Weiterbetrieb mit dem EEK20+

Ein Blick hinter die Kulissen des Strommarktes

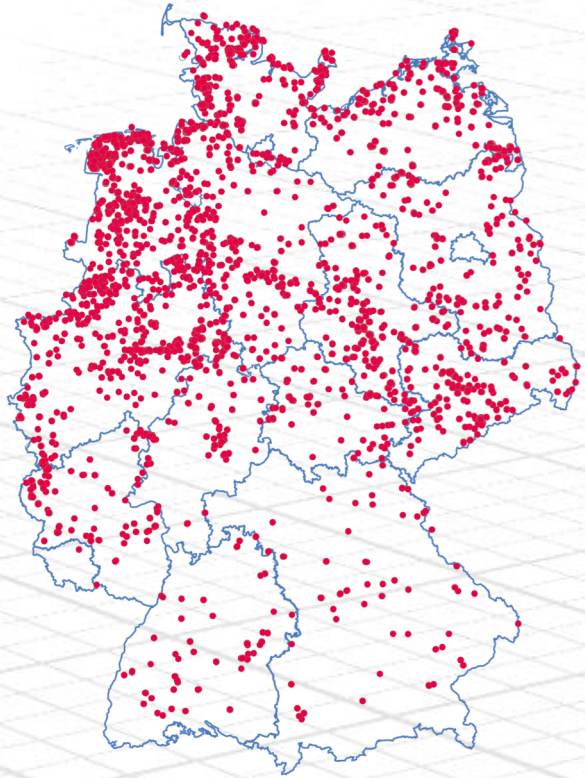
Linstow, 07. November 2018

Dr. Thomas Krings

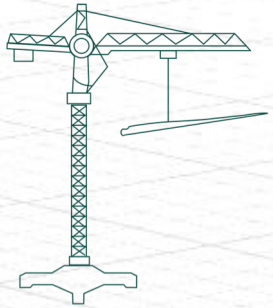
ENERCON Energie Konzept 20+

Repowering, Verkauf oder Weiterbetrieb sind die Optionen für die Erlössicherung von Standorten nach dem Ende der EEG Förderung

