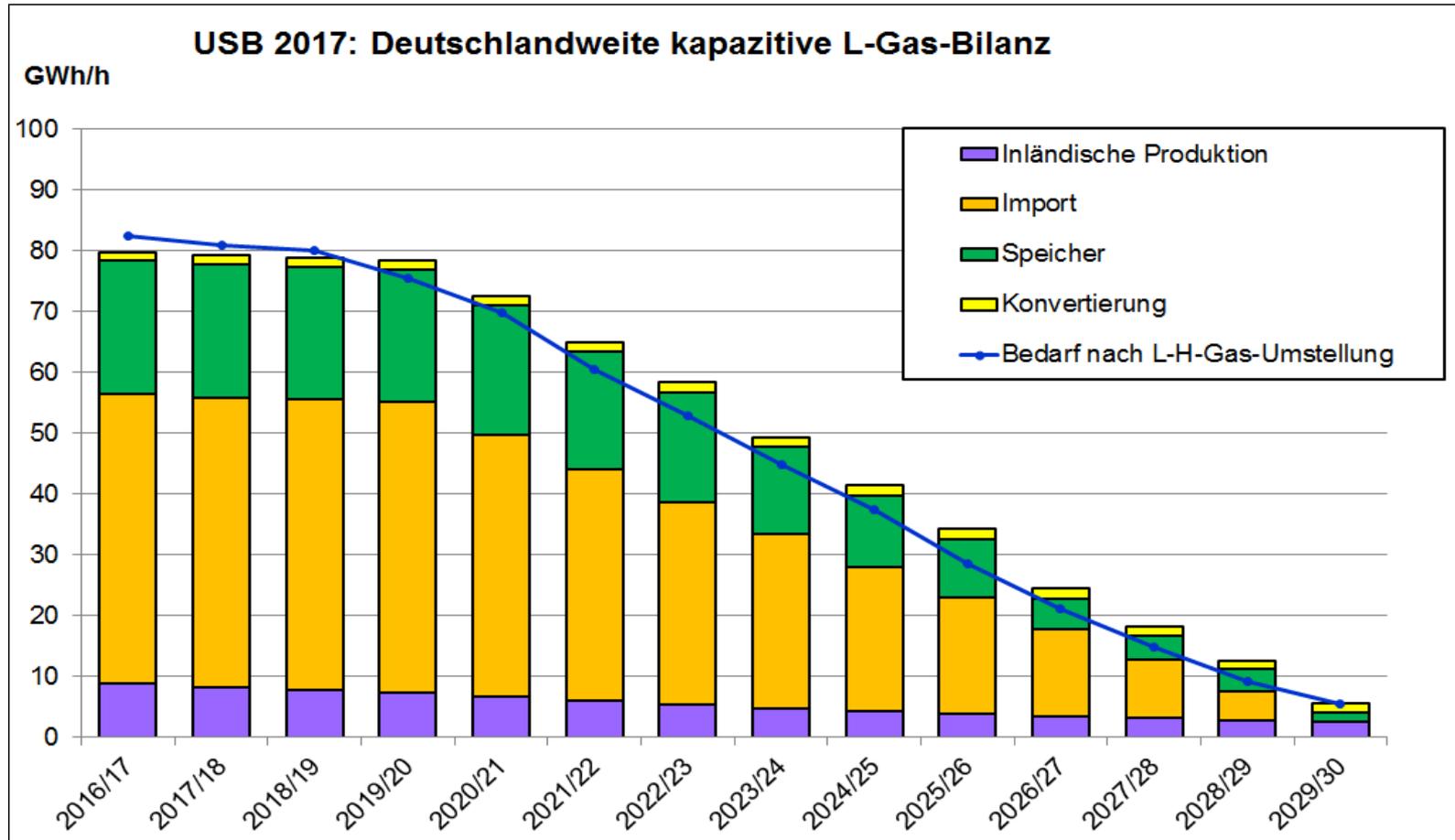


2. Umzustellende Verbrauchsgeräte



- ▶ **Detailplanung der Verteilernetzbetreiber** führt zu Veränderungen der Umstellungsplanung
- ▶ Handlungsbedarf aufgrund des **gestiegenen Mengenbedarfs** (insbesondere durch Kraftwerke) und der Diskussion in NL über weitere Produktionsrückgänge
- ▶ **Erhöhung der maximalen jährlichen Gerätezahl** von rd. 480.000 auf rd. 560.000

2. L-Gas-Leistungsbilanz (Deutschland)



► Im Vergleich zum NEP 2016 **keine signifikanten Änderungen der Leistungsbilanz**

2. L-Gas-Mengenbilanz (Deutschland)

Aktualisierungen USB 2017 im Vergleich zum NEP 2016:

