



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

AUSTRIAN GAS INFRASTRUCTURE DEVELOPMENT DAY

Wien, 05.09.2017

Agenda

AGGM Austrian Gas
Grid Management AG

- ▶ 10:00 -12:00 Langfristige Planung
 - ▶ Statement ECA Painz
 - ▶ LFP Vorstellung Wernhart
 - ▶ Diskussion
 - ▶ Aktuelles von AGGM Breitenfelder
- ▶ 12:00-13:00 Mittagessen
- ▶ 13:00-15:00 Koordinierter Netzentwicklungsplan
 - ▶ KNEP Vorstellung Wernhart
 - ▶ NEP GCA Vorstellung Bliem
 - ▶ NEP TAG Vorstellung Beaudeau
 - ▶ Netzentwicklung in der Tschechischen Republik Kehr
 - ▶ Diskussion
- ▶ 15:00 get together



AGGM Austrian Gas Grid Management AG

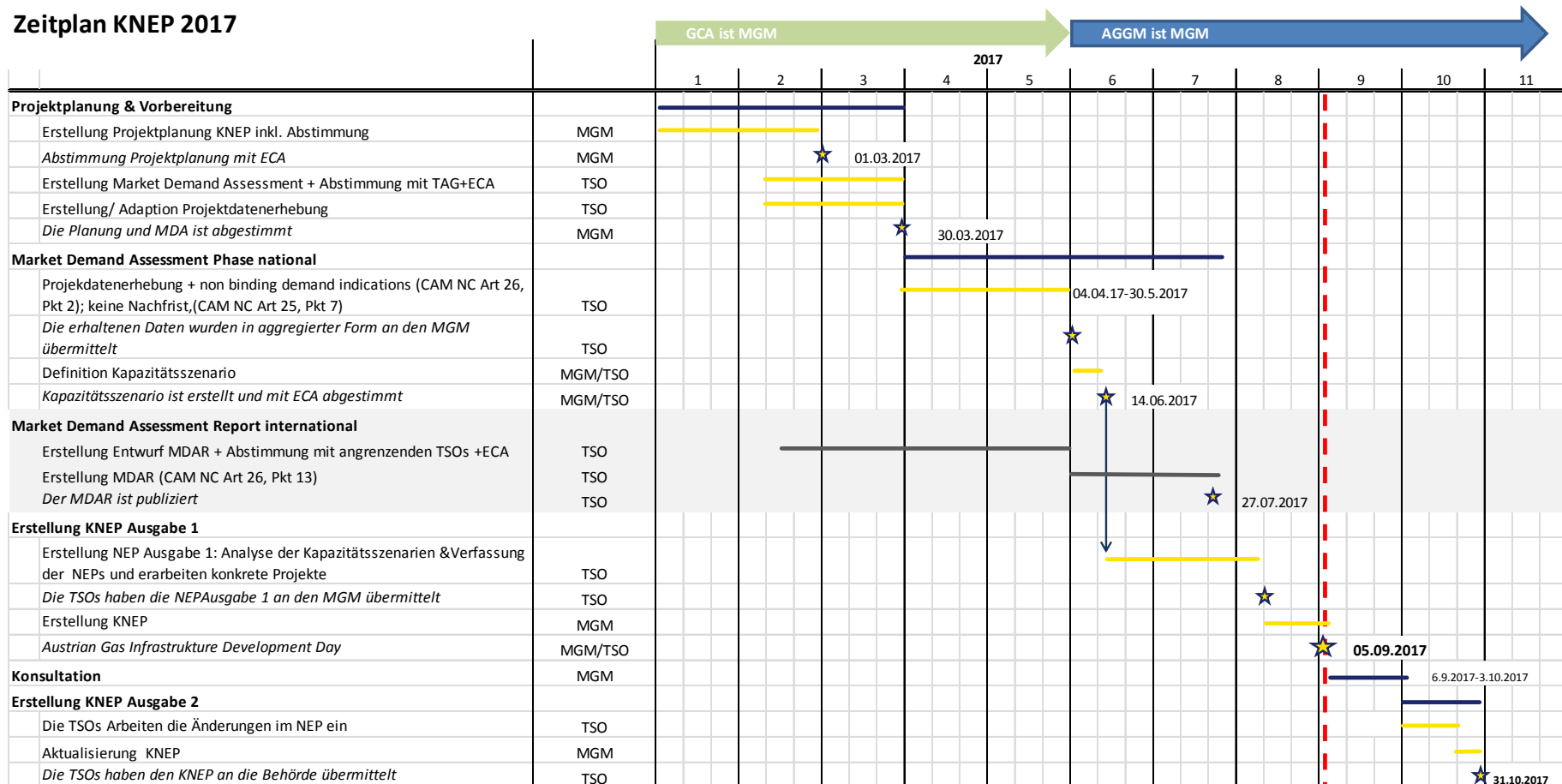
Koordinierter Netzentwicklungsplan 2017

Austrian Gas Infrastructure Development Day
