

SLP-Allokationsgüte

(in kWh/MWh)

§ 50 (10) KoV XIII.1

Rückblick und aktueller Stand 2024

„Netzbetreiber mit SLP-Mengen müssen Maßnahmen zur Verbesserung der Anwendung von Standardlastprofilen prüfen, wenn sich ihre kumulierte absolute Netzkontoabweichung über 12 Monate bezogen auf das Kalenderjahr, außerhalb des 90% Quantils ihrer Größengruppe befindet.“



§50 - Regulatorischer Rahmen

2019	SLP-Bericht nach GaBi-Gas 2.0 und 5. BNetzA-Mitteilung
2021	KoV XI: Erstmalige Prüfung durch MGV's NCG/GPL (separat)
2022	KoV XII: Zweite Prüfung durch (neuen) MGV THE
2023	KoV XIII.1: Dritte Prüfung durch MGV THE

2024 KoV XIII.1: Vierte Aufforderung durch THE erfolgte zum 01.04.2024

2024	KoV XIII.1	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>Detailierung:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Ausnahme 10%-Quantil • Härtefälle (Clearing) • Drei Beispiele, wann Verbesserungspotential gesehen wird (10%) • Detailierung 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

Quelle: Eigene Darstellung THE Trading Hub Europe GmbH



§50 – Rückblick

- 2021-23:
 - 200 NB in der Prüfung
 - 109 NB zur Verbesserung aufgefordert
- 2024:
 - 63 NB in der Prüfung
- Jedes Jahr eine Pönale



The screenshot shows the website interface for Trading Hub Europe. At the top left is the logo 'THE TRADING HUB EUROPE'. The navigation menu includes 'Start', 'Unternehmen', 'Veröffentlichungen', 'Services', 'Download', 'Portale', and 'Kontakt'. Below the menu, the breadcrumb trail reads 'Services > Netzbetreiber > Prüfungspflicht § 50'. The main heading is 'Prüfungspflicht § 50'. The text below provides information on where to find details and lists penalized grid operators for the years 2021, 2022, and 2023. On the right side, there is a sidebar titled 'Ansprechpartner' (Contact Person) for 'Kunden- & Vertragsmanagement' (Customer & Contract Management), listing two phone numbers and an email icon.

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

Den aktuellen **Kurzbericht** vom September 2023 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 Prüfungspflicht wurde 2023 der Netzbetreiber **Stadtwerke Ochtrup** (Grund: keine Umsetzung der Maßnahmen zur Verbesserung gemäß §50 KOV 2022) pönalisiert.

Innerhalb der prüfungspflichtig wurde 2022 der Netzbetreiber **Stadtwerke Meiningen GmbH** (Grund: keine Rückmeldung innerhalb der Überprüfungsfrist) pönalisiert.

Innerhalb der Prüfungspflicht wurde 2021 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 2024

Welche Netzkonten (NK) wurden betrachtet, welche nicht?

- Prüfpflicht gilt nach **KoV/LF** für:
 - Nur NK von VNB (keine FNB)
 - Nur NK mit SLP-Mengen (z. B. keine reinen RLM-Netze)
 - Nur NK mit einer Bewirtschaftung im gesamten Jahr 2023 (NK-Schließung oder unterjähriger NK-Beginn)
 - NK in der Aggregation (MRU) wurden ganzjährig aggregiert betrachtet
- **Ausnahmen** für die Prüfpflicht wurden **durch KoV/LF oder MGV** definiert für:
 - KoV-Ausnahme: „in Umsetzung“ von Verbesserungsmaßnahmen aus vorjähriger(n) Prüfung(en)
 - KoV-Ausnahme: zwei Jahre befreit, weil z. B. in 2022/23 kein sign. Verbesserungspotential
 - MGV-Ausnahme: NK mit SLP-Daten <24 Monate, also nur vollständige KJ 2022/23 (z.B. keine neuen Netzkonten oder Netzkonten die plötzlich SLP-Ausspeisungen haben)
 - MGV-Ausnahme: NK mit einer Umstellung SLPSYN/SLPANA in Jahren 2022/23
 - MGV-Ausnahme: Ausnahmegenehmigung BNetzA (für Industrieparks o. ä.)
 - **NEU:** MGV-Ausnahme: NK für die ein nachweisbar(!), signifikantes(!), vom MGV angenommenes(!) Härtefallclearing für 2023 vorliegt

§50 – SLP-Allokationsgüte 2024

Ergebnisse 2024

Berechnung: Berücksichtigung der Ausnahmen aus vorherigen Prüfungen **am Anfang der Berechnung** (Anpassung der Grundgesamtheit)

