



Regelenergie und Regelenergiemanagement der THE

Wissen, das Weiterbringt

Agenda

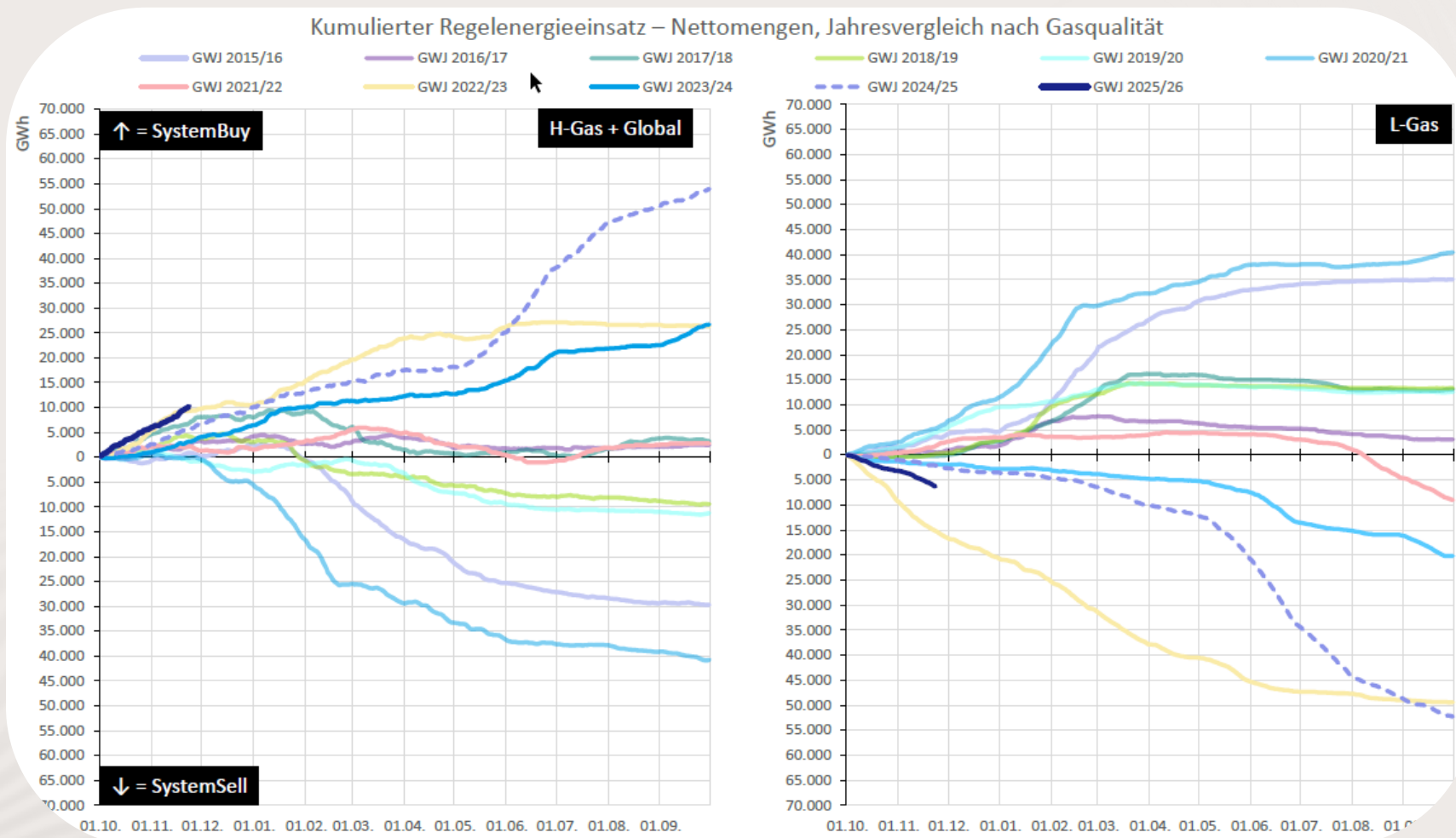
1. Allgemeine Informationen zu Regelenergie
2. Wie wir das Marktgebiet ausgleichen
3. Veröffentlichungen und nützliche Informationen auf der Webseite



Allgemeine Informationen zu Regelenergie

Kumulierter Regelernergieeinsatz

Nettomengen, Jahresvergleich nach Gasqualität



Allgemeines zum Thema Regelenergie

Regelenergie beschreibt Gasmengen, die zum physikalischen Ausgleich der Netzstabilität genutzt werden

- Ist das Gasnetz „zu leer“, werden benötigte Gasmengen beschafft
- Ist das Gasnetz „zu voll“, werden notwendige Gasmengen verkauft

Wie entsteht Regelenergie?

- Schiefstände in Bilanzkreisen
- Schiefstände in Netzkonten
- Konvertierung

Im Gabi Gas Regime koordiniert und steuert der MGV den Einsatz von Regelenergie

- Gem. Gabi Gas ist der MGV allein verantwortlich für den physikalischen Ausgleich der Netze des Marktgebiets
- Der physikalische Ausgleich erfolgt über den Einsatz von Regelenergie
- Grundsätzlich stehen interne und externe Regelenergie zur Verfügung
- Primär kommt interne Regelenergie zum Einsatz, erst wenn diese nicht ausreicht, wird externe Regelenergie eingesetzt

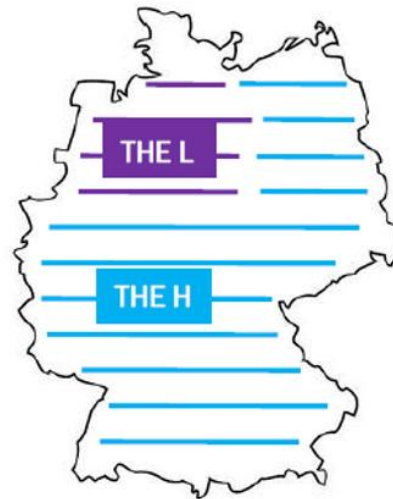
Aufteilung des Marktgebiets in Gebiete und Zonen

- Für die Abwicklung von RE und MBI wird das THE-Marktgebiet in Gebiete und Zonen eingeteilt
- Eine Liste mit der physischen Zuordnung aller Ein- und Ausspeisepunkte auf FNB-Ebene wurde veröffentlicht

