

AMPRION-WEBINAR

MARKET REPORT 2022

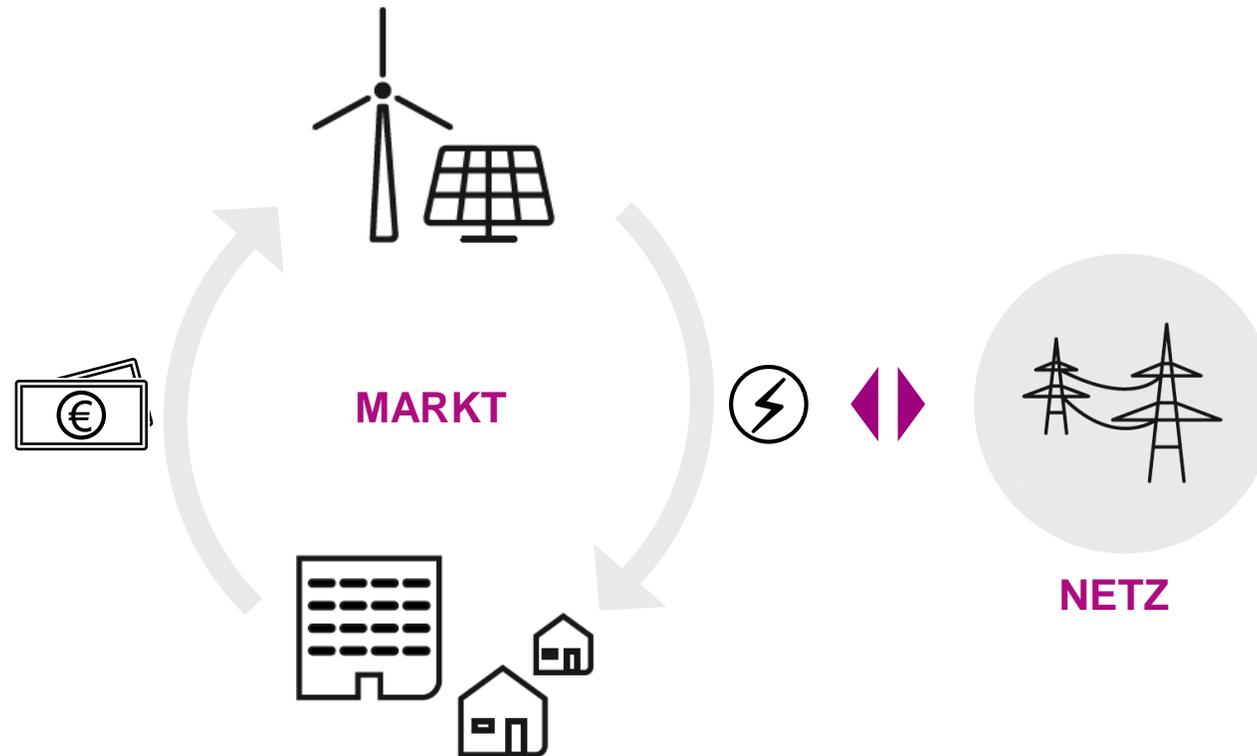
VORSTELLUNG DER KERNERGEBNISSE



BEDARFSORIENTIERTER NETZAUSBAU & DIE ZUKUNFT DES EUROPÄISCHEN STROMMARKTS

DR. PETER LOPION
PROJEKTLEITER SYSTEMMARKT

NETZAUSBAU & STROMMARKT AUSGANGSLAGE



► Markt und Netz müssen in Zukunft wieder stärker gemeinsam gedacht werden

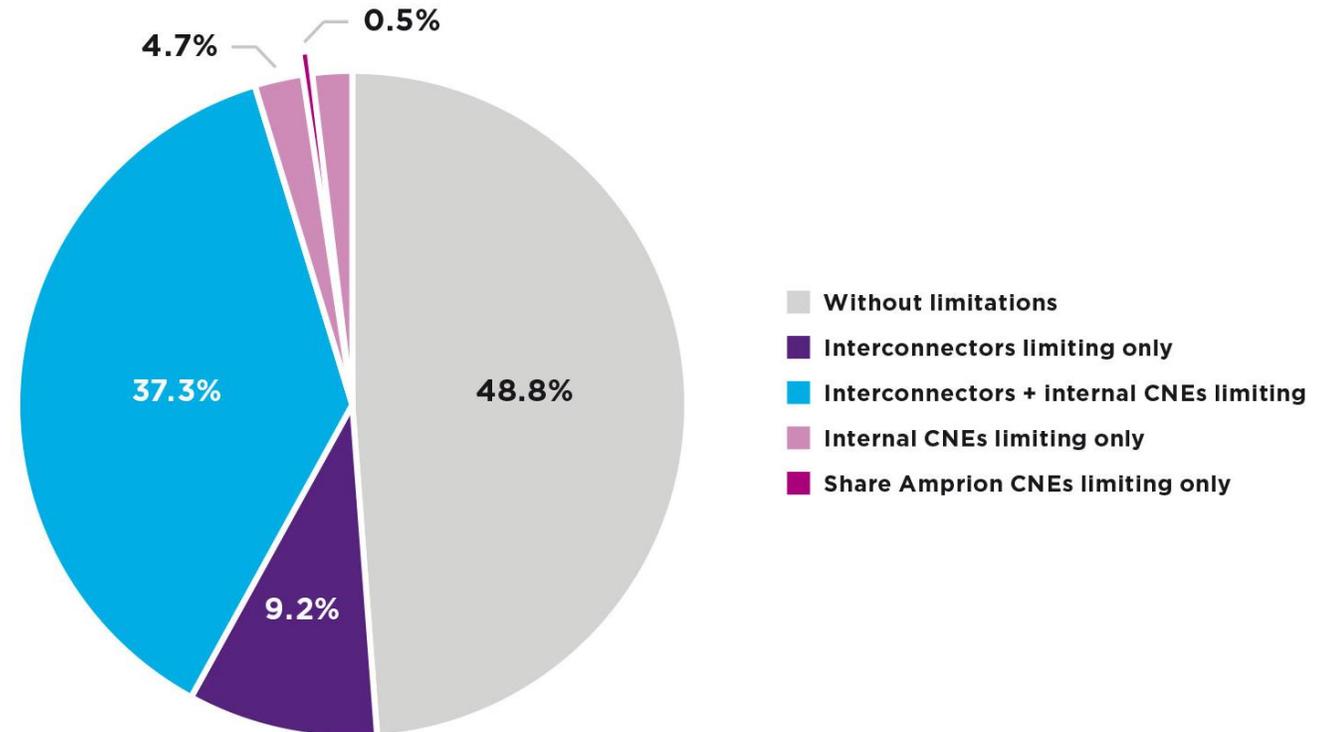
NETZAUSBAU & STROMMARKT

HANDELSLIMITIERENDE NETZELEMENTE

Handelslimitierende Netzelemente in etwa der Hälfte der Stunden in 2021:

- ▶ In ca. **800 Stunden (9,2 %)** ausschließlich durch **grenzüberschreitende Leitungen**
- ▶ In ca. **3300 Stunden (37,3 %)** lagen Situationen vor, in denen unterschiedliche **grenzüberschreitende & interne Netzelemente handelslimitierend** waren
- ▶ In ca. **400 Stunden (4,7 %)** ausschließlich durch **interne Netzelemente** (in ca. **0,5 %** ausschließlich durch **Amprion Netzelemente**)

Anteil Handelsbegrenzungen nach Art in 2021



- ▶ Die gestiegenen Im- & Exporte gehen mit einer hohen Auslastung des Übertragungsnetzes sowie mit komplexen Situationen mit vielen unterschiedlichen, handelsbeschränkenden Netzelementen einher