EEG Förderende:
ca. 16 GW inst. Leistung bis 2025



EEK20+:
Erlössicherung von Standorten



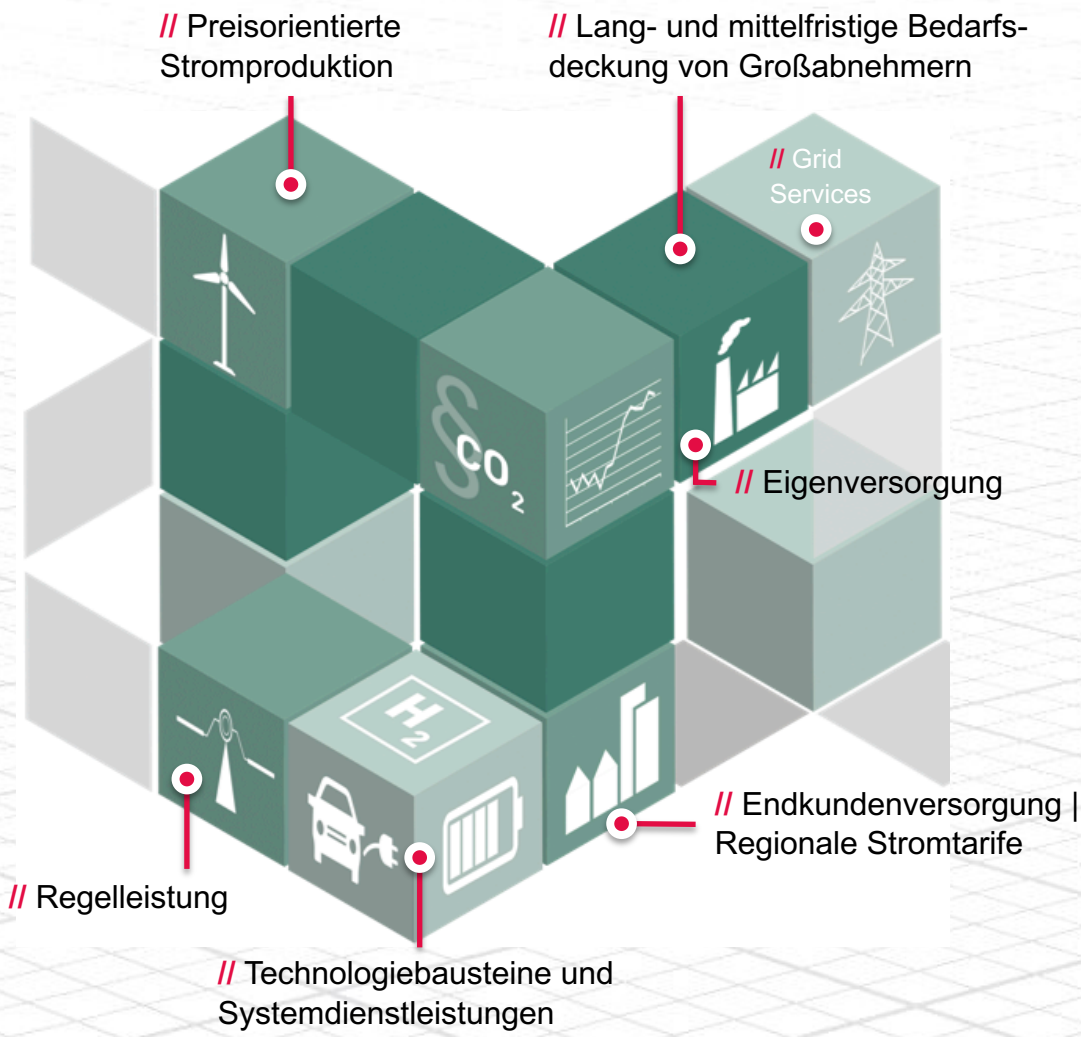
1 Repowering

2 Kooperation & Verkauf

3 Weiterbetrieb

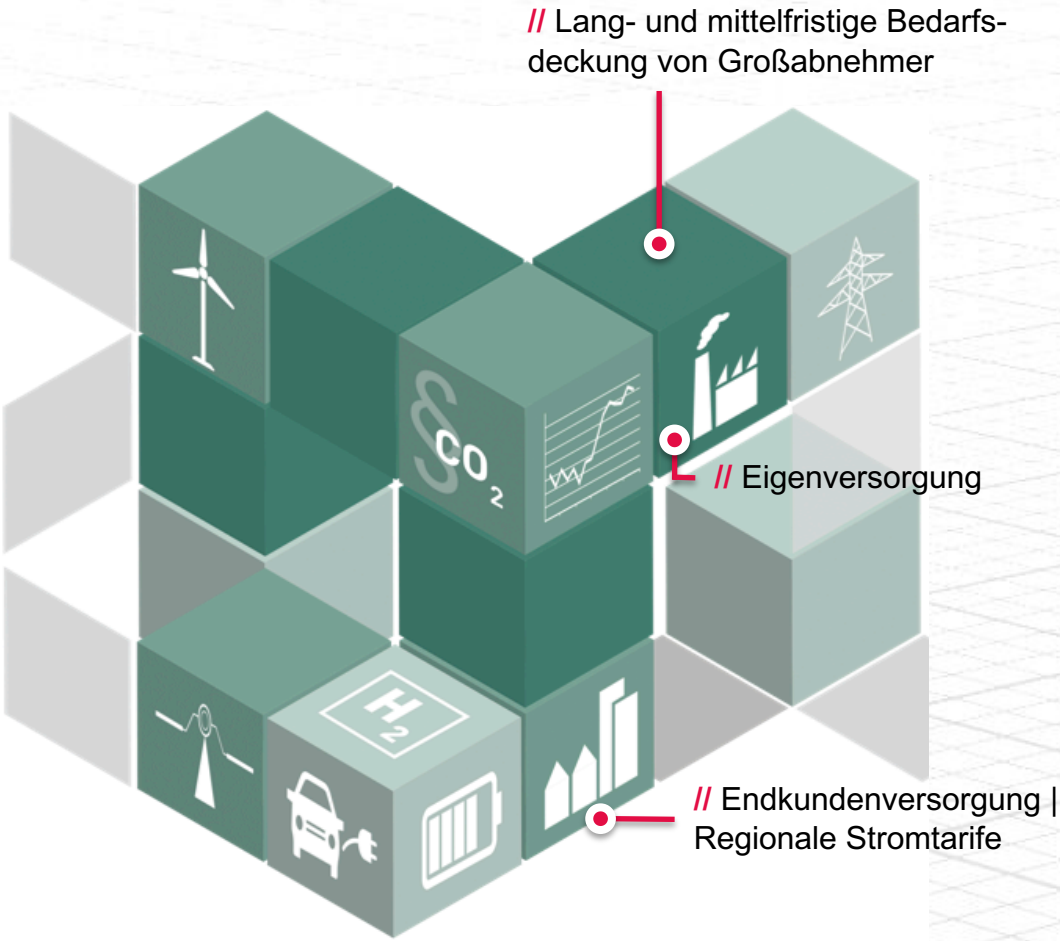
EEK20+ - Bausteine für eine Erneuerbares Energiesystem

ENERCON bietet Betreiber verschiedene technologische und energiewirtschaftliche Bausteine für den Weiterbetrieb nach dem Ende der EEG-Förderung an



Stromlieferung an Großabnehmer

ENERCON bietet Betreiber verschiedene technologische und energiewirtschaftliche Bausteine für den Weiterbetrieb nach dem Ende der EEG-Förderung an



Szenarien der Stromlieferung an Großabnehmer

Die Eigenversorgung/-erzeugung bietet Großabnehmern trotz der höheren Komplexität das höchste Wertpotential und die höchste Nachhaltigkeit

1 Preisabsicherung

Ziel: Finanzielle Absicherung

- Zwei Parteien *sichern sich gegen Strompreisentwicklungen* ab

2 Versorgung Dritter

Ziel: Finanzielle & physische Absicherung

- Verbraucher und Produzent *sichern sich gegen Strompreisentwicklungen* ab
- Strom aus der WEA wird dem Verbraucher *in den Bilanzkreis* geliefert

3 Eigenversorgung (Beispiel GZO)

Ziel: Erhöhung der Energieautarkie

- Eigenverbraucher/-erzeuger sichern *sichern sich gegen Strompreisentwicklungen* ab und *schaffen Energieautarkie*
- Strom aus der WEA wird dem Eigenverbraucher *ins eigene Netz* geliefert
- *Zusätzlich:* Einsparung von Nebenkosten (NNE, StromSt & EEG-Umlage etc.)
- Rechtliche Rahmenbedingungen zu beachten

Szenarien der Stromlieferung an Großabnehmer

Die Eigenversorgung/-erzeugung bietet Großabnehmern trotz der höheren Komplexität das höchste Wertpotential und die höchste Nachhaltigkeit

2

Versorgung Dritter

Ziel: Finanzielle & physische Absicherung

- Verbraucher und Produzent *sichern sich gegen Strompreisentwicklungen* ab
- Strom aus der WEA wird dem Verbraucher *in den Bilanzkreis* geliefert

Interessen von Betreibern und Abnehmern

Betreiber und Abnehmer sind von unterschiedlichen Interessen getrieben und müssen an einander angenähert werden

Gedanken der Betreiber

Erlössicherung

Wie sichere meine Erlöse?

