



**TRADING
HUB
EUROPE**
keep in balance

Nachweispflicht § 50 (10) KoV XII



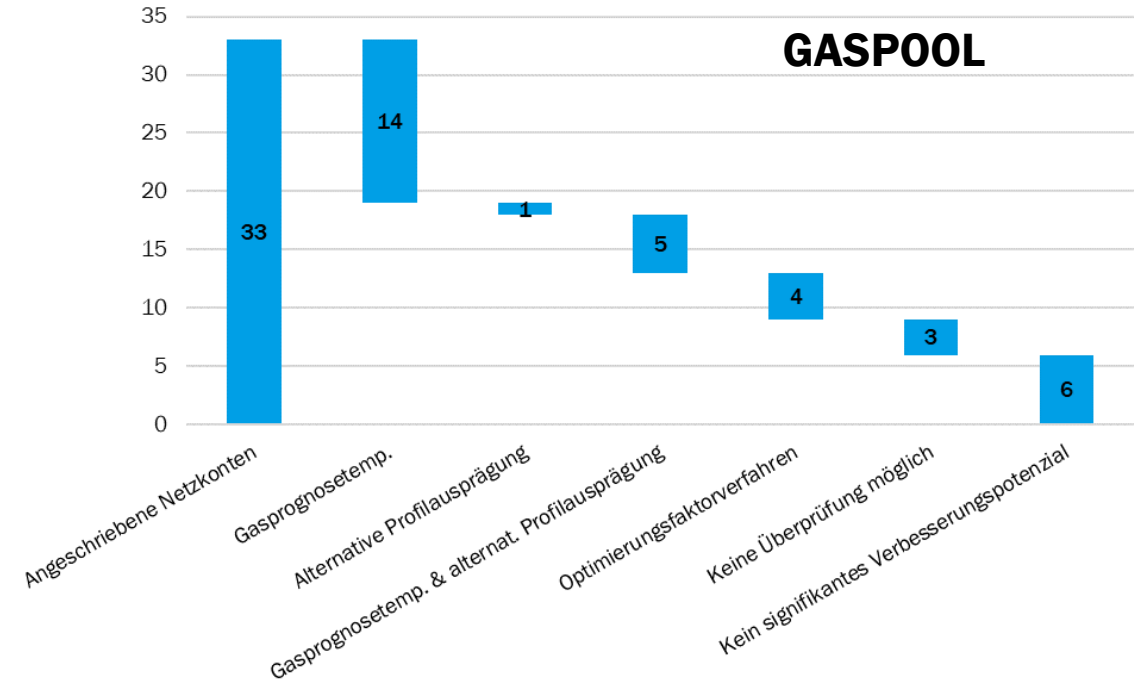
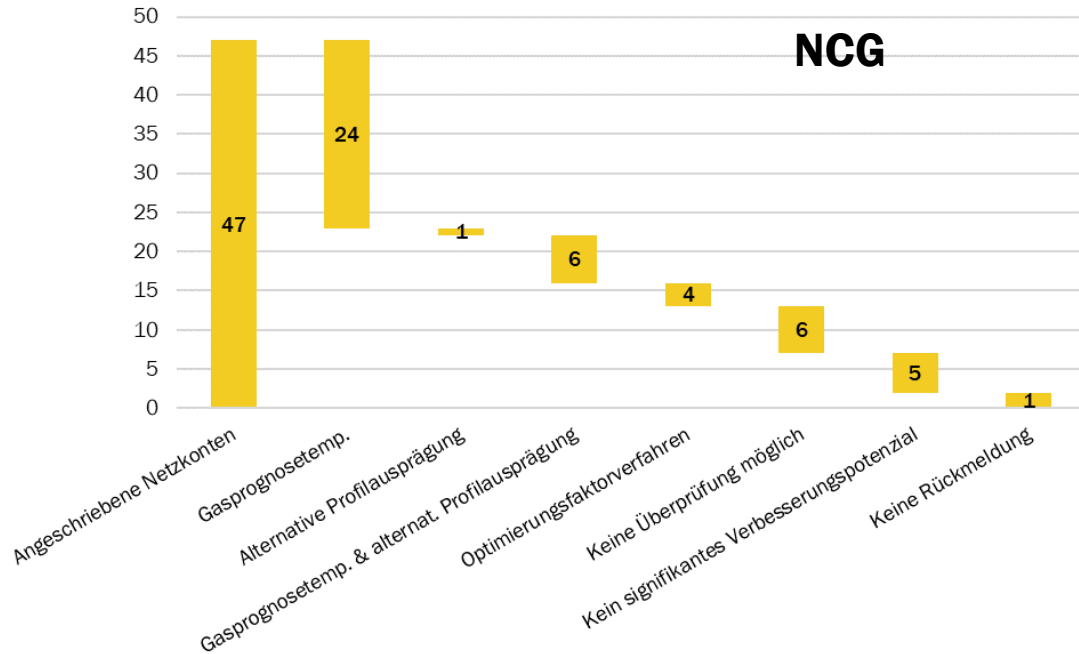
§50 - Regulatorischer Rahmen