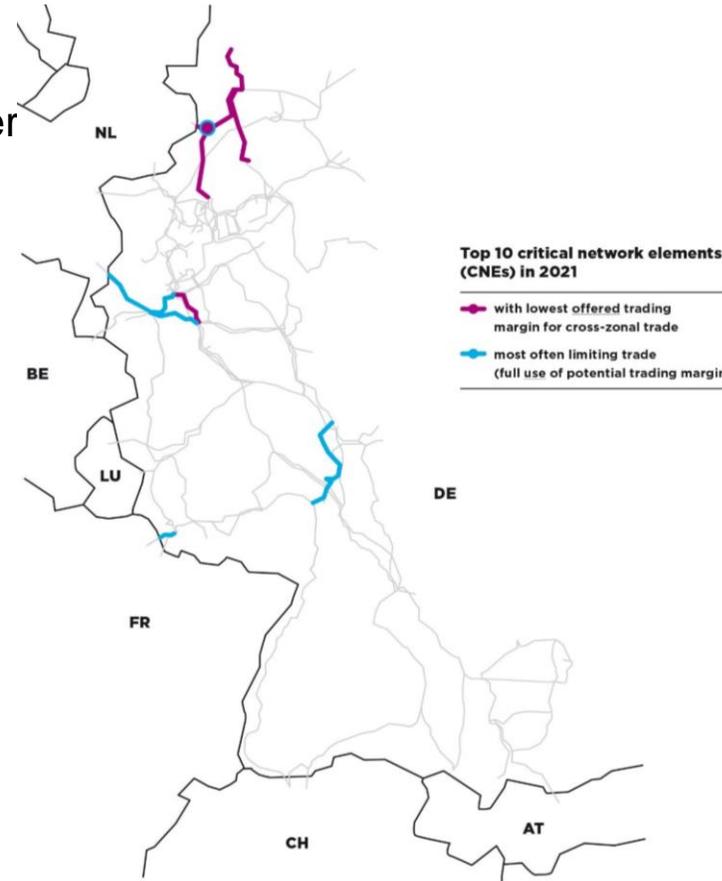
NETZAUSBAU & STROMMARKT

HANDELSMARGEN (70%-ZIEL)

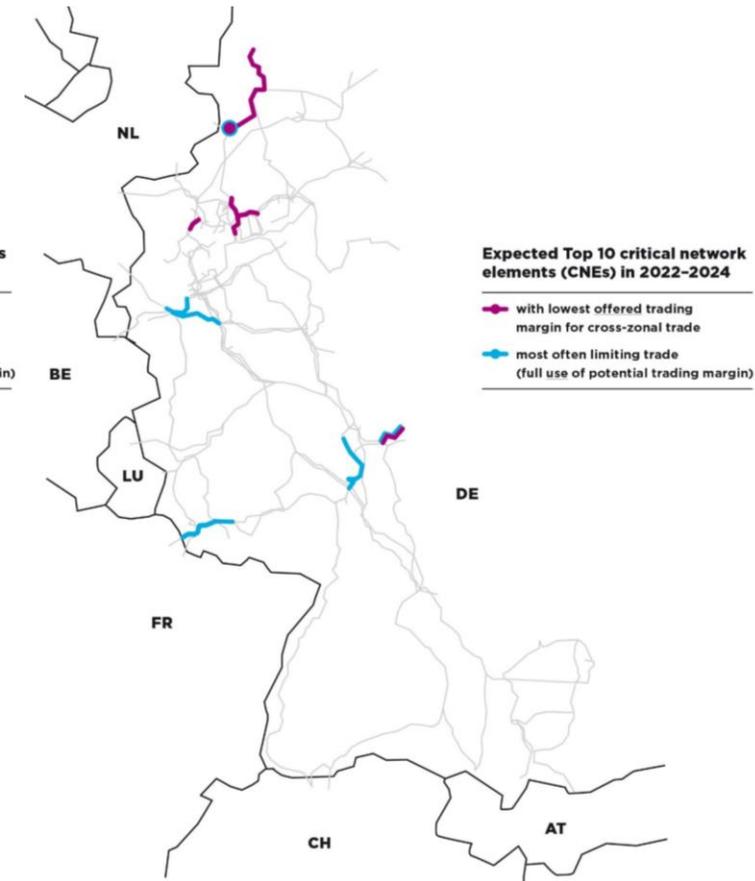
Amprion-Netzgebiet

- ▶ Die 10 kritischen Amprion Netzelemente mit der **durchschnittlich niedrigsten angebotenen Handelsmarge** (fuchsia) und die 10 am häufigsten den Handel einschränkenden **Elementen** (blau) im Jahr 2021
- ▶ Vergleich zeigt **Unterschiede** zwischen starrem Fokus auf die Handelsmarge (fuchsia) und vom Markt „nachgefragten“ Kapazitäten (blau)
- ▶ **Bedarfsanalysen** für 2022-2024 zeigen ähnlichen Trend
- ▶ Insb. kritisch bleibt nord-westliches Netzgebiet Amprions

