

power solution

ENERGIEMARKT INFO

Stand: 01.08.2020



Der Inhalt des Berichts wurde mit großer Sorgfalt erstellt. Die PowerSolution Energieberatung GmbH übernimmt keine Haftung für den Inhalt des Berichts. Die Weiterleitung des Berichts an Dritte bedarf der Zustimmung der **power** solution.



PowerSolution Energieberatung GmbH
office@power-solution.eu
www.power-solution.eu

Perfektastraße 77/1
A-1230 Wien
T +43-1-895 79 32

Friedrichstraße 191
D-10117 Berlin
T +49 30 206 59 - 46

Strom Preiszone DE

EEX Phelix DE Base Cal 21-23

Chartanalyse

Für Base-Cal 2021 lag der Höchstpreis in den vergangenen 365 Tagen am 02.08.2019 bei 51,15 Euro/MWh. Den Tiefstpreis gab es am 23.03.2020 mit 33,65 Euro/MWh.

Für Base-Cal 2022 lag der Höchstpreis in den vergangenen 365 Tagen am 02.08.2019 bei 51,98 Euro/MWh. Den Tiefstpreis gab es am 23.03.2020 mit 37,02 Euro/MWh.

Für Base-Cal 2023 lag der Höchstpreis in den vergangenen 365 Tagen am 02.08.2019 bei 53,68 Euro/MWh. Den Tiefstpreis gab es am 23.03.2020 mit 39,25 Euro/MWh.



Abbildung 1 EEX - Base Year Future 12 Monate

Strom Preiszone DE

EEX Phelix DE Base Cal 21

Chartanalyse

Base Cal 2021 wird hinsichtlich des gleitenden Durchschnittswerts - eines Monats und dreier Monate - über eine Periode von drei Monaten betrachtet.

Monat Jänner - der Monatsdurchschnittswert verlief Anfang Jänner deutlich über dem Tages - Abrechnungspreis und verlief fortlaufend sinkend über diesem.

Der 3-Monats-Durchschnittswert zeigt im Jänner weiterhin einen starken Seitwärtstrend nach unten verläuft deutlich oberhalb des Tages- und Monatsdurchschnittswertes.