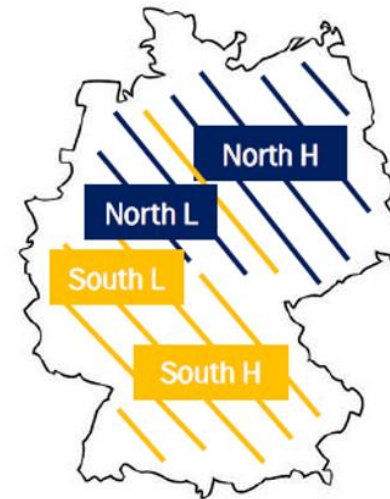
1 Marktgebiet
(MOL 1)



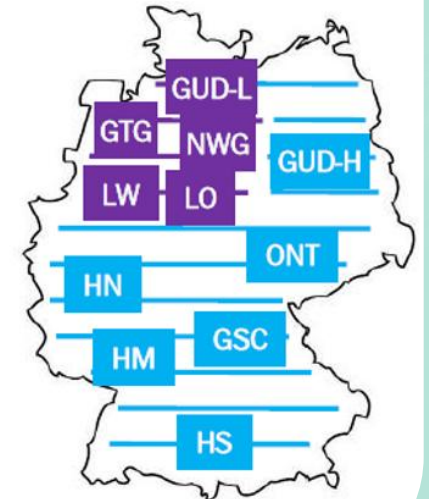
2 Gasbeschaffheitszonen
(MOL 2)



4 RE-Gebiete
(MOL 2 (local) / MBI Spread)



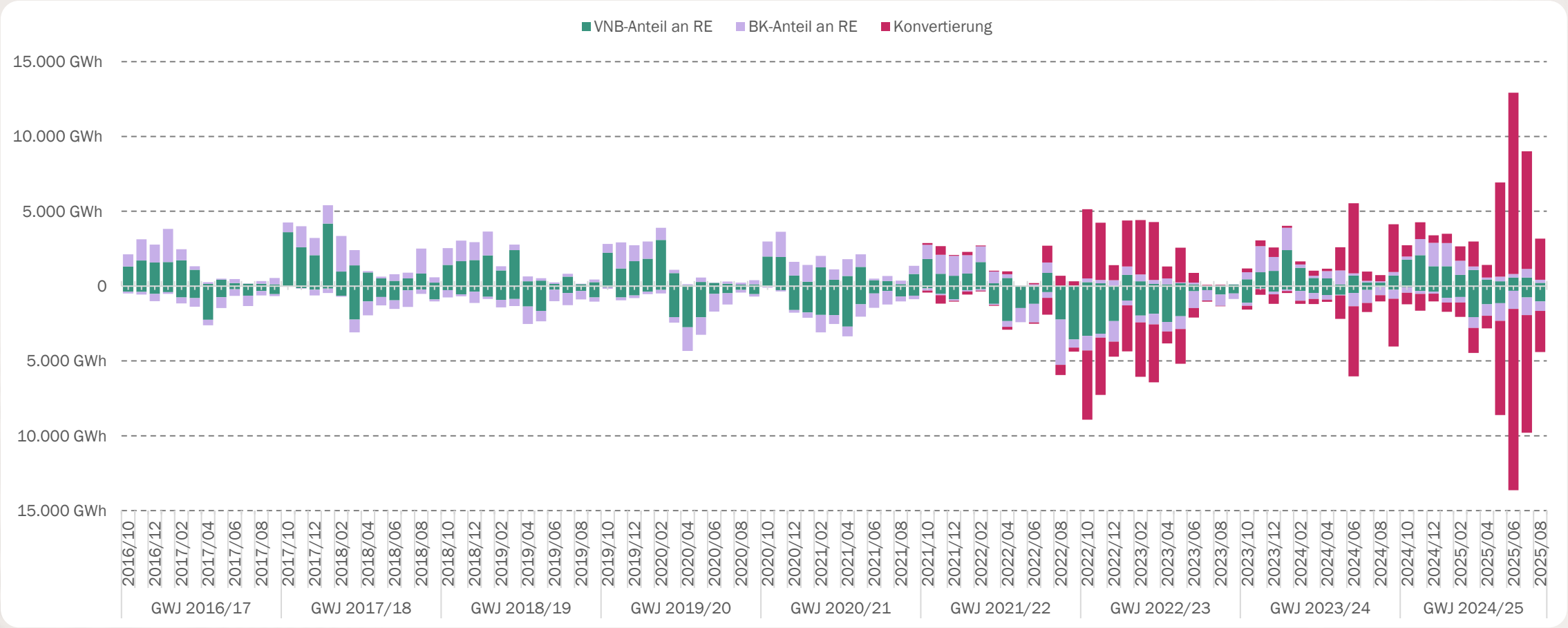
12 RE-Zonen
(MOL 4*)



* Im L-Gas teilweise auch MOL 2

Regelenergieverursachung

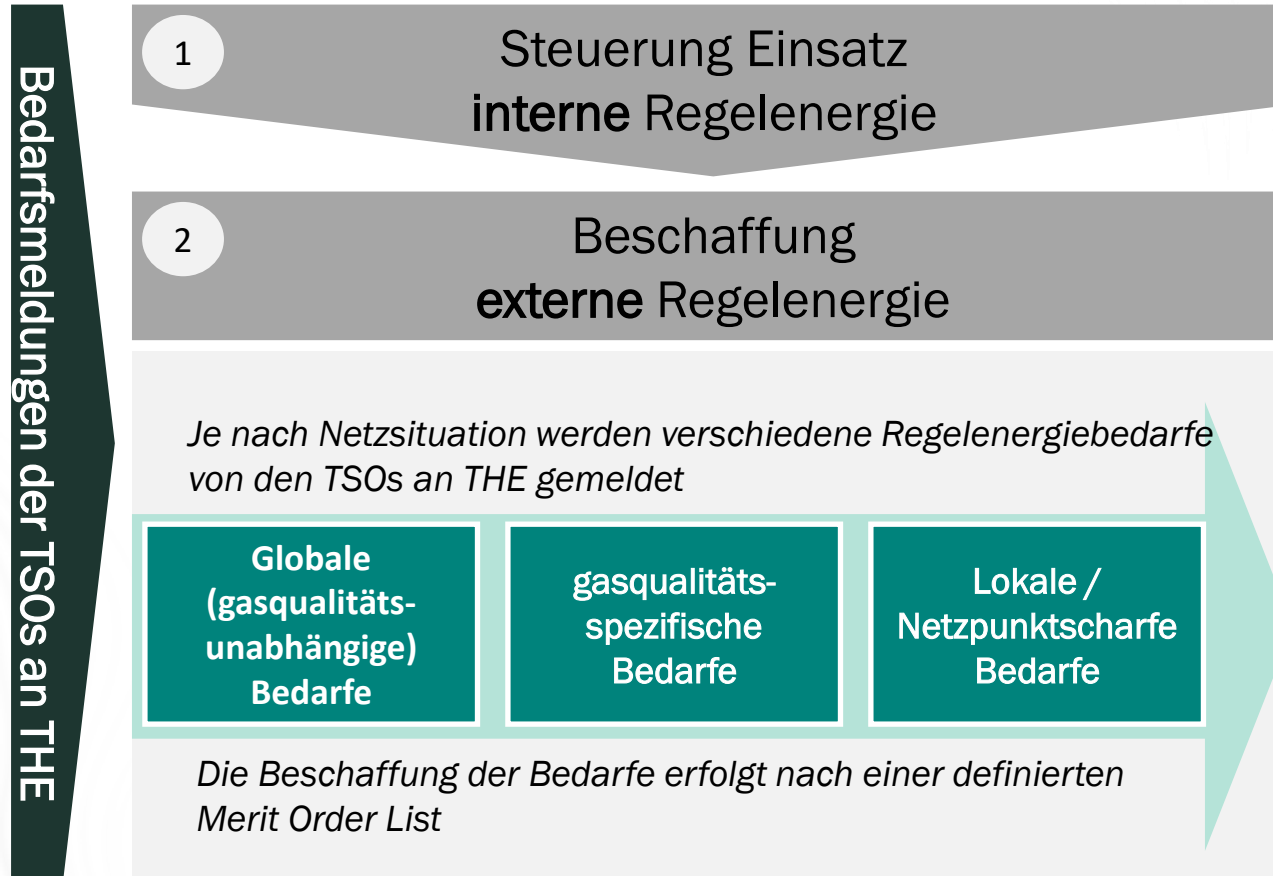
VNB/BKV Anteil des Regelenergie-Einsatzes pro Monat