Gruppe	Anzahl Netzkonten	davon Ausnahmen (Sonstiges)	davon Ausnahmen (Prüfung 2021)	davon Ausnahmen (Prüfung 2022)	Grundgesamtheit 2022	90% Quantil (kWh/MWh)	Anzahl Netzkonten nach §50 (Jahr 2022)	Davon < 130 kWh/MWh	Ansprache Netzkonten nach §50 (Jahr 2022)
kein SLP	24	0	0	0	0	---	---	---	---
Klein	220	4	7	20	189	158,20	19	0	19
Mittel	245	1	3	23	218	149,39	22	0	22
Groß	246	1	6	21	218	140,22	22	0	22
Gesamt =	735	6	16	64	625		63	0	63

§50 – SLP-Allokationsgüte 2024

Am 01.04.2024 zur Prüfung aufgeforderte Netzbetreiber

Nr.	Netzkonto	Firma	Größen- gruppe	SLPana/ SLPsyn	Güte 2023*	2.0	1.0
1	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	797,00		
2	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	393,10		
3	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	351,20		
4	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	317,91	* Kein Pot.	
5	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	262,06		
6	THE0NKL7		Mittel	SLPsyn	233,36	* Kein Pot.	
7	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	210,13		
8	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	207,22		
9	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	206,24	* GPT	
10	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	193,65		
11	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	183,92		
12	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	182,37		
13	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	180,13		
14	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	179,79		
15	THE0NKH7		Groß	SLPana	179,00		
16	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	176,21		
17	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	174,75		
18	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	174,70	* Kein Pot.	
19	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	173,98		
20	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	173,91		
21	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	173,91		
22	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	173,51		
23	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	172,31	* GPT	
24	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	168,98		
25	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	167,17		
26	THE0NKL7		Mittel	SLPsyn	165,32		
27	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	165,16		
28	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	164,86		
29	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	161,69		
30	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	161,36		
31	THE0NKL7		Klein	SLPsyn	161,17	* Kein Pot.	
32	THE0NKH7		Groß	SLPana	161,13		
33	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	160,83		

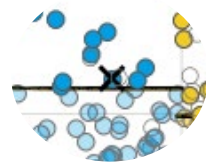
Nr.	Netzkonto	Firma	Größen- gruppe	SLPana/ SLPsyn	Güte 2023*	2.0	1.0
34	THE0NKL7		Mittel	SLPsyn	160,63		
35	THE0NKL7		Klein	SLPsyn	160,22		
36	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	159,57		
37	THE0NKH7		Klein	SLPsyn	158,91		
38	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	157,59		
39	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	157,18		
40	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	156,84	* GPT	
41	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	155,87		
42	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	155,67		
43	THE0NKL7		Groß	SLPana	155,35		
44	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	154,71	* Sonst.	
45	THE0NKL7		Mittel	SLPsyn	152,82		
46	THE0NKL7		Groß	SLPsyn	151,70		
47	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	151,54		
48	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	150,56		
49	THE0NKH7		Mittel	SLPana	150,05		
50	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	150,05		
51	THE0NKH7		Mittel	SLPsyn	149,81		
52	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	148,80		
53	THE0NKH7		Groß	SLPana	147,28		
54	THE0NKH7		Groß	SLPana	147,26		
55	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	146,45		
56	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	144,57		
57	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	144,48		
58	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	143,91		
59	THE0NKH7		Groß	SLPana	142,69	* Kein Pot.	
60	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	142,37		
61	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	142,16		
62	THE0NKH7		Groß	SLPsyn	141,03		
63	THE0NKL7		Groß	SLPsyn	140,27		

