

# Netzentwicklungsplan Gas 2016

## Entwicklung der L-Gas-Versorgung Versorgungssicherheitsszenario

Dr. Malte Grunwald (GUD), Dr. Frank Malow (OGE)

# Agenda

- Neuerungen NEP Gas 2016 im Vergleich zum NEP Gas 2015
- L-Gas-Import aus NL – Ergebnis aus Abstimmung mit GTS
- Entwicklung der Importleistungen und dt. Erdgasförderung
- Umstellung L-Gas-Speicher
- L-Gas-Leistungs- und Mengenbilanzen
- L-Gas-Umstellungsbereiche und umzustellende Geräte
- Fazit Entwicklung der L-Gas-Versorgung
- Entwicklungen außerhalb NEP
- Zusammenfassung

# Neuerungen NEP Gas 2016 im Vergleich zum NEP Gas 2015

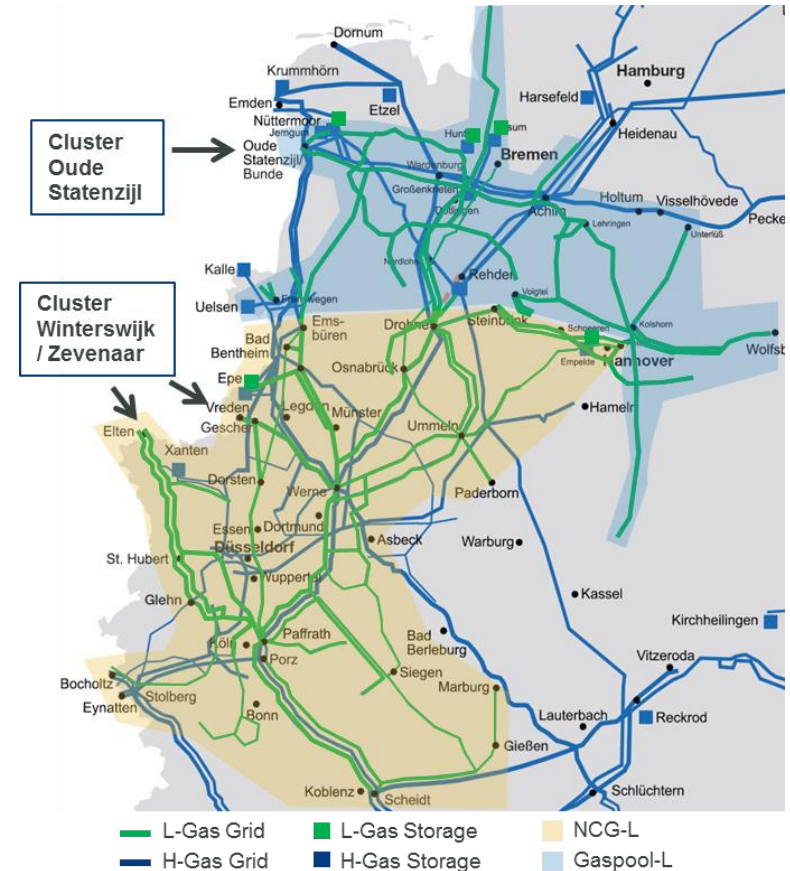
- Fortführung und Vertiefung der Abstimmung mit GTS zum **L-Gas-Import aus NL**
- Aktualisierung der **Umstellungsplanung** zur Berücksichtigung der
  - Änderungsbedarfe der nachgelagerten Netzbetreiber
  - Glättung der Entwicklung der jährlich umzustellenden Geräte
  - aktuellen Abstimmungsergebnisse mit GTS
- Ergänzung der **L-Gas-Leistungs- und Mengenbilanz** um marktgebietsscharfe Bilanzen

# Abstimmung L-Gas-Import

- Gespräche der deutschen FNB mit GTS
  - Harmonisierung der Planungsannahmen für zukünftige L-Gas-Importe (Mengen- und Leistungsannahmen, Aufteilung auf die Importpunkte)
  - Berücksichtigung aktueller Entwicklungen der niederländischen Erdgasproduktion und der Umstellung in Deutschland
  - Gerichtssentscheid NL zur Produktionsbeschränkung für GWJ 2015/16 hat keine Auswirkung auf die Importe nach Deutschland
- Harmonisierung der Planungsannahmen für die Beschäftigung der Grenzübergangspunkte in dem Sinn, dass
  - „Bedarf D“ unterhalb der „Planung NL“
- Regelmäßige Fortführung der gegenseitigen Konsultation vereinbart

# L-Gas-Import – Hintergrund

- Importe über Oude Statenzijl stammen aus der Produktion im Raum Groningen.
- Über Winterswijk/ Zevenaar kann zusätzlich konvertiertes L-Gas importiert werden.
- Die Einhaltung der über die Jahre summierten Mengenziele für die Produktion in Groningen ist von wesentlicher Bedeutung.
- „Sparschwein-Ansatz“:  
Eine Überschreitung der Planungsannahmen NL bzgl. der Importmengen Oude Statenzijl ist in einzelnen Jahren möglich bei Einhaltung der kumulierten Produktionsziele Groningen.



Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

# L-Gas-Import – Ergebnis für NEP 2016

## ■ Importmengen

- Kumulierter deutscher Mengenbedarf unterhalb der Annahmen von GTS – sowohl in Summe als auch für den GÜP Oude Statenzijl.
- Höherer Mengenbedarf über Oude Statenzijl in einzelnen Jahren (ab GWJ 2023/24) darstellbar auf Basis des „Sparschwein-Ansatzes“.
- NEP Gas 2016 berücksichtigt die relevanten Mengenziele NL.