2021



2022-2024



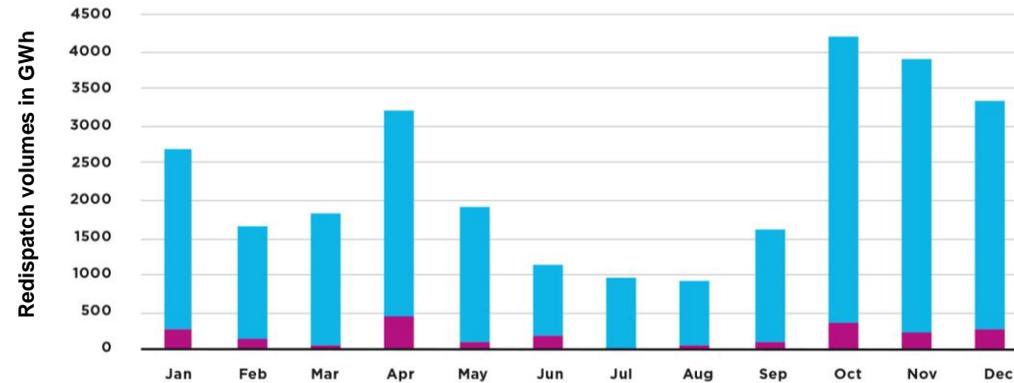
▶ Netzausbau hat weiterhin höchste Priorität und muss bedarfsorientiert erfolgen

NETZAUSBAU & STROMMARKT

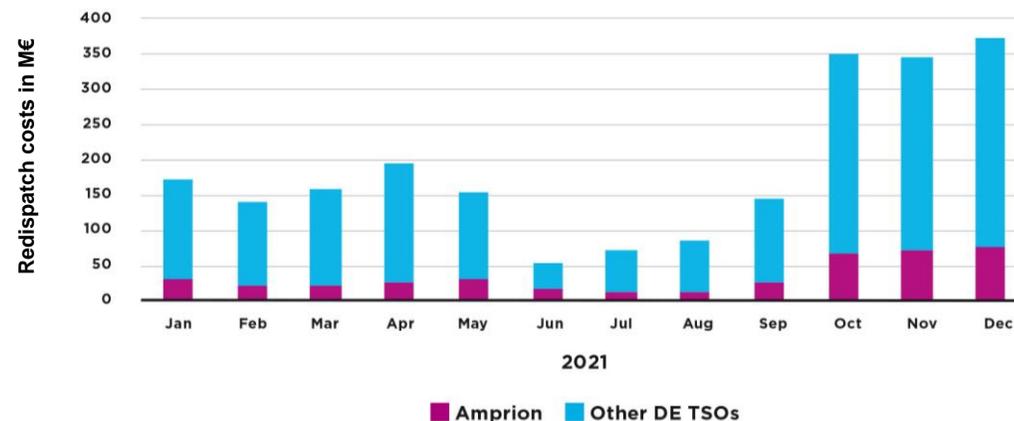
NETZANALYSE - REDISPATCH

- ▶ Ende 2021 sind die Redispatch-Kosten im Vergleich zu den Vorjahreswerten deutlich gestiegen
- ▶ Auch die Volumen weisen einen Anstieg auf (jedoch deutlich geringer als die Kosten); u.a. durch die Witterungslage in 2021
- ▶ Hauptgrund des starken Anstiegs der Kosten sind gestiegene Brennstoffkosten

Redispatch-Volumen



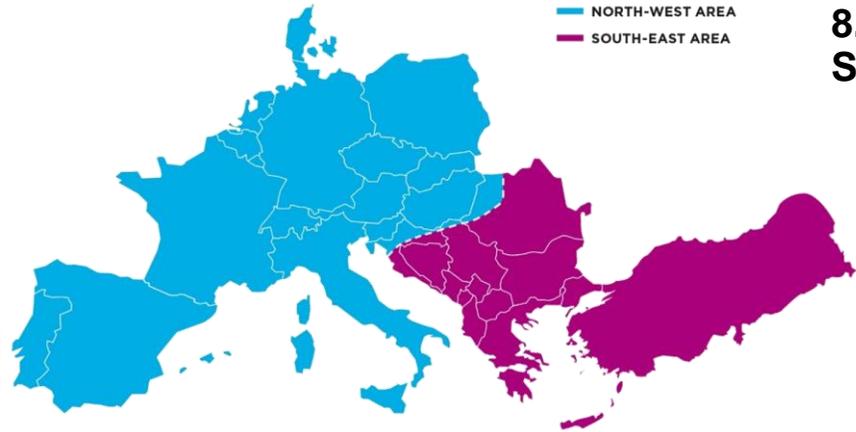
Redispatch-Kosten



▶ Starker Anstieg der Brennstoffkosten wirkt sich deutlich auf die Redispatch-Kosten in 2021 aus