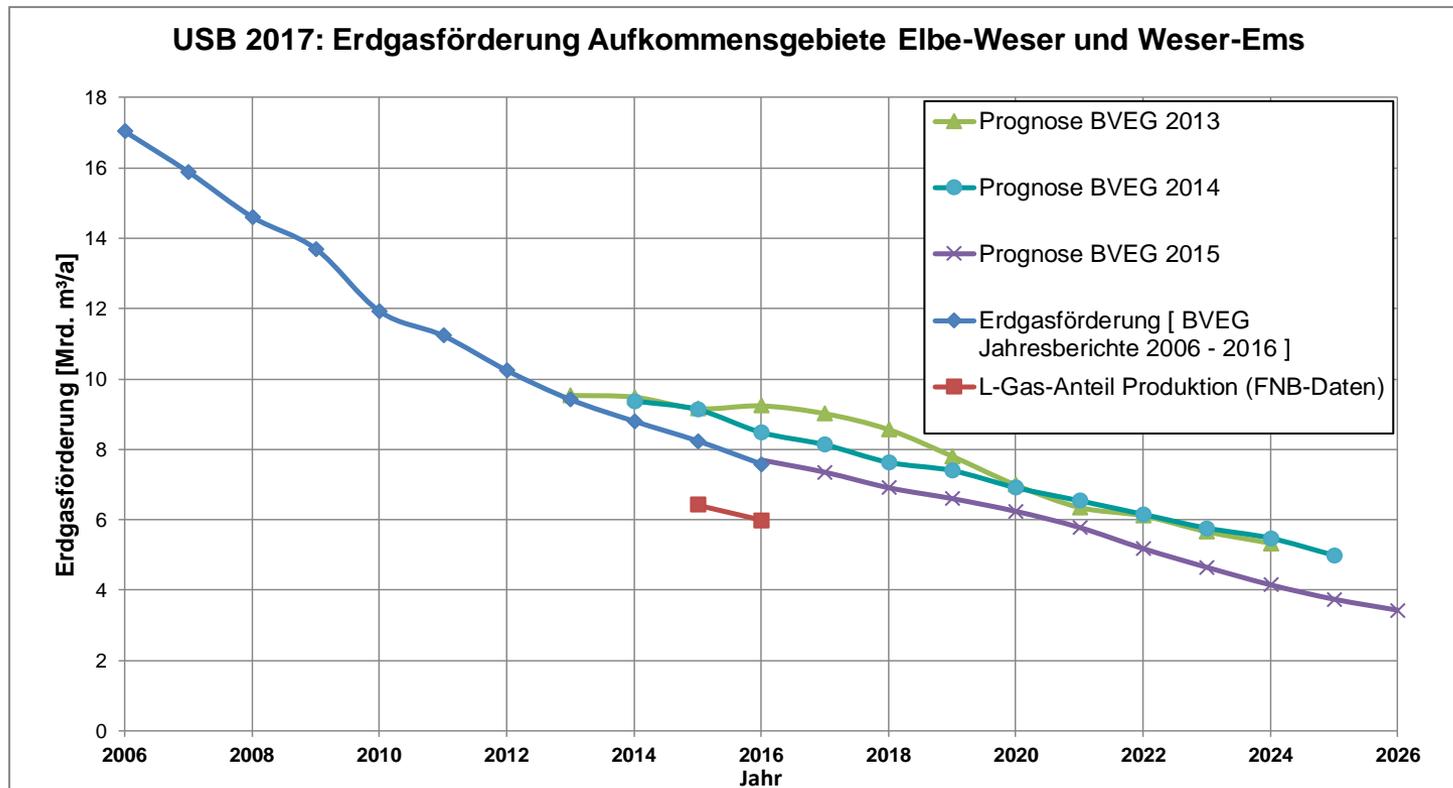
- Änderungen der Umstellungsreihenfolge
- Konservativere Berücksichtigung der Produktionsprognose des BVEG
- Annahme einer Mindestimportmenge über Oude Statenzijl

Analyse GWJ 2015/16:

- Im GWJ 2015/16 deutlich erhöhte L-Gas-Importe aus den Niederlanden (+34 TWh) durch
 - verstärkte Einlagerung in die Speicher (+9 TWh)
 - erhöhten Mengenbedarf der Letztverbraucher (+7 TWh, insbes. Kraftwerke)
 - geringere deutsche L-Gas Produktion (+18 TWh)
- Anpassung der Planungsprämissen (Letztverbraucher, H-Gas-Anteil Produktion)

▶ Notwendige Anpassungen der Planungsprämissen haben **signifikante Auswirkungen auf die L-Gas-Mengenbilanz**