Wie wir das Marktgebiet ausgleichen



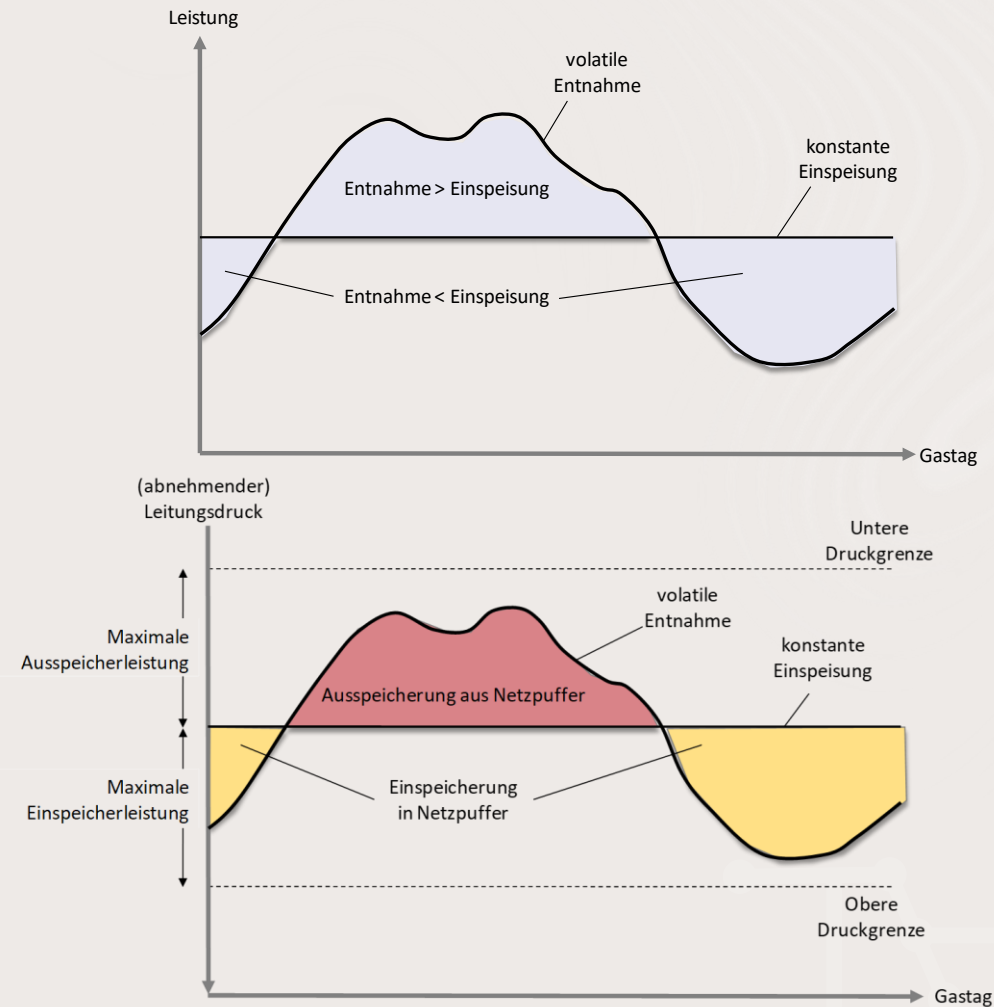
Ziel des THE Regelenergiemanagements ist eine effiziente Stabilisierung des Gasnetzes



Interne Regelenergie

Netzpuffer

- Der Druck in Gasnetzen kann innerhalb technisch bedingter Druckgrenzen ohne eine Gefährdung der Systemstabilität schwanken
- Durch die Schwankungen verfügt jedes Gasnetz über eine geringe Drucktoleranz (Leitungsatmung oder Netzpuffer)
- Das nutzbare Puffervolumen ist durch technische Restriktionen bedingt und von Netz zu Netz unterschiedlich