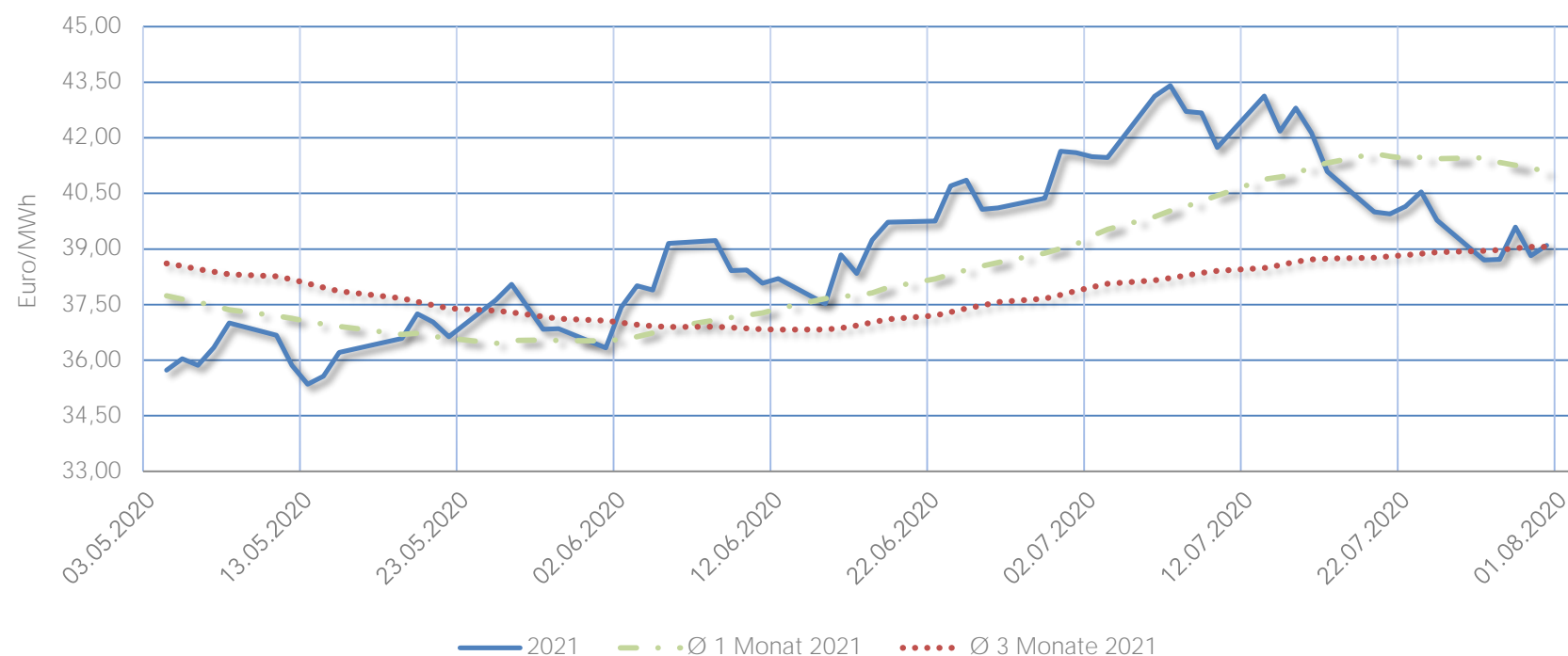


Abbildung 2 EEX - Base Year Future 3 Monate

Strom Preiszone DE

EEX Phelix DE Base Cal 21

Chartanalyse

Die folgende Grafik zeigt den Preisverlauf des EEX Phelix Base Cal 2021 innerhalb einer Periode von 30 Tagen an. Hierbei wird sowohl zwischen dem Tagesabrechnungspreis als auch

einem Durchschnitt der letzten 10 Tage unterschieden. Sollte der 10-Tagesdurchschnitt innerhalb der letzten 2 Tage um mehr/weniger als 1% zugenommen/abgenommen haben

so wird dies durch einen Balken der jeweiligen Farbe indexiert.