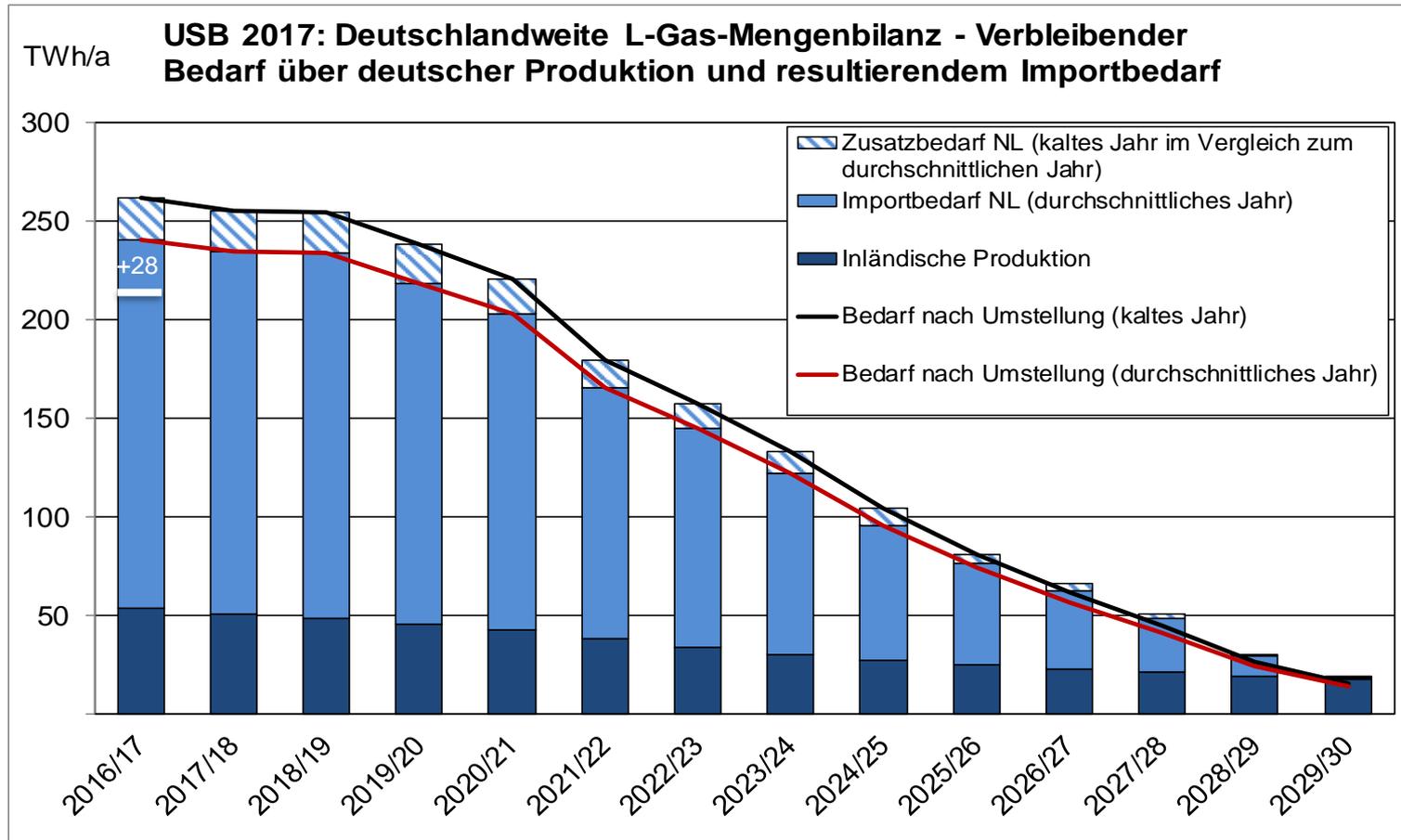
2. Deutsche Erdgasproduktion



Quelle: BVEG-Prognose 2013 – 2015, Fernleitungsnetzbetreiber, NEP 2016

- ▶ **Kontinuierlicher Rückgang** der deutschen Erdgasförderung in Jahren 2006-2015
- ▶ Im Vergleich zum NEP 2016 **keine Änderungen der BVEG-Prognose**
- ▶ Neu: Berücksichtigung von 75% der BVEG-Mengenprognose im L-Gas, da rund 25% in das H-Gas-Netz eingespeist werden

