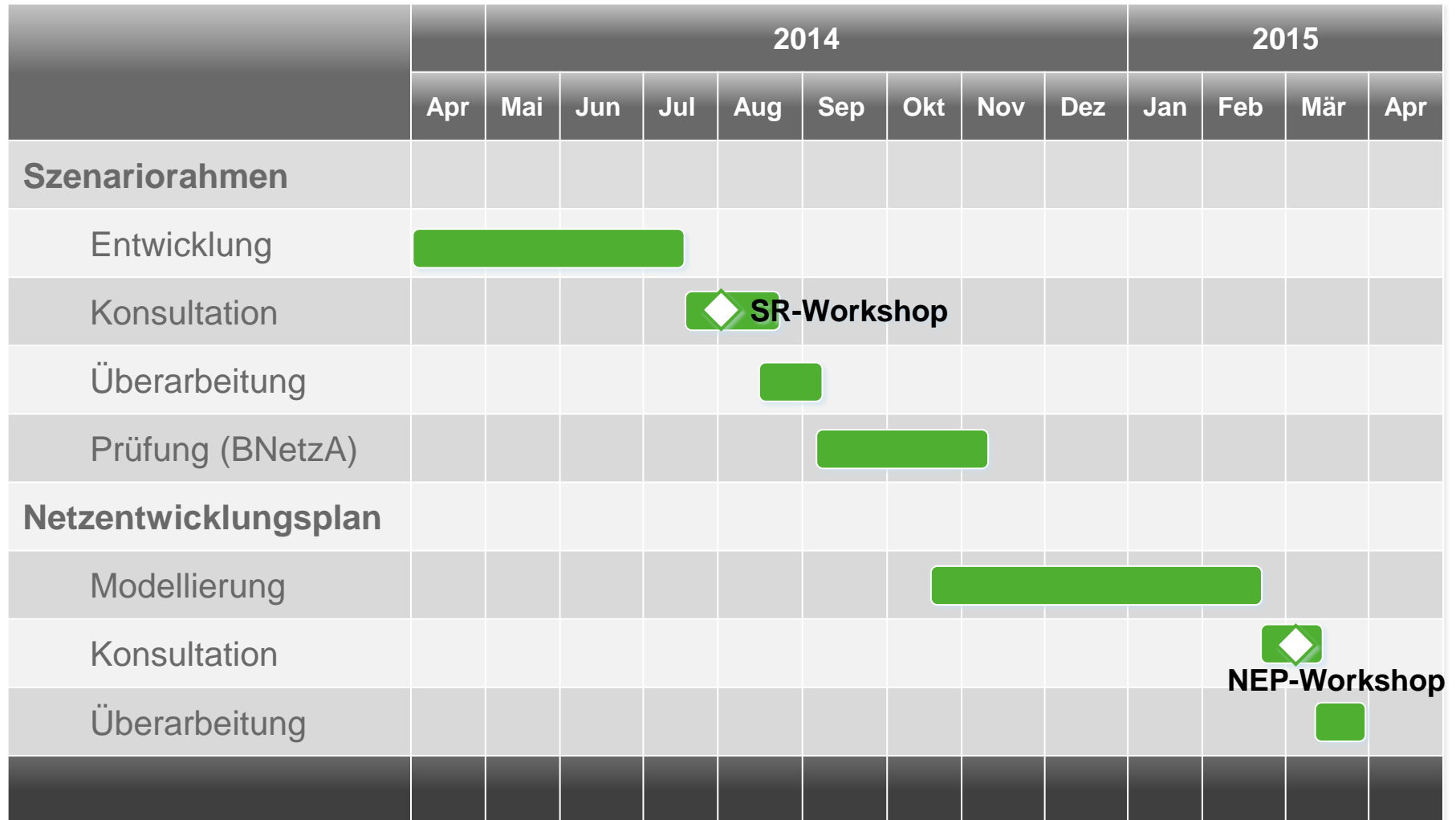


# Netzentwicklungsplan Gas 2015

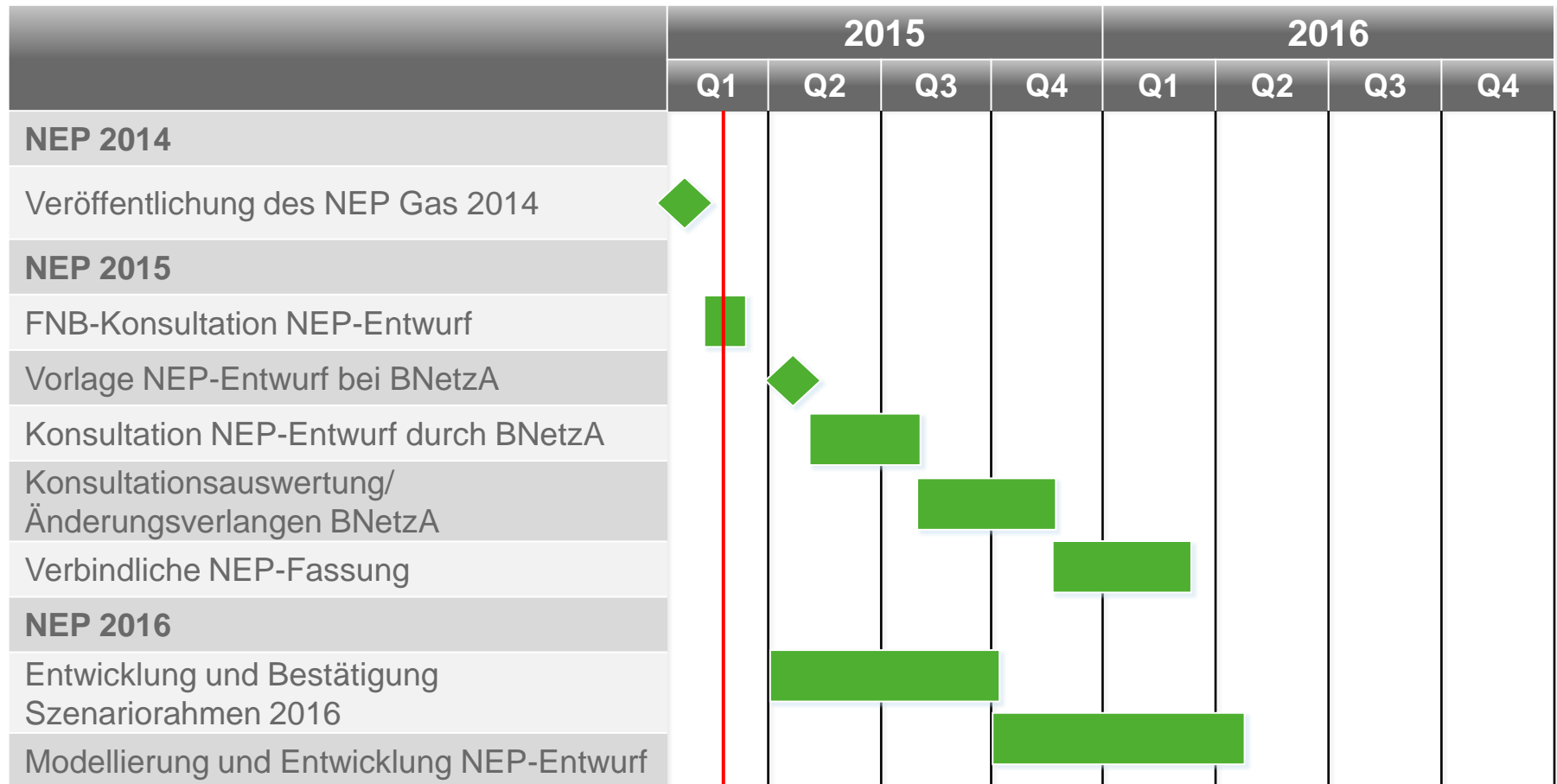
## Konsultations-Workshop



# Zeitplan SR und NEP Gas 2015



# Zeitplan NEP Gas 2014 bis 2016



**04.03.2015**

# Modellierung der Fernleitungsnetze

## Modellierungsvarianten

	verpflichtend	verpflichtend	optional	verpflichtend
<b>Szenario</b>	Mittlerer Gasbedarf (Szenario II)	Mittlerer Gasbedarf (Szenario II)	---	Versorgungssicherheits-Szenario L-Gas 2030
<b>Modellierungsvariante</b>	Langfristprognose der VNB bis 2025	VNB-Prognose, danach Gasbedarfsentwicklung entsprechend Szenario II	VNB-Prognose, danach konstant	L-Gas-Bilanz 2030
<b>Bezeichnung</b>	II.A	II.B	II.C	
<b>Berechnung</b>	vollständig 2020/ 2025			Bilanzanalyse
<b>Nachgelagerte Netzbetreiber (interne Bestellungen)</b>	Startwert: Interne Bestellungen 2015 Entwicklung: Die plausibilisierte 10-Jahres-Prognose der VNB bis einschließlich 2025	Startwert: Interne Bestellungen 2015 Entwicklung: Die plausibilisierte 10-Jahres-Prognose der VNB bis einschließlich 2020, danach Gasbedarfsentwicklung entsprechend Szenario II	Startwert: Interne Bestellungen 2015 Entwicklung: Die plausibilisierte 10-Jahres-Prognose der VNB bis einschließlich 2020, danach konstant	Analyse der langfristigen L-Gas-Leistungsbilanz bis zum Jahr 2030