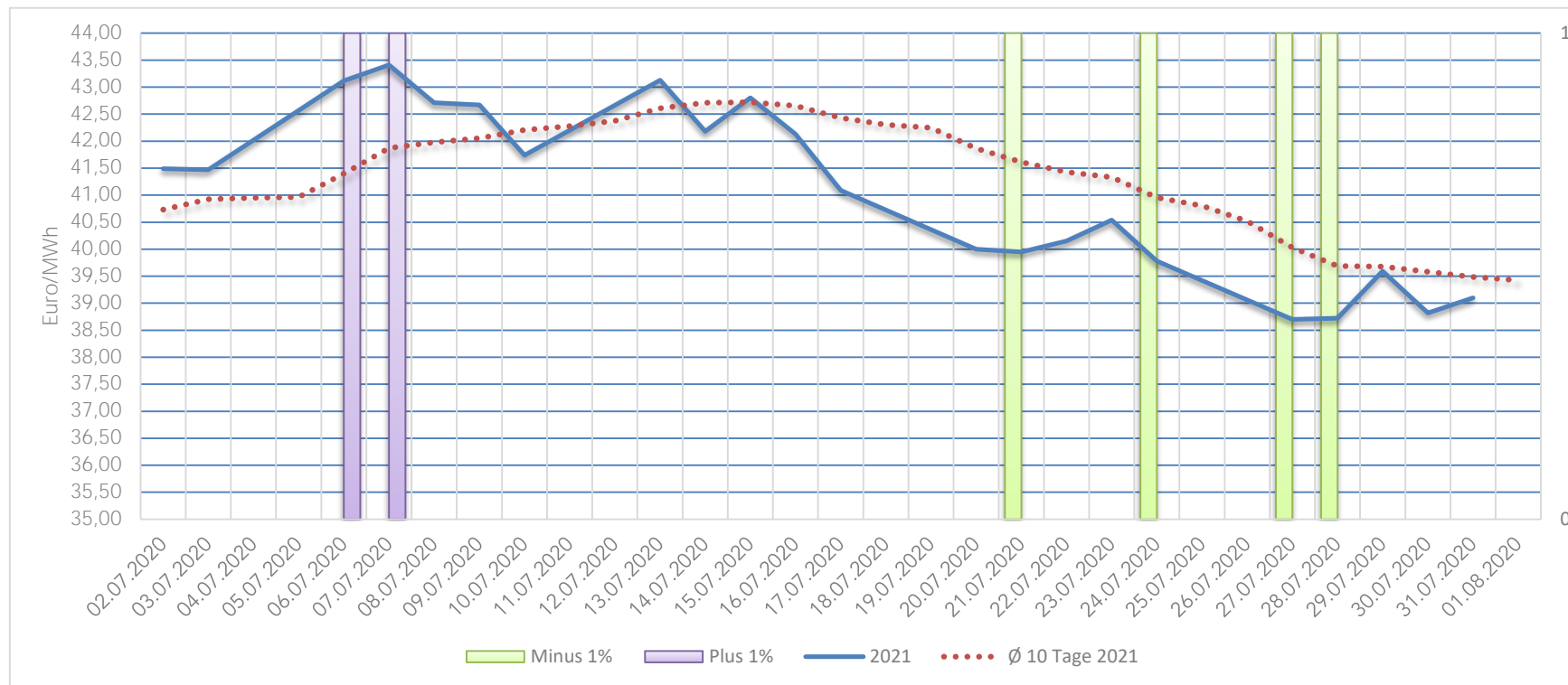


Abbildung 3 EEX - 2021 Base Year Future 1 Monat

Strom Preiszone DE

EEX Phelix DE Base Cal 22

Chartanalyse

Die folgende Grafik zeigt den Preisverlauf des EEX Phelix Base Cal 2022 innerhalb einer Periode von 30 Tagen an. Hierbei wird sowohl zwischen dem Tagesabrechnungspreis als auch

einem Durchschnitt der letzten 10 Tage unterschieden. Sollte der 10-Tagesdurchschnitt innerhalb der letzten 2 Tage um mehr/weniger als 1% zugenommen/abgenommen haben

so wird dies durch einen Balken der jeweiligen Farbe indexiert.

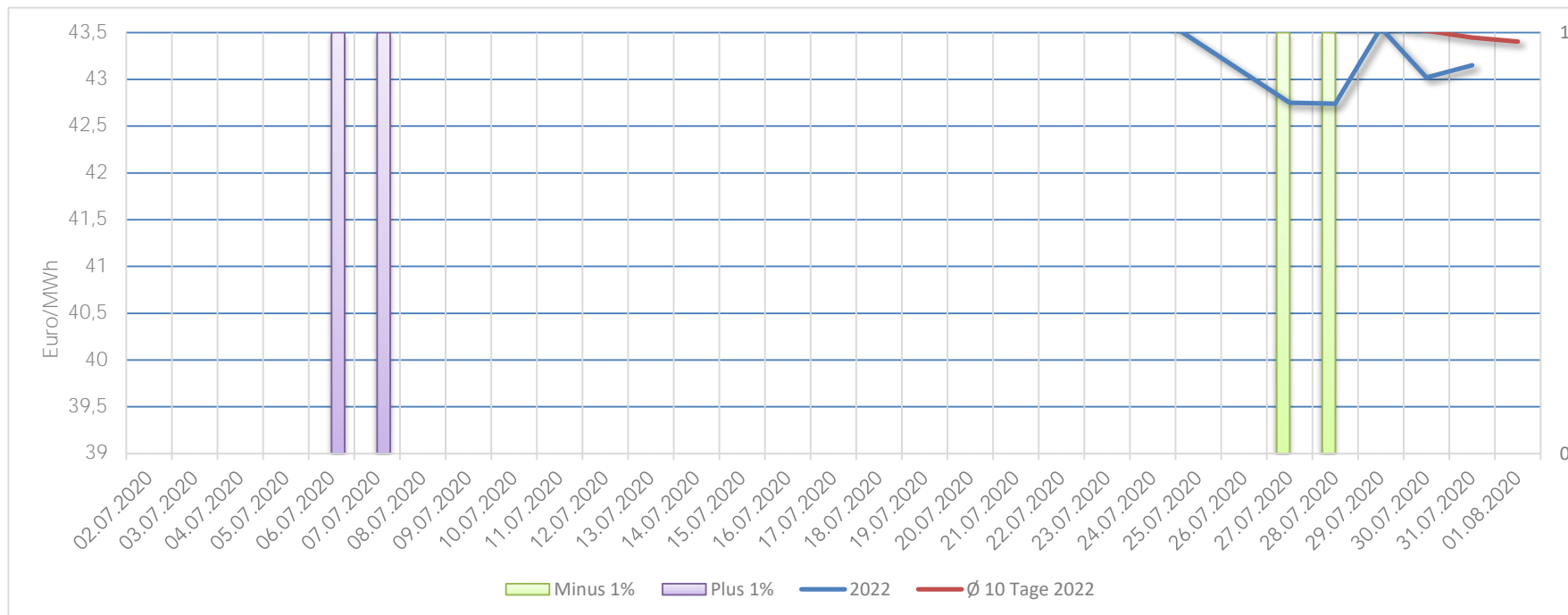


Abbildung 4 EEX - 2022 Base Year Future 1 Monat

Strom Preiszone DE

EEX Phelix DE Base Cal 21-23

Die folgende Tabelle zeigt die Minimal-, Mittel- und Maximalwerte für die jeweiligen Base-Cal 2021-2023. Dabei werden vier Betrachtungszeiträume - die letzten 10 Tage, die letzten 30 Tage, die letzten 90 Tage und die letzten 365 Tage - gewählt.