Markpreisrisiken

Was passiert wenn der Börsenpreis weiter fällt?

Investitionen

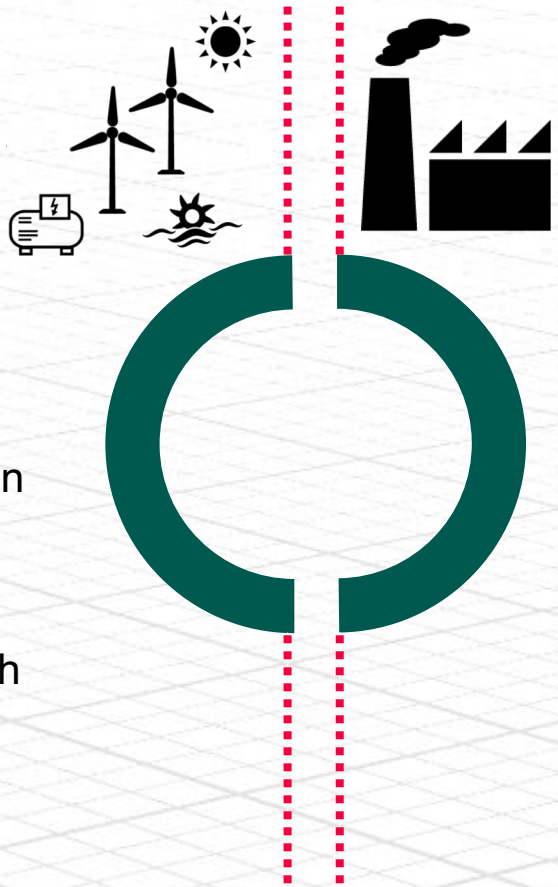
Lohnt sich die Investition in den Weiterbetrieb?

Energiewende

Mein Strom Grünstrom ist doch wertvoll und wird für die Energiewende gebraucht?

Instandhaltung

Was passiert bei kapitalen Schäden?



Gedanken der Abnehmern

Versorgungssicherheit

Können Erneuerbare gut prognostiziert werden?

Marktpreisrisiken

Was passiert wenn der Börsenpreis steigt?

Markenauftritt

Mein Unternehmen muss einen CO_2 freien foot-print haben!

Energielogistik als verbindendes Element

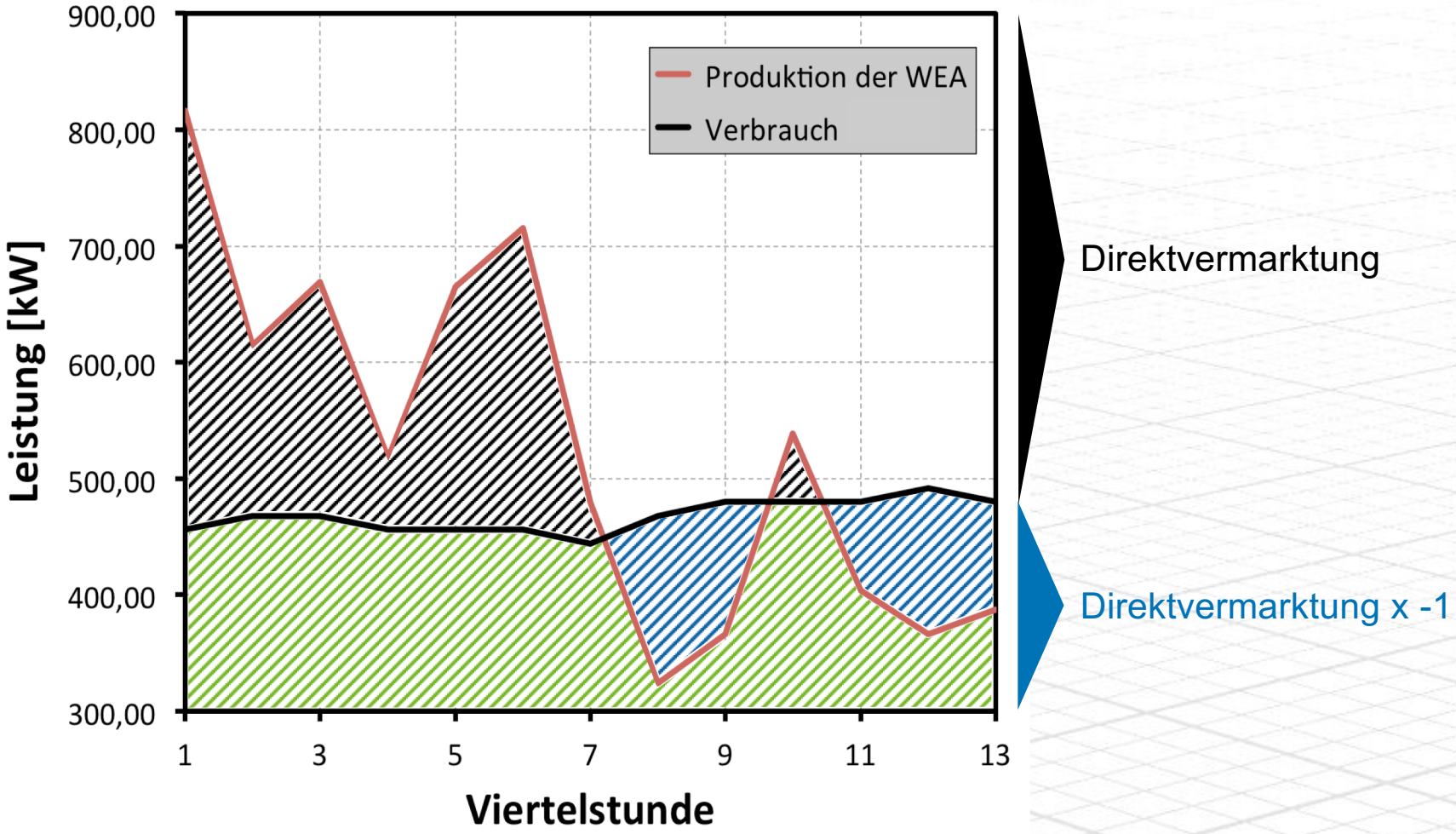
Die energielogistische Abwicklung der Belieferung von Großabnehmern aus Erneuerbaren Energie bedarf eines Energielogistikers