NETZAUSBAU & STROMMARKT

EXKURS: SYSTEM SPLITS IN 2021

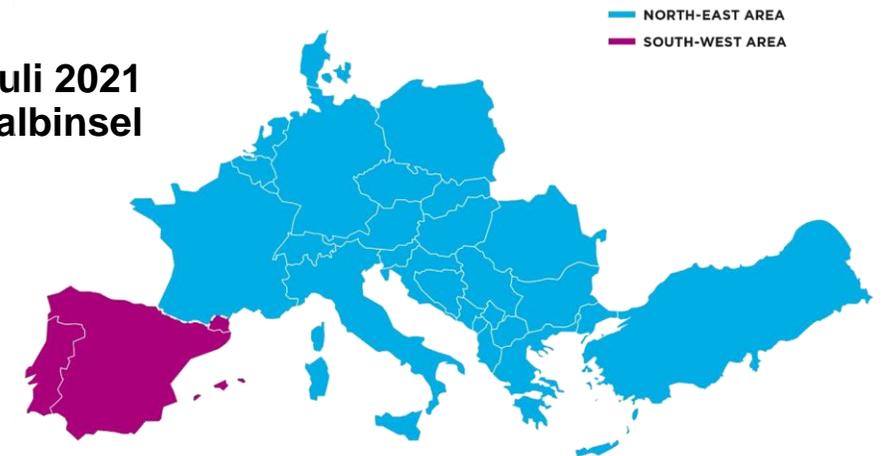


8. Januar 2021 System Split: Balkan

- ▶ Entkopplung aufgrund von Ausfällen mehrerer Netzbetriebsmittel innerhalb kurzer Zeit
- ▶ Abfall der Frequenz für rund 15 s im nordwestlichen Teilgebiet auf 49,74 Hz, Anstieg im südöstlichen Teilgebiet auf 50,6 Hz

- ▶ Waldbrände in Südfrankreich haben zum Ausfall von zwei grenzüberschreitenden 400-kV-Übertragungsleitungen in Richtung Spanien geführt
- ▶ Die Frequenz auf der iberischen Halbinsel sank auf ein Minimum von 48,68 Hz

24. Juli 2021 System Split: Iberische Halbinsel



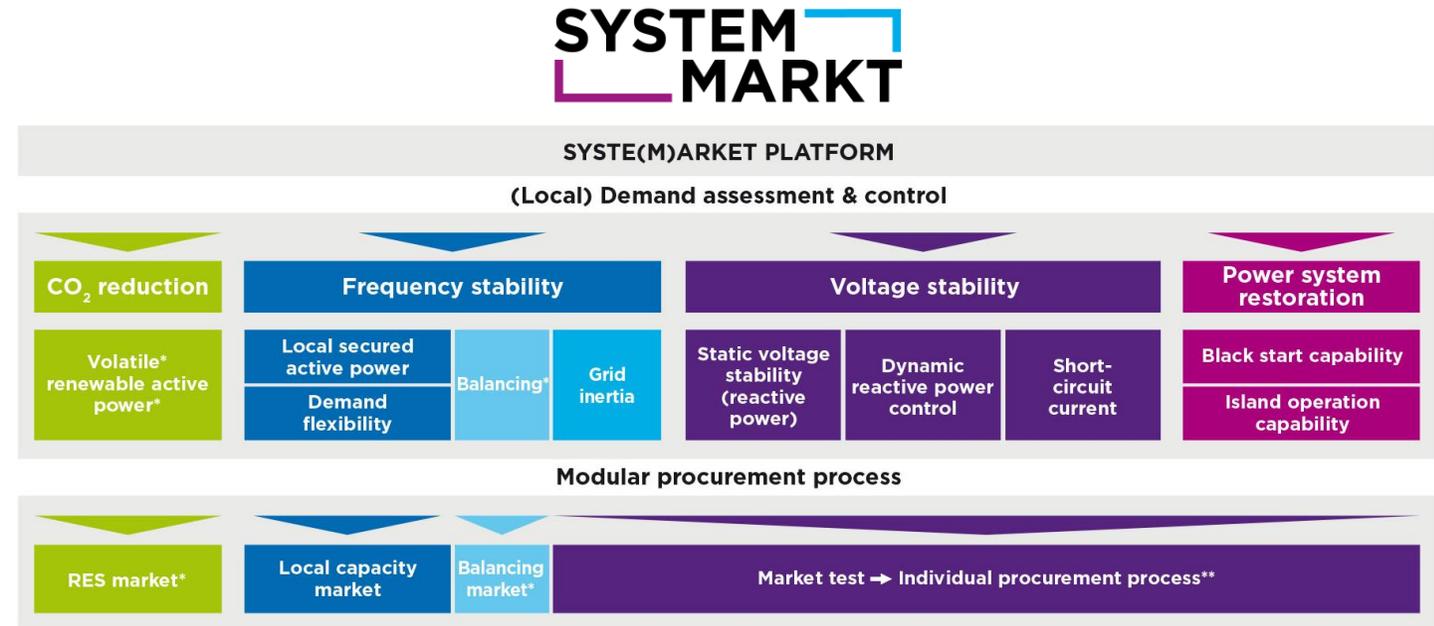
- ▶ Als der zuständige Synchronous Area Monitor für Kontinentaleuropa, koordinierte Amprion das gemeinsame Vorgehen der europäischen ÜNB

