

QUADRA BESS Webinar

Batteriespeicher Marktupdate Juni 2026

Moderation: Jan-Bernd Gillrath, 09.06.2026

QUADRA BESS Webinar

Dienstag, 09.06.2026

- 01** **Begrüßung und Vorstellung**
- 02** **Markttrends & News**
- 03** **Marktüberblick Mai**
Entwicklungen auf den relevanten Märkten
- 04** **Erlöspotenziale Batteriespeicher Mai**



Nächster Termin: Dienstag, 07.07.2026 // Anmeldung in Kürze über unsere Homepage



Ihre Webinar Experten



Jan-Bernd Gillrath
Senior Manager // PMO &
Energy Meteorology



**Sebastian
Zurmühlen**
Portfoliomanager // Flex &
Storage



Dr. Luis Ammann
Analyst// Business Analytics

Die Webinar-Spielregeln

Wir freuen uns auf Ihre Fragen, Rückmeldungen und Themenwünsche

Muss ich mitschreiben?

Nein! Den Foliensatz finden sie im Nachgang auf unserer Homepage www.quadra-energy.com

(News & Wissen / Webinare von Quadra)

Sie haben Fragen?

Nutzen Sie die Funktion „F&A“ in der Navigationsleiste von Teams! Am rechten Rand öffnet sich das „F&A“ Fenster:

1. *Klicken Sie auf die Sprechblase.*
2. *Klicken Sie anschließend auf „Frage stellen“.*
3. *Stellen Sie die Frage und klicken Sie anschließend auf „Posten“.*
4. *Finden Sie eine bereits gestellte Frage wichtig, nutzen Sie den “Daumen hoch“.*

Feedback und Themenwünsche!

Senden Sie uns gerne eine Mail mit Ihrem Feedback oder Themenwünschen an

vertrieb@quadra.energy.

Frische Daten nach dem Webinar?

Unser **Energieradar** liefert täglich frische Daten zu Preisen, Erzeugung und Klima.

Besuchen sie dazu unsere Homepage www.quadra-energy.com

Markttrends & News

Sebastian Zurmühlen

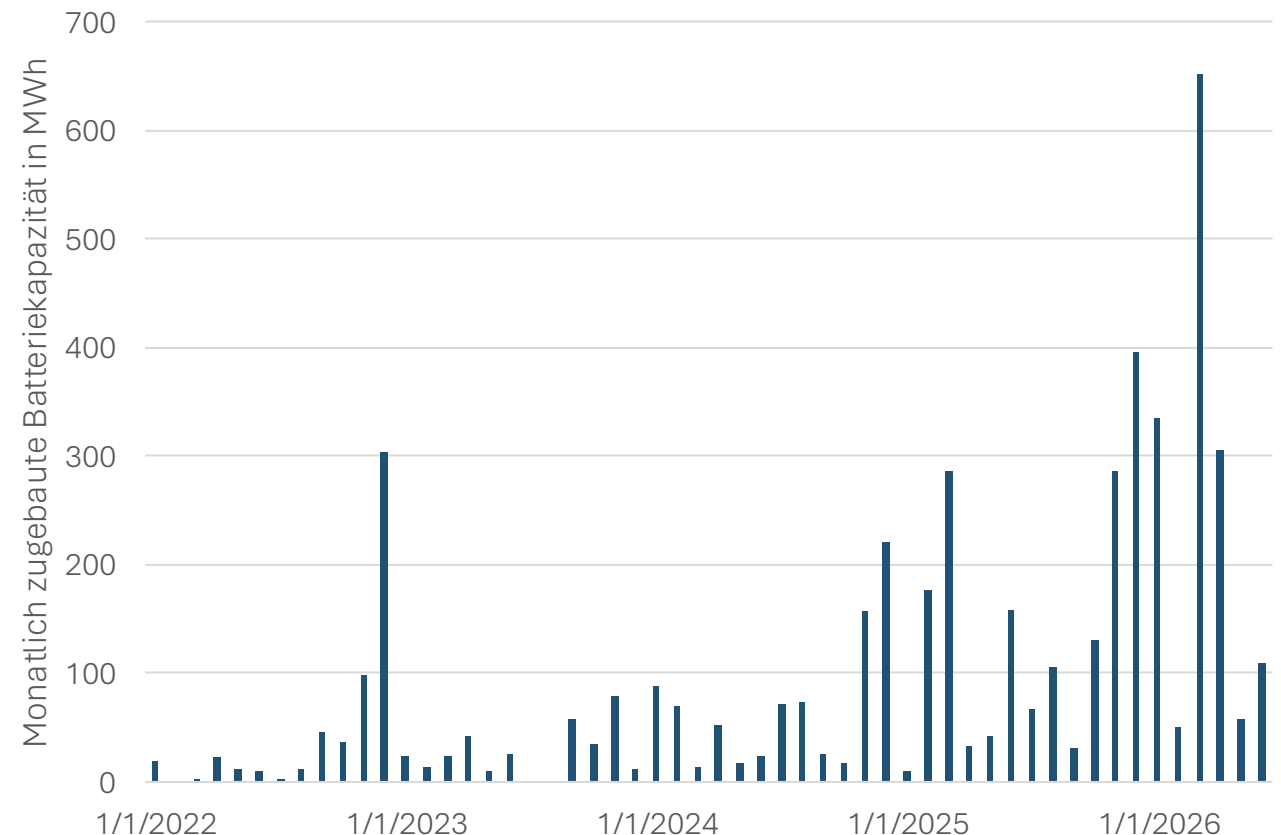


Ausbau Großbatteriespeicher

Großspeicher auf dem Vormarsch

- Seit Jahresbeginn betrug der Zubau bei Großspeichern **1,74 GWh** (1,9 GWh inklusive Gewerbespeichern)
- Erstmals übersteigt Utility-Scale-BESS damit den Heimspeicher-Anteil: **53,2 %** vs. **41,9 %** des Gesamtzubaus
- Heimspeicher-Segment bricht ein (BSW-Solar); Wachstum konzentriert sich auf Freiflächen-PV + Großspeicher
- Strukturelle Marktverschiebung, kein Einmaleffekt