## ■ Importleistung (Summe aller Importpunkte)

- Übereinstimmende Leistungsannahmen NL und D.

## ■ Aufteilung Importleistung / Leistungsbedarf Oude Statenzijl

- Aktuelle Umstellungsplanung reduziert Leistungsbedarf im Vergleich zu NEP Gas 2015 → dienlich für Produktionsziele NL.
- Dennoch Überschreitung der Planungsannahmen NL in einzelnen Jahren ab GWJ 2023/24.
  - Aktuell Prüfung durch GTS.

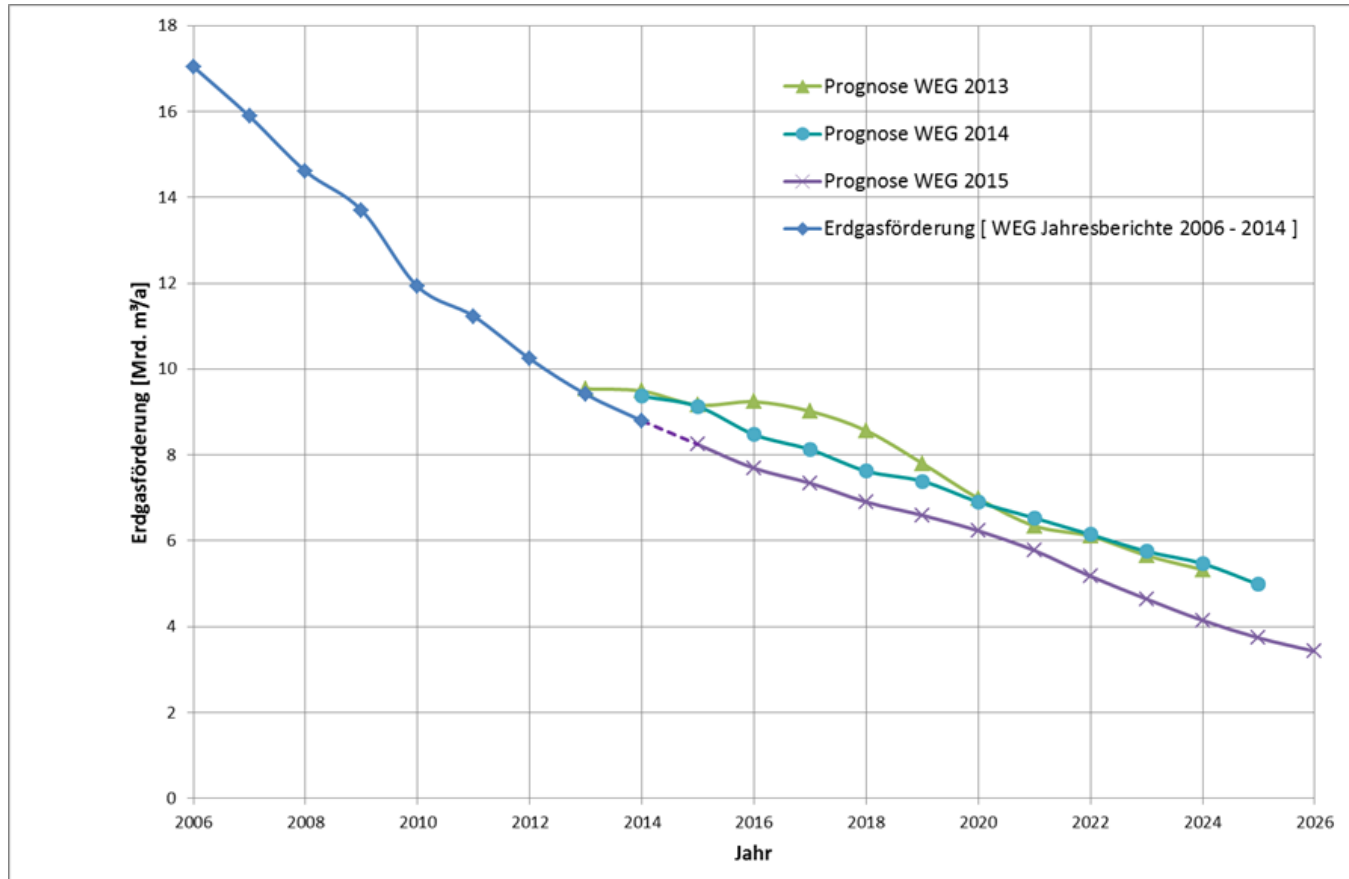
# Entwicklung der Importleistungen

Angaben in GWh/h Gaswirtschaftsjahr	Oude Statenzijl (GASPOOL)	Zevenaar, Winterswijk (NCG)	Summe
2016/17	10,3	37,4	47,7
2017/18	10,3	37,4	47,7
2018/19	10,3	37,4	47,7
2019/20	9,0	38,7	47,7
2020/21	7,3	35,7	43,0
2021/22	7,0	31,2	38,2
2022/23	7,0	26,4	33,4
2023/24	7,0	21,6	28,6
2024/25	7,0	16,9	23,9
2025/26	7,0	12,1	19,1
2026/27	3,0	11,3	14,3
2027/28	2,2	7,3	9,5
2028/29	2,2	2,6	4,8
2029/30	0,0	0,0	0,0

Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

- Im Vergleich zu NEP Gas 2015 Entlastung von Oude Statenzijl möglich durch aktualisierte Umstellungsplanung.