2019	SLP-Bericht nach GaBi-Gas 2.0 und 5. BNetzA-Mitteilung		
2021	KoV XII	LF BKM	LF SLP (inkl. Anlagen)
	<p>KoV Gas XII Hauptteil, §50 Ziffer 10</p> <p>Allgemein:</p> <ul style="list-style-type: none"> • 10%-Quantil • Größengruppen • Fristen • Grobprozess • Pönale • Kurzbericht MGV 	<p>LF Geschäftsprozesse BKM Gas, Kap. 11.7</p> <p>Detaillierung:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ausnahme 10%-Quantil • Härtefälle (Clearing) • Drei Beispiele, wann Verbesserungspotential gesehen wird (10%) • Detaillierung Kurzbericht MGV 	<p>LF Abwicklung von SLP Gas, Kap. 6 inkl. Anl. 1-3</p> <p>How to:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Prüfroutine SLP-Checkliste für SLPana und SLPsyn (Fragenkatalog allg. + spez.) • Nachweistools (xls) • Bewertung Als-Ob-Allokationsgüte
2021	Erstmalige Prüfung durch NCG/GASPOOL (KoV XI)		
2022	KoV XII: Aufforderung durch THE erfolgte zum 01.04.2022		

Quelle: Eigene Darstellung THE Trading Hub Europe GmbH



§50 – SLP-Allokationsgüte 2021 (Rückblick)



§50 – SLP-Allokationsgüte 2021 (Rückblick)

- 2021: 1 Pönale
- 2021: 14/57 NB sind bis dato im Rücklauf aus 2021 bestätigt, Rest offen, Pönale ggf. noch möglich.

Prüfungspflicht § 50

Informationen zur Prüfungspflicht gemäß § 50 KoV finden Sie [hier](#).

Den erstellten [Kurzbericht finden Sie hier](#).

Gemäß §50 KoV sind die Namen der pönalisierten Netzbetreiber unter der Angabe des Grundes der Pönalisierung auf der Website des Marktgebietsverantwortlichen zu veröffentlichen.

Innerhalb der diesjährigen Prüfungspflicht wurde [der Netzbetreiber Stadtwerke Sulzbach/Saar GmbH](#) Grund: Keine Rückmeldung innerhalb der Überprüfungsfrist) pönalisiert.

Haben Sie weitere Fragen? Kontaktieren Sie dazu gerne unser [Kunden- & Vertragsmanagement](#).