Übersicht Produktportfolio Regelennergie

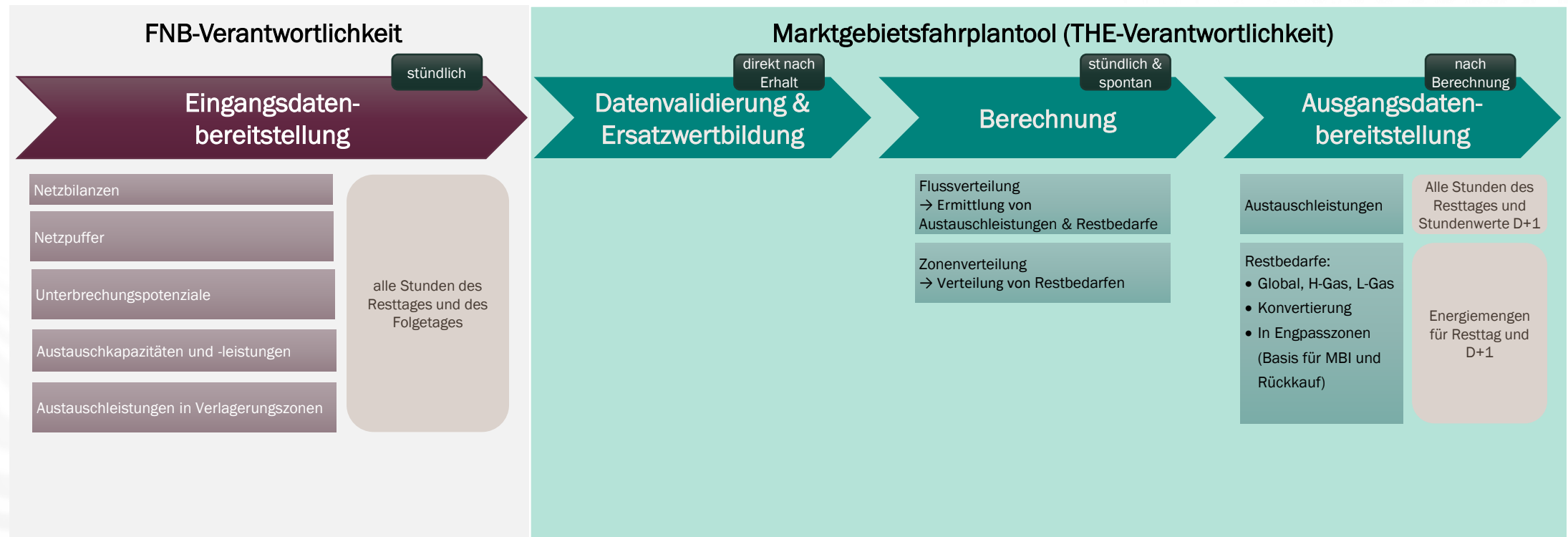
			Merit-Order (Beschaffungsrangfolge)			
			1	2	3	4
			Global	Quality		
Title Market Transactions	eex	Produkte				
	ICE ENERGY	WD, DA, SA, SU, BH	EEX THE	EEX THE H, EEX THE L, EEX TTF, EEX ZTP, EEX ETF, EEX PEG, ICE TTF		
	eex	Hour	EEX THE	EEX THE L		
				Local		
				EEX TTF		
Locational Market Transactions	eex	WD, DA, SA, SU, BH		Local		
				EEX THE North H/North H Cluster EEX THE South H/South H Cluster EEX THE North L/South L EEX THE North H VIP BE/South H VIP BE EEX THE North H VIP NL/South H VIP NL		
		Hour		Local		
				EEX THE L West/East		
Balancing Services	THE	RoD (LTO/STB)				Local
		LRD				
		Hour (LTO)				
		Hour (SCB)				
				7 Zonen H-Gas:		
				HGN, HGU, HOS, HN, HGE, HM, HS		
				5 Zonen L-Gas:		
				LGU, LGN, LNA, LW, LO		

Marktgebietsfahrplantool (MFT)

Frequenz der
Datenübermittlung

Gültigkeitszeitraum
der Nachricht

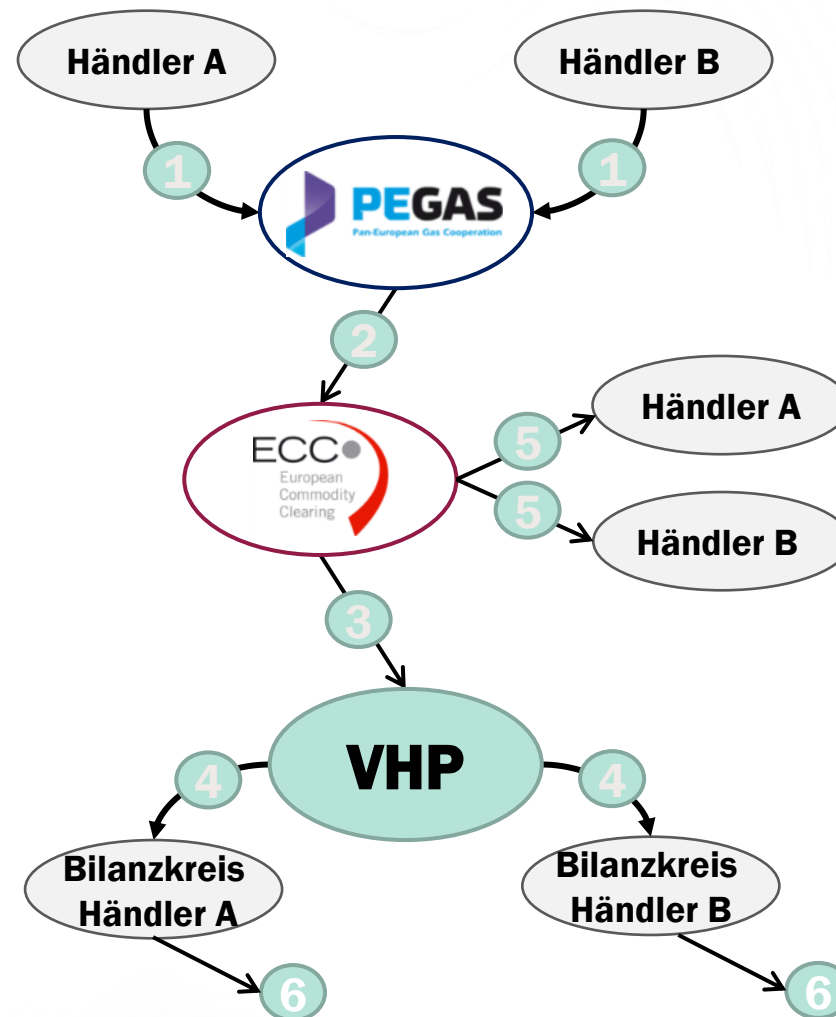
Das MFT ist die zentrale IT-Applikation im Steuerungsmodell