# Entwicklung dt. Erdgasförderung\*



\* Aufkommensgebiete Elbe-Weser und Weser-Ems

Quelle: WEG-Prognose 2013 – 2015, Fernleitungsnetzbetreiber



# Umstellung der L-Gas-Speicher

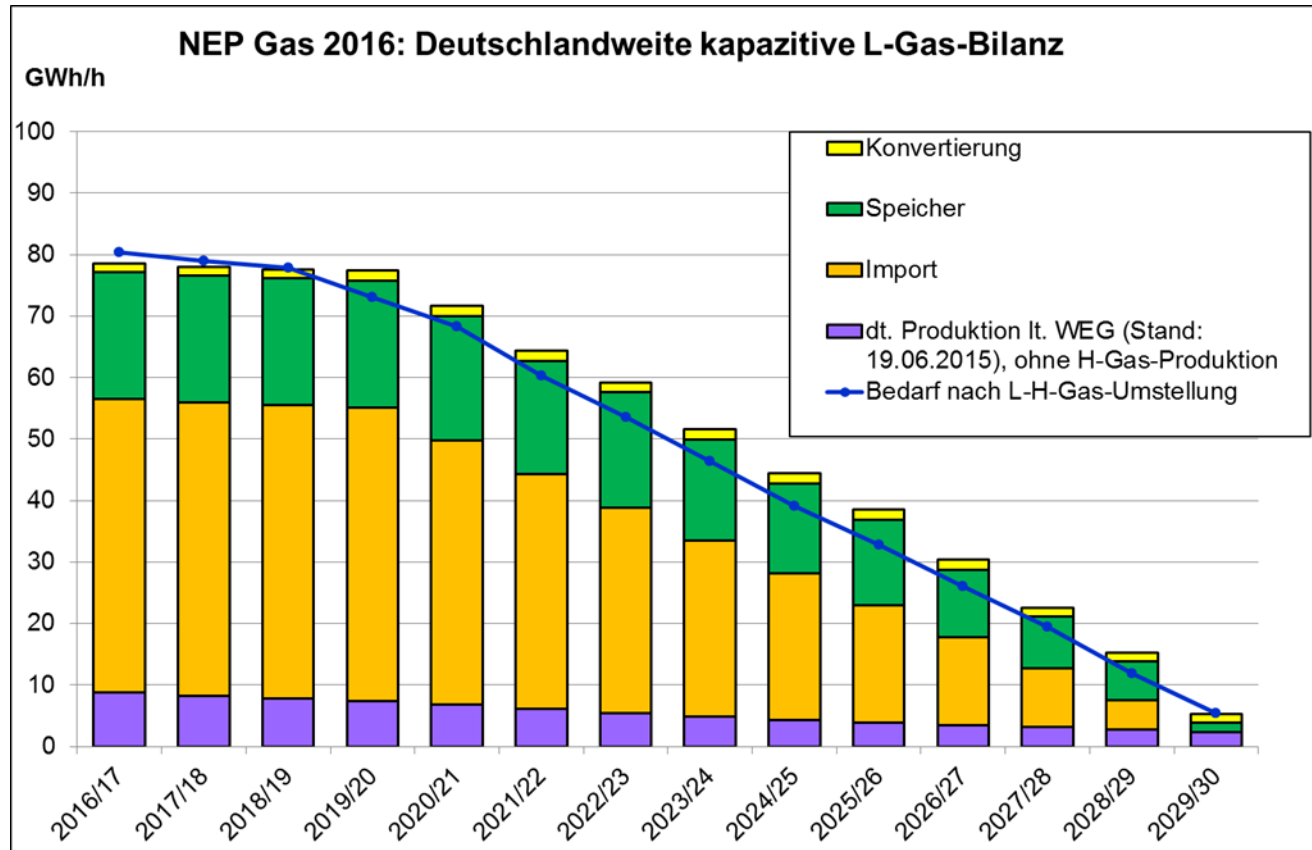
- Fortführung der Gespräche mit Speicherbetreibern in 2015:
  - Teilumstellung der Speicher technisch machbar.
  - Aus Sicht der Speicherbetreiber sind auch kommerzielle Aspekte bei der Entscheidung zur Speicherumstellung zu berücksichtigen.

Angaben in GWh/h	Empelede	Epe	Lesum	Nüttermoor	Summe
Gaswirtschaftsjahr					
2016/17	1,6	9,0	2,1	7,9	20,6
2017/18	1,6	9,0	2,1	7,9	20,6
2018/19	1,6	9,0	2,1	7,9	20,6
2019/20	1,6	9,0	2,1	7,9	20,6
2020/21	1,6	9,0	2,1	7,5	20,2
2021/22	1,6	9,0	0,0	7,8	18,4
2022/23	1,6	9,0	0,0	8,1	18,7
2023/24	1,6	7,0	0,0	7,8	16,4
2024/25	1,6	5,5	0,0	7,6	14,7
2025/26	1,6	5,0	0,0	7,3	13,9
2026/27	1,6	3,5	0,0	5,8	10,9
2027/28	1,6	2,5	0,0	4,3	8,4
2028/29	1,6	2,0	0,0	2,7	6,3
2029/30	1,6	0,0	0,0	0,0	1,6

Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

- Keine Änderungen der Speicherleistungen ggü. NEP Gas 2015.
- Aus Sicht der FNB bestehen Flexibilitäten bzgl. Teilumstellung von Speichern.
- Die im L-Gas nicht mehr berücksichtigten Leistungen wurden unter der Annahme einer Speicherumstellung in der H-Gas-Bilanz angesetzt.