Ansprechpartner



Kunden- & Vertragsmanagement

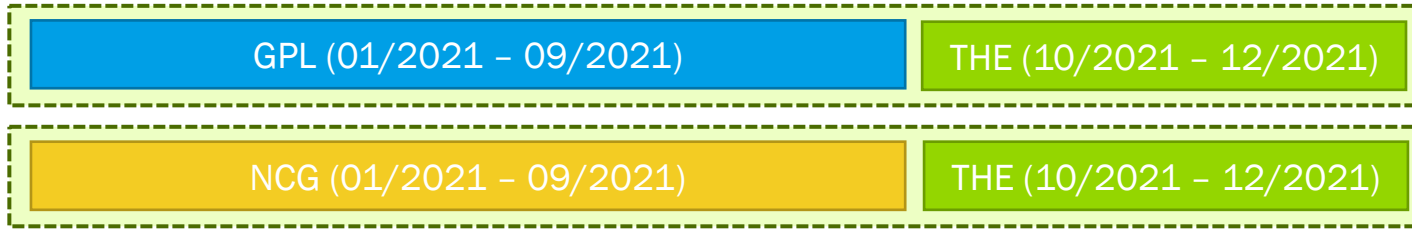
+49 30 364289 400

+49 30 364289 420

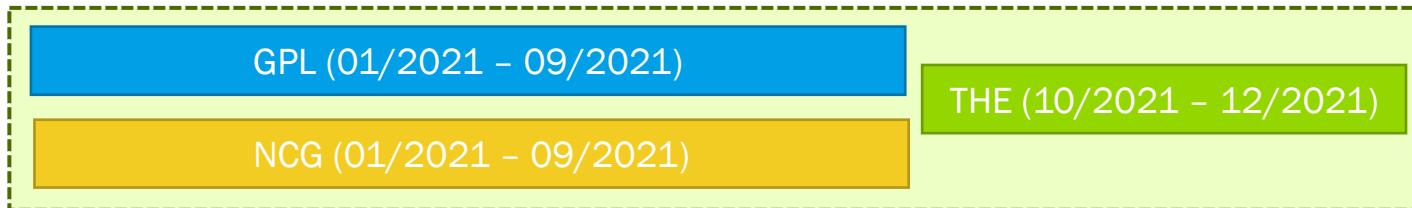


§50 – SLP-Allokationsgüte 2022

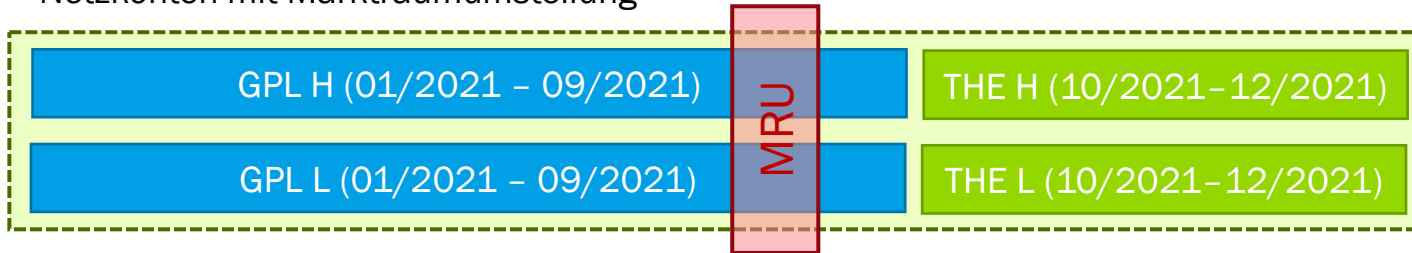
Lokale Netzkonten (NCG oder GPL):



Netzkonten mit Marktgebietsüberlappung:



Netzkonten mit Marktraumumstellung



Zusammenlegung der Allokationsdaten unter der THE-Nomenklatur THEONK...

Zusammenlegung der Allokationsdaten für Netzkonten mit einer MRU (≥ 1 Tag) im gesamten Kalenderjahr 2021.

Berücksichtigung der Aggregationsobjekte MRLN00xxxxxx0000

§50 – SLP-Allokationsgüte 2022

Welche Netzkonten wurden betrachtet, welche nicht?

- Nur Netzkonten von VNB (keine FNB)
- Netzkonten mit SLP-Mengen im Jahr 2021 (reine HD/RLM-NB außen vor)
- Netzkonten mit einer Bewirtschaftung im gesamten Jahr 2021 (NK-Schließung oder unterjähriger NK-Beginn)

- Eine Ausnahme wurde definiert → keine Betrachtung
 - Ausnahme: in Umsetzung aus 2021 (57 NB)
 - Ausnahme: zwei Jahre befreit, weil in 2021 kein Verbesserungspotential
 - Ausnahmegenehmigung BNetzA o. ä.