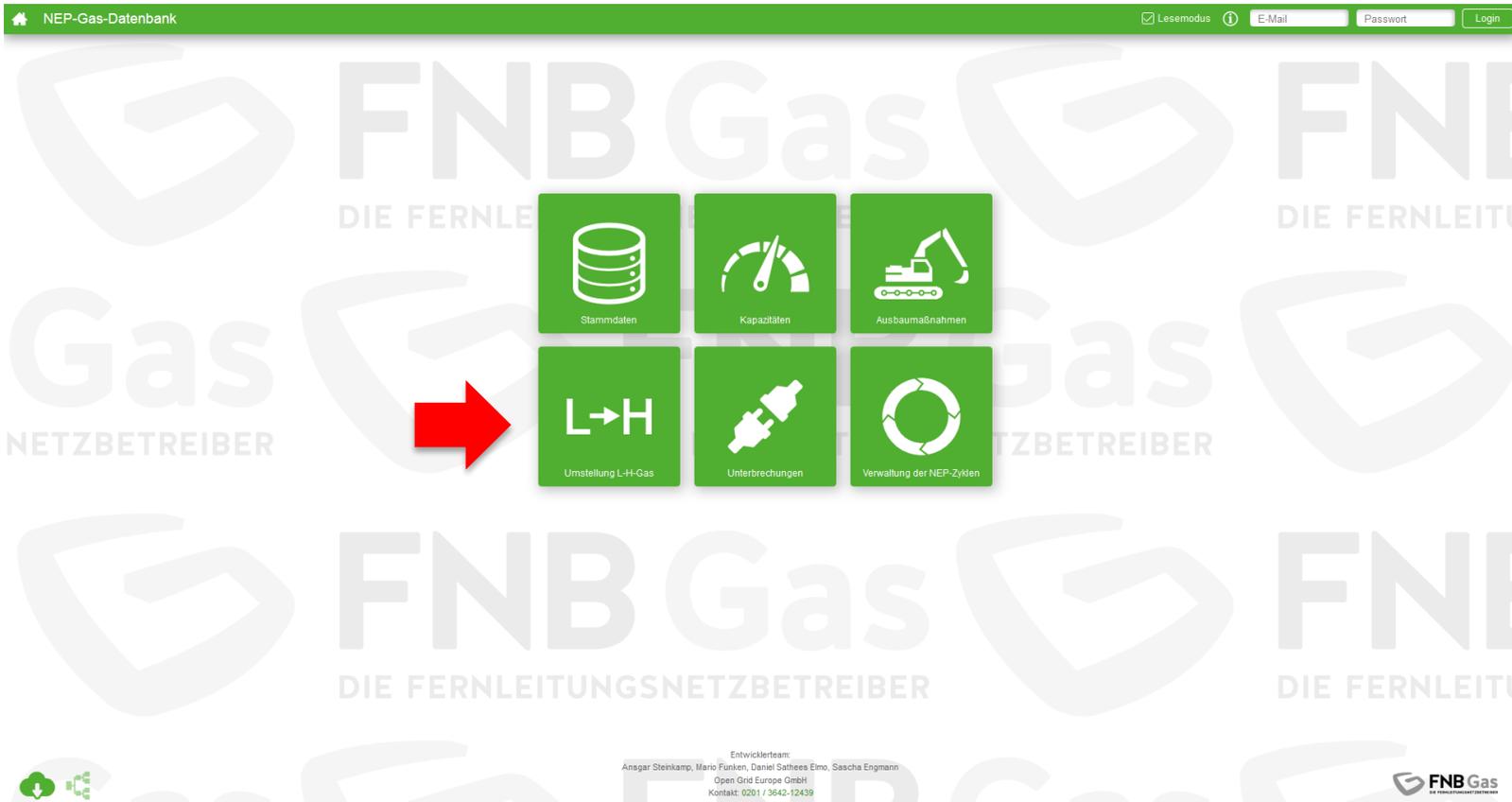
2. L-Gas-Mengenbilanz (Deutschland)



- ▶ **Zusätzlicher (planerischer) Importbedarf** ggü. NEP 2016
- ▶ **GWJ 2016/17: rd. 28 TWh, kumuliert bis GWJ 2029/30 rd. 173 TWh (Durchschnittsjahr)**
- ▶ **Erhöhter Importbedarf an GTS kommuniziert – Rückmeldung im Sommer**

2. NEP Gas-Datenbank

- Veröffentlichung des neuen **Zyklus zum USB 2017** am 31.03.2017



NEP-Gas-Datenbank

Lesemodus E-Mail Passwort Login

Stammdaten Kapazitäten Ausbaumaßnahmen

Umstellung L-H-Gas Unterbrechungen Verwaltung der NEP-Zyklen

Entwicklerteam
Ansgar Steinkamp, Mario Füllken, Daniel Sathoes Etno, Sascha Engmann
Open Grid Europe GmbH
Kontakt: 0201 / 3642-12439