<b>GÜP/ H-Gas-Quellen</b>	Ausbaubedarf entsprechend Kap. 9 Szenariorahmen unter Berücksichtigung des TYNDP. Zusatzbedarf nach H-Gas-Quellenverteilung, Anpassungen gemäß Tenor zu 4. entsprechend der Bestätigung des Szenariorahmens			
<b>MÜP</b>	Bestimmung des geänderten Bedarfs aus den Iterationsschritten der Modellierung			
<b>L-H-Gas-Umstellung</b>	Modellierung der Umstellungsbereiche bis 2025			
<b>Untergrundspeicher</b>	§ 39 Ausbaubegleichen: 100 % TaK, Anpassungen gemäß Tenor zu 3. entsprechend der Bestätigung des Szenariorahmens			
<b>Kraftwerke</b>	Neubau entsprechend BNetzA-Kraftwerksliste gem. Szenario II und heute unterbrechbar direkt angeschlossene systemrelevante Gaskraftwerke: 100 % fDZK bis 2025, sofern sie zu dem Zeitpunkt die Lebensdauer von 45 Jahren nicht überschritten haben			
<b>Industrie</b>	Konstanter Bedarf			
<b>Lastflusszusagen</b>	Berücksichtigung von Lastflusszusagen (LFZ) für den kontrahierten Zeitraum und damit keine Fortschreibung von nicht kontrahierten LFZ			
<b>Historische Unterbrechungen</b>	Analyse der historischen Unterbrechungen unter Einbeziehung sämtlicher Unterbrechungen von Oktober 2010 bis einschließlich September 2014 und Ermittlung des hieraus ableitbaren langfristigen Kapazitätsbedarfs			