Monatlicher Zubau Großbatteriespeicher in MWh

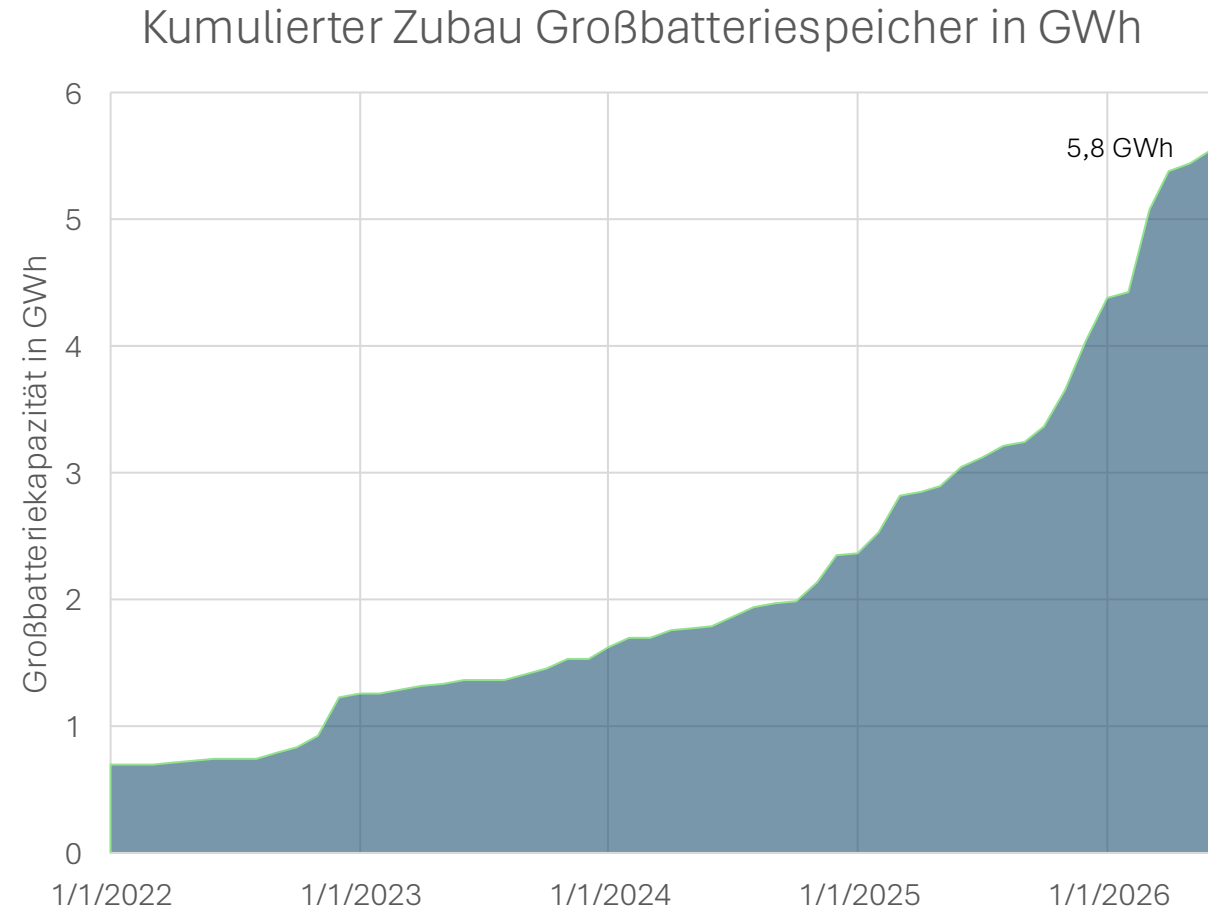


Quelle: battery-charts.de

Ausbau Großbatteriespeicher

Der Großspeichermarkt in Deutschland hat die Grenze von 5 GWh überschritten

- ❏ Der kontinuierliche Zubau von Großbatteriespeichern unterstreicht die positive Marktdynamik.
- ❏ Wachsender Großspeicher-Bestand erhöht Wettbewerb – Qualität der Cross-Market-Optimierung wird zum zentralen Differenzierungsmerkmal
- ❏ Netzanschluss und Bankability bleiben die kritischen Engpässe für 2026/27 – frühzeitige Abstimmung lohnt sich