Handel von Gasmengen

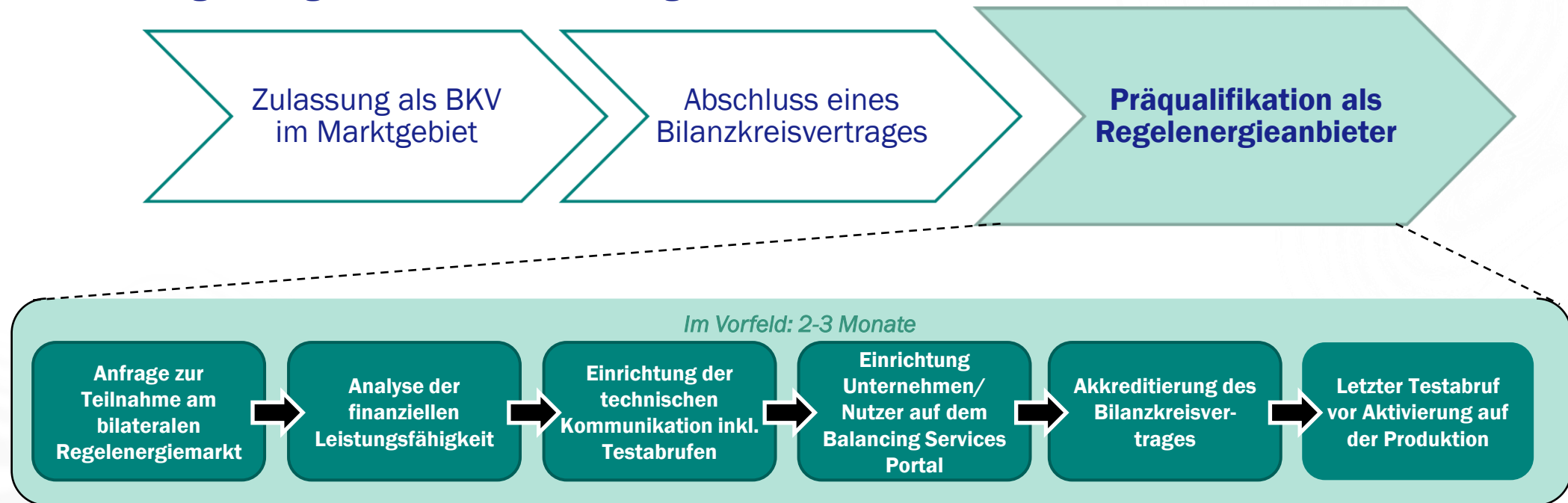
Börslich

- EEX setzt am THE VHP auf (Spot/Termin)
- ICE Endex setzt ebenfalls am THE VHP auf (nur Termin)
- Für Börsenhandel ist BK-Vertrag erforderlich
- Handelsmengen werden inkognito gehandelt
- Saldo der Handelsmenge wird über Single Sided Nomination des Clearinghauses European Commodity Clearing (ECC) über THE VHP in Bilanzkreise übertragen
- Gasmengen können nach Bedarf (global, quality, local) im Spot- und Terminmarkt gehandelt werden
- Erhebung eines Entgelts für VHP Transaktionen (je Buy und Sell Nominierungen) □ Grundlage: VHP Allokation



Teilnahme am bilateralen Regelenenergiemarkt

Schritte zum Regelenenergieanbieter im MOL Rang 4



Nachrichtenaustausch: Für den Nachrichtenaustausch (REQUEST/REQRES), welcher bei einem Abruf der bilateralen Produkte LTO und STB erfolgt, ist eine AS2-Verbindung zwischen dem Regelenenergieanbieter und THE erforderlich; Die Nachrichtenformate REQUEST/REQRES werden ausschließlich in einer Inhouse-Version angewendet (bereits im Einsatz)

BSP – Balancing Service Portal

Ausschreibungsplattform für folgende Produkte

Long Term Options (LTO RoD)

Langfristverträge über die Möglichkeit des Kaufs (System Buy) oder Verkaufs (System Sell) von Gasmengen durch THE

Für kontrahierte Lose, erhält der BKV den Leistungspreis und bei Abruf den Gasdurchschnittspreis

Leistungszeitraum Q1, nächste Ausschreibung in Q3-2026 für Q1-2027, für sämtliche H- und L-Gas- Zonen, Bedarfe werden frühzeitig veröffentlicht

Maximale Abruftage werden durch den MGV bekanntgegeben, aktueller Erfahrungswert liegt bei 14 Tagen

Losgröße: 10 – 1.000 MWh/h

Abruf erfolgt via REQUEST/REQRES direkt an den RE-Anbieter

Vorlaufzeit beim Abruf: 3h

Short Call Balancing (SCB)

Langfristverträge über die Möglichkeit der kurzfristigen Bereitstellung (System Buy) oder Übernahme (System Sell) von **L-Gasmengen (LO und LW)** für die Trading Hub Europe GmbH

SCB-Produkt ist primär ein Speicherprodukt,

Nur Speicher am FNB Netz möglich

Die Ausschreibungen finden monatlich statt (12 Stück im Jahr)

Losgröße: 10 MWh/h; Vergütung: LP u. Gasdurchschnittspreis

Abruf erfolgt direkt durch THE beim Speicherbetreiber; der Anbieter wird cc darüber in Kenntnis gesetzt

Vorlaufzeit: 1h

Short Term Balancing (STB)

Kurzfristiger Kauf (System Buy) oder Verkauf (System Sell) von Gasmengen durch die Trading Hub Europe GmbH

THE öffnet im Bedarfsfall ad-hoc eine STB-Ausschreibung auf der BSP (BUY/SELL) – jede Zone wäre denkbar

Alle RE-Anbieter werden via Mail “Hoher Bedarf” informiert, sowie REMIT Meldung

RE-Anbieter reichen Angebote auf der BSP ein, mit der Angabe von Leistung, Preis/ MWh, Vorlaufzeit, Gasqualität und Zone

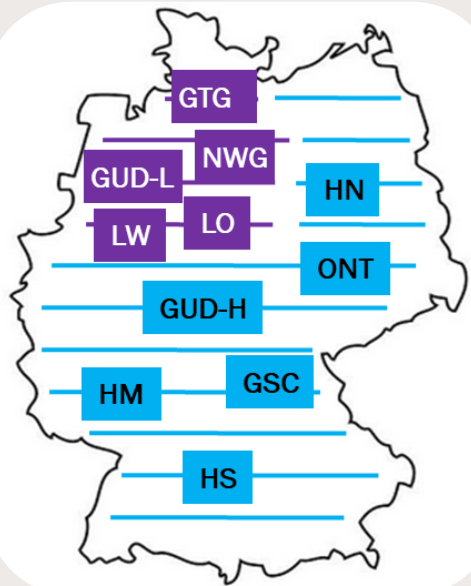
THE kontrahiert das günstigste Los durch Abruf, REQUEST/REQRES