Wien, 05.09.2017

Zeitplan

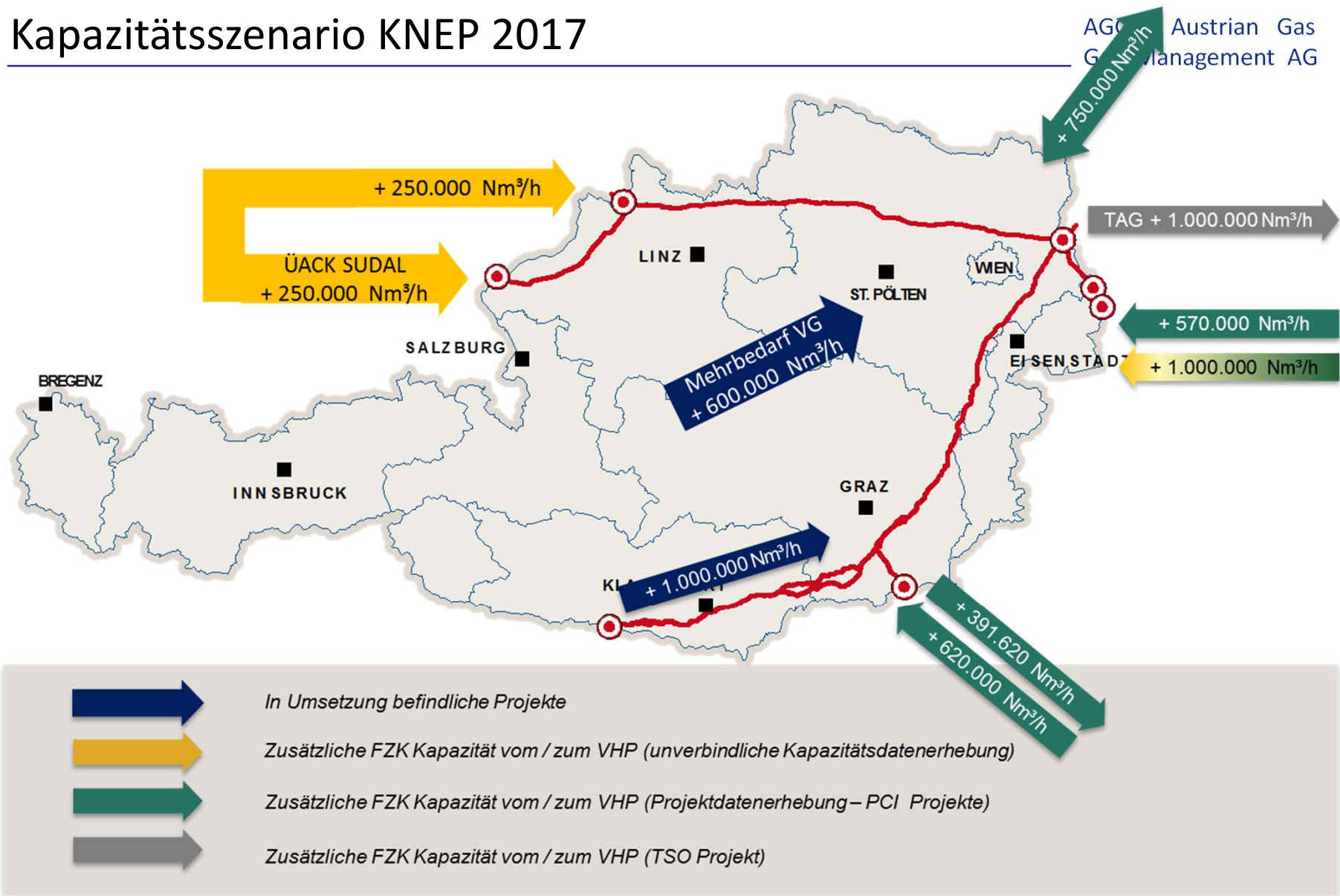
AGGM Austrian Gas
Grid Management AG

Zeitplan KNEP 2017



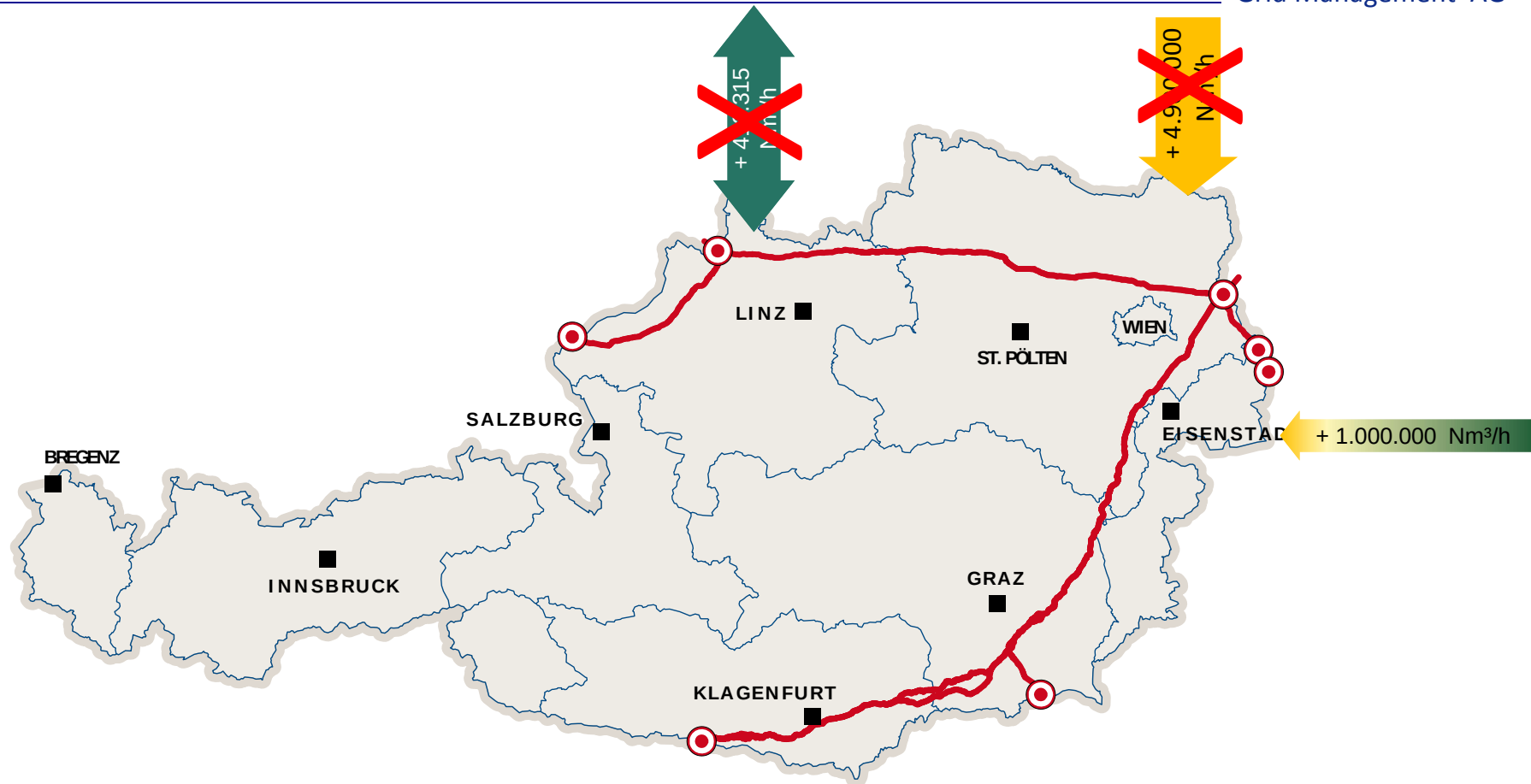
- ▶ TSO führen durch
 - ▶ Kapazitätsbedarfserhebung
 - ▶ Projektdatenerhebung mit angrenzenden TSOs
- ▶ MGM führt die Kapazitätsbedarfe zusammen
- ▶ MGM + TSO Abstimmung mit ECA