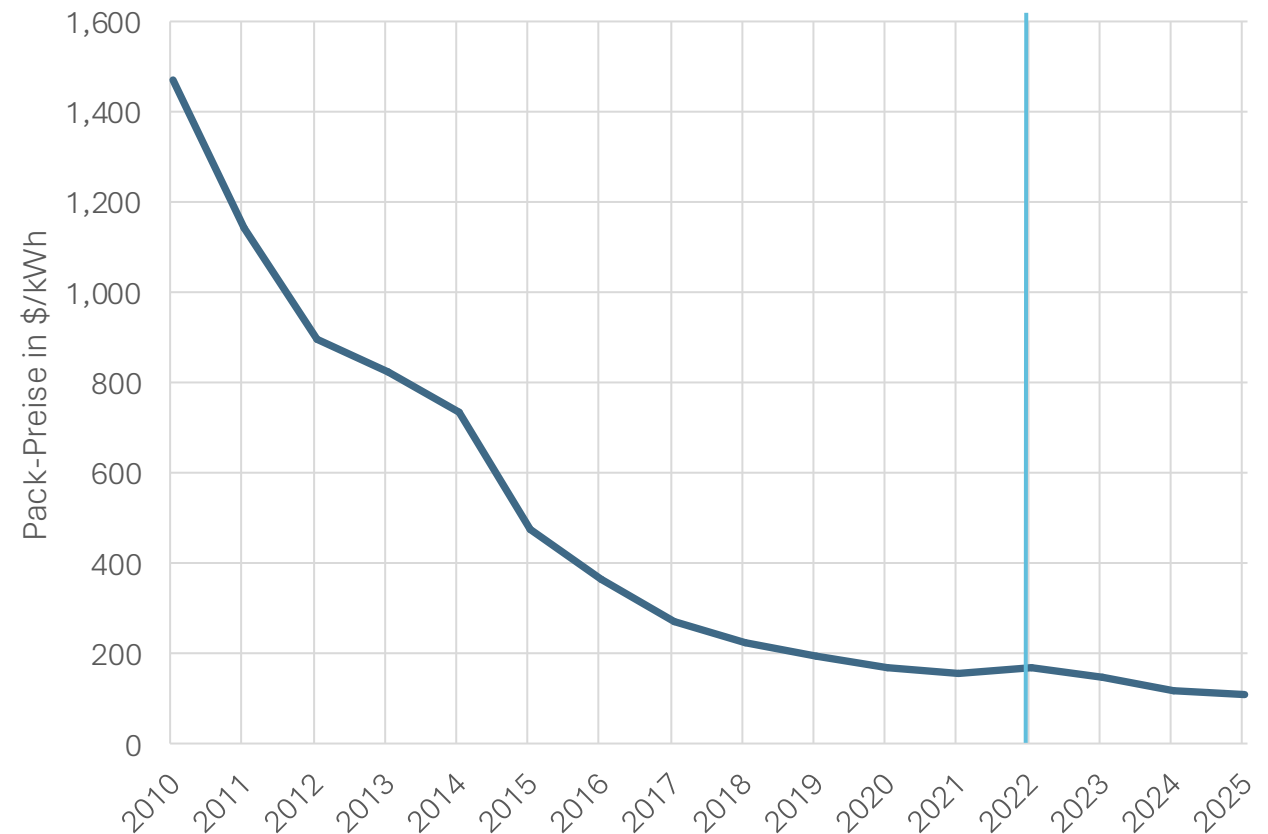
Quelle: battery-charts.de

Ausbau Großbatteriespeicher

Weiter sinkende Preise für stationäre Speicher

- Speichersystemkosten sinken am Weltmarkt kontinuierlich weiter, **Lithium-Eisen-Phosphat (LFP)** im stationären Bereich dominierend
- Getrieben durch sinkenden Zellpreise realisieren Kosten von **100 €/kWh** auf Pack-Level
- CAPEX Q1/2026 (Systemebene): **180–225 €/kWh** – neue Projekte werden wirtschaftlicher




Lithium-Ionen (LFP) Batteriepreise auf Pack-Level



Quelle: Bloomberg

AgNes-Reform der BNetzA

Veröffentlichung der Allgemeinen Netzentgeltsystematik Strom am 27. Mai 2026

-  **Kernpunkt:** Erzeugungsanlagen sollen künftig Netzentgelte auf der Einspeiseseite zahlen – voraussichtlich dynamisch und netzdienlich ausgestaltet
-  **Inkrafttreten: 2029** – Festlegungsverfahren läuft noch
-  **Bestandsschutz:** Anlagen mit Inbetriebnahme bis **4. August 2029** behalten vorerst die bestehende 20-jährige Befreiung – keine rückwirkende Belastung



Einordnung: Neue Projektkalkulationen (IBN 2029+) sollten Netzentgelte einspeiseseitig vorsorglich als Kostenposition einplanen – Renditeerwartungen entsprechend anpassen

Marktintegration von Speichern und Ladepunkten (MiSpeL)

Neue Betriebsoptionen für EEG-geförderte Speicher ab Juli 2026

☐ EEG-geförderte Speicher müssen künftig **nicht mehr ausschließlich grünstromgespeist** betrieben werden – Netzstromladung wird zulässig

☐ Damit öffnet sich der Regelenergiemarkt und DAVID-Arbitrage auch für bislang als Grünstromspeicher gebundene Anlagen

**Abgrenzungsoption
(Speicher ab 1 MWh)**
Sofort nach Festlegung nutzbar

**Pauschaloption
(Anlagen bis 30 kW)**
Abhängig von EU-Beihilfefreigabe
Zeitpunkt offen

Einordnung: PV-gekoppelte Speicher im Bestand: Vermarktungsverträge auf MiSpeL-Kompatibilität prüfen – Abgrenzungsoption kann ggf. sofort aktiviert werden.

Bisherige Grünstromspeicher-Anlagen: Erlösmodell überdenken, Multi-Use-Dispatch prüfen

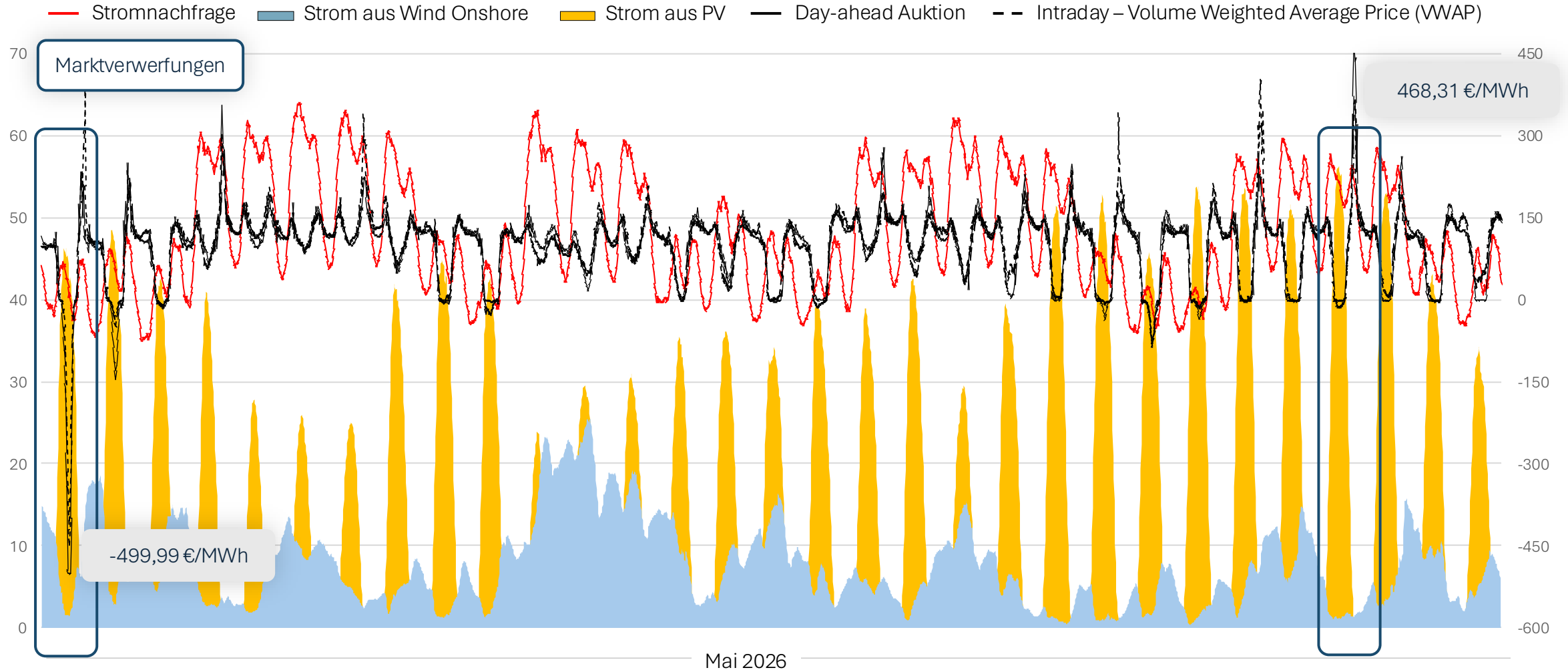
Marktüberblick Mai

Luis Ammann



Rückblick auf einen windschwachen Mai 2026

Schwache Windeinspeisung lässt Day-Ahead-Abendpreise in der zweiten Maihälfte über 150 EUR/MWh steigen



Vermarktungsstrategien für Batteriespeicher

Aufgrund der Flexibilität von Batteriespeichern können diese vielfältig vermarktet werden.