Vergleicht man den Mittelwert Base Cal 2021 der letzten 10 Tage mit dem der letzten 30 Tage, so lässt sich ein Absinken um -3,98% erkennen. Zwischen dem höchsten Preis für Base Cal 2021 der letzten 10 Tage und dem niedrigsten Preis der letzten 365 Tage liegen 6,89 Euro/MWh. Dies entspricht einem Anstieg des Preises von 17,0%.

Vergleicht man den Mittelwert Base Cal 2022 der letzten 10 Tage mit dem der letzten 30 Tage, so lässt sich ein Absinken um -3,01% erkennen. Zwischen dem höchsten Preis für Base Cal 2022 der letzten 10 Tage und dem niedrigsten Preis der

letzten 365 Tage liegen 7,28 Euro/MWh. Dies entspricht einem Anstieg des Preises von 16,43%.

Vergleicht man den Mittelwert Base Cal 2023 der letzten 10 Tage mit dem der letzten 30 Tage, so lässt sich ein Absinken um -2,25% erkennen. Zwischen dem höchsten Preis für Base Cal 2023 der letzten 10 Tage und dem niedrigsten Preis der letzten 365 Tage liegen 7,23 Euro/MWh. Dies entspricht einem Anstieg des Preises von 15,56%.

Jahr	Angaben in Euro/MWh	10 Tage	30 Tage	90 Tage	365 Tage
2021	Minimum	38,70	38,70	35,35	33,65
	Mittel	39,43	41,06	39,06	42,97
	Maximum	40,54	43,41	43,41	51,15
2022	Minimum	42,74	42,74	39,43	37,02
	Mittel	43,40	44,75	42,74	45,50
	Maximum	44,30	46,73	46,73	51,98
2023	Minimum	45,30	45,30	41,80	39,25
	Mittel	45,77	46,83	44,84	47,48
	Maximum	46,48	48,50	48,50	53,68

Tabelle 1 Min/Mittel/Max Base Cal 2021-2023

Strom Preiszone DE

EEX Phelix DE Base/Peak Rückblick

Die folgende Tabelle sowie die dazugehörige Grafik zeigen neben der Entwicklung der Base- und Peak-Preise im Jahresmittel der letzten 13 Jahre auch, dass sich der Spread zwischen Base

und Peak weiter verkleinert. Während in den Jahren 2009 und 2010 im Mittel der Peakpreis 141,6% des Basepreises betrug, liegen wir in 2020 bei nur noch 120%. Nach 6 Jahren Verringerung des

Spreads zwischen Base und Peak zeigt sich erneut ein Spreadzuwachs. Die Angaben für das Folgejahr 2021 beziehen sich auf den Mittelwert der Preise seit Beginn dieses Jahres.

Jahr	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	Angaben in
Base	70,37	49,17	49,90	56,03	49,30	39,08	35,09	30,97	26,58	32,38	43,80	47,67	39,55	Euro/MWh
Peak	99,46	69,75	64,48	69,96	60,86	49,67	44,40	39,06	33,51	40,51	53,90	57,37	48,63	Euro/MWh
Peak/Base	141%	142%	129%	125%	123%	127%	127%	126%	126%	125%	123%	120%	123%	Prozent