Kapazitätsszenario KNEP 2017



Kapazitätsszenario Vergleich zum KNEP 2016

AGGM Austrian Gas
Grid Management AG



Zusätzliche FZK Kapazität vom / zum VHP (unverbindliche Kapazitätsdatenerhebung)

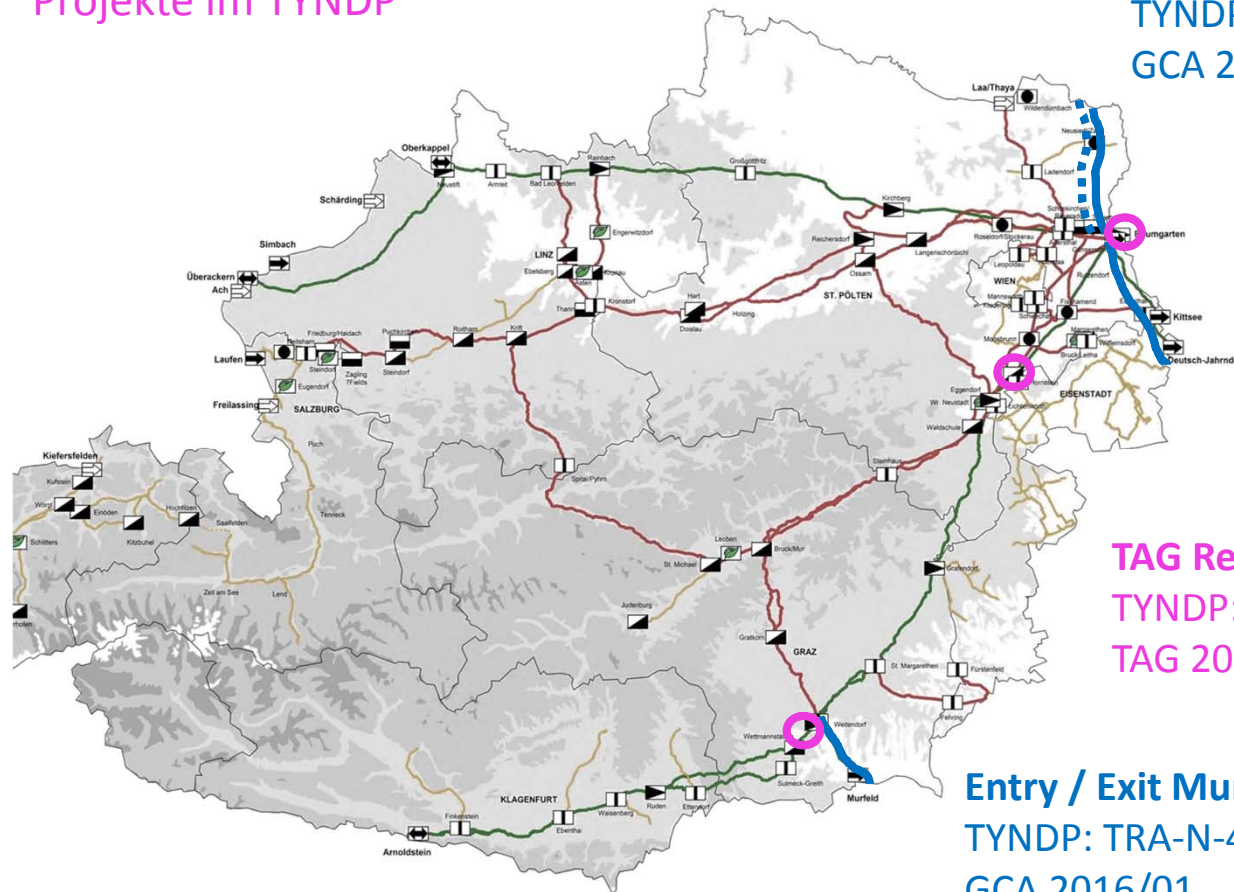
Zusätzliche FZK Kapazität vom / zum VHP (Projektdatenerhebung – PCI Projekte)