§50 – SLP-Allokationsgüte 2024

30	THEONKL7		mittel	SLPsyn	101,00	
31	THEONKL7		Klein	SLPsyn	161,17	* Kein Pot.



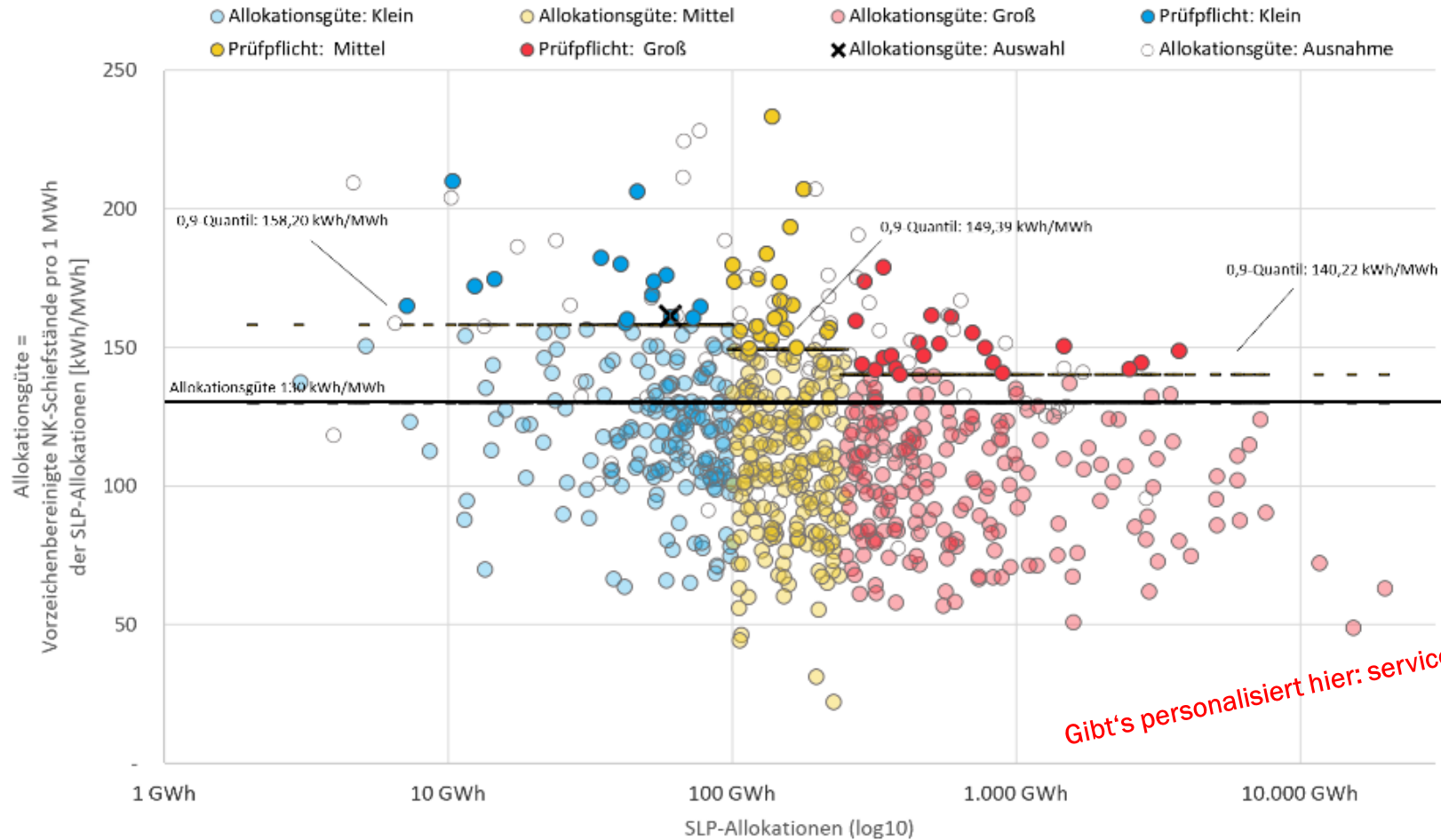
§50 – SLP-Allokationsgüte 2024



§50 – SLP-Allokationsgüte 2024



Allokationsgüte nach §50 im Kalenderjahr 2023
THEONKL7
SLP: 60.707.859 kWh, Allokationsgüte: 161,17 kWh/MWh