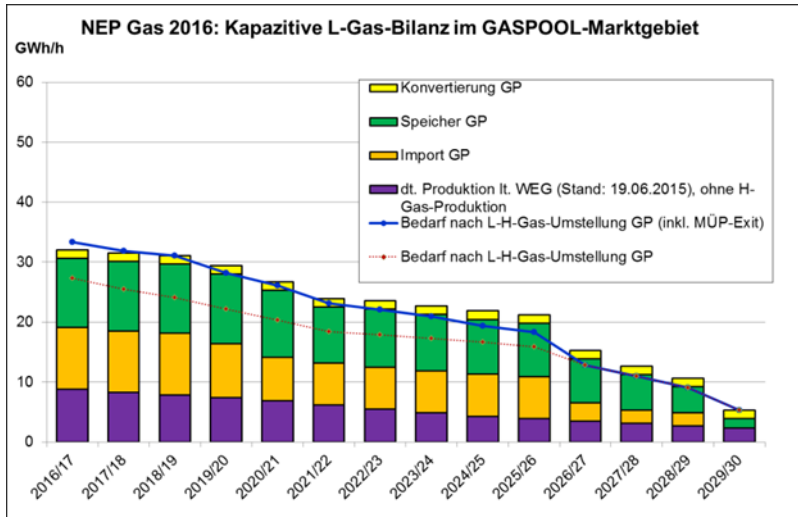
# L-Gas-Leistungsbilanz (Deutschland)



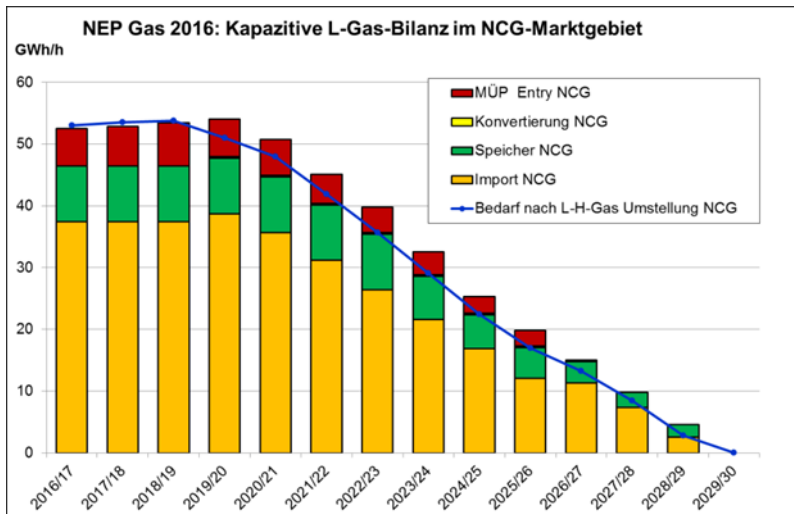
Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

- Der ggü. dem NEP Gas 2015 stärkere deutsche Produktionsrückgang wird in den ersten drei Jahren nahezu durch den reduzierten Kapazitätsbedarf der Verteilernetzbetreiber kompensiert.