Tabelle 2 EEX Base/Peak Terminmarktpreise

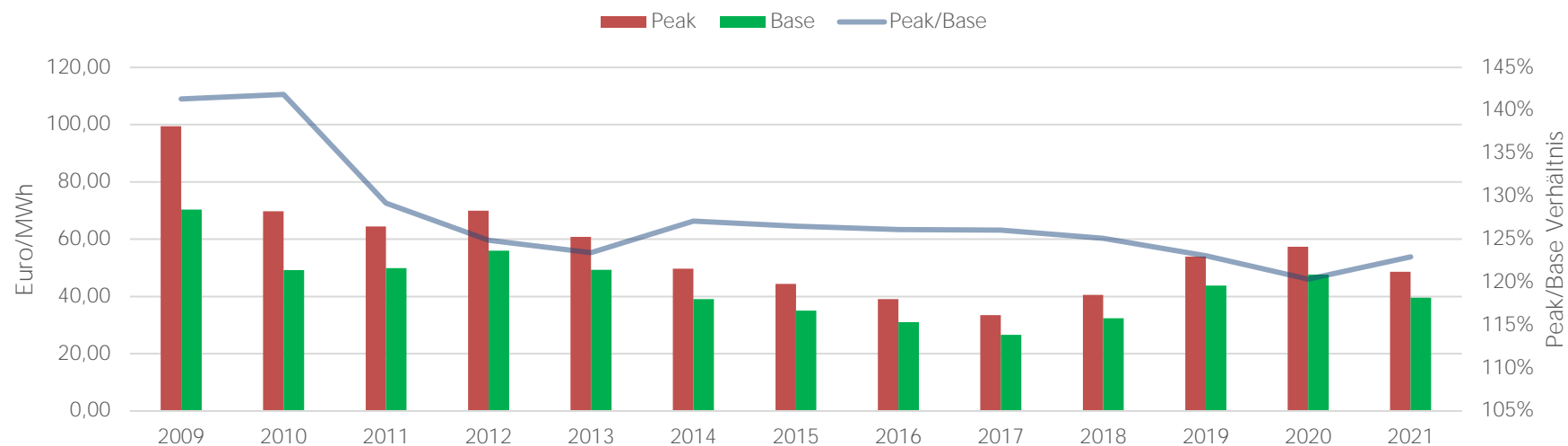


Abbildung 5 EEX Base/Peak Terminmarktpreise

Strom Preiszone DE

Phelix DE Handel

In der nachfolgenden Darstellung wird der Kursverlauf für die letzten drei Monate Base Cal - 2021 in Form eines Candlestick Diagramms dargestellt. Es sind Kursschwankungen bis zu 2,15 Euro/MWh innerhalb eines Tages,

so z.B. am 16.07.2020 erkennbar. Die grünen Balken stehen für einen geringeren Schlusskurs als Eröffnungskurs und damit für eine Reduktion des Energiepreises an diesem Handelstag.

Die roten Balken stehen für Schlusskurse oberhalb des Eröffnungskurses und damit für einen Anstieg des Energiepreises an dem entsprechenden Handelstag.



Abbildung 6 Base-Cal 2021 Candlestick 3 Monate

Strom Preiszone AT und Strom Preiszone DE

Strom Spot EEX Phelix DE Base

Chartanalyse

Die folgende Grafik zeigt den Verlauf der Spotmarktpreise sowie den Spread der beiden Preiszonen AT und DE an der EEX im Tagesmittel. Die Trennung der Preiszonen erfolgte mit Oktober 2018.

Der höchste Spread lag bei 16,2 Euro/MWh. Der aus Sicht der Preiszone AT positivste Spread lag bei -1,72 Euro/MWh. Im Mittel lag der Spread zwischen den Preiszonen bei 0,86 Euro/MWh.

Mittlerer Spread der letzten 3 Monate:

Juni: 0,35 Euro/MWh

Juli: 2,23 Euro/MWh

August: 1,18 Euro/MWh

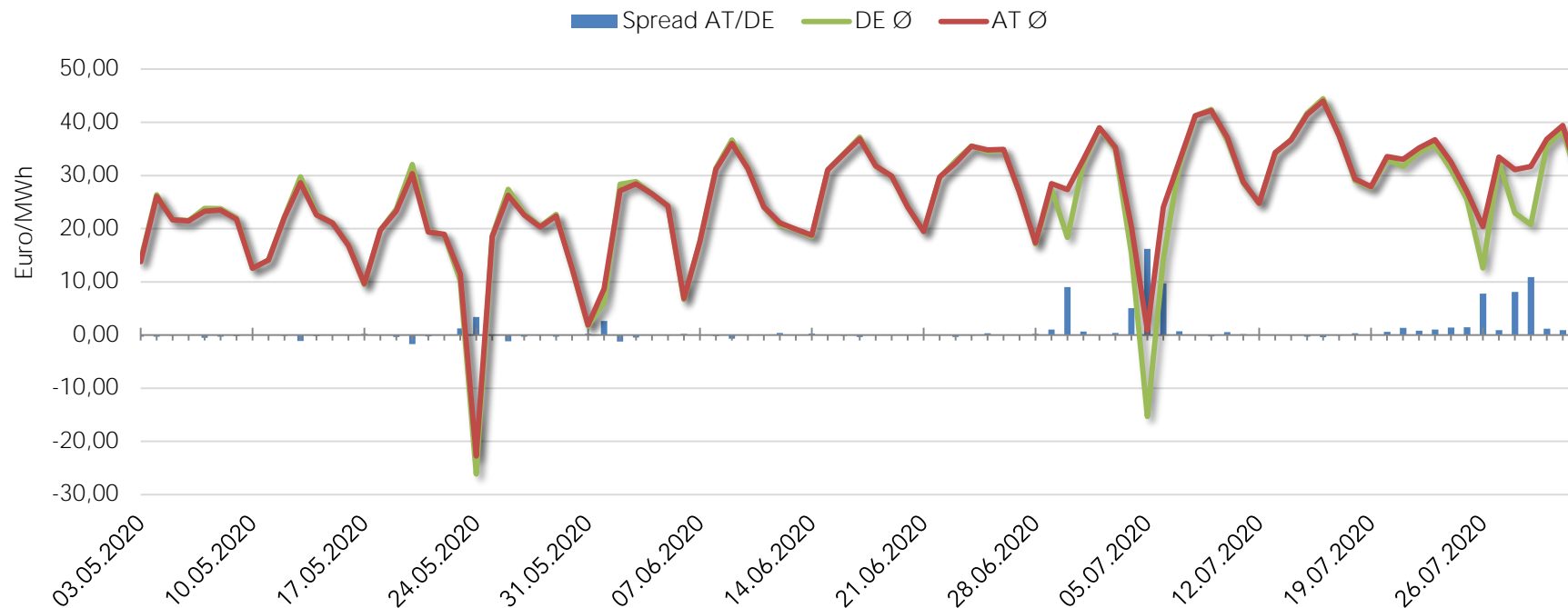


Abbildung 7 Preiszonentrennung AT/DE

Strom Preiszone DE

Spotmarkt Entwicklung Base

Nachfolgende Tabelle stellt die mittleren Spotmarkt Base Preise des jeweiligen Monats dar. In der Spalte Jahresmittel findet man den Mittelwert der Base Spotmarktpreis über das jeweilige Jahr.

Die Zeile Jahresfuture beinhaltet den Mittelwert des Frontjahres Base Futureprodukts DE innerhalb des Vorjahres, während die letzte Zeile das Delta zwischen Jahresfuture und Spotmarkt im jeweiligen Jahr darstellt. Der Zeitraum 2010 bis 2020 zeigt folgendes Bild:

In dem Zeitraum von 2017 bis inkl. 2018 war es wirtschaftlicher auf eine langfristige Eindeckung zu setzen. Ab dem Jahr 2019 hat das Inkrafttreten des ETS inkl. der Verknappung der CO₂-Zertifikate die Futurepreise nach oben getrieben.

EEX - Base - Spot - Monatsmittelwert in Euro/MWh												
Jahr	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	Angaben in
Jänner	42,21	50,13	39,89	43,31	35,87	28,72	29,04	52,37	29,46	49,39	35,03	Euro/MWh
Februar	41,73	50,86	54,92	44,62	33,59	36,72	21,99	39,7	40,12	42,82	21,92	Euro/MWh
März	39,19	54,47	41,13	39,1	31,04	31,32	24,28	31,7	37,36	30,59	22,46	Euro/MWh
April	40,04	51,58	43,57	37,92	31,58	29,72	24,21	28,87	32,06	36,96	17,09	Euro/MWh
Mai	41,17	56,83	38,85	32,06	30,63	25,36	22,54	30,46	33,54	37,84	17,60	Euro/MWh
Juni	43,35	52,30	38,81	27,82	31,52	30,06	27,69	30,00	45,70	32,52	26,18	Euro/MWh
Juli	45,83	46,40	41,02	36,42	31,88	35,00	27,19	33,01	49,54	39,69	30,06	Euro/MWh
August	39,80	48,46	44,90	38,23	27,93	31,61	27,18	30,59	56,19	36,85	28,31	Euro/MWh
September	45,86	52,54	44,67	41,71	34,79	32,11	30,49	34,35	54,83	35,75		Euro/MWh
Oktober	50,30	51,68	43,93	37,72	35,24	39,37	37,13	28,36	53,12	36,99		Euro/MWh
November	48,53	55,36	44,79	39,22	36,37	32,39	38,22	40,37	56,68	41,00		Euro/MWh
Dezember	55,55	42,90	35,51	35,75	32,89	27,78	37,48	30,77	48,13	31,97		Euro/MWh
Jahresmittel	44,46	51,13	42,67	37,82	32,78	31,68	28,95	34,21	44,73	37,70	24,83	Euro/MWh
Jahresfuture	49,17	49,90	42,67	49,30	39,08	35,09	30,97	26,58	32,38	43,80	47,67	Euro/MWh
Delta	-4,71	1,23	0,00	-11,48	-6,30	-3,41	-2,02	7,63	12,35	-6,10	-22,84	Euro/MWh

Tabelle 3 Spotmonatspreise Base in Euro/MWh

Die dargestellten Werte beziehen sich bis einschließlich September 2018 auf die Preiszone DE/AT, ab Oktober 2018 auf die Preiszone DE.

Erdgas - NCG

NCG Gaspreis Cal 21-23

Chartanalyse

Für Base-Cal 2021 lag der Höchstpreis in den vergangenen 365 Tagen am 16.09.2019 bei 19,72 Euro/MWh. Den Tiefstpreis gab es am 01.06.2020 mit 12,2 Euro/MWh.