§50 – SLP-Allokationsgüte 2022

Ergebnisse 2022

Gruppe	Anzahl Netzkonten	davon Ausnahmen	Grundgesamtheit 2021	90%-Quantil (kWh/MWh)	Untere Grenze (kWh/MWh)	Anzahl Netzkonten nach §50	Davon < 130 kWh/MWh	Ansprache Netzkonten nach §50
kein SLP	23	23	0	-	-	-	-	-
Klein	171	19	152	147,39	130	16	0	16
Mittel	235	23	212	132,99	130	22	0	22
Groß	306	26	280	126,20	130	28	5	23
Gesamt	735	91	644	-	-	66	5	61

- Fünf Netzbetreiber erstmalig unter der harten 130 kWh/MWh-Grenze der KoV/LF

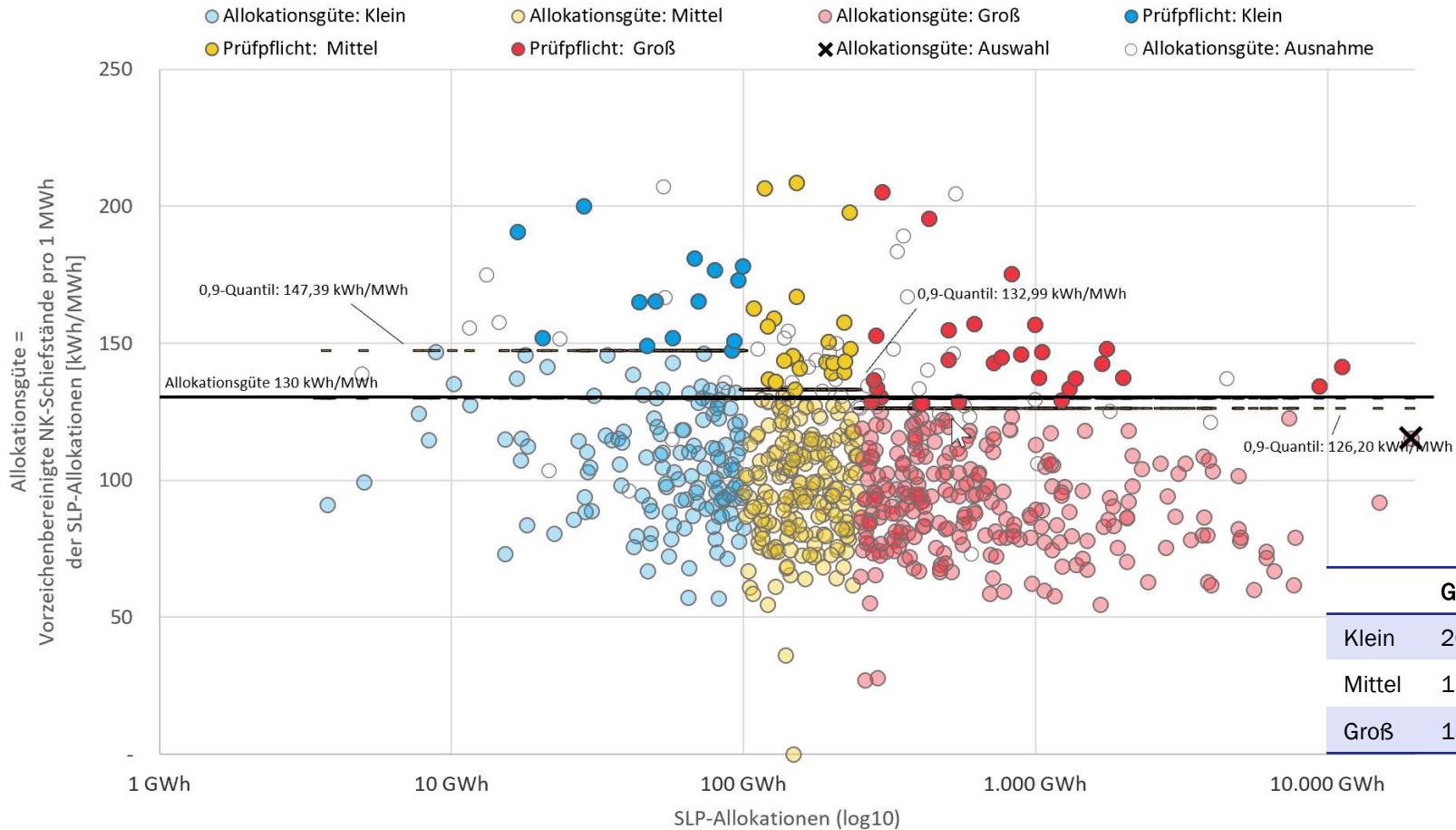
§50 – SLP-Allokationsgüte 2022



Allokationsgüte nach §50 im Kalenderjahr 2021

THE0NKH700

Allokationsgüte: 115,38 kWh/MWh



§50 – SLP-Allokationsgüte 2022

Anwendungshilfe zu den SLP-Tools

Rücksendung der Unterlagen bis 01.07.2022

- Der BDEW liefert die Prüfroutinen
 - <https://www.bdew.de/service/standardvertraege/kooperationsvereinbarung-gas/>
- Zur Unterstützung: Anwendungshilfe der MGV
 - Wurde mit Aufforderung per Email gesendet am 31.03.2022
- Rücklauf bitte an service@tradinghub.eu
- Excel-Makros bitte vor Versand entfernen
- Bitte eine Eingangsbestätigung des MGV abfordern (IT-Security, Firewall, etc.)

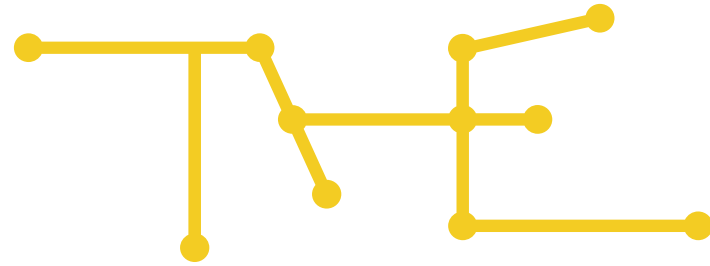
XLSX Anlage 1 – Prüfroutine Checkliste

XLSM Anlage 2 – Prüfroutine Synthetisches Verfahren

XLSM Anlage 2 – Prüfroutine Synthetisches Verfahren (mit SigLinDe-Systematik)

XLSM Anlage 3 – Prüfroutine Analytisches Verfahren

Datum (D)	SLP-Allokationsmenge (D-1) für (D) [kWh]	Restlast (D) an M + 2 M +10 WT [kWh]	SLP- Als-Ob-Allokation Basis: Ist-Temperatur [kWh]	SLP- Als-Ob-Allokationsmenge Basis: alternative Ausprägung [kWh]	SLP- Als-Ob-Allokationsmenge Basis: Gasprognose-temperatur [kWh]	Ist-Temperatur [°C]	Allokations-Temperatur [°C]	Gasprognose-temperatur [°C]