Marktorientierter Betrieb



Day-
Ahead-Markt



Intraday-
Markt



Netzdienstlicher Betrieb



Primär-
regelleistung
(PRL)



Sekundär-
regelleistung
(SRL)

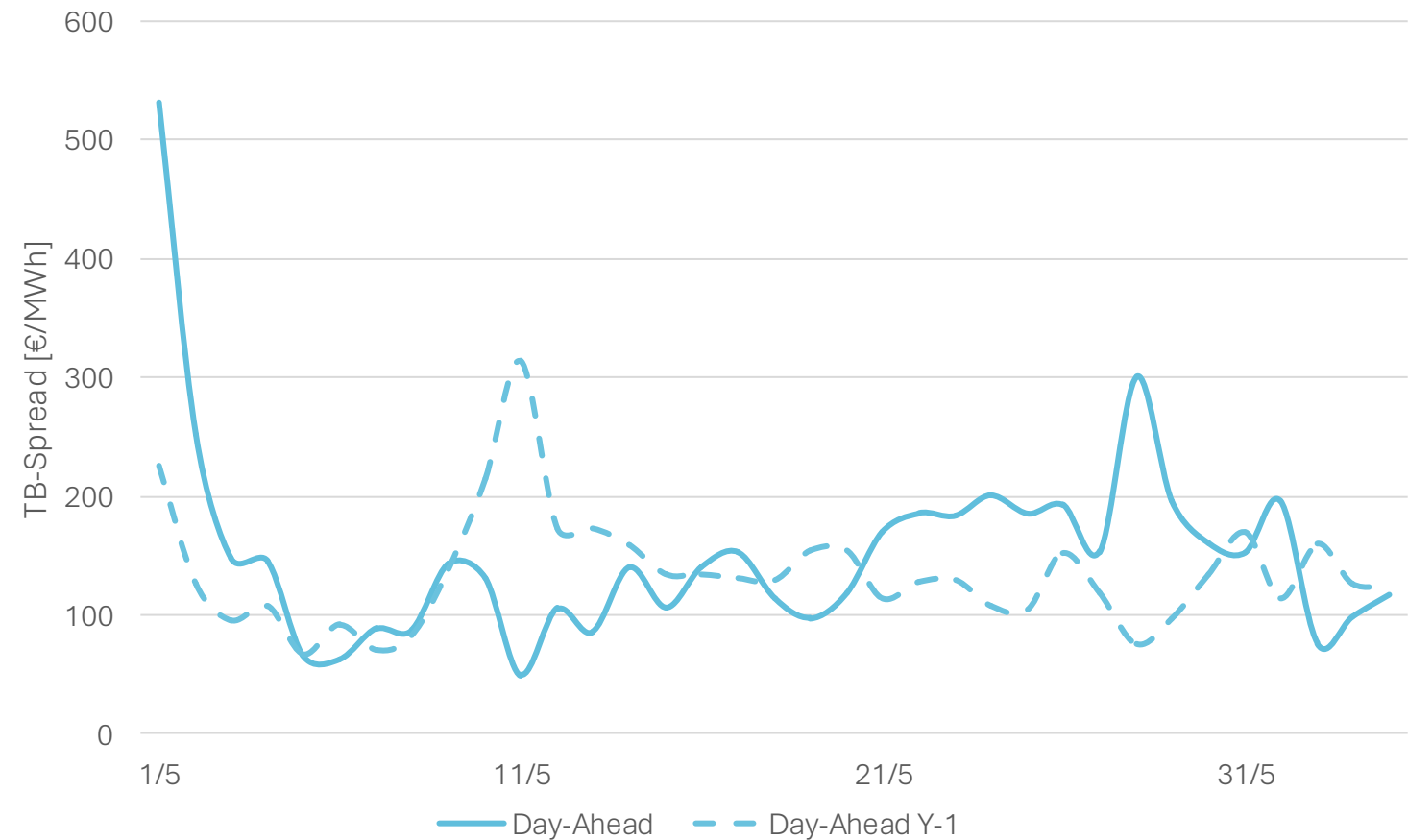
Top-Bottom Spreads (4h) im DA

Viele negative Preise sorgen konstant für ein hohes Day-Ahead Spread Niveau.

- Die Top-Bottom Spreads (TB-Spreads) sind ein starkes Indiz für das Erlöspotenzial von Batteriespeichern.
- Die durchschnittliche Differenz des niedrigsten und höchsten Preises spiegeln wider, wie viel eine 2h-BESS mit zwei täglichen Ladezyklen pro MWh in etwa verdienen kann.
- Negative Preise führten zur Anpassung der unteren Preisschranke am Day-Ahead Markt