NETZAUSBAU & STROMMARKT

ZUKÜNFTIGE ENTWICKLUNGEN

Massiv gestiegene Energiepreise und System Splits werfen ein neues Licht auf die Themen Versorgungs- und Systemsicherheit

- ▶ Erste Szenarien des **ERAA** (European Resource Adequacy Assessment) Reports zeigen Schwierigkeiten bei der Erreichung von Versorgungssicherheitsstandards auf
- ▶ Es bedarf einer **ganzheitlichen Lösung** aus
 - europäischer **Marktintegration**,
 - beschleunigtem **Netzausbau** und
 - Impulsen für ein neues **Strommarkt-design**, z.B. durch den **Systemmarkt**



* Currently not considered due to the existing market framework

** In line with the processes currently developed for market-based procurement of non-frequency ancillary services

- ▶ Amprion nimmt in Zukunft weiterhin eine Schlüsselrolle sowohl beim Netzausbau, der europäischen Marktintegration als auch bei Impulsen für ein neues Strommarktdesign ein

Corona Pandemie – steigende Energiepreise – Klimaneutralität bis 2045 – Ukraine Krieg – Abhängigkeit von fossilen Energieträgern

- ▶ Die Herausforderungen im aktuellen geopolitischen Kontext erfordern rechtzeitige und systemische Lösungen

MARKTINTEGRATION

- ▶ **Fortschritte bei der Marktintegration** konnten die negativen Auswirkungen der enormen Energiepreisanstiege in 2021 abfedern
- ▶ 2022 bringt jedoch **weitere Herausforderungen**: am 04.04.2022 erreichte der DA-Preis in FR fast das techn. Limit von 3000 €/MWh

NETZAUSBAU

- ▶ Der Netzausbau hat in Deutschland & Europa weiterhin **höchste Priorität** und muss bedarfsorientiert erfolgen
- ▶ **Unsere Analysen der handelsbeschränkenden Netzelemente im Kontext der Einhaltung der 70 % Vorgaben (CEP)** zeigen für das Amprion Netz wichtige Bedarfsindikatoren auf

VERSORGUNGSSICHERHEIT

- ▶ Die **gestiegenen Energiepreise, die aktuelle politische Lage** und zwei System Splits in 2021 werfen ein neues Licht auf die **Themen Versorgungs- und Systemsicherheit**
- ▶ Mit dem **Systemmarkt** bringt Amprion neue Konzepte ein, um ein **nachhaltiges Energiesystem zu gestalten**

**VIELEN DANK FÜR IHR INTERESSE &
IHRE TEILNAHME AN UNSEREM WEBINAR!**

Sollten Sie noch weitere Fragen haben, senden Sie uns einfach eine Nachricht an:
MarketReport@Amprion.net

Wir beantworten Ihre Fragen gerne.

Der englischsprachige Bericht wurde am 24.05. veröffentlicht und steht auf
unserer Homepage zum Download bereit:

<https://www.amprion.net/Strommarkt/Marktbericht/Marktbericht-2022/>

Wir wünschen Ihnen allen weiterhin eine schöne Woche!