Quelle: www.nep-gas-datenbank.de

<http://www.fnb-gas.de/de/netzentwicklungsplan/netzentwicklungsplan.html>

3. Weitere Aktivitäten zum Umstellungsprozess

- **Intensive bilaterale Gespräche** mit L-Gas-Verteilernetzbetreibern
- Veröffentlichung der **monatsscharfen L-H-Gas-Umstellungsplanung** für die angekündigten Umstellungsbereiche auf der Internetseite des FNB Gas
- Ergänzung/ Anpassung der für die Marktraumumstellung relevanten Regelungen der **Kooperationsvereinbarung** und Überarbeitung des **Leitfadens Marktraumumstellung** (KoV IX)
- Abstimmung und Abschluss der **Umstellungsfahrpläne**
- Planung und **Umsetzung von technischen Maßnahmen** für die ersten Umstellungsbereiche
- **Ankündigungen weiterer Umstellungen** für die Jahre bis 2021
- Erhebung einer **Marktraumumstellungsumlage** seit dem 01.01.2015

3. Verbindlich angekündigte Umstellungen

Aufstellung der verbindlich angekündigten Umstellungsbereiche



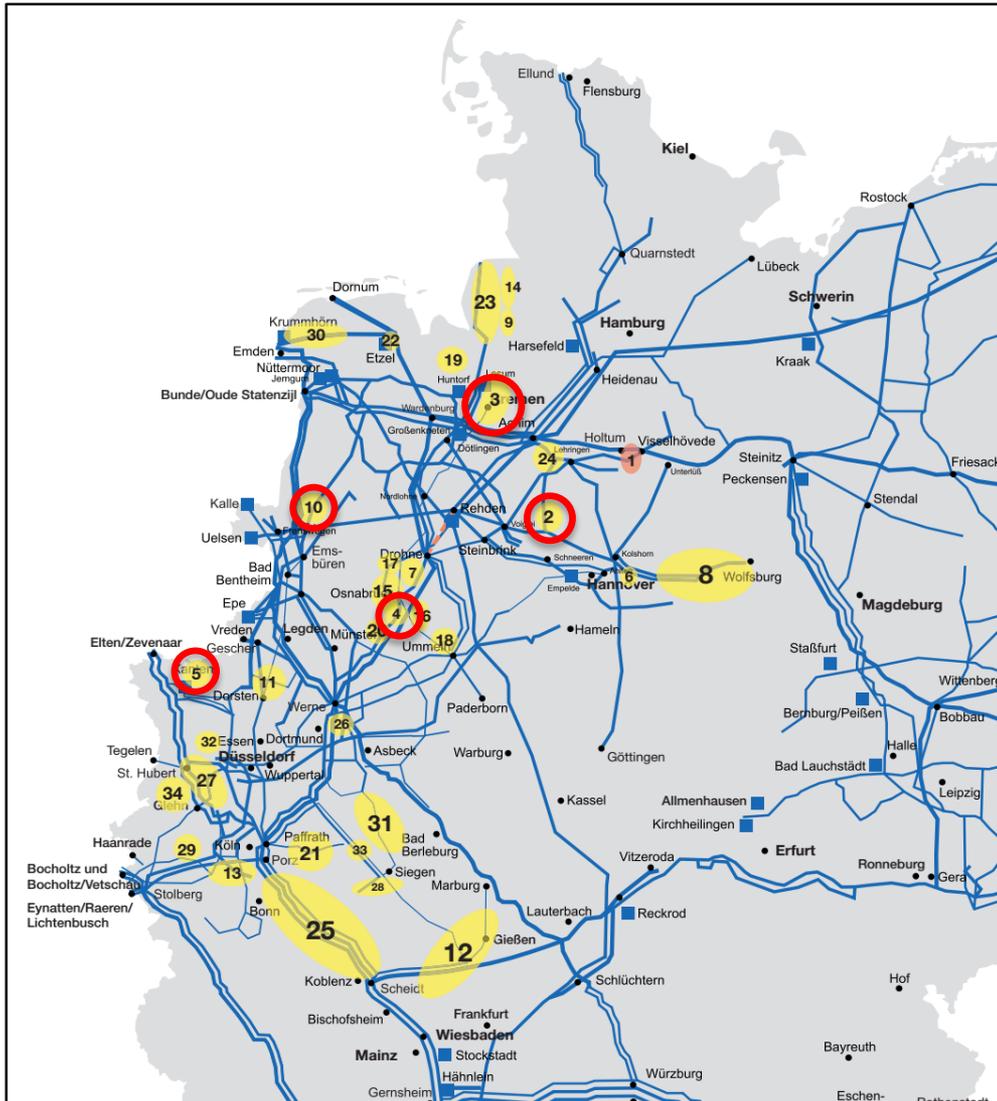
Nr. im Umsetzungsbericht (USB) 2017	Bereich im USB 2017	Kennung im USB 2017	FNB	Umstellungszeitpunkte im USB 2017	Abhängigkeiten im USB 2017	Gerätezahl (geschätzt)	derzeit geplanter technischer Umstellungsmonat
2016							
1	Schneeverdingen	WAL-02	GUD	2015	Keine	8.000	abgeschlossen
1	Walrode / Falingboller	WAL-05	GUD	2016	Keine	12.000	abgeschlossen
2017							
3	Achim	ACH-03	GUD	2017	Abhängigkeit der Bereiche Achim und Bremen / Deimelhorst (BD1-02)	23.000	September oder Oktober
2	Nienburg / Neustadt / Hannover Nord	NIE-02	GUD	2017	keine	44.000	April / September
3	Bremen / Deimelhorst	BD1-02	GUD	2017	Abhängigkeit der Bereiche Achim und Bremen / Deimelhorst (BD1-02)	15.000	Juni / Oktober
4	Teuburger Wald 1	TW1-01	OGE	2017	Keine	2.000	April
5	Hiltnum	HIT-02	TG	2017	Keine	10.000	Mai - Juli
2018							
3	Bremen / Deimelhorst	BD1-03	GUD	2018	Keine	77.000	Juni
8	Hannover Ost / Wolfsburg	AVHO-01	GUD	2018	Abhängigkeit der Bereiche Hannover Ost / Wolfsburg (AVHO-01) und Peine	65.000	April / September
6	Peine	PEI-02	GUD	2018	Abhängigkeit der Bereiche Hannover Ost / Wolfsburg (AVHO-01) und Peine	15.000	April
7	Teuburger Wald 2	TW2-01	OGE	2018	Keine	5.000	Oktober
9	Posthausen I	CS3-01	GTG	2018	keine	4.000	November
2019							
8	Hannover Ost / Wolfsburg	AVHO-02	GUD	2019	keine	62.000	März / Mai / Juni / September
3	Bremen / Deimelhorst	BD1-04	GUD	2019	Keine	42.000	Mai
16	Teuburger Wald 3	TW3-01	OGE	2019	keine	15.000	Oktober
15	Osnabrück	OSN-01	OGE	2019	Osnabrück, Teuburger Wald 4 & 6, 2019_Schritt 2 & 3	64.000	April - November
17	Teuburger Wald 4	TW4-01	OGE	2019	Osnabrück, Teuburger Wald 4 & 6, 2019_Schritt 2	3.000	April