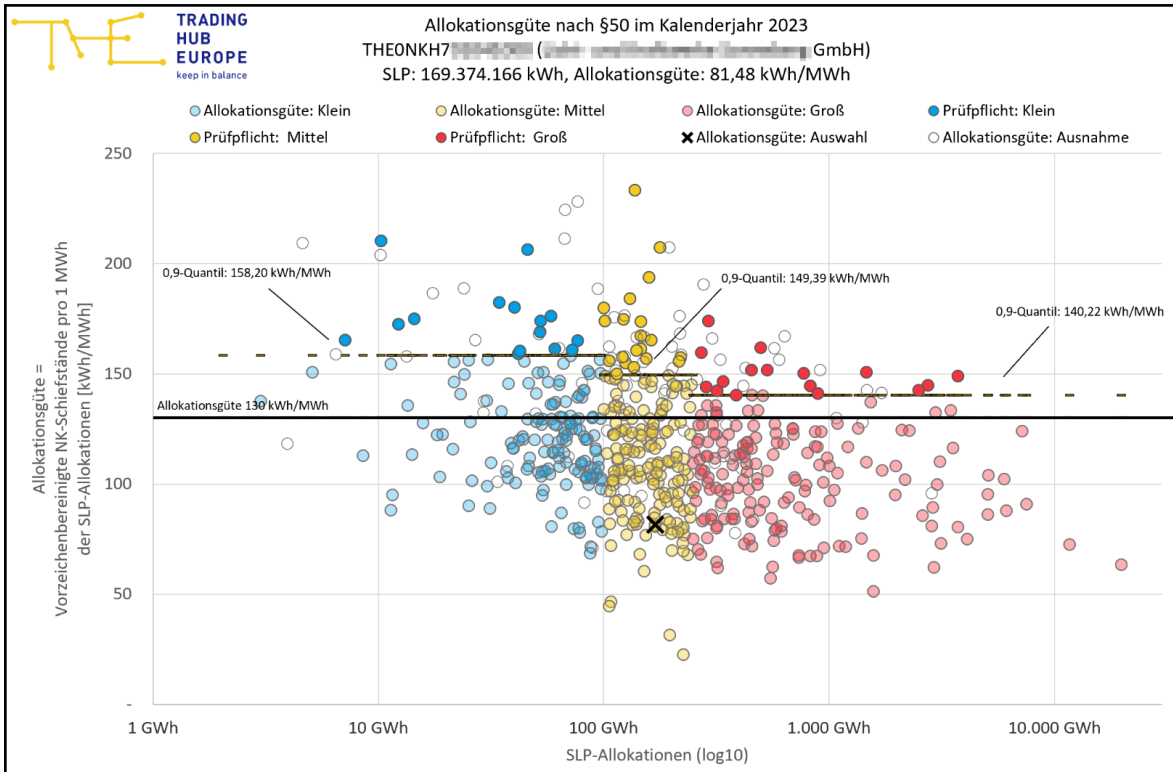


Gibt's personalisiert hier: service@tradinghub.eu

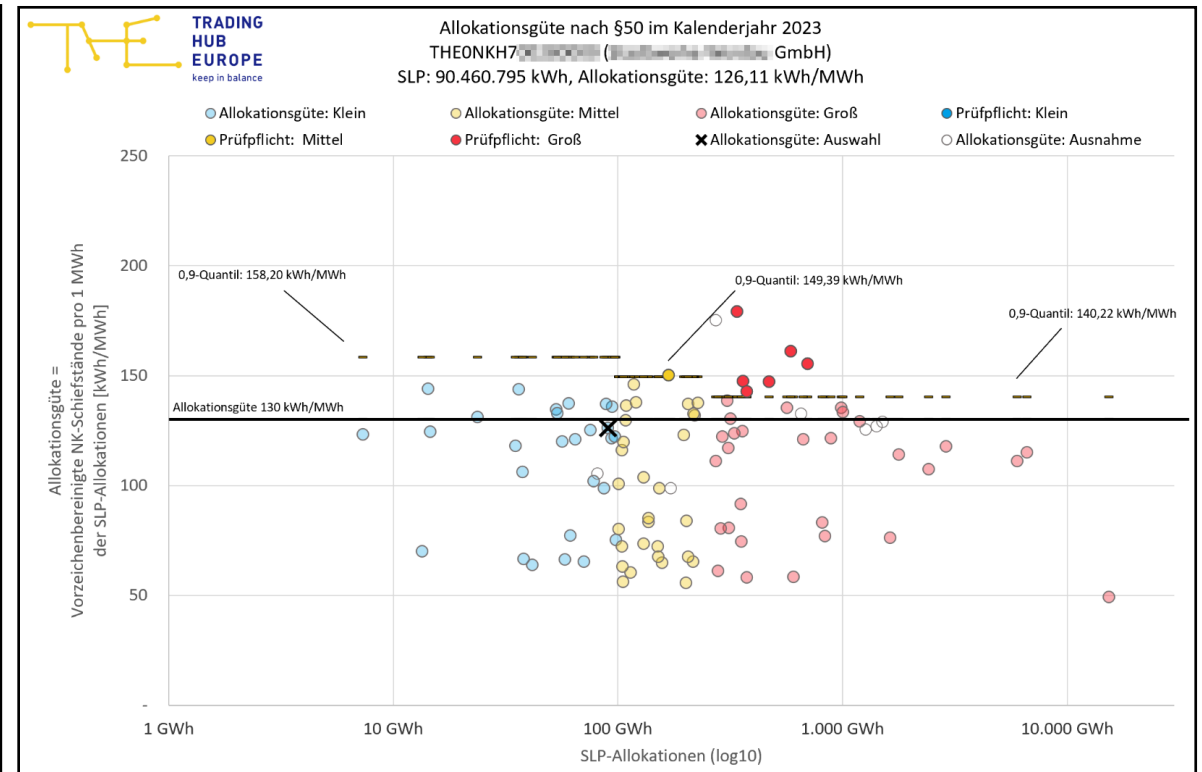