Für Base-Cal 2022 lag der Höchstpreis in den vergangenen 365 Tagen am 16.09.2019 bei 19,08 Euro/MWh. Den Tiefstpreis gab es am 04.05.2020 mit 13,84 Euro/MWh.

Für Base-Cal 2023 lag der Höchstpreis in den vergangenen 365 Tagen am 11.09.2019 bei 19,17 Euro/MWh. Den Tiefstpreis gab es am 13.05.2020 mit 14,82 Euro/MWh.



Abbildung 8 NCG - Year Future 12 Monate

Erdgas - NCG

NCG Gaspreis Cal 2021-2023

Chartanalyse

NCG Gaspreis 2021 wird hinsichtlich des gleitenden Durchschnittswerts - eines Monats und dreier Monate - über eine Periode von drei Monaten betrachtet.

Monat Jänner - der Monatsdurchschnittswert verlief Anfang Jänner oberhalb des Tages - Abrechnungspreises und behielt fortlaufend einen stetigen Trend nach unten bei.

Der 3-Monats-Durchschnittswert zeigt einen klaren Trend nach unten mit einem drastischen Einbruch auf der Nachfrageseite.

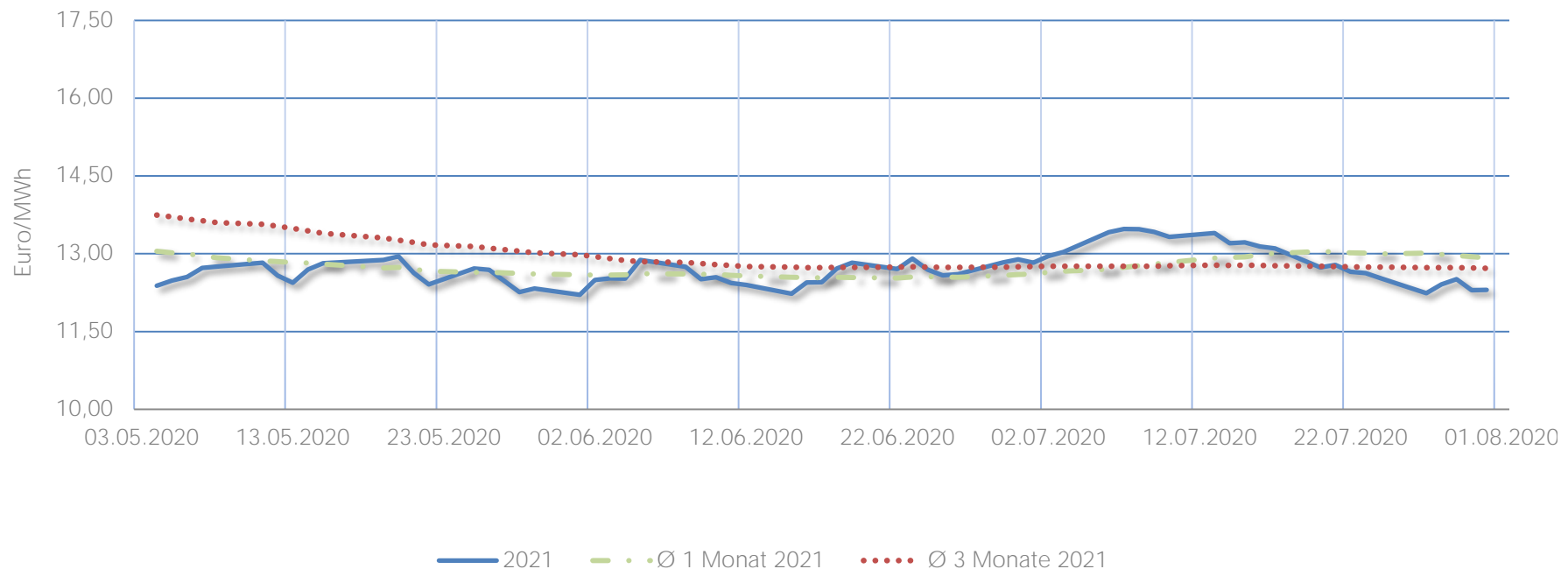


Abbildung 9 NCG - Year Future 3 Monate

Erdgas - NCG

NCG Gaspreis Cal 2021-2023

Die folgende Tabelle zeigt die Minimal-, Mittel- und Maximalwerte für NCG 2021-2023. Dabei werden vier Betrachtungszeiträume - die letzten 10 Tage, die letzten 30 Tage, die letzten 90 Tage und die letzten 365 Tage - gewählt.