Von -500€/MWh auf -600€/MWh

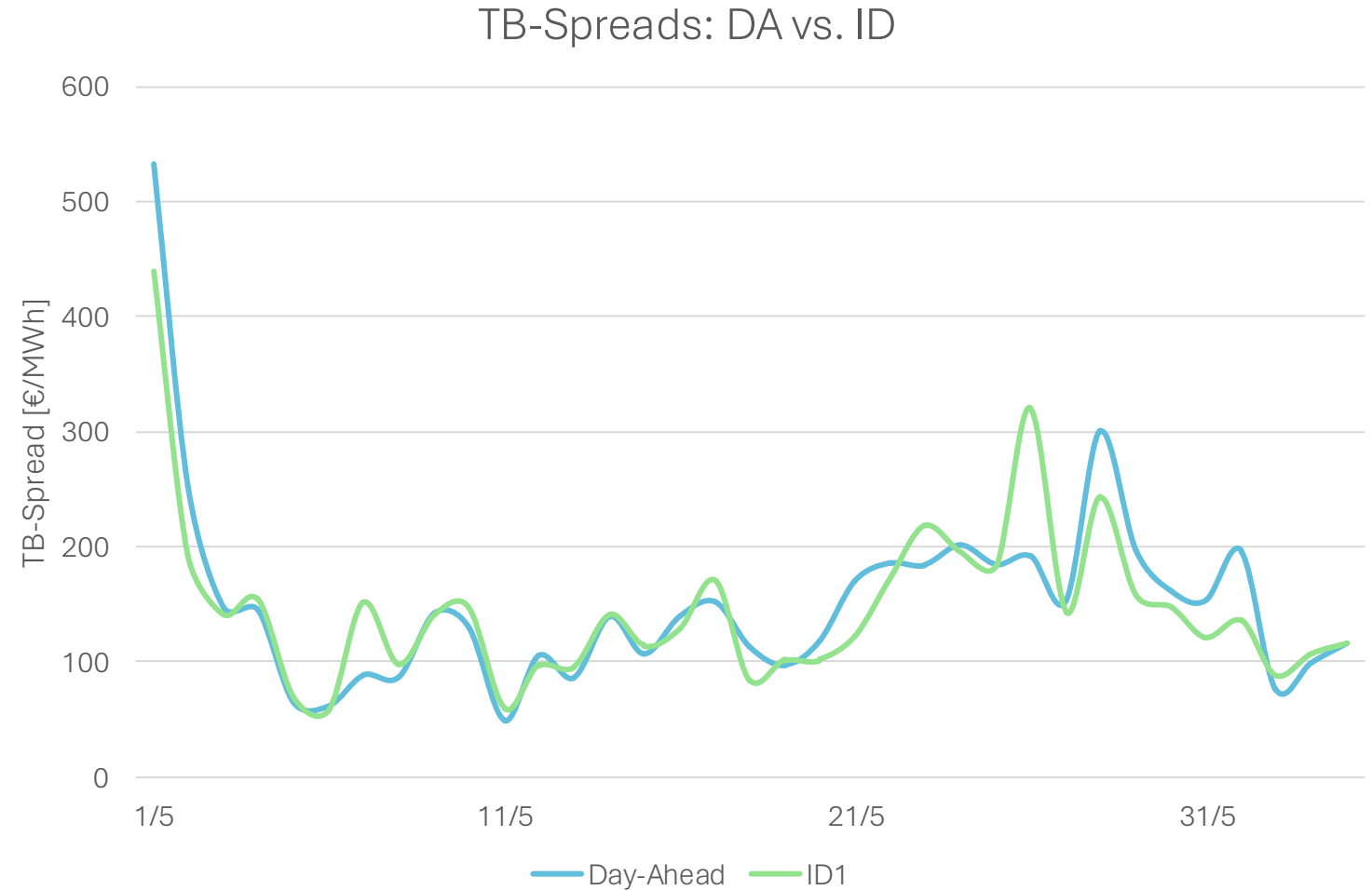
TB-Spreads im Jahresvergleich



Top-Bottom Spreads (4h) im DA und ID

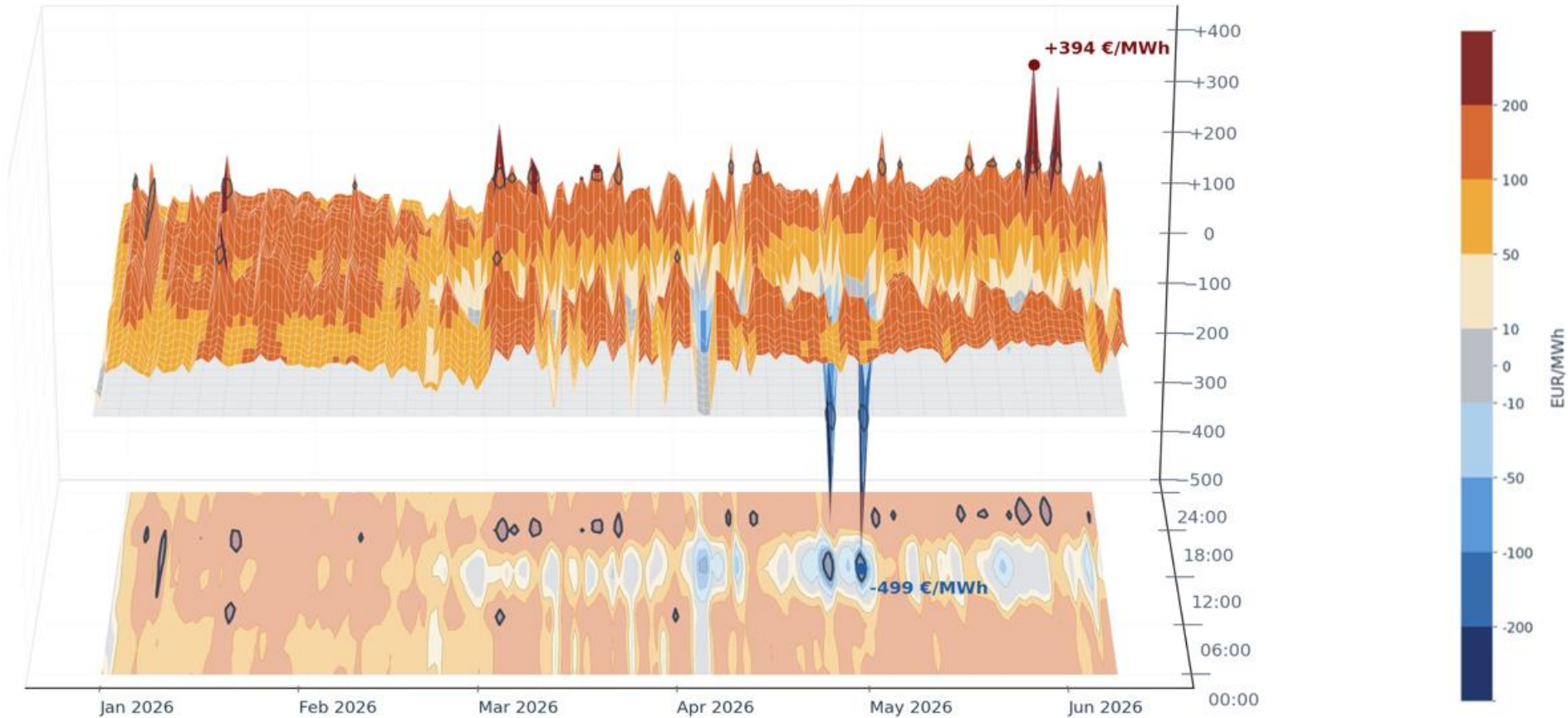
Nach Extremevent am 1. Mai normalisieren sich beide Märkte.