Quelle: Entscheidung der BNetzA vom 06.11.2014 (Az. 8615-NEP Gas 2015 – Bestätigung Szenariorahmen), Layout angepasst

# Modellierungsvarianten NEP Gas 2015

- **Zwei Modellierungsvarianten** im NEP Gas 2015 mit den Betrachtungsjahren 2020 und 2025
- Für die Jahre **2015 bis 2020** wurde in den beiden Modellierungsvarianten die **plausibilisierte Langfristprognose** der Verteilnetzbetreiber verwendet
- In der Modellierungsvariante **II.A** (2021 bis 2025) wurde die **plausibilisierte Langfristprognose** der nachgelagerten Netzbetreiber verwendet
- In der Modellierungsvariante **II.B** (2021 bis 2025) wurde die **Gasbedarfsentwicklung gemäß Szenario II** bis 2025 verwendet
- **Unterschiede** ergeben sich beim angesetzten **Kapazitätsbedarf der nachgelagerten Netzbetreiber** in den Jahren 2021-2025

# Agenda

10.30 – 10.40	Begrüßung
10.40 – 11.40	Entwicklung der L-Gas-Versorgung
11.40 – 12.10	Entwicklung der H-Gas-Versorgung
12.10 – 12.30	NEP-Prozess (BNetzA)
12.30 – 13.30	Mittagspause
13.30 – 14.00	Ergebnisse der Modellierung
14:00 – 14:30	Netzausbaumaßnahmen
14.30 – 15.00	Kriterien für TaK und fDZK
15.00 – 15.30	Diskussion und Abschluss

# 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)