11	Marl	MAR-01	OGE	2019	keine	0	Juni
12	Mittelhessen	MHE-01	OGE	2019	Mittelhessen_2019_Schritt 1	18.000	April
12	Mittelhessen	MHE-01	OGE	2019	Mittelhessen_2019_Schritt 2	9.000	Juni
12	Mittelhessen	MHE-01	OGE	2019	Mittelhessen_2019_Schritt 3	10.000	Juli
12	Mittelhessen	MHE-01	OGE	2019	Mittelhessen_2019_Schritt 4	26.000	September
13	Bonn	BOB-02	OGE	2019	keine	11.000	Oktober
18	Teuburger Wald 6	TW6-02	OGE	2019	Osnabrück, Teuburger Wald 4 & 6, 2019_Schritt 1	13.000	März
14	Posthausen II	CS2-03	GTG	2019	Posthausen I	46.000	März - November
2020							
3	Bremen / Deimelhorst	BD1-05	GUD	2020	Keine	52.000	Juli
8	Hannover Ost / Wolfsburg	AVHO-03	GUD	2020	Keine	91.000	März / April / Juni / September / Oktober
19	BWE-Zone Teil I	BW1-02	GTG	2020	Posthausen II	58.000	März - November
12	Mittelhessen	MHE-02	OGE	2020	Mittelhessen_2020_Schritt 5	20.000	März
12	Mittelhessen	MHE-02	OGE	2020	Mittelhessen_2020_Schritt 6	22.000	April
12	Mittelhessen	MHE-02	OGE	2020	Mittelhessen_2020_Schritt 7	17.000	Juni
12	Mittelhessen	MHE-02	OGE	2020	Mittelhessen_2020_Schritt 8	16.000	Juli
12	Mittelhessen	MHE-02	OGE	2020	Mittelhessen_2020_Schritt 9	16.000	September
13	Bonn	BOB-07	OGE	2020	Bonn_2020_Schritt 1	21.000	März
13	Bonn	BOB-07	OGE	2020	Bonn_2020_Schritt 2	4.000	Juni
20	Teuburger Wald 8	TW8-01	OGE	2020	Keine	39.000	Oktober
21	Appeltaftung	AGG-04	OGE	2020	Appeltaftung_2020_Schritt 1	4.000	April
21	Appeltaftung	AGG-04	OGE	2020	Appeltaftung_2020_Schritt 3	3.000	August
21	Appeltaftung	AGG-04	TG	2020	Appeltaftung_2020_Schritt 1	5.000	April
21	Appeltaftung	AGG-04	TG	2020	Appeltaftung_2020_Schritt 2	10.000	Juni
21	Appeltaftung	AGG-04	TG	2020	Appeltaftung_2020_Schritt 3	9.000	August
21	Appeltaftung	AGG-04	TG	2020	Appeltaftung_2020_Schritt 4	16.000	Oktober
2021							
8	Hannover Ost / Wolfsburg	AVHO-04	GUD	2021	Abhängigkeit der Bereiche VER-01 und AVHO-04	90.000	März / April / Mai / Juni / Juli / September / Oktober
34	Verden	VER-02	GUD	2021	keine	13.000	Oktober
12	Mittelhessen	MHE-03	OGE	2021	Mittelhessen_2021_Schritt 10	6.000	März
12	Mittelhessen	MHE-03	OGE	2021	Mittelhessen_2021_Schritt 11	18.000	Mai
12	Mittelhessen	MHE-03	OGE	2021	Mittelhessen_2021_Schritt 12	37.000	Juni
12	Mittelhessen	MHE-03	OGE	2021	Mittelhessen_2021_Schritt 13	18.000	August
21	Appeltaftung	AGG-05	TG	2021	Appeltaftung_2021_Schritt 5	6.000	April
21	Appeltaftung	AGG-05	TG	2021	Appeltaftung_2021_Schritt 6	17.000	Juni
21	Appeltaftung	AGG-05	TG	2021	Appeltaftung_2021_Schritt 7	11.000	August
29	Bergheim I	BER-02	TG	2021	keine	14.000	Oktober