Betreiber/Lieferant 1.

3. (Groß-)abnehmer

Kernkompetenz Direktvermarktung

Prognosen, Kurzfristhandel, Fernüberwachung und –steuerung sind essenzielle Kompetenzen für die Belieferung von Großabnehmern



Regelungsbedarf

Es müssen individuell verschiedenste Risiken zw. Lieferant, Energielogistiker und Abnehmer verteilt werden und eine Reihe sonstiger Regelungen getroffen werden

Auf was muss man achten?

- Liefermenge und -struktur
- Wartung/Nichtverfügbarkeit
- Totalschaden
- Einspeisemanagement
- Kurzfristhandel/Balancing
- Reststromversorgung und -vermarktung
- Restmengenpreise
- Bonität
- Abschaltung bei neg. Preisen
- Ausgleich bei Prognoseverschiebung
- Herkunftsnachweise
- Sonstige Opportunitäten (MRL, etc.)
- Sonderkündigungsrechte
- Laufzeiten

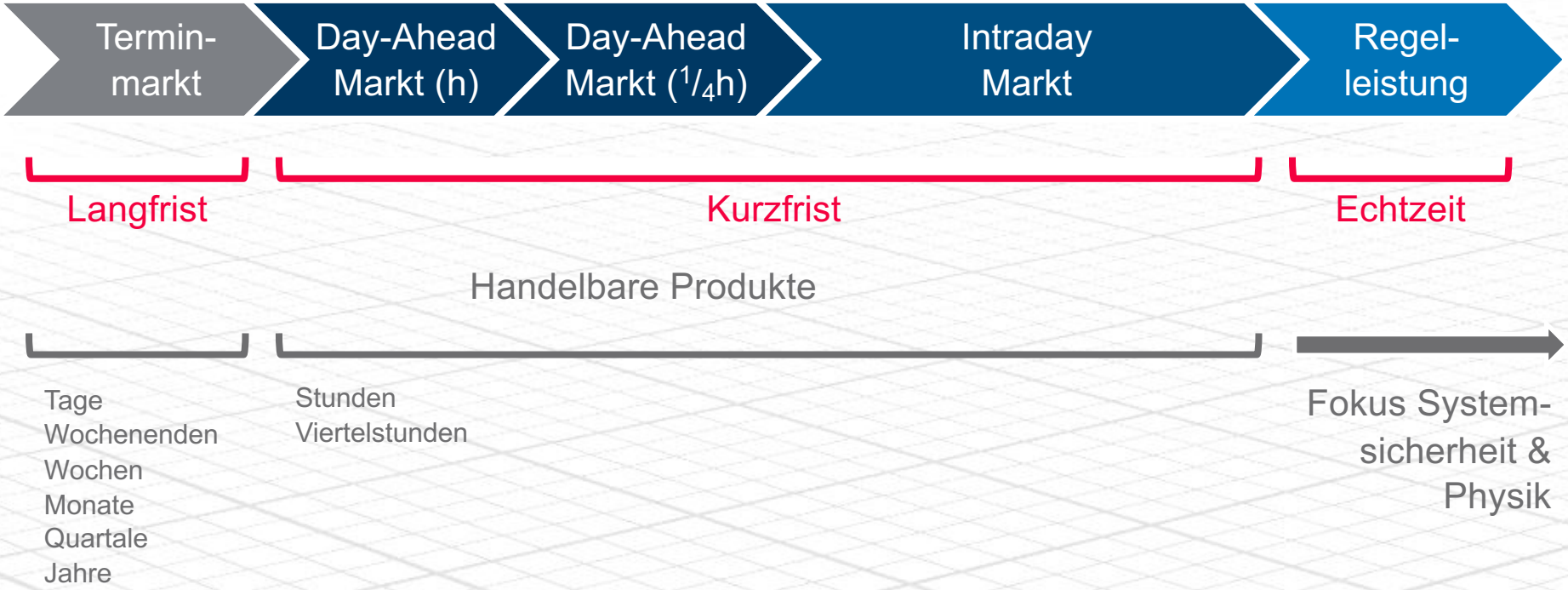
Regelungsbedarf

Es müssen individuell verschiedenste Risiken zw. Lieferant, Energielogistiker und Abnehmer verteilt werden und eine Reihe sonstiger Regelungen getroffen werden

Und der Preis?