Die Ausschreibung wurde bisher 1x durchgeführt am 01.10.2021

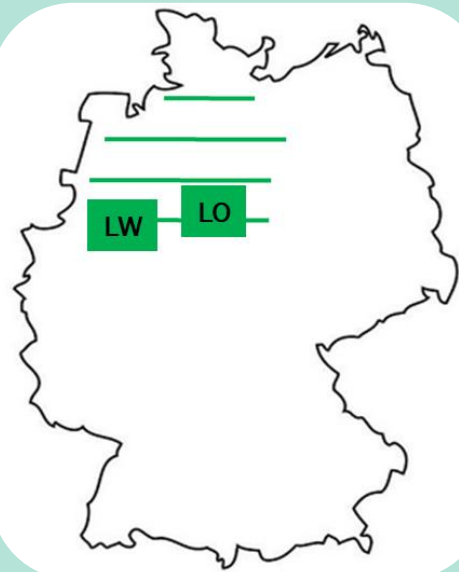
Vorlaufzeit: variabel

Zonen und Gebiete für LT0, STB und SCB

LTO RoD und STB



SCB



Zuordnung der maßgeblichen Ein- und Ausspeisepunkte zu RE-Gebieten und –Zonen in der THE-Punktliste

[illegible]

➔ **Downloadcenter**

BSP - Ausschreibungen

THE-BSP AUSSCHREIBUNG/Anbieter BENUTZERHANDBUCH

TRADING HUB EUROPE

Balancing Services Portal

Navigation

- Home
- Stammdaten
- Ausschreibungen

Ausschreibungen

Ausschreibungen

- Long-Term Options
- Load Reductions
- THE_Load-Reduction_SystemBUY
- Short-Call Balancing Services
- Flexibility Services
- Strategic Storage Based Options
- Strategische Befüllinstrumente

angemeldet als Test GmbH - TRADER

Home Hilfe 11:35:44

Portale

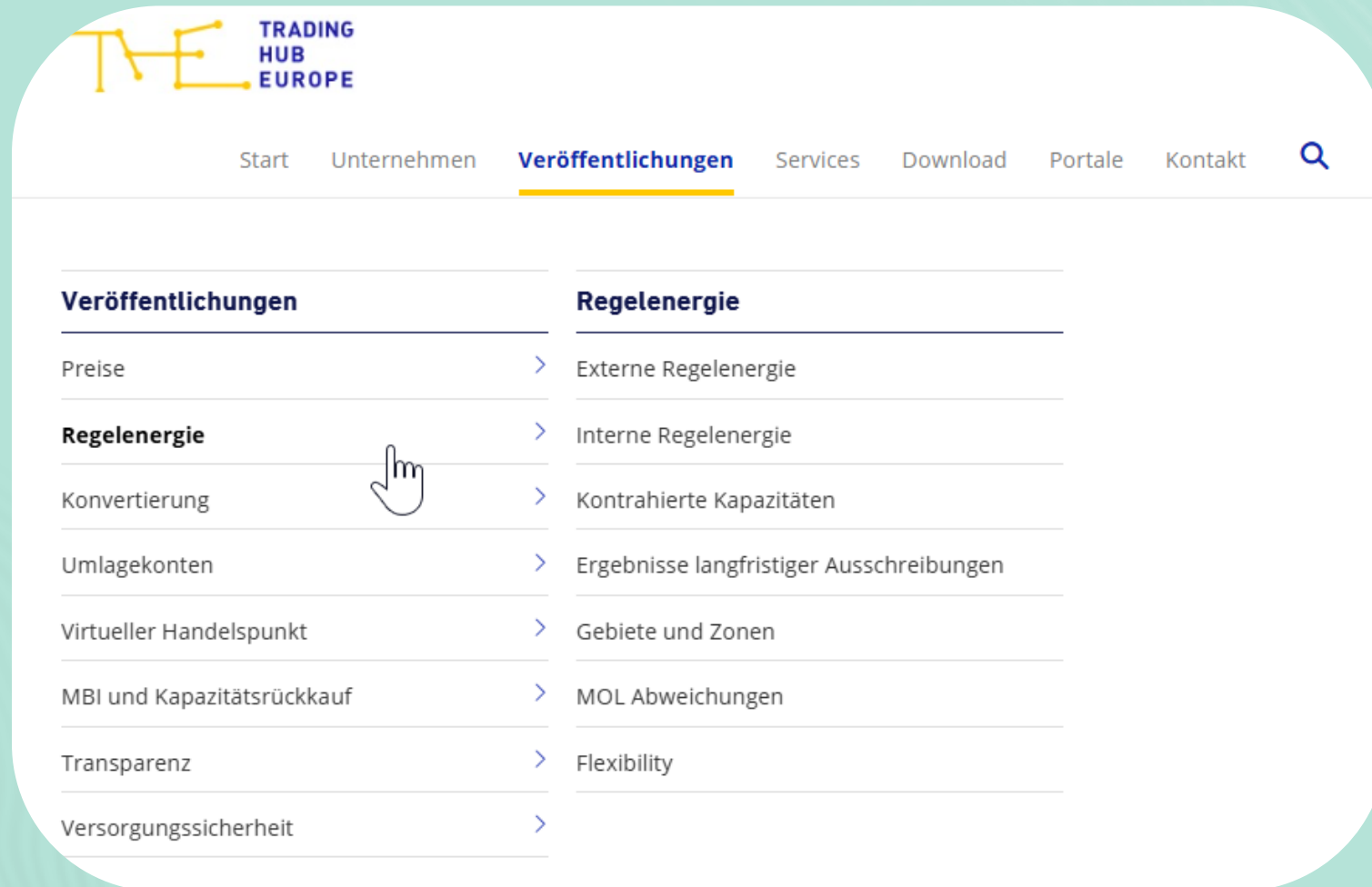
Anleitungen:

- Anleitung Kundenportal Netzbetreiber
- Anleitung Deklarationsvergleichsreport
- Verbesserungen im Allokationsprozess für Netzbetreiber
- Videoanleitung Kundenportal Netzbetreiber
- Anleitung Kundenportal BKV
- Videoanleitung Kundenportal BKV
- Anleitung BSP
- Anleitung KRP Registrierung
- Anleitung neuer Virtueller Handelspunkt
- Anleitung Virtueller Handelspunkt
- Beispiel NOMINT (EU XML Format)
- Beispiel NOMINT (EDIFACT Format)