01.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
02.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
03.01.2019	1	2				0,00	1,00	-1,00
04.01.2019	1	2				0,00	1,00	-1,00
MGV Datenportal:	1	2				0,00	1,00	-1,00
Summe von Zeitreihe: SLPsyn	1	2				0,00	1,00	-1,00
Qualität: endgültig	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
09.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
MGV Datenportal:	1	2				0,00	1,00	-1,00
Restlast = NKPENTRY +/- relevante Zeitreihen	2	0				0,00	1,00	-1,00
Qualität: best of	2	0				0,00	1,00	-1,00
14.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
15.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
16.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
17.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
18.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
19.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
20.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
21.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00
22.01.2019	1	2	0	0	0	0,00	1,00	-1,00



TRADING HUB EUROPE

keep in balance

Trading Hub Europe GmbH

Hauptsitz: Kaiserswerther
Straße 115 40880 Ratingen

Standort Berlin:
Anna-Louisa-Karsch-Straße 2
10178 Berlin

www.tradinghub.eu

Geschäftsführer

Dr. Thomas Becker, Jörg Ehmke,
Torsten Frank, Dr. Sebastian Kemper

AG Düsseldorf, HRA 1234

USt-ID: DE398517849

Copyright

The ideas and suggestions developed in this presentation are the intellectual property of Trading Hub Europe and are subject to the applicable copyright laws. The whole or excerpts duplication as well as passing on to third parties is not allowed without written permission of Trading Hub Europe GmbH.