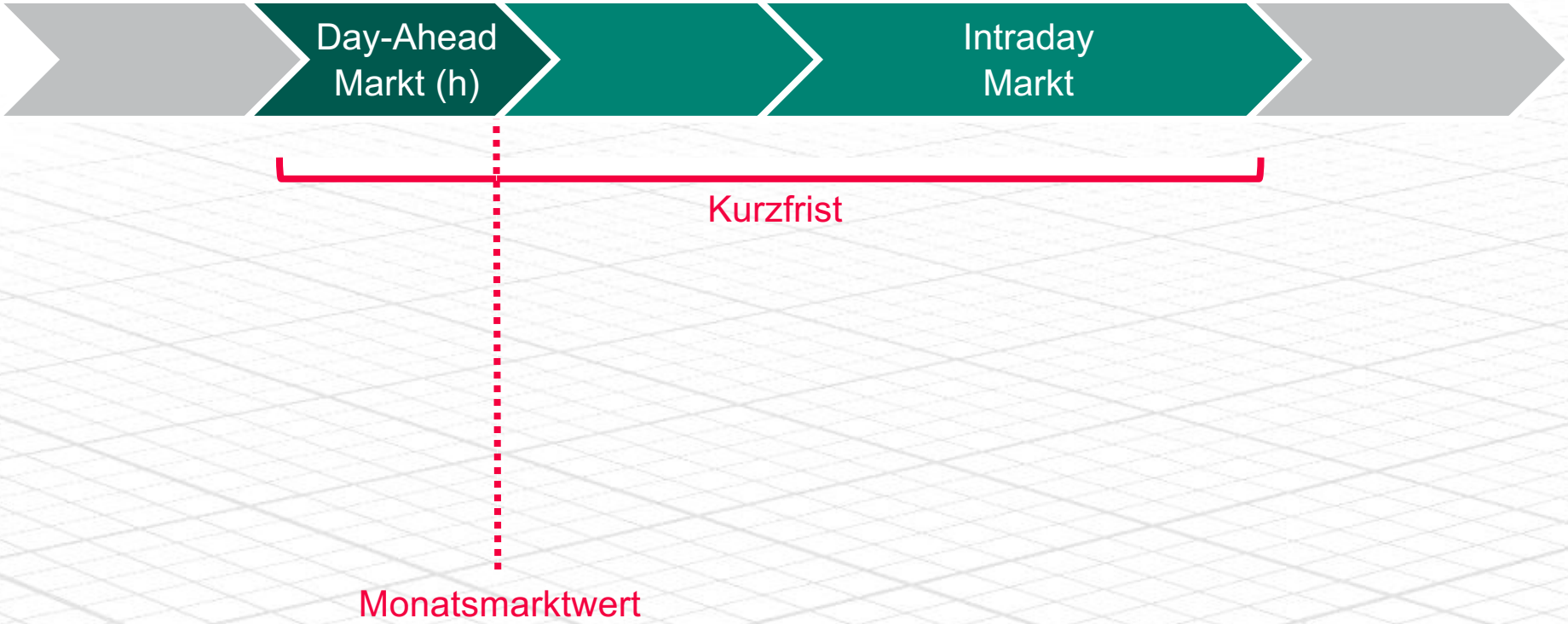
Von der Direktvermarktung zur Stromlieferung

Direktvermarktern stehen verschiedene Marktplätze zur Bewirtschaftung der Produktions- und Verbrauchsportfolien zur Verfügung