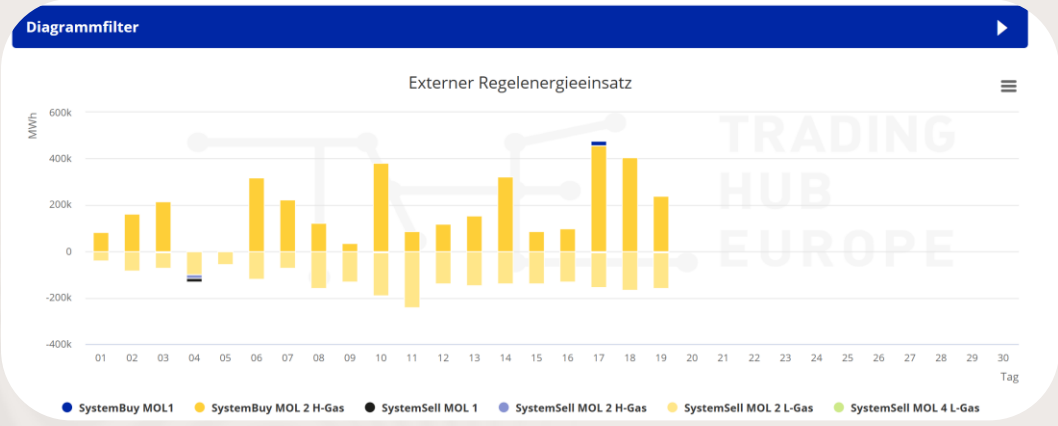


Veröffentlichungen und nützliche Informationen auf der Webseite

Veröffentlichungen auf der Website



Einsatz externer Regelenergie



Tabellenfilter

Gastag	Lokation	Markt	MOL Rang	Lieferung ab	Einsatzdauer (h)	Stundenmenge (MWh/h)	Tagesmenge (MWh)	Arbeitspreis (EUR/MWh)	EUR/Tag	Produkttyp	Abrufkriterium	Abruf	Gasart	Losgröße (MW)
19.11.2025	LO	OTC	4	19.11.2025 13:00	1	1.500	1.500	33,101	49.651,50	SCB	Local	Longterm	L-Gas	10
19.11.2025	LO	OTC	4	19.11.2025 14:00	1	1.500	1.500	33,101	49.651,50	SCB	Local	Longterm	L-Gas	10
19.11.2025	THEH	EEX	2	19.11.2025 19:00	11	200	2.200	32,725	71.995,00	RoD	Quality	Shortterm	H-Gas	1
19.11.2025	THEH	EEX	2	19.11.2025 19:00	11	306	3.366	32,750	110.236,50	RoD	Quality	Shortterm	H-Gas	1
19.11.2025	THEH	EEX	2	19.11.2025 19:00	11	400	4.400	32,775	144.210,00	RoD	Quality	Shortterm	H-Gas	1
19.11.2025	THEH	EEX	2	19.11.2025 19:00	11	400	4.400	32,800	144.320,00	RoD	Quality	Shortterm	H-Gas	1
19.11.2025	THEH	EEX	2	19.11.2025 19:00	11	165	1.815	32,805	59.541,07	RoD	Quality	Shortterm	H-Gas	1

Downloadbereich

Dokumente

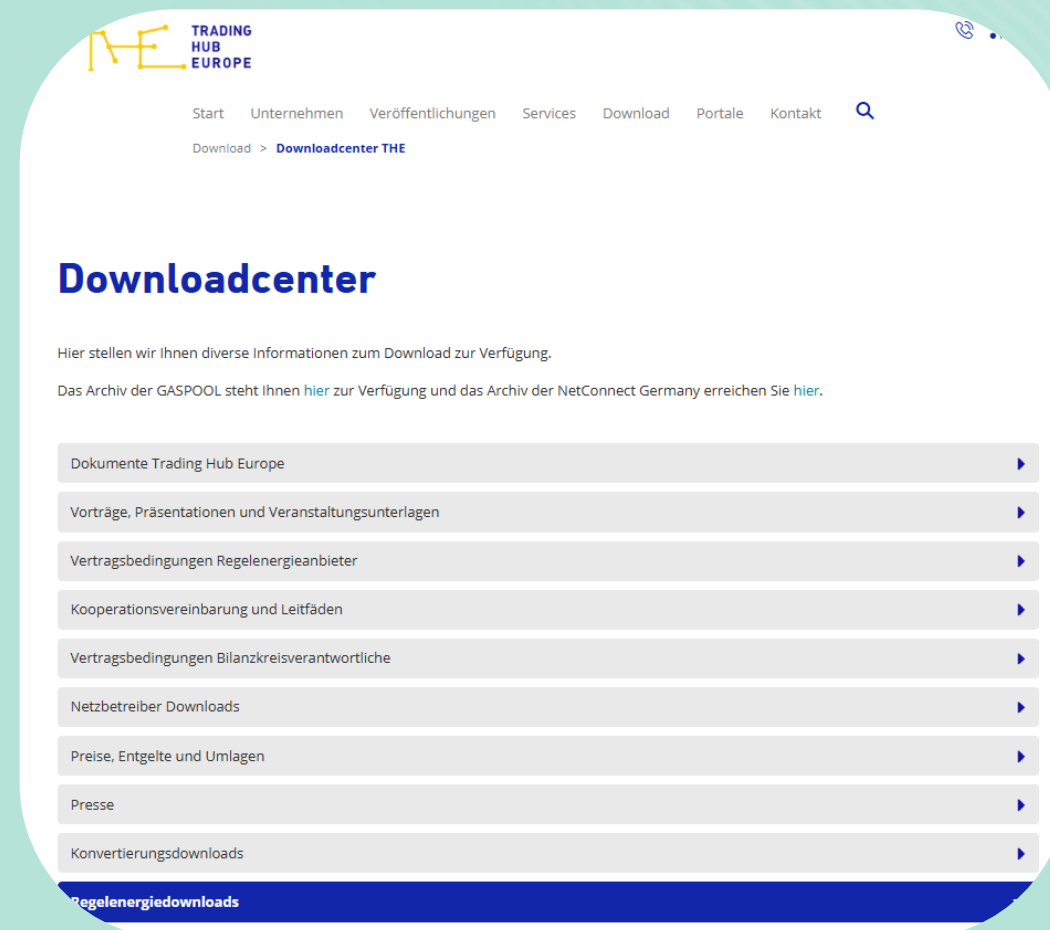
THE-Punktliste

Umsetzungshilfe §25

Berechnungsmethodik TK-Aufschlag

uvm.