Stand 31.03.2017

- Bisherige Umstellungen:
 - 2015: 8.000 Geräte (GUD)
 - 2016: 12.000 Geräte (GUD)
 - 2017: 2.000 Geräte (OGE)
- Weitere Ankündigungen:
 - 2017: 92.000 Geräte
 - 2018: 166.000 Geräte
 - 2019: 319.000 Geräte
 - 2020: 403.000 Geräte
 - 2021: 220.000 Geräte
- Bis 2021 insgesamt 1,2 Mio. Geräte verbindlich angekündigt

http://www.fnb-gas.de/files/2017_03_31_liste_der_verbindlich_angekueundigten_umstellungsbereiche_veroef....pdf

4. Marktraumumstellungen in 2017



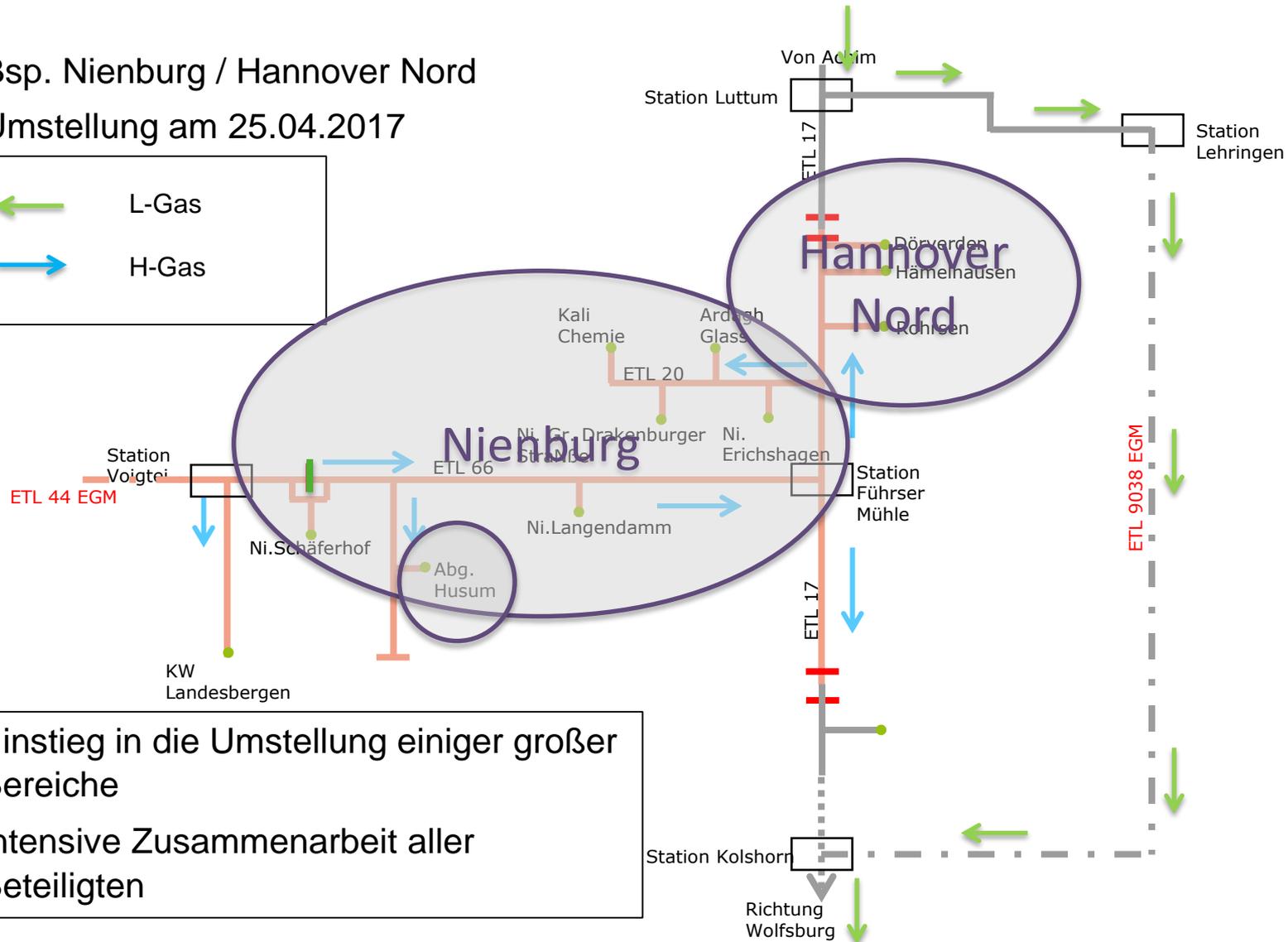
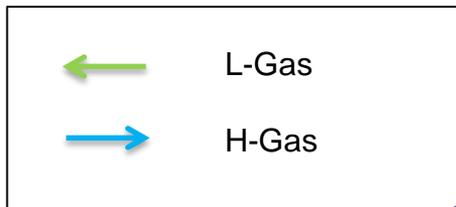
Nr.	Bereich	FNB	Gerätezahl (geschätzt)
3	Achim	GUD	22.669
3	Bremen/ Delmenhorst	GUD	14.722
2	Nienburg / Neustadt / Hannover Nord	GUD	44.162
4	Teutoburger Wald 1	OGE	1.964
5	Hüthum	TG	10.029
10	Emsland 1	nowega	0*