§50 – SLP-Allokationsgüte 2024

SLPsyn 2023

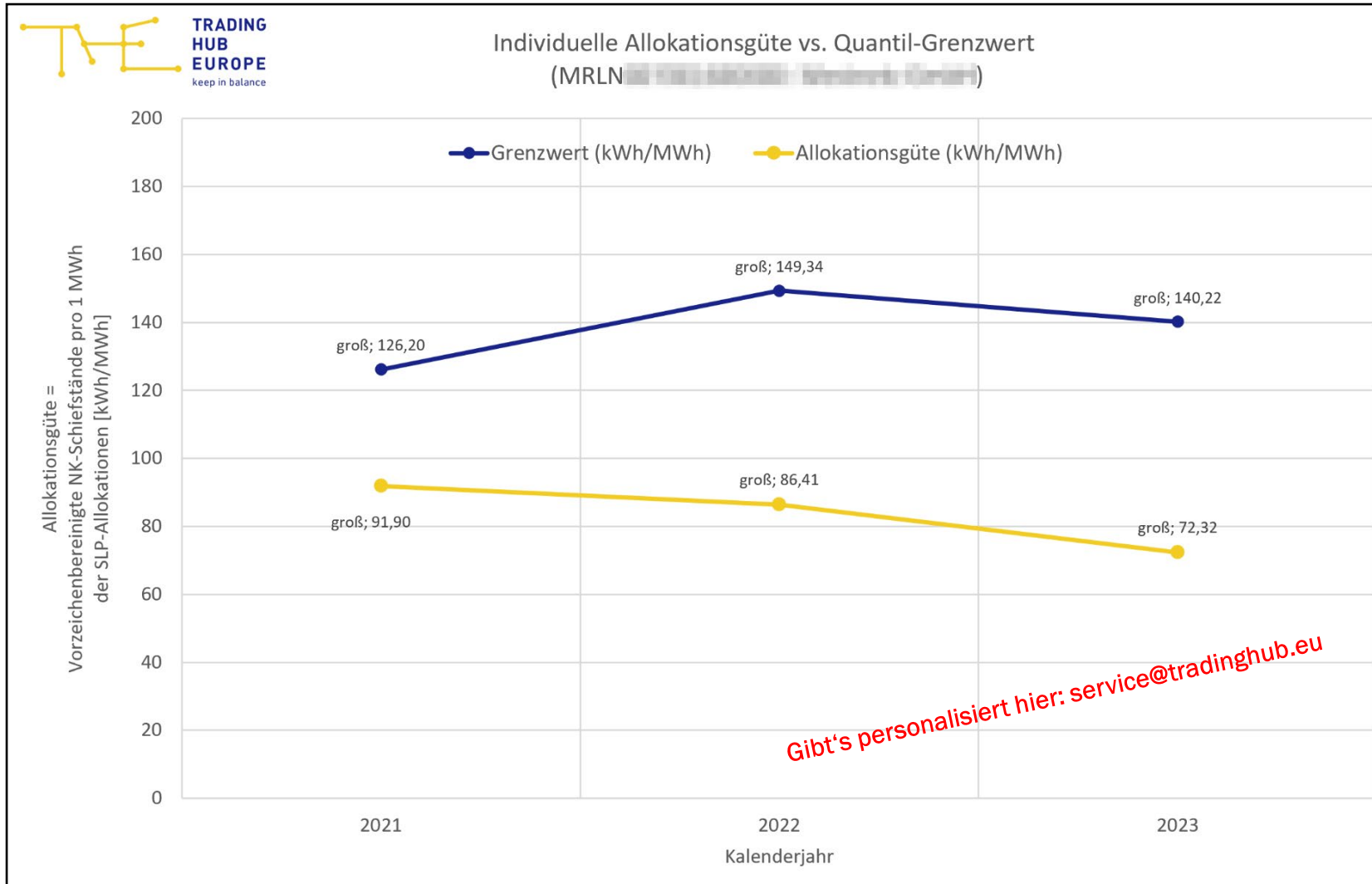


SLPana 2023



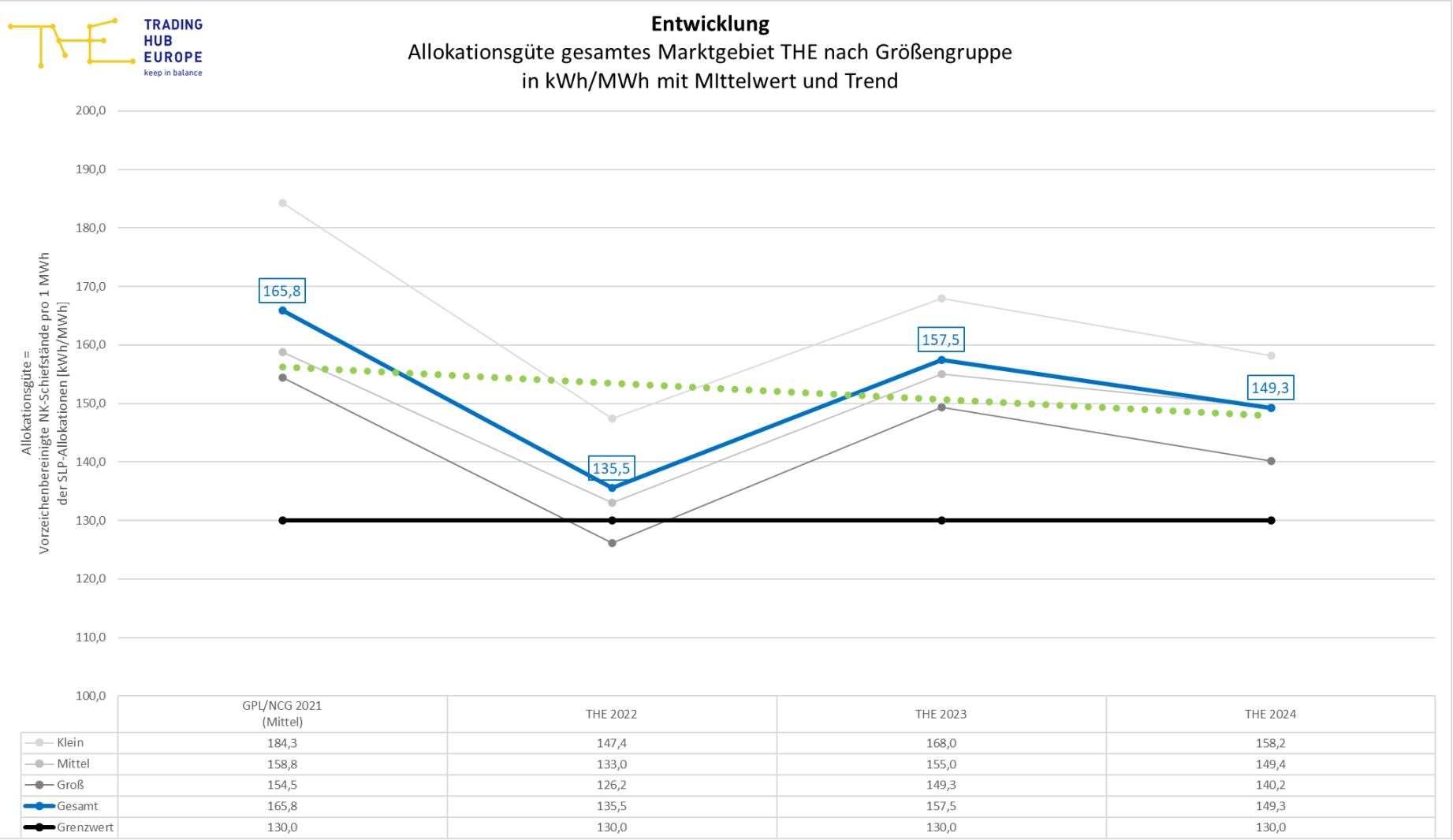