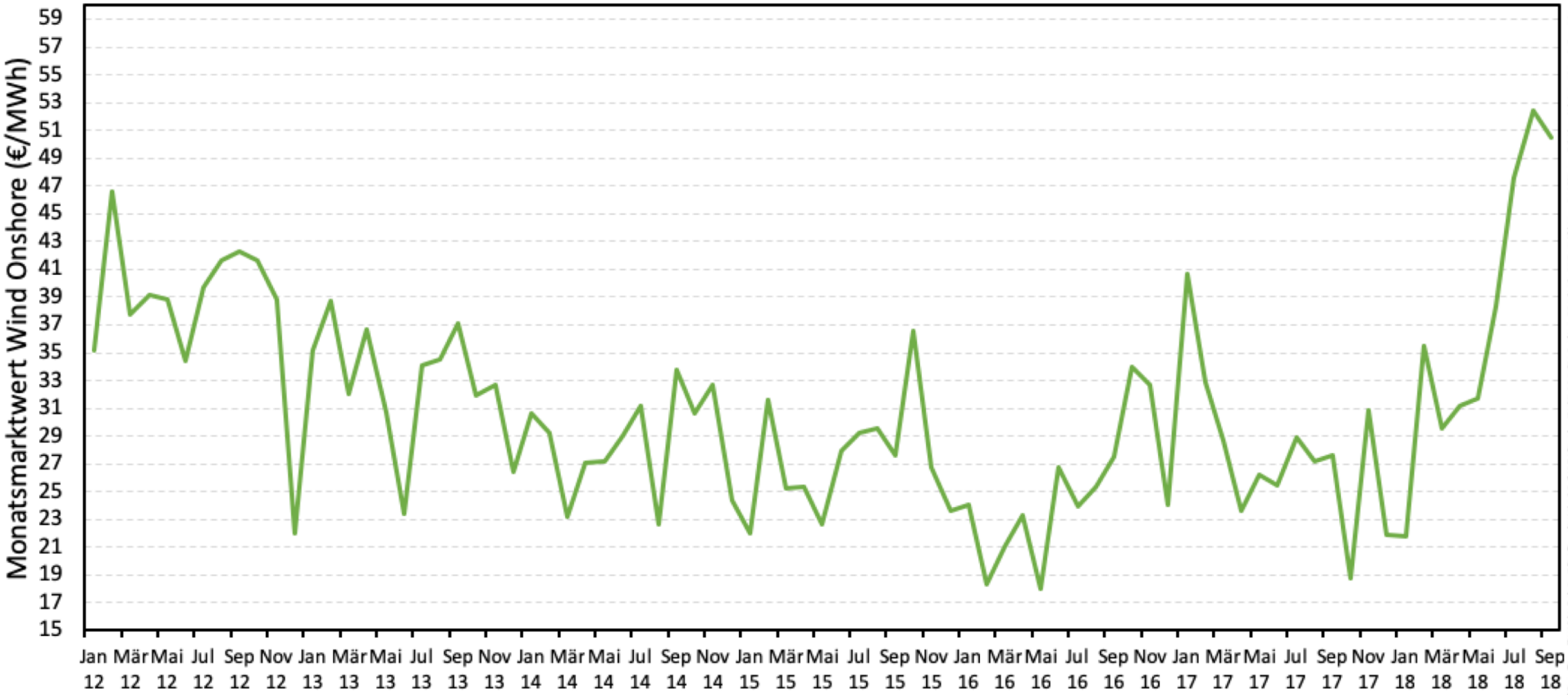
Die Kurzfristmärkte

Die kurzfristigen Day-Ahead- und Intraday-Märkte bilden die zentrale Handelsplattform für die Direktvermarktung von EE-Anlagen



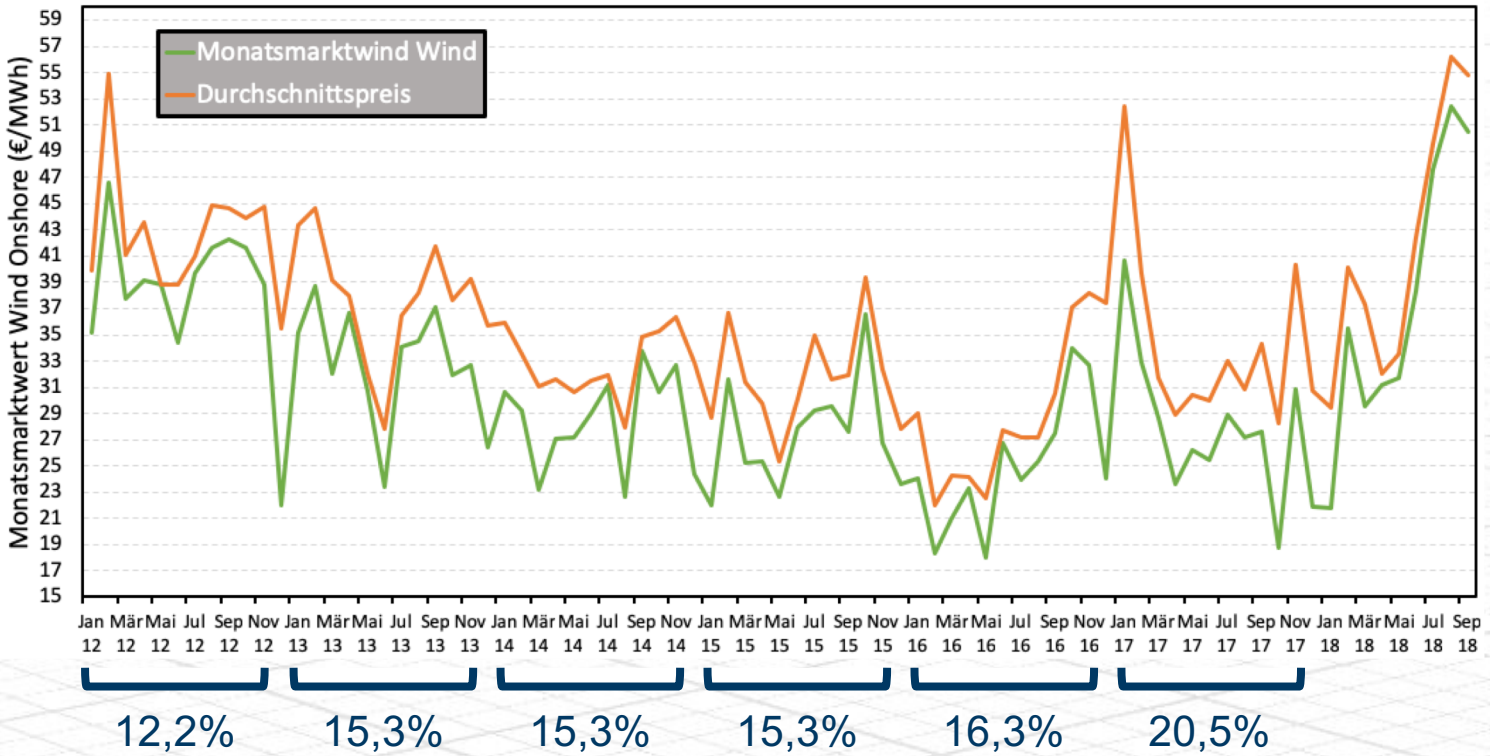
Monatsmarkt Wind Onshore

Der Monatsmarktwert Wind Onshore gibt die Wertigkeit eines bundesdurchschnittlichen Windprofils an der Day-Ahead-Börse an