- ❏ Keine extremen Ausreißer mehr nach dem 1. Mai.
- ❏ Day-Ahead- und Intraday-Volatilität verlaufen sehr ähnlich
- ❏ Insgesamt vor allem in den vergangenen Tagen aber hohes Niveau
- ❏ Day-Ahead Volatilität teilweise Reaktion auf volatilen Intraday-Markt und nicht immer physikalische bedingt (26.5 im ID und 28.5 im DA)



Rückblick auf einen besonders volatilen Mai 2026

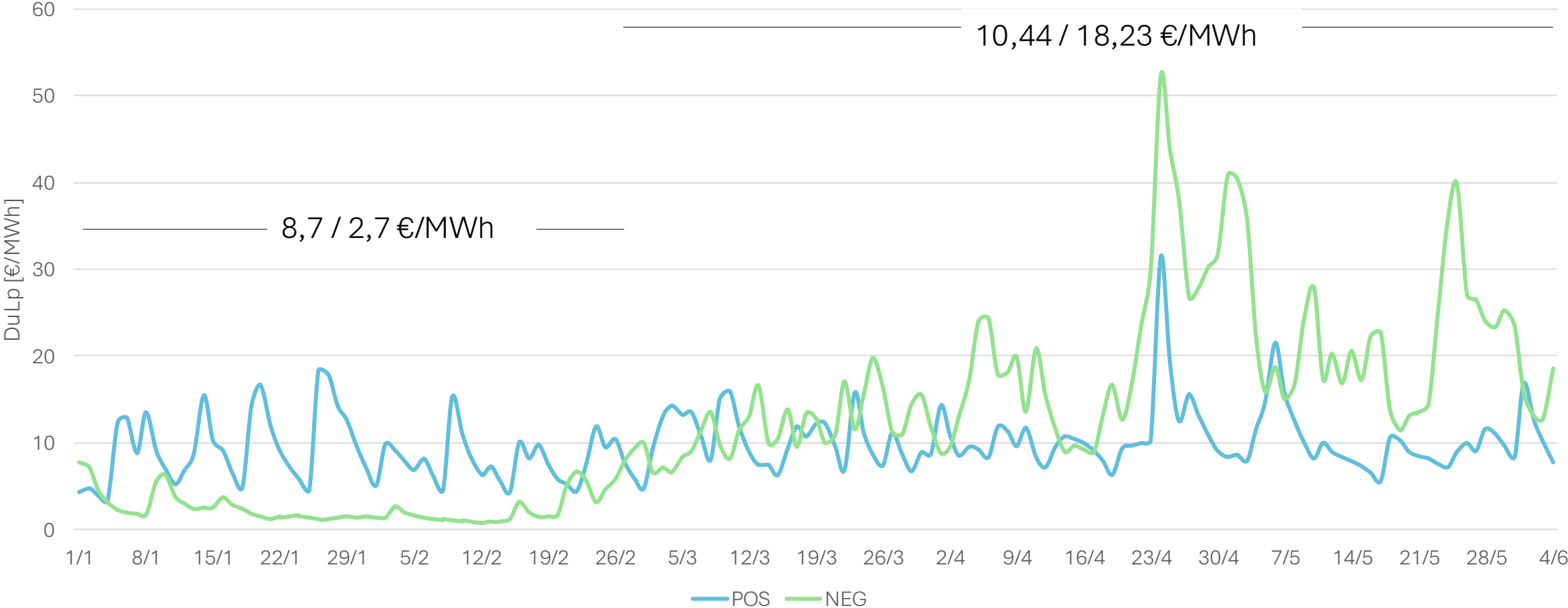
Day-Ahead-Spreads im Mai auf Redordniveau: PV Einspeisung dominiert die Börsenpreise