§50 – Jahresvergleich individuell

NEU: Individuelle Güte im Jahresvergleich



§50 – Erfolgsanalyse I

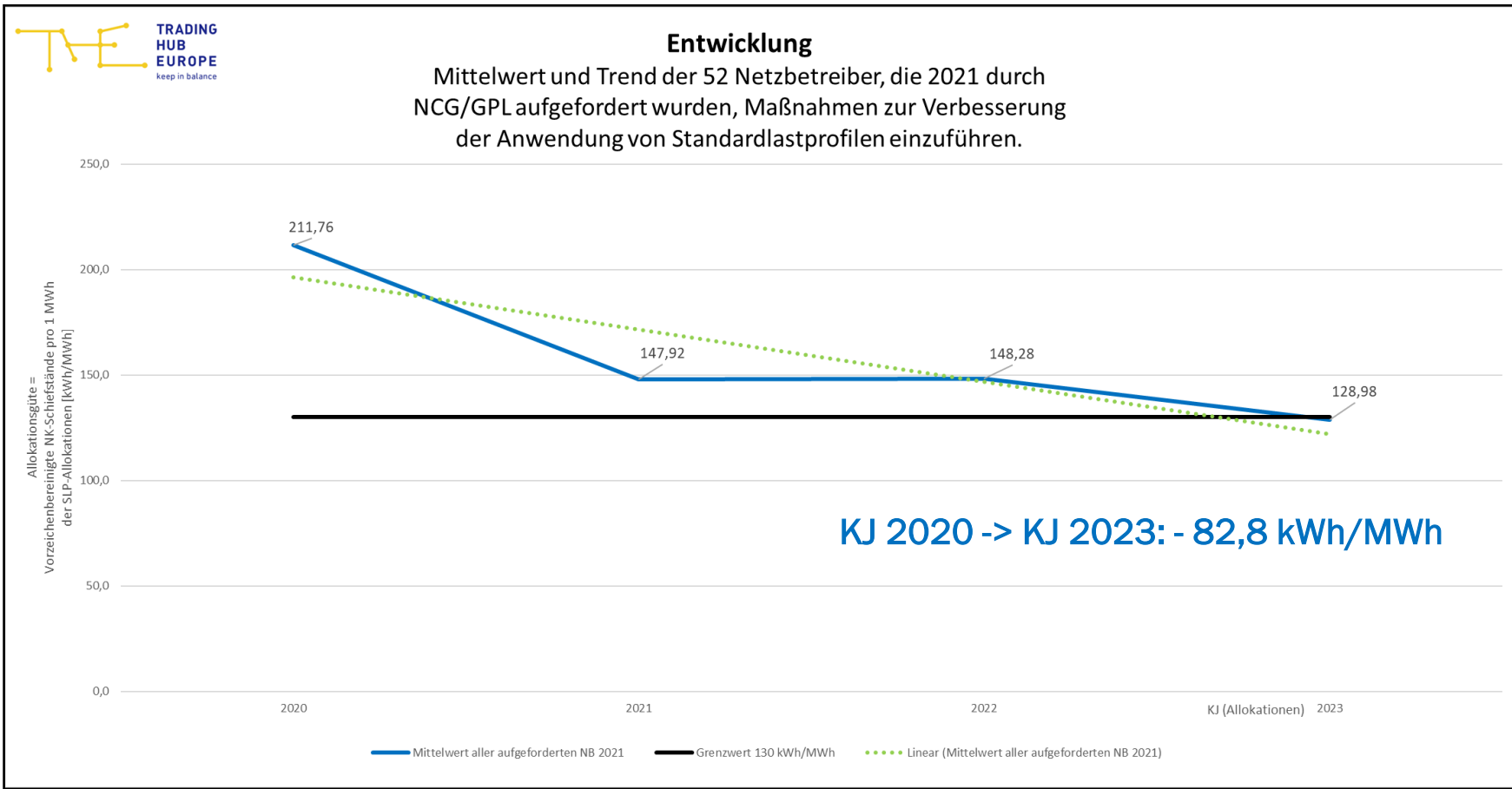
Erfolgsanalyse I: Entwicklung Güte im Marktgebiet



§50 – Erfolgsanalyse II

NEU: Erfolgsanalyse II aus Ansprache 01.04.2021 (GPL/NCG)