Übergeordnete Netzentwicklungspläne

AGGM Austrian Gas
Grid Management AG

Projekte im TYNDP und PCI

Projekte im TYNDP



BACI

TYNDP: TRA-N-021, PCI: 6.4
GCA 2015/01a

BBI

TYNDP: TRA-N-801
KNEP 2017 zurückgezogen

Entry Mosonmagyaróvár

TYNDP: TRA-N-423, PCI: 6.24.3
GCA 2015/05

TAG Reverseflow

TYNDP: TRA-N-954
TAG 2016/01 + TAG 2016/03

Entry / Exit Murfeld

TYNDP: TRA-N-423, PCI: 6.24.3
GCA 2016/01

Erforderliche Projekte je Kapazitätsbedarf

AGGM Austrian Gas
Grid Management AG

Bedarf	Projekt- nummer	Projekt- träger	Projektname	Umstellungs- zeitraum [Jahre]	geplante Fertigstellung [Datum]
Entry Überackern +250.000 Nm³/h					
	2015/02a	GCA	Entry Überackern	4,5	
	2016/02	TAG	AZ1 additional entry and connection with BOP13		Q3/2018
Entry / Exit Reinthal +750.000 Nm³/h					
	2015/01a	GCA	Bidirectional Austria Czech Interconnector	4,5	
	2016/05	TAG	TAG Baumgarten interconnection capacity (BACI)	4,5	
Entry Mosonmagyaróvár +570.000 Nm³/h					
	2015/05	GCA	Entry Mosonmagyaróvár	4,5	
	2016/04	TAG	TAG Baumgarten interconnection capacity (Mosonmagyaróvár)		Q4/2021
Entry Mosonmagyaróvár +1.000.000 Nm³/h					
	2017/01	GCA	Entry Mosonmagyaróvár Plus	4,5	
	2017/01	TAG	TAG Baumgarten interconnection capacity (Mosonmagyaróvár) II	4,5	
Mehrbedarf Verteilergebiet +600.000 Nm³/h					
	2015/07b	GCA	Mehrbedarf Verteilergebiet +		Q3 2018
	2016/02	TAG	AZ1 additional entry and connection with BOP13		Q3 2018
Entry Arnoldstein +1.000.000 Nm³/h					
	2016/01	TAG	TAG Reverse Flow Weitendorf/Eggendorf		Q4/2018
	2015/10	GCA	Entry Arnoldstein		Q3/2018
Entry Murfeld +620.000 Nm³/h / Exit Murfeld +391.620 Nm³/h					
	2015/08	GCA	Entry/Exit Murfeld	4,5	
	2016/01	TAG	TAG Reverse Flow Weitendorf/Eggendorf		Q4/2018
		TAG	Siehe Kapitel 6.5.2.		
Exit Baumgarten TAG +1.000.000 Nm³/h					
	2016/03	TAG	Reverse Flow Baumgarten MT Station (MS2)		Q4/2019