# L-Gas-Leistungsbilanz (Marktgebiete)

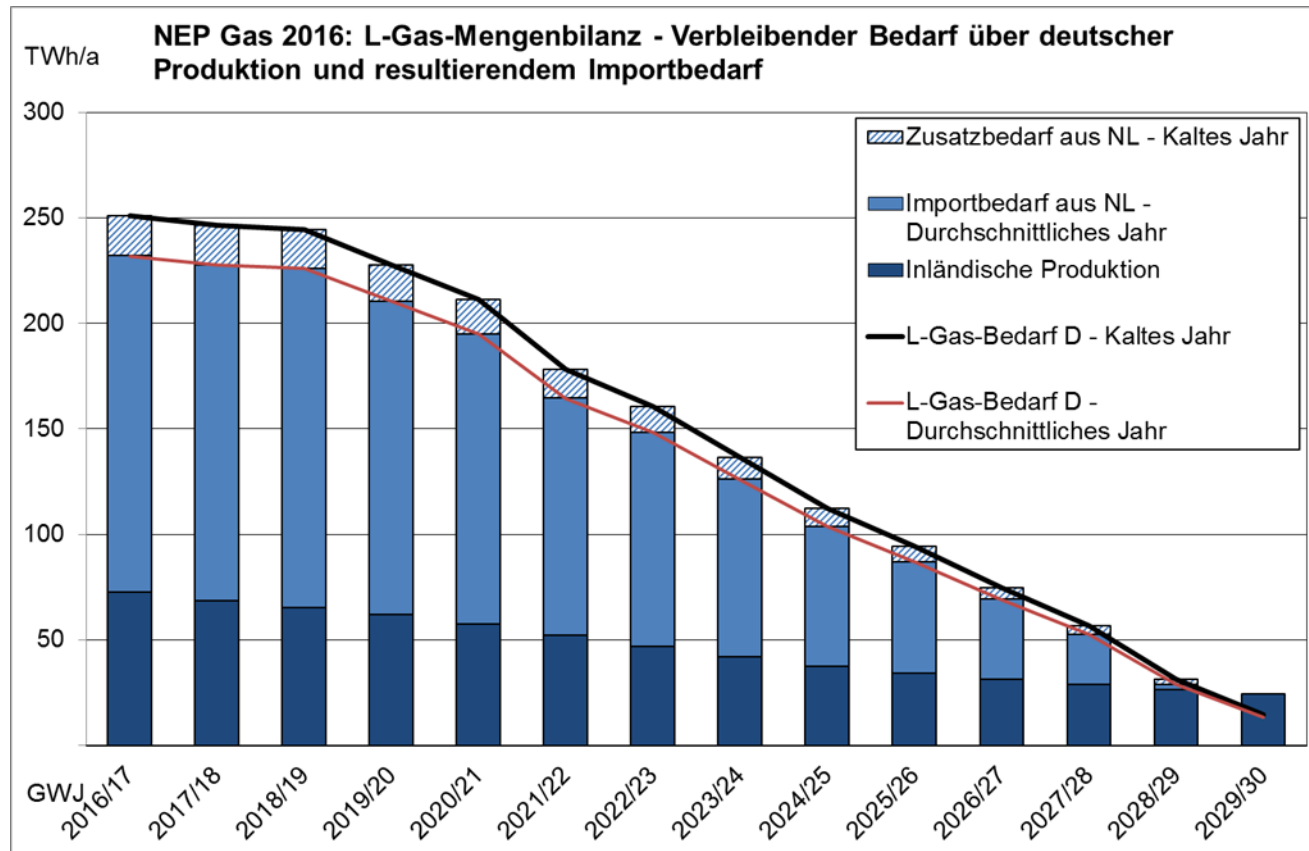


- Flexibilität zwischen den Marktgebieten GASPOOL & NCG.
- Über Marktgebietsübergang Versorgungsanteil NCG durch
  - deutsche Produktion
  - Speicher GASPOOL
  - Import Oude Statenzijl.



Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

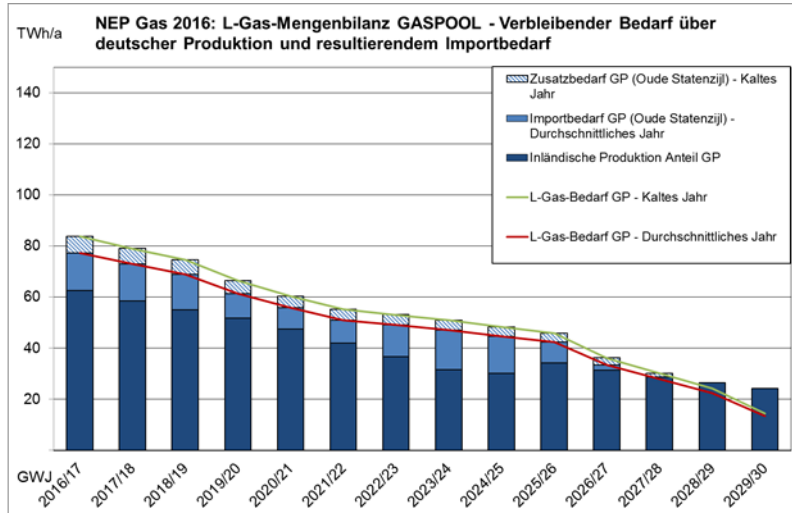
# L-Gas-Mengenbilanz (Deutschland)



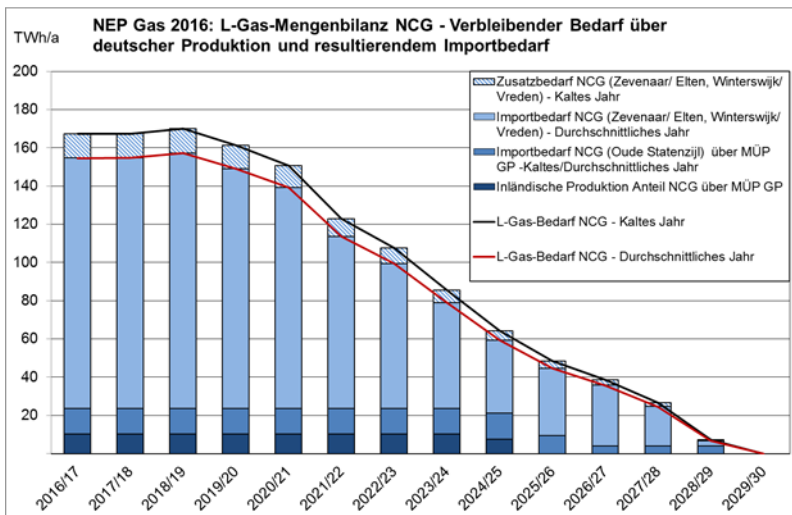
Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