Durchschnittliche Leistungspreise (DuLp) im SRL-Markt

Hohes Preisniveau auf der negativen Seite hält auch im Mai weiter an

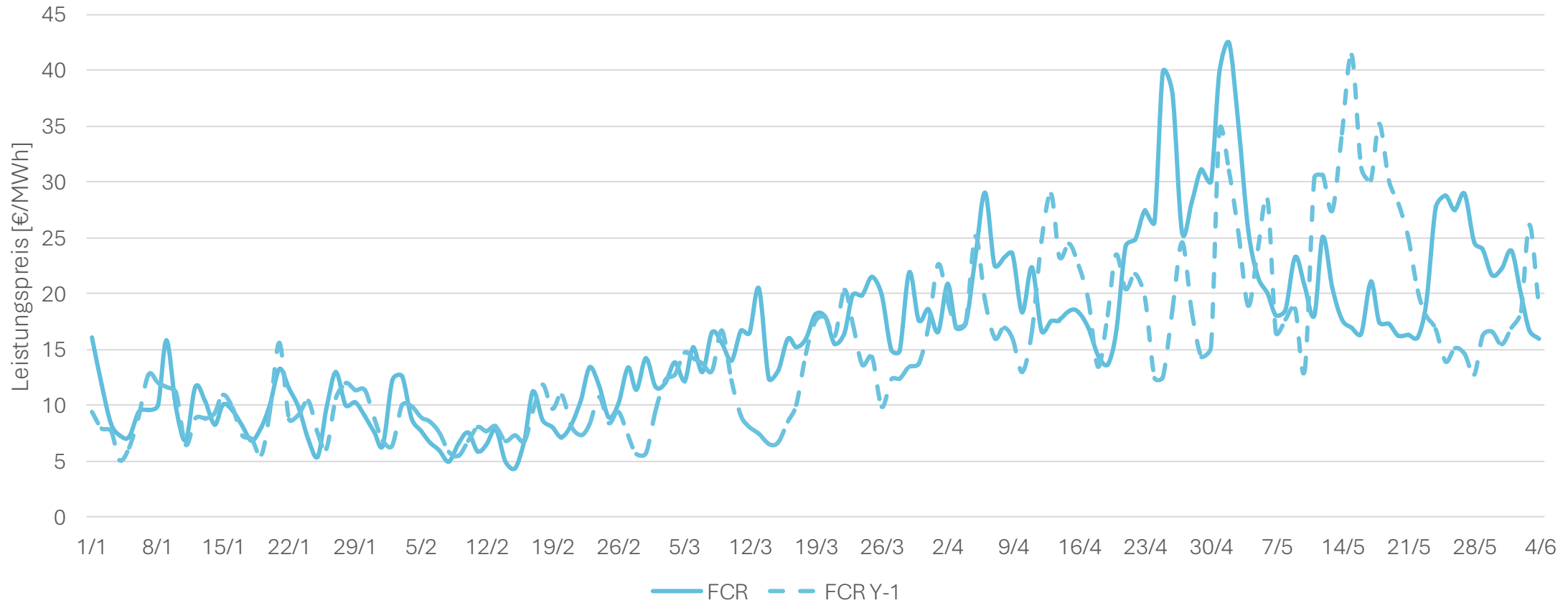
DuLp der SRL: Vergleich POS vs. NEG



Durchschnittliche PRL-Preise

Auch im Mai bleiben die Preise auf hohem Niveau

Durchschnittliche Grenzpreise in der PRL



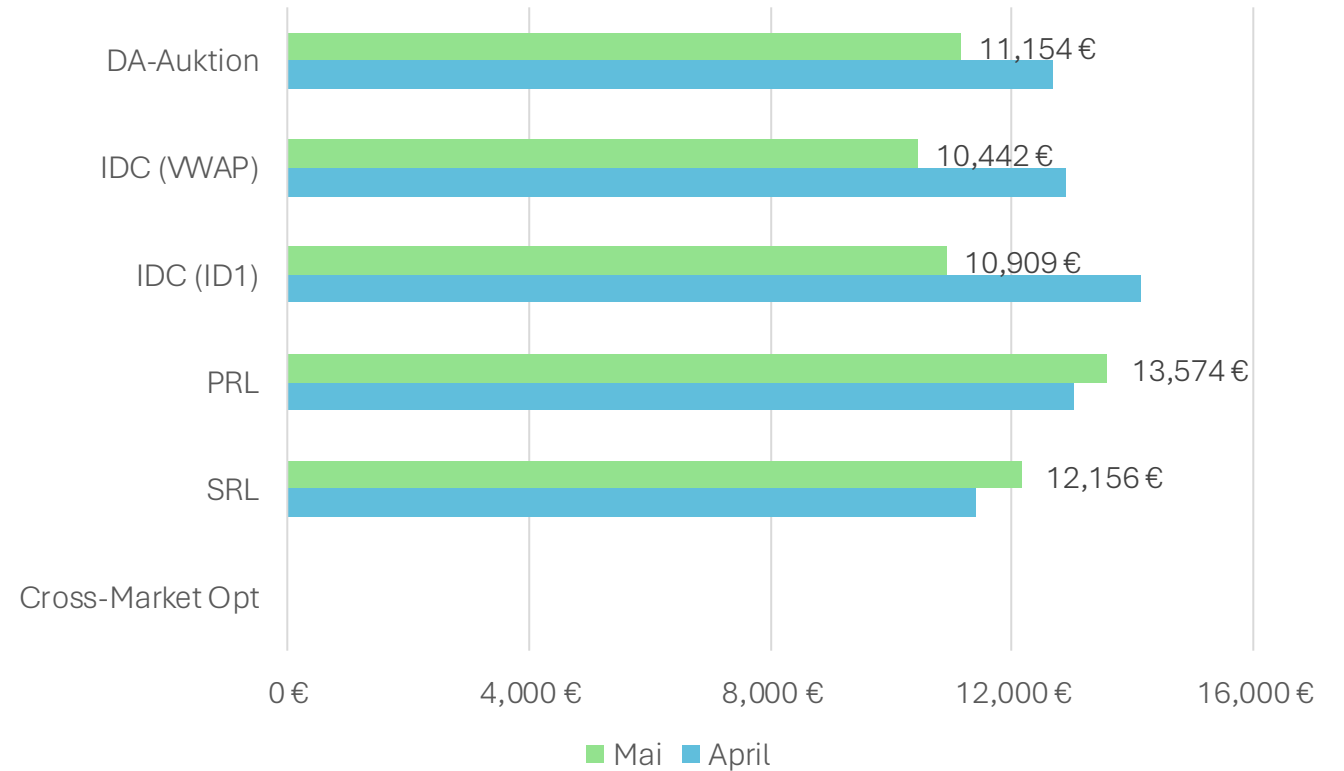
Erlöspotenziale Batteriespeicher Mai

Quadra Performance im Mai 2026

Regelleistungsmärkte gewinnen im Mai an Attraktivität gegenüber dem Großhandelsmarkt

- 📦 2h-Speicher mit 2 Zyklen
- 📦 Für sich allein hatte aFRR- das höchste Potenzial
- 📦 Erneut stark gestiegene Erlöspotenziale in der negativen Sekundärregelleistung
- 📦 PRL-Auktion gewinnt auch weiter an Attraktivität