Abweichung vom Marktwert zum Durchschnittspreis

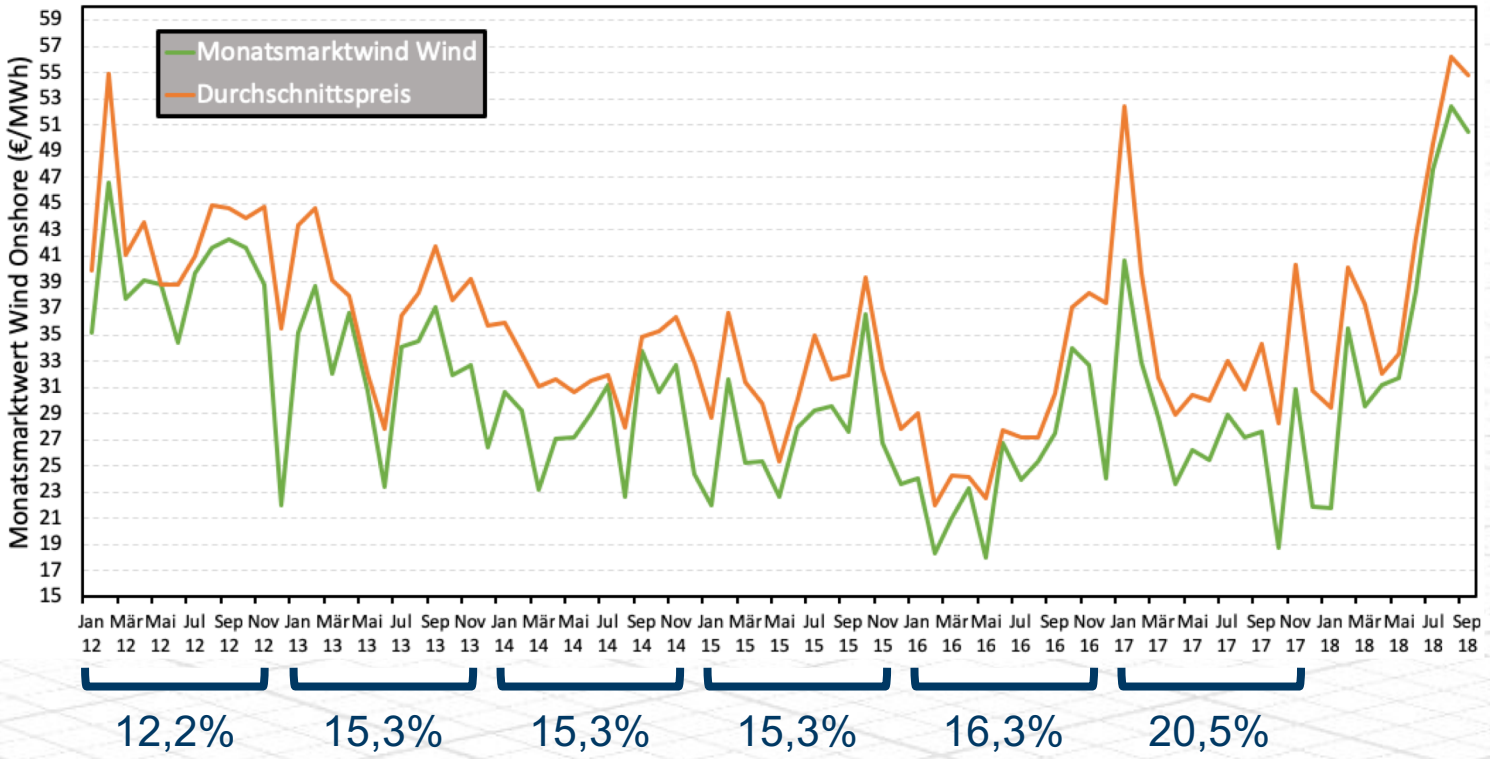
Unter anderem durch den massiven Zubau der letzten Jahren driften der Marktwert Wind und der Börsendurchschnittspreis mehr und mehr auseinander



Prozentuale Abweichungen vom Monatsmarktwert Wind Onshore zum Börsendurchschnittspreis

Abweichung vom Marktwert zum Durchschnittspreis

Unter anderem durch den massiven Zubau der letzten Jahren driften der Marktwert Wind und der Börsendurchschnittspreis mehr und mehr auseinander