Im Downloadcenter THE auf der Webseite finden Sie relevante Informationen zum Thema Regelernergie

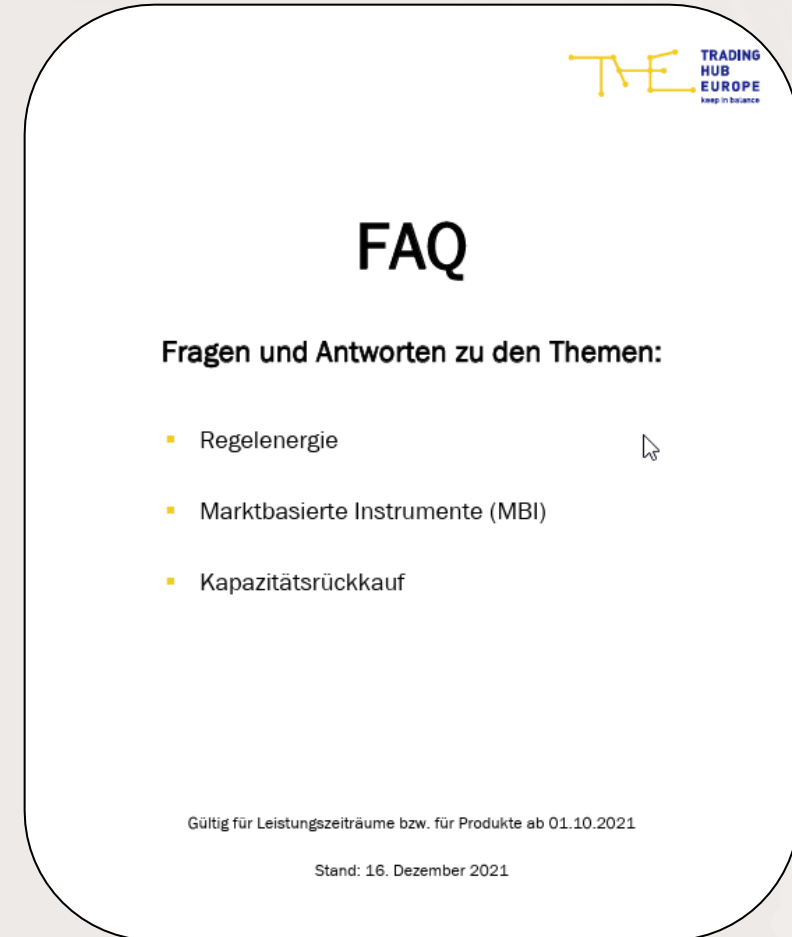


FAQ Dokument

Auf der THE Website wird ein FAQ Dokument mit Fragen und Antworten zu den Themen

- Regelenergie
- Marktbasierte Instrumente &
- Kapazitätsrückkauf

zur Verfügung gestellt



Umsetzungshilfe §25

Fallb
Flu

F

Fallbeispiel 7 – Handel gasqualitätsspezifischer Produkte: Betrachtungszeitraum = Lieferzeitraum (I)

§ 25 ist erfüllt

Handels

>eex
Verkauf:
THE H¹⁾



Handelskette



Händler 1
H-Gas

Abläufe im Händler-Bilanzkreis

>eex Kauf: THE H 06:30 Uhr (100 MW)

Entry VHP: +100 MW (THE H)

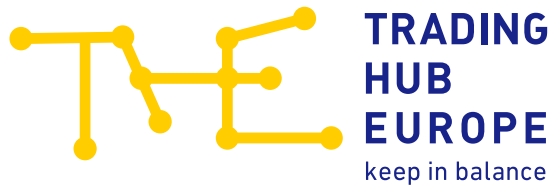
6-7	7-8	8-9	9-10	10-11	11-12	12-13	13-14	14-15	15-16	16-17	17-18	...	3-4	4-5	5-6
-----	-----	-----	------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-------	-----	-----	-----	-----

Exitso VIP Germany-CH: +105 MW¹⁾



Händler 1 erhöht seine Ausspeisungen im H-Gas erst ab Lieferstunde 11-12. Die Fehlmenge aus der Lieferstunde 10-11 wird jedoch durch die höheren Ausspeisungen in den Lieferstunden 11-12 bis 5-6 kompensiert. Da damit insgesamt über den Lieferzeitraum ein der gehandelten Menge entsprechender physischer Effekt bewirkt wurde, ist das gasqualitätsspezifische Geschäft ordnungsgemäß erfüllt (§ 25 Ziffer 3 lit. b Satz 2).

Vielen Dank für Ihre Aufmerksamkeit



Standort Düsseldorf

EUREF-Campus 1
1 40472 Düsseldorf
+49 211 542 000 - 0
info@tradinghub.eu

Standort Berlin

Anna-Louisa-Karsch-Str. 2
10178 Berlin
+49 30 364 289 - 0
info@tradinghub.eu

Agenda

1. Allgemeines
2. Überblick über MOL 4 Abrufe
3. Schritt für Schritt Anleitung
4. Tipps und Best Practices
5. Zusammenfassung

Produktparameter LT (RoD und hourly)

LTO-Parameter	Ausprägung
Produktvariante	Rest of the Day (RoD)
Produktkategorie	Local
Angebotsleistung	Mind. 10 MWh/h je Los (danach ganzzahlig bis max. 1.000 MWh/h)
Preis	Leistungspreis und Arbeitspreis bei Abruf
Leistungsbereitstellung	An jedem Gastag während des gesamten Ausschreibungszeitraums (maximal jedoch bis Erreichen der definierten Anzahl an Abruftagen)
Abrufkriterium	Ausschöpfung/technische Nicht-Verfügbarkeit der höheren MOL-Ränge
Vorlaufzeit	3 Stunden

LTO-Parameter	Ausprägung
Produktvariante	Hourly
Produktkategorie	Local
Angebotsleistung	10 MWh/h je Los
Preis	Leistungspreis und Arbeitspreis
Leistungsbereitstellung	In jeder Stunde während des gesamten Ausschreibungszeitraums
Vorlaufzeit	3 Stunden

SCB Produktparameter

SCB-Parameter	Ausprägung
Produktvariante	Hourly
Produktkategorie	Local
Angebotsleistung	10 MWh/h je Los
Übergabeort	An Speicherpunkten oder Ausspeisepunkten zu Industriekunden in der entsprechenden L-Gas Regelenergiezone
Preis	Leistungspreis für Vorhaltung und Arbeitspreis bei Abruf
Leistungsbereitstellung	Max. 12 Abrufe je Los je Gastag des Ausschreibungszeitraums, begrenzt auf 60 Abrufe pro Monat
Vorlaufzeit	Max. 60 Minuten
Abruf	In direkter Abstimmung zwischen MGV bzw. ggf. Netzbetreiber und Speicherbetreiber bzw. Industriekunde (kein Nominierungsprozess), ggf. unter Berücksichtigung einer definierten Mindestabrufleistung
Abrufkriterium	Strukturierungsbedarf mit Vorlaufzeit < 3 Stunden

Merit Order Liste der Regelenergiebeschaffung