- Importbedarf aus NL bezüglich Jahresmengen 2016 – 2029 stets unterhalb der Planungsannahmen GTS (Summe aller Importpunkte).

# L-Gas-Mengenbilanz (Marktgebiete)



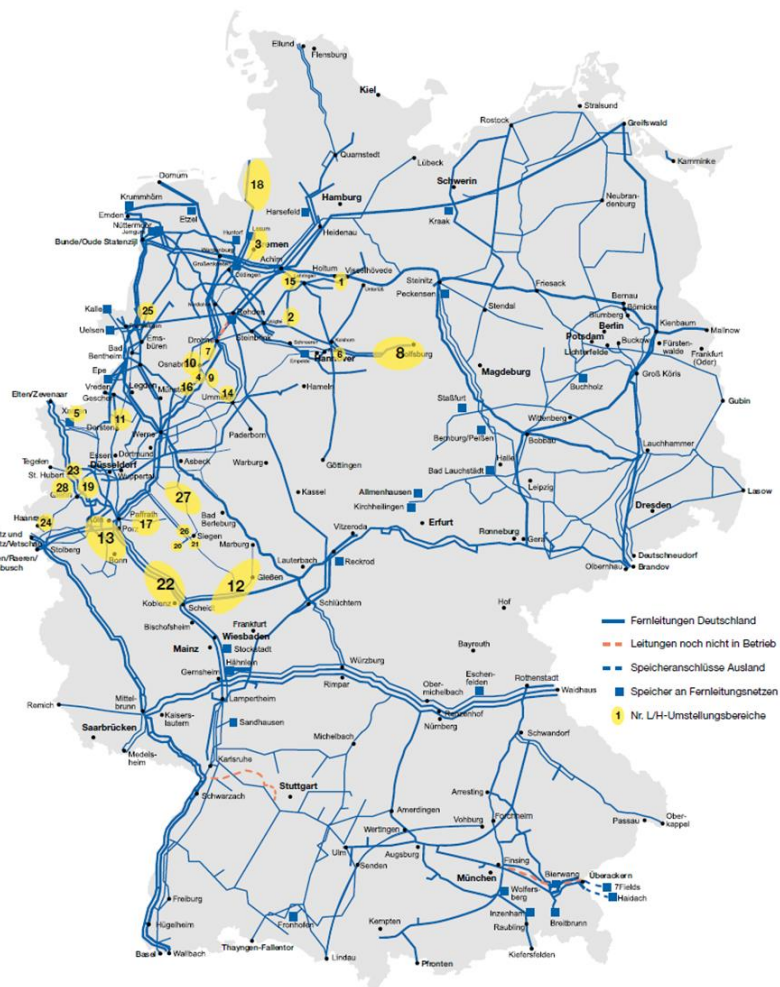
- Ggü. NEP Gas 2015 veränderte Umstellungsreihenfolge reduziert Importbedarf über Oude Statenzijl (ab GWJ 24/25).
- Kumulierter Importbedarf liegt unterhalb der Planungsannahmen NL.
- Überschreitung der Planungsannahmen NL bzgl. Oude Statentzijl in einzelnen Jahren (ab GWJ 2023/24) gedeckt durch „Sparschwein-Ansatz“.



Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

# L-Gas-Umstellungsbereiche (1)

2015-2022



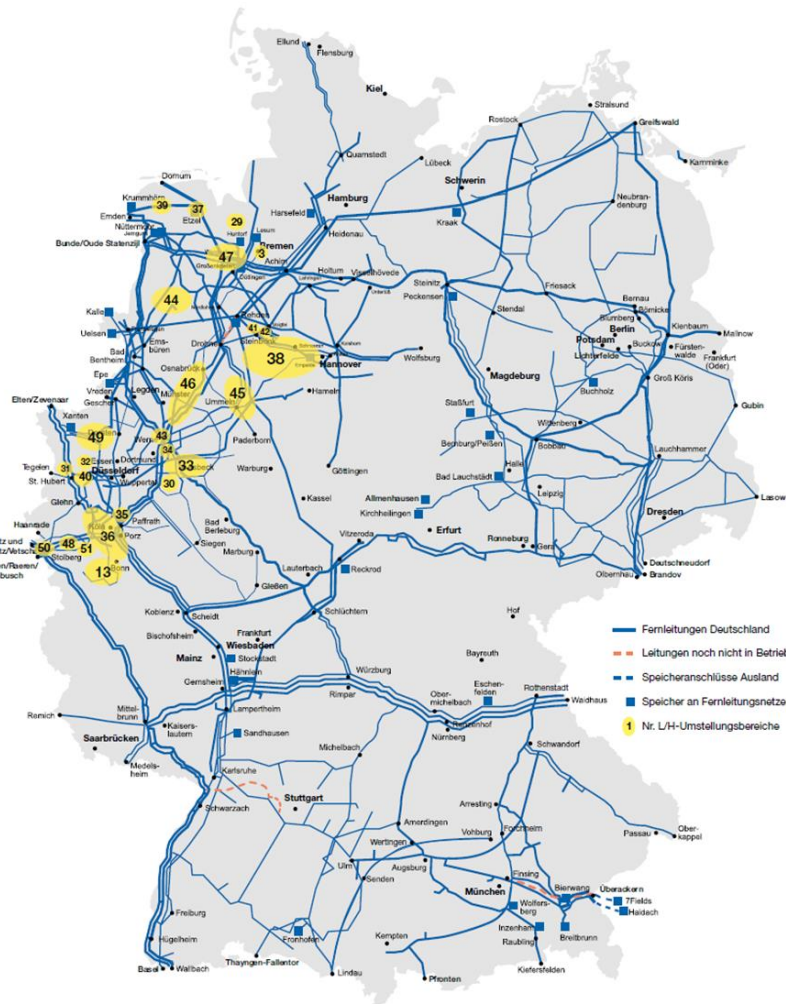
Nr.	Bereich	Kennung	FNB	Umstellungs-zeitpunkte NEP Gas 2016	Umstellungs-zeitpunkte NEP Gas 2015
1	Schneverdingen	WAL-02	GUD	2015	2015
1	Walsrode/ Fallingb.ostel	WAL-04	GUD	2016	2016
1	Walsrode/ Fallingb.ostel	WAL-03	GUD	2016	2016
3	Achim	ACH-02	GUD	2017	2017
2	Avacon I	AV1-01	GUD	2017	2017
2	Nienburg	NIE-01	GUD	2017	2017
2	Neustadt/ Avacon II	AV2-01	GUD	2017	2017
3	Bremen/ Delmenhorst	BD1-02	GUD	2017	2017
4	Teutoburger Wald 1	TW1-01	OGE	2017	2017
5	Hüthum	HÜT-01	TG	2017	2017
3	Bremen/ Delmenhorst	BD1-03	GUD	2018	2018
6	GBW I/ GBW II	GBW-01	GUD	2018	2018
6	Peine	PEI-01	GUD	2018	2018
6	GBW I/ GBW II	GBW-02	GUD	2018	2018
7	Teutoburger Wald 2	TW2-01	OGE	2018	2018
3	Bremen/ Delmenhorst	BD1-04	GUD	2019	2019
8	Avacon-Wolfsburg	AV3-02	GUD	2019	2019
8	Avacon-Wolfsburg	AV3-03	GUD	2019	2019
9	Teutoburger Wald 3	TW3-01	OGE	2019	2019
10	Osna.ück	OSN-01	OGE	2019	2019
10	Teutoburger Wald 4	TW4-01	OGE	2019	2019
11	Marl	MAR-01	OGE	2019	2019
12	Mittelhessen	FRA-02	OGE	2019	2019
13	Bonn	BON-02	OGE	2019	2019
14	Teutoburger Wald 6	TW6-02	OGE	2019	2019
3	Bremen/ Delmenhorst	BD1-05	GUD	2020	2020
8	Avacon-Wolfsburg	AV3-04	GUD	2020	2020
15	Verden	VER-01	GUD	2020	2020
12	Mittelhessen	FRA-03	OGE	2020	2020
13	Bonn	BON-03	OGE	2020	2020
16	Teutoburger Wald 5	TW5-01	OGE	2020	2020
17	Aggertalleitung	AGG-02	OGE	2020	2020
17	Aggertalleitung	AGG-02	TG	2020	2020
18	Cux-/ Bremerhaven EWE Ost	CB2-01	GTG	2021	2021
18	Cux-/ Bremerhaven EWE Ost	CB1-02	GUD	2021	2021
18	Cux-/ Bremerhaven EWE Ost	CB1-01	GUD	2021	2021
13	Bonn	BON-04	OGE	2021	2021
12	Mittelhessen	UM-04	OGE	2021	2021
19	Düsseldorf	DUS-01	OGE	2021	2021
19	Dormagen	DOR-01	OGE	2021	2021
20	Kirchen-Wissen	KW-01	OGE	2021	2021
21	Haiger	HAI-01	OGE	2021	2021
22	Rhein-Main	RHM-02	OGE	2021	2022
23	Neukirchen	NEU-01	OGE	2021	2023
17	Aggertalleitung	AGG-03	TG	2021	2020
19	Düsseldorf	DUS-01	TG	2021	2021
24	Bergheim 1	BER-01	TG	2021	2021
23	Neukirchen	NEU-01	TG	2021	2023
25	Emsland I	EMS-01	Nowega	2022	2024
13	Bonn	BON-05	OGE	2022	2022
22	Rhein-Main	RHM-03	OGE	2022	2022
26	Wipperfürth-Niederschelden	WIN-01	OGE	2022	2022
27	Südwestfalen	SÜW-01	OGE	2022	2022
28	Mönchengladbach	MÖN-01	TG	2022	2022
26	Wipperfürth-Niederschelden	WIN-01	TG	2022	2022

Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

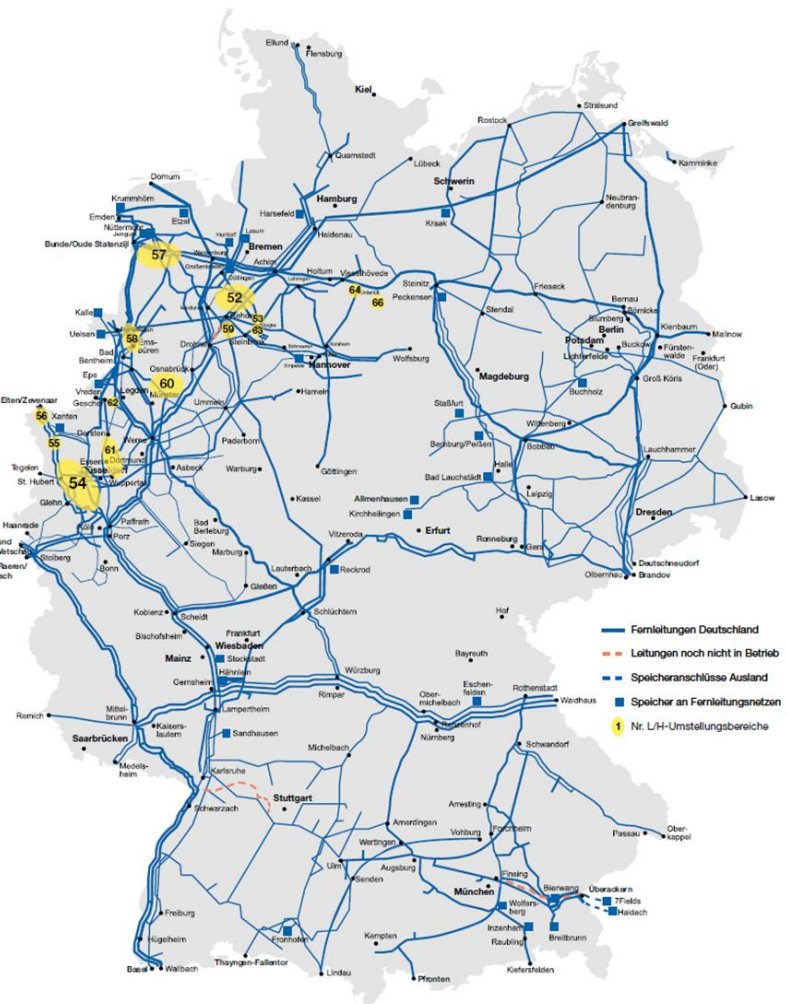


# L-Gas-Umstellungsbereiche (2)

2023 – 2027

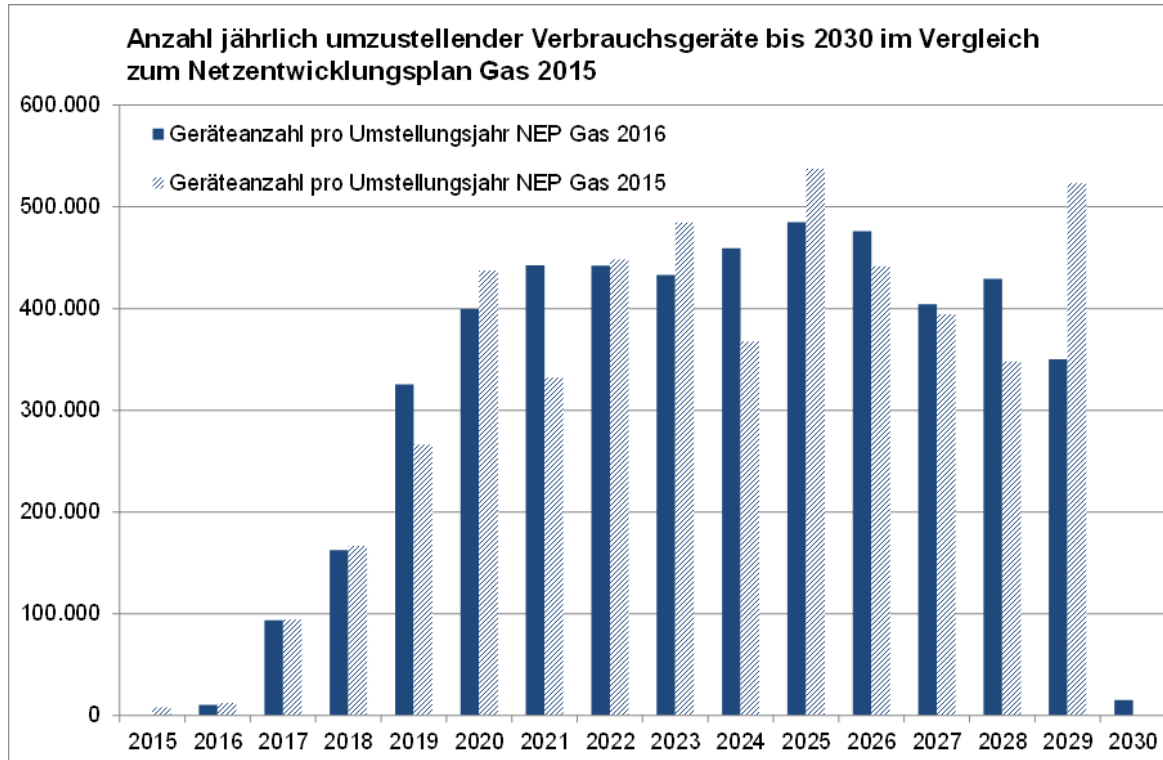


2028 – 2030



Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

# Umzustellende Verbrauchsgeräte



Quelle: Fernleitungsnetzbetreiber

- Aktualisierte Umstellungsplanung führt zu „Glättung“ der Umstellungsgeschwindigkeit ggü. NEP Gas 2015.
- Aus Sicht der FNB besteht Notwendigkeit, eine Erhöhung der maximalen Anpassungsrate von 450.000 Verbrauchsgeräten pro Jahr zu prüfen:
  - Flexibilitätsgewinn, z.B. im Hinblick auf Entwicklung Produktion (NL & D) oder Änderung Gerätezahlen bzw. Planung der Verteilernetzbetreiber



# Fazit Entwicklung der L-Gas-Versorgung

- Ermittlung der **deutschland- und marktgebietsweiten Leistungs- und Mengenzbilanzen für L-Gas** bis zum Jahr 2030
- Enge Abstimmung mit GTS bzgl. L-Gas-Import
- Umfassende **Anpassung der Umstellungsplanung** mit den Zielen
  - Glättung der Marktraum-Umstellungsgeschwindigkeit
  - Berücksichtigung der Detailplanung der Verteilernetzbetreiber
  - rechtzeitige Kompensation des L-Gas-Rückgangs
- Identifikation **konkreter Maßnahmen** im Netzentwicklungsplan Gas 2016 zur Sicherstellung der Versorgung
- Erstellung einer vollständigen jahresscharfen Übersicht der **L-Gas-Umstellungsbereiche bis 2030**,
  - einschließlich der Bereiche, die erst nach 2030 umgestellt werden
  - Konkretisierung des verbleibenden L-Gas-Marktes
- Auflistung **aller von der Umstellung betroffenen Netzbetreiber** sowie Zuordnung des jeweiligen Umstellungsjahres (NEP Gas 2016, Anlage 3)

# Entwicklungen außerhalb des NEP

- Erfolgreiche **Umstellung** des Netzes der **SW Schneverdingen-Neuenkirchen**
- Intensive Fortsetzung bilateraler **Gespräche mit nachgelagerten L-Gas-Netzbetreibern**
- Ankündigung **weiterer Umstellungen** und Abschluss **weiterer Umstellungsfahrpläne**
- Planung und Umsetzung von **technischen Maßnahmen** für die Umstellung
- Veröffentlichung und vierteljährliche Aktualisierung der **monatsscharfen Umstellungsplanung** für die angekündigten Bereiche auf der Internetseite des FNB Gas
- Ergänzung/ Anpassung der für die Marktraumumstellung relevanten Regelungen der **Kooperationsvereinbarung** und Überarbeitung des Leitfadens Marktraumumstellung (KoV VIII / KoV IX)
- Erhebung einer **Marktraumumstellungsumlage** seit dem 01.01.2015

# Zusammenfassung

- Die L-H-Gas-Umstellung ist und bleibt eine große Herausforderung für alle betroffenen Netzbetreiber in Deutschland.
- Mit der ersten physischen Netzumstellung erfolgte der Eintritt in die Umsetzungsphase der Marktraumumstellung.
- Die von den FNB vorgeschlagenen Maßnahmen der Umstellung und temporären technischen Konvertierung gewährleisten die Versorgungssicherheit für die heute mit L-Gas versorgten Gebiete.
- Die L-H-Gas-Umstellung kann im erforderlichen Zeitrahmen nur durch eine intensive Zusammenarbeit aller Beteiligten erreicht werden.

# 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](mailto:info@fnb-gas.de)

[www.fnb-gas.de](http://www.fnb-gas.de)