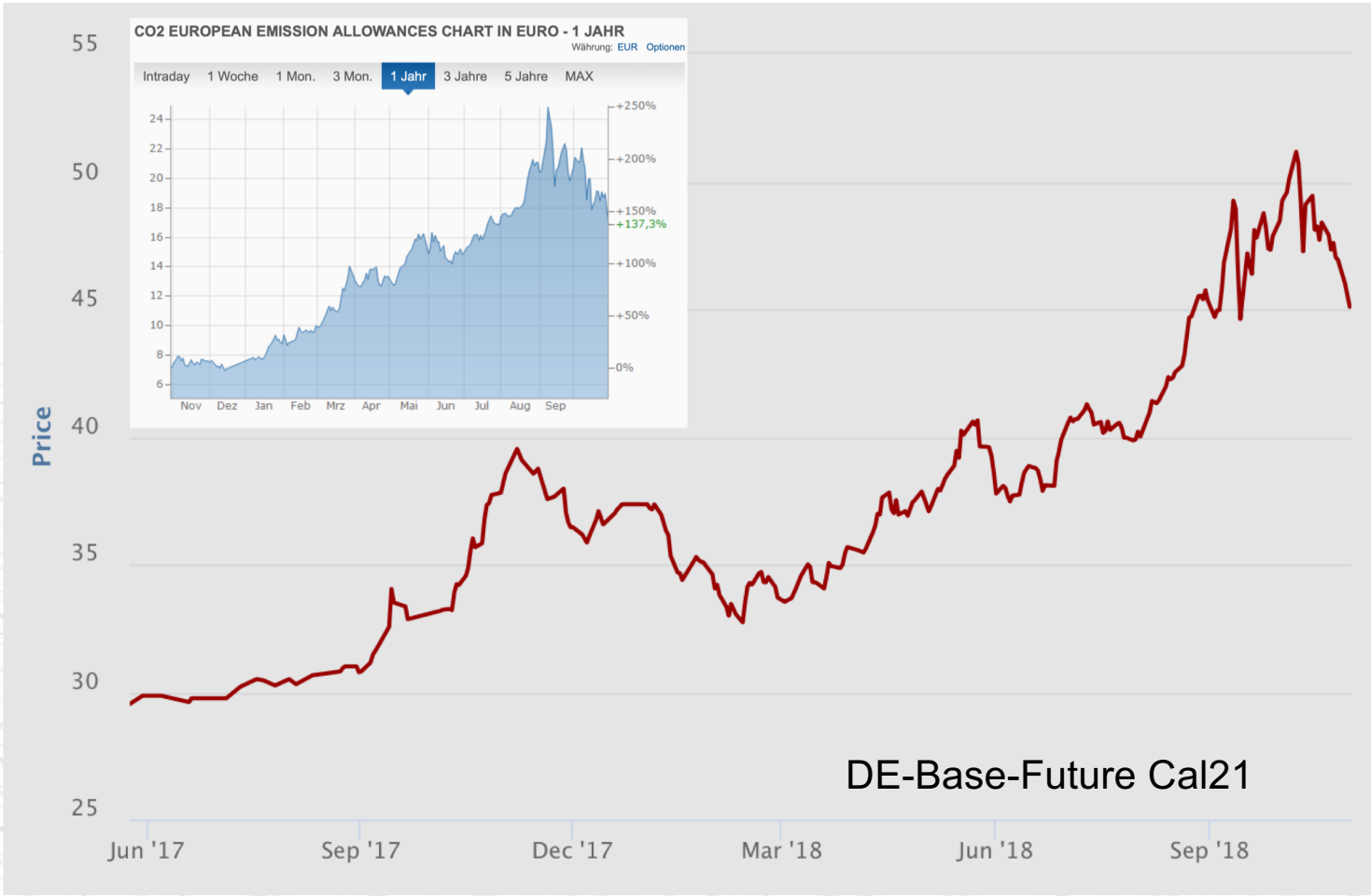
Und wie sieht das in 2021 aus?

Die Langfristmärkte

Die Terminmärkte bilden die zentrale Grundlage für den Handel von Stromprodukten für die folgenden Jahre und somit auch für 2021

Strompreisentwicklung – Base Cal21

Getrieben durch steigende CO_2-Preise hat sich der Base-Preis für das Lieferjahr 2021 seit Mitte 2017 fast verdoppelt und notiert aktuell um 45 €/MWh



ACHTUNG: Der Strompreis ist eine Momentaufnahme im volatilen Strommarkt. Die Weiterentwicklung ist unsicher und es gibt keine langfristige Sicherheit!

ENERCON Energie Konzept 20+

Nachhaltige Wertschöpfung durch Flexibilität

1 Heute

Schaffen von Flexibilität

2 Bis Förderende

Individuelle Analyse des Erlöspotenzials

3 Nach Förderung

Nutzen von Flexibilität

- ENERCON und QUADRA investieren in den Weiterbetrieb Ihrer Anlagen
- Noch während der Förderzeit erwirtschaftet QUADRA Zusatzerlöse für Betreiber
- Bis Förderende bewertet QUADRA das Erlöspotential an Ihren Standort
- Standorte müssen dazu mindestens 2 Jahre bei QUADRA in der Vermarktung sein
- QUADRA bietet den Betreibern auf Basis der individuellen Erlöspotentialanalyse eine Erlösgarantie für die Zeit nach der Förderung
- Betreiber können sich somit auch nach dem Förderende über risikofreie Erlöse freuen

DIREKTBELIEFERUNG INDUSTRIE
ENDKUNDENVORSORG
EPK+B
ENERGIELOGISTIK
PRODUKTION
WASSERKRAFT
PROJEKTMANAGEMENT
LOGISTIK
DIREKTVERMARKTUNG
SERVICE
WINDENERGIEANLAGEN
FERNSTEUERUNG
STROMERZEUGUNG
FORSCHUNG & ENTWICKLUNG
PLATTFORMEN
EP2
EP4
EP8
EP3
ENERGY FOR THE WORLD
POWER TO GAS
STATCOM
BATTERIESPEICHER
ENERGIESPEICHERUNG
LADESÄULEN
NETZTECHNOLOGIE