Erlöspotenziale je Markt in €/MW

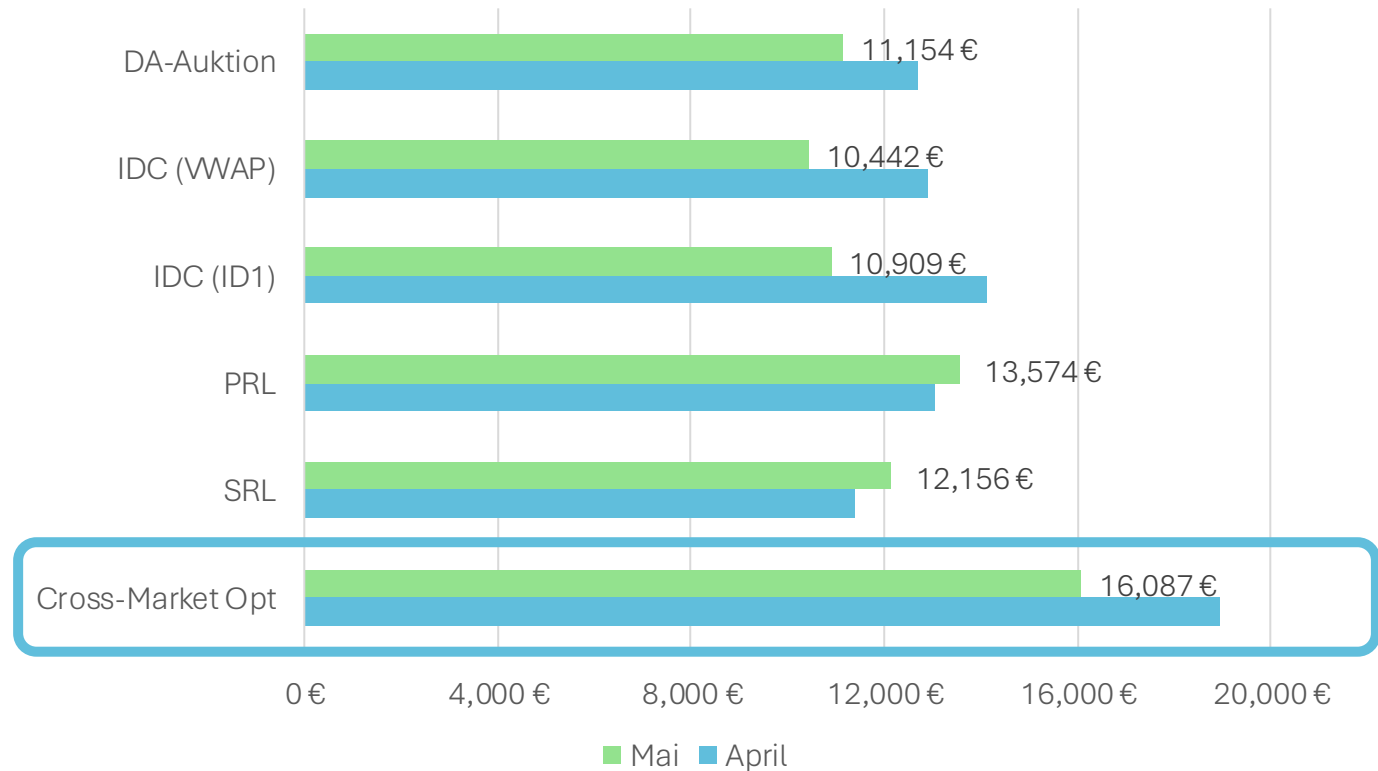


Quadra Performance im Mai 2026

Regelleistungsmärkte gewinnen im Mai an Attraktivität gegenüber dem Großhandelsmarkt

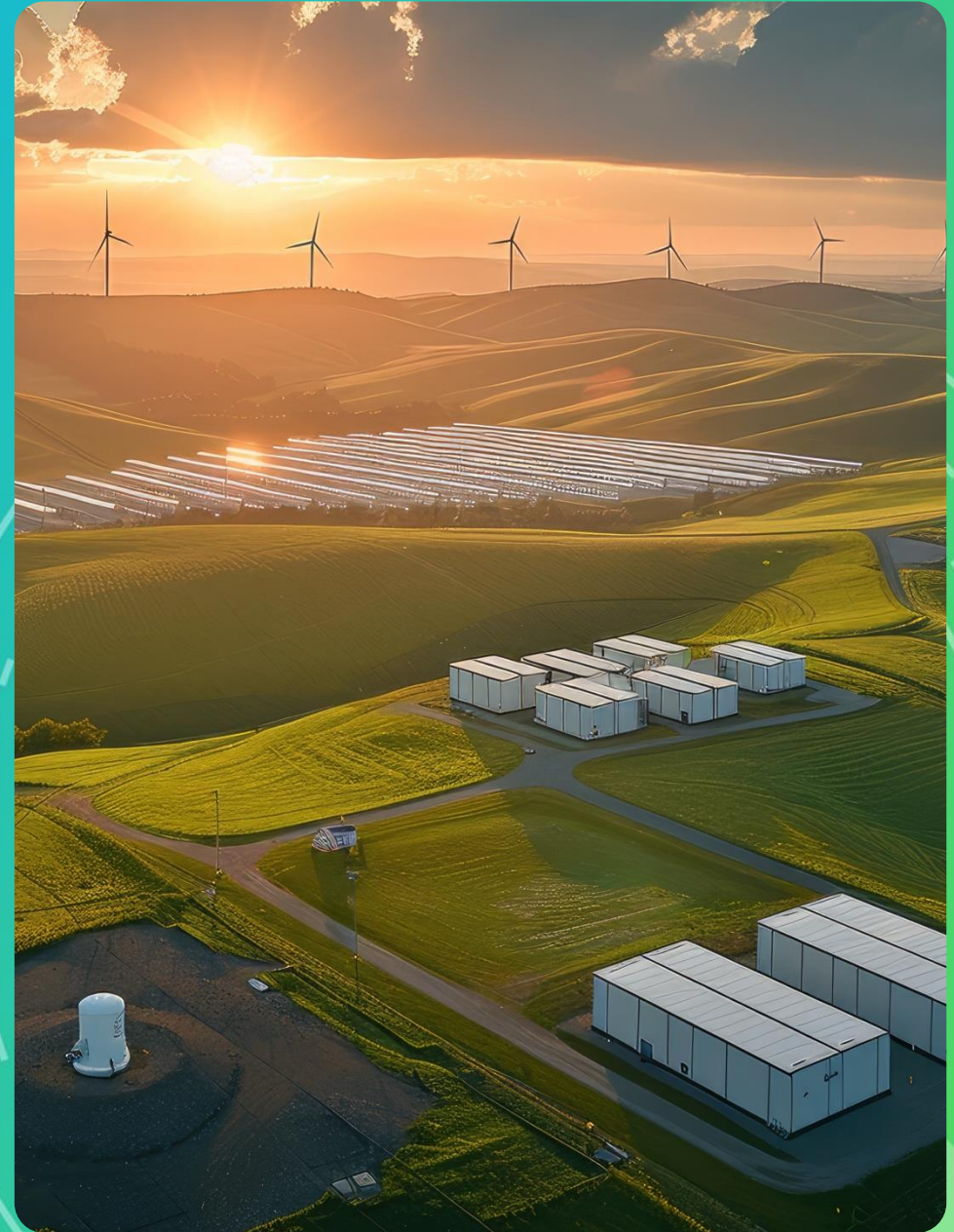
- ❏ 2h-Speicher mit 2 Zyklen
- ❏ Für sich allein hatte aFRR- das höchste Potenzial
- ❏ Erneut stark gestiegene Erlöspotenziale in der negativen Sekundärregelleistung
- ❏ PRL-Auktion gewinnt auch weiter an Attraktivität
- ❏ Durch smarte Gebotsstrategien und Mengenallokationen einen signifikanten Mehrgewinn erzielen konnte.

Erlöspotenziale je Markt in €/MW



Fragen?

Nutzen Sie gerne die F&A-Funktion, um Ihre Fragen zu stellen.



Fortsetzung folgt...

QUADRA BESS Webinar immer monatlich

Nächster Termin am 7.7.2026, 10 Uhr //

Anmeldung in Kürze über unsere Webseite