Vergleicht man den Mittelwert des NCG Jahresfutures 2021 der letzten 10 Tage mit dem der letzten 30 Tage, so lässt sich ein Absinken um -3,68% erkennen. Zwischen dem höchsten Preis für 2021 der letzten 10 Tage und dem niedrigsten Preis der letzten 365 Tage liegen 0,44 Euro/MWh. Dies entspricht einem Anstieg des Preises von 3,50%.

Vergleicht man den Mittelwert des NCG Jahresfutures 2022 der letzten 10 Tage mit dem der letzten 30 Tage, so lässt sich ein Absinken um -3,12% erkennen. Zwischen dem höchsten Preis für 2022 der letzten 10 Tage und dem niedrigsten Preis der letzten

365 Tage liegen 0,71 Euro/MWh. Dies entspricht einem Anstieg des Preises von 4,87%.

Vergleicht man den Mittelwert des NCG Jahresfutures 2023 der letzten 10 Tage mit dem der letzten 30 Tage, so lässt sich ein Absinken um -2,41% erkennen. Zwischen dem höchsten Preis für 2023 der letzten 10 Tage und dem niedrigsten Preis der letzten 365 Tage liegen 0,62 Euro/MWh. Dies entspricht einem Anstieg des Preises von 4,03%.

Jahr	Angaben in Euro/MWh	10 Tage	30 Tage	90 Tage	365 Tage
2021	Minimum	12,24	12,24	12,21	12,21
	Mittel	12,45	12,92	12,72	15,60
	Maximum	12,65	13,48	13,48	19,72
2022	Minimum	14,11	14,11	13,84	13,84
	Mittel	14,33	14,79	14,51	16,52
	Maximum	14,55	15,33	15,33	19,08
2023	Minimum	14,87	14,87	14,83	14,83
	Mittel	15,22	15,60	15,33	16,80
	Maximum	15,45	16,13	16,13	19,17

Tabelle 4 Min/Mittel/Max NCG Jahresfuture 2021-2023

Erklärungen

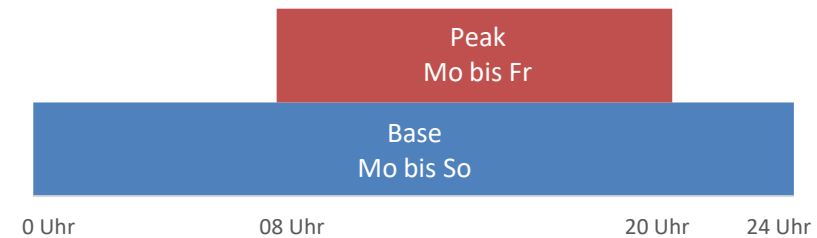
Beim Einkauf von Future Produkten gibt es zwei wesentliche Jahresprodukte

Base Strom - Grundlast

Montag bis Sonntag 00:00 bis 24:00Uhr 1MW 8.760MWh/Jahr

Peak Strom - Spitzenlast

Montag bis Freitag 08:00 bis 20:00Uhr 1MW 3.132MWh/Jahr



Begriffserklärungen

EEX

European Energy Exchange - Leipziger Energiebörse

NCG

NetConnect Germany

Future Produkte

Der Abschluss eines Geschäfts in der Zukunft, dem jedoch keine physische Lieferung gegenübersteht.

Spotmarkt

Spotmarkt Futures werden über den Spotmarkt physisch erfüllt.
Am Spotmarkt werden Stundenkontrakte für den jeweiligen Folgetag (Day-ahead-Handel) gehandelt. Der Spothandel mit Strom dient der Optimierung von Lieferverträgen im Kurzfristbereich.

Terminmarkt

Am Terminmarkt wird Strom für die nächsten Jahre gehandelt, siehe hierzu auch Monats- und Jahres Future.

Monats Future

Monats Futures werden bis zu 6 Monate in der Zukunft gehandelt.

Jahres Future

Jahres Futures werden bis 6 Monate in der Zukunft gehandelt.

Haftungsbeschränkung

Die PowerSolution Energieberatung GmbH übernimmt keine Gewähr für die Exaktheit, Vollständigkeit und Richtigkeit der hier dargestellten Informationen.

Die in diesem Dokument enthaltenen Angaben und Mitteilungen dienen ausschließlich der Information und stellen keine Anlagenberatung dar.

Dieses Dokument ist urheberrechtlich geschützt. Weder Teile noch das gesamte Dokument dürfen ohne schriftliche Genehmigung der PowerSolution Energieberatung GmbH auf irgendeine Art und Weise reproduziert oder weiterverarbeitet werden .

Die PowerSolution Energieberatung GmbH verbietet die Verbreitung dieses Dokuments im Internet oder in einer anderen Form. Für Handlungen von Dritten wird jede Haftung abgelehnt.