Projekte im KNEP 2017

AGGM Austrian Gas
Grid Management AG

		Anzahl der Projekte	gelistet im KNEP 2017		
Projekte im KNEP 2016	Fertiggestellte Projekte	IC: 3 R: 2	Tabelle 4	Projektblätter sind dem Anhang 1 beigefügt	Projekte im KNEP 2017 IC: 13 R: 29
	Zurückgezogen Projekte	IC: 8	Tabelle 5		
	Weiterführung von genehmigten Projekten	IC: 4 R: 7	Tabelle 11		
	Genehmigte Projekte mit Abänderungen	IC: 7 R: 4	Tabelle 12		
	Neue Projekte	IC: 2 R: 18			

IC: Incremental capacity projects

R: Replacement investment projects

Anlagenbezeichnung	Technische Kapazität (Mio. Nm ³ /d)	Definition, Erklärungen, Quellenangabe
Epm	276,35	technische Kapazität von Einspeisepunkten
Baumgarten (GCA, WAG, TAG)	206,07	technische Kapazität
Oberkappel	21,95	(www.aggm.at, Marktgebietsdaten, 1.8.2017;
Überackern	10,19	Originaldaten werden von GCA und TAG übermittelt
Arnoldstein	37,27	Brennwert: 11,19 kWh/Nm ³)
Freilassing&Laa/ Thaya	0,87	techn. verfügbare Kapazität, dzt nicht gebucht (Quelle: AGGM, 01.08.2017)
Pm	3,57	max. Technische Produktionskapazität
Produktion OMV	3,03	gebuchte Standardkapazität (Quelle: AGGM, 01.08.2017)
Produktion RAG	0,54	gebuchte Standardkapazität (Quelle: AGGM, 01.08.2017)
Sm	44,54	maximale technische Ausspeisekapazität
Speicher OMV	26,55	gebuchte Standardkapazität (Quelle: AGGM, 01.08.2017)
Speicher RAG ES	13,31	gebuchte Standardkapazität (Quelle: AGGM, 01.08.2017)
7Fields FL	-	bereits am Punkt Überackern inkludiert
7Fields VG	4,68	gebuchte Standardkapazität (Quelle: AGGM, 01.08.2017)
Haidach VG	0	dz. keine Verbindung
LNGm	0	Liquified Natural Gas, für Österreich irrelevant
Im	206,07	Technische Kapazität der größten einzelnen Gasinfrastruktur, im Falle Österreichs: Baumgarten
Dmax	51,90	Gesamte tägliche Gasnachfrage im analysierten Gebiet während eines Tages bei hoher Nachfrage, mit statistischer Wahrscheinlichkeit alle 20 Jahre, Februar 2012 (Quelle: AGGM)

N - 1 [%]

228%

- ▶ Veröffentlichung
 - ▶ Ab 6.9.2017 12:00
 - ▶ www.aggm.at / Netzinformation / Netzentwicklungspläne / KNEP (DE+EN)
- ▶ Konsultationsfrist
 - ▶ 6.9.2017 12:00 bis 3.10.2017 12:00
- ▶ Rückmeldungen an
 - ▶ netzplanung@aggm.at

Dipl. Ing. Helmut Wernhart

Floridsdorfer Hauptstraße 1
floridotower
1210 Wien / Vienna
Austria
Tel. +43 (1) 27 560-28872
Fax +43 (1) 27 560-628872
helmut.wernhart@aggm.at
www.aggm.at