* Umstellung Industriekunde

► In 2017 werden 6 Bereiche mit rd. 94.000 Gasgeräten umgestellt

4. Marktraumumstellungen in 2017

- Bsp. Nienburg / Hannover Nord
- Umstellung am 25.04.2017



- ▶ Einstieg in die Umstellung einiger großer Bereiche
- ▶ Intensive Zusammenarbeit aller Beteiligten

4. Marktraumumstellungen in 2017

Anzupassende Geräte Stadtwerke Nienburg

Projektmanagement regiocom GmbH
Anpassung U-Serv GmbH, Enermess GmbH
Qualitätssicherung DBI gGmbH

Geräte	Anschlüsse	Brennwert - Geräte	Nicht anpassbar	Monteure
9.476 (Faktor 1,15)	8.222	52 %	104 Geräte (1,1 %)	Rd. 20

Anzupassende Geräte Hannover Nord

Firmen Enermess GmbH, GasGe GmbH, E.ON Metering GmbH
Qualitätssicherung Runkel GmbH & Co. KG
Schaltbezirke 6 (4 + 2)

Geräte	Anschlüsse	Brennwert - Geräte	Nicht anpassbar	Monteure
18.871 (Faktor 1,12)	16.698	57 %	28 Geräte (0,15 %)	Rd. 20

5. Fazit

- Aktualisierung der Umstellungsplanung führt zu **Erhöhung der maximalen jährlichen Gerätezahl** von rd. 480.000 auf rd. 560.000 bedingt durch
 - Detailplanungen der Verteilernetzbetreiber
 - Gestiegenen Mengenbedarf (insbesondere durch Kraftwerke)
 - Diskussionen in NL über weitere Produktionsrückgänge
- Bis 2030 **erhöht sich der Importbedarf aus den Niederlanden** deutlich
 - Prüfung und Rückmeldung durch GTS bis zum Sommer
 - Fortführung der regelmäßigen Abstimmungen mit GTS zum L-Gas-Import
- Aus FNB Sicht sollte ein möglichst hoher Anteil der deutschen Produktion als L-Gas bereitgestellt werden
 - Sicherstellung liegt nicht im direkten Einflussbereich der FNB
 - Handlungsbedarf zur Schaffung entsprechender Instrumente bzw. Marktanreize

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit

Vereinigung der
Fernleitungsnetzbetreiber Gas e.V.

Georgenstraße 23 / D-10117 Berlin

Telefon +49 30 9210 23 50

Telefax +49 30 9210 23 543

info@fnb-gas.de

www.fnb-gas.de