Netzbetreiber (aufgefordert in 2021)	2020	2021	2022	2023
1	154,33	127,16	134,30	112,17
2	155,18	136,98	150,64	95,62
3	156,84	136,99	157,83	95,62
4	156,58	106,08	122,59	101,61
5	156,83	121,26	135,95	89,21
6	158,27	133,43	113,10	80,62
7	159,26	123,25	114,34	82,89
8	160,18	134,39	111,91	83,83
9	161,48	129,59	164,15	157,79
10	161,80	147,82	86,22	131,75
11	162,40	164,50	162,45	144,61
12	162,92	126,39	149,45	95,80
13	164,05	136,68	117,82	99,90
14	166,81	143,95	77,82	85,04
15	167,52	122,49	139,84	91,60
16	167,54	102,09	85,73	79,74
17	167,78	138,77	190,61	118,28
18	167,84	128,38	282,96	70,85
19	167,90	166,70	153,74	100,34
20	167,99	121,21	126,38	105,91
21	168,03	166,99	171,81	175,19
22	168,50	125,11	115,55	105,28
23	169,01	124,20	101,67	91,18
24	170,06	130,65	144,28	145,20
25	170,58	82,20	135,39	77,75
26	173,46	105,08	110,30	101,70
27	173,89	140,25	151,25	112,53
28	175,82	138,13	114,27	132,66
29	175,89	118,58	119,05	122,45
30	176,87	135,57	133,23	119,67
31	177,36	118,13	144,03	102,43
32	177,42	174,79	213,57	203,88
33	179,44	101,38	155,47	137,59
34	180,20	132,60	148,82	122,38
35	180,31	126,98	158,80	162,24
36	184,37	149,81	82,88	76,68
37	186,01	157,51	154,11	172,31
38	187,93	155,58	153,48	112,80
39	191,64	126,70	110,08	78,04
40	201,37	114,86	152,84	206,24
41	202,89	91,70	134,18	143,88
42	203,41	95,99	174,70	88,69
43	215,33	135,69	105,38	81,82
44	217,26	141,47	147,34	156,84
45	217,29	189,18	156,54	90,09
46	223,69	73,05	113,92	99,59
47	231,30	151,99	124,31	115,95
48	257,38	271,05	204,88	340,14
49	260,85	84,27	105,50	129,82
50	301,39	280,50	375,98	371,50
51	364,19	103,03	119,53	103,12
52	1508,84	790,94	401,92	404,32
Grenzwert 130 kWh/MWh	130,00	130,00	130,00	130,00
Mittelwert aller aufgeforderten NB 2021	211,76	147,92	148,28	128,98



§50 – SLP-Allokationsgüte 2024

Anwendungshilfe zu den SLP-Tools

Rücksendung der Unterlagen bis 01.07.2024

- 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 01.04.2024
- Rücklauf bitte an service@tradinghub.eu
- Excel-Makros bitte vor Versand entfernen
- Bitte eine Eingangsbestätigung des MGV abfordern (IT-Security, Firewall, etc.)
- Möglichkeit des Dateiupload im Kundenportal (auf Anfrage) **NEU**



- XLSX** Anlage 1 – Prüfroutine Checkliste
- XLSM** Anlage 2 – Prüfroutine Synthetisches Verfahren
- XLSM** Anlage 2 – Prüfroutine Synthetisches Verfahren (mit SigLinDe-Systematik)
- XLSM** Anlage 2 – Prüfroutine Synthetisches Verfahren (eigene Profile) **NEU**
- XLSM** Anlage 3 – Prüfroutine Analytisches Verfahren

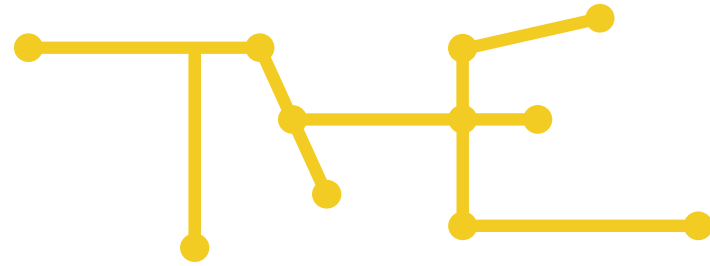
Datum (D)	SLP-Allokationsmenge (D-1) für (D) [kWh]	Restlast (D) an M + 2 M +10 WT [kWh]	SLP- Als-Ob-Allokation Basis: Ist-Temperatur [kWh]	SLP- Als-Ob-Allokationsmenge Basis: alternative Ausprägung [kWh]	SLP- Als-Ob-Allokationsmenge Basis: Gasprognose-temperatur [kWh]	Ist-Temperatur [°C]	Allokations-Temperatur [°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	Hier ist die gleiche Temperatur abzutragen, wie sie der NB für die Berechnung der Kundenwerte nutzt		0	0,00	1,00	-1,00
04.01.2019	1	2	(tatsächlich gemessene Temperatur des Tages).		0	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 = NIKPENTRY +/- relevante Zeitreihen	1	2	Hier ist die gleiche Temperatur zu abzutragen, die für die an D-1 zur Berechnung der Tagesallokationen-SLP verwendet wurde.		0	0,00	1,00	-1,00
Qualität: best of	1	2				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

**Vielen Dank für Ihre
Aufmerksamkeit**

Norbert Fesser

Anna-Louisa-Karsch-Str. 2
10178 Berlin

T: +49 30 364289-342
E: service@tradinghub.eu



TRADING HUB EUROPE

keep in balance

Trading Hub Europe GmbH

Hauptsitz:
Kaiserswertherstraße 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.