



AT-DE balancing capacity cooperation

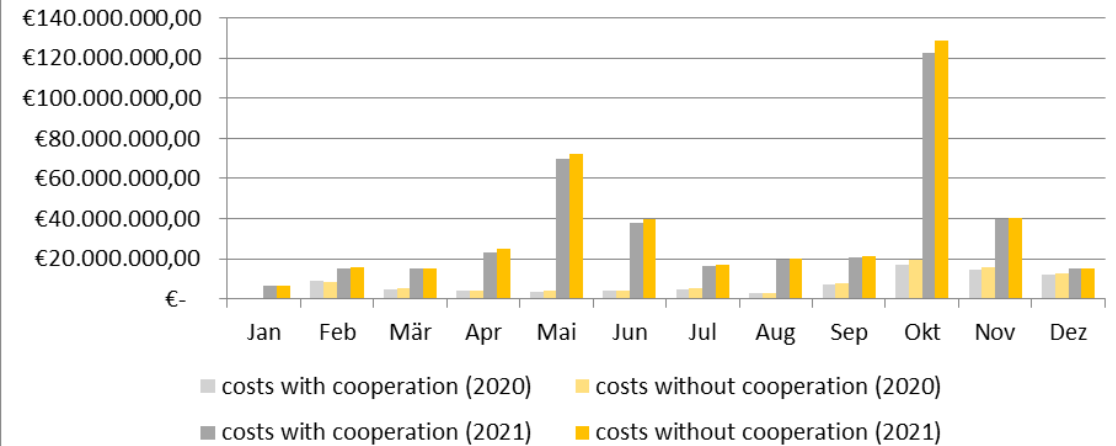
Agenda

- Benefits of the cooperation
- Changes since 2020
- Future development of the cooperation

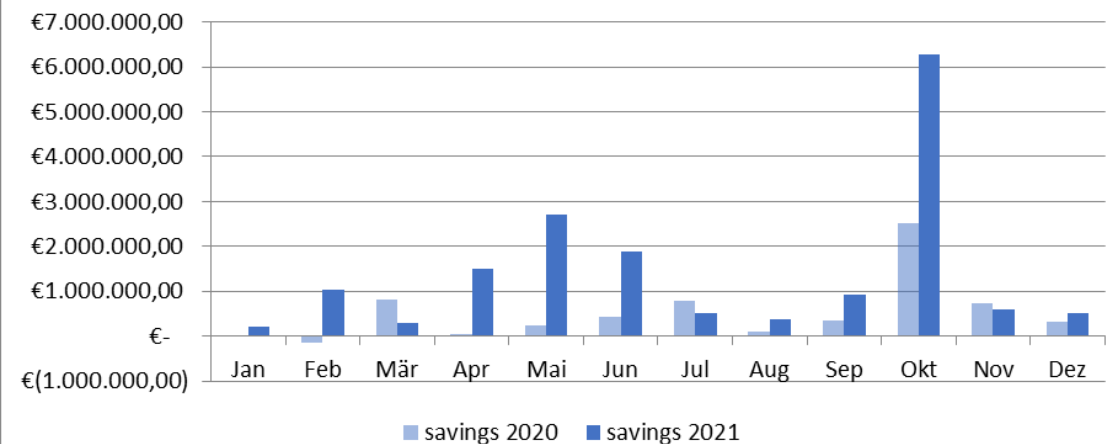
Benefits of the cooperation

- Reduction of procurement costs in 2021 of 17 Mio. €
- CZC-Allocation of up to 80 MW

Comparisons of procurement costs



Savings of cooperation



Changes since 2020

- Only change was the implementation of standard products for balancing capacity at the end of 2021
 - Minimum bid size of 1 MW instead of 5 MW as standard*
 - Price resolution in [€/MW]/h instead of [€/MW]/4h

* Small BSPs (prequalified volume < 5MW) had already the possibility to offer a bid between 1 and 5 MW

Future development (2022)

- Adjustment of the current CBA according to the european market design
 - CBA takes also into account prices for aFRR balancing energy
 - Until the accession to PICASSO APG and German TSOs apply pay-as-bid pricing
 - With the accession, the local market design will be changed according to the european market design, which requires an application of marginal pricing
 - CBA has to be adjusted to marginal pricing regime

Future development (2022/2023)

- Interest to increase the allocation of CZC based on the current CBA
 - 80 MW is the current maximum
 - NRA approval of up to 280 MW
 - An increase of the volume requires changes in CORE Flow-Based systems
→pre-stage of the CORE Art. 41 EB GL implementation
- Interest to apply the CORE Art. 41 EB GL methodology, once it is implemented
 - And to move to the harmonised approach once this is ready for application

Future development (>2023)

- Increase of cooperation towards other TSOs:
 - ALPACA project has been formed
 - NDA is signed with 50Hertz, Amprion, APG, CEPS, ELES, HOPS, MAVIR, TNG, TTG and TTN
 - MoU already signed between 50Hertz, Amprion, APG, CEPS, TNG and TTG
 - Accession of CEPS is foreseen for 2nd half of 2023, depending on the applicability of CORE Art. 41 EB GL methodology
 - Participation in PICASSO as pre-requisite for ALPACA

ALPACA - **A**llocation of CZC and **P**rocurement of **a**FRR **C**ooperation **A**greement

TenneT ist ein führender europäischer Netzbetreiber. Wir setzen uns für eine sichere und zuverlässige Stromversorgung ein – 24 Stunden am Tag, 365 Tage im Jahr. Wir gestalten die Energiewende mit – für eine nachhaltige, zuverlässige und bezahlbare Energiezukunft. Als erster grenzüberschreitender Übertragungsnetzbetreiber planen, bauen und betreiben wir ein fast 24.500 km langes Hoch- und Höchstspannungsnetz in den Niederlanden und großen Teilen Deutschlands und ermöglichen mit unseren 16 Interkonnektoren zu Nachbarländern den europäischen Energiemarkt. Mit einem Umsatz von 6,4 Mrd. Euro und einer Bilanzsumme von 32 Mrd. Euro sind wir einer der größten Investoren in nationale und internationale Stromnetze, an Land und auf See. Jeden Tag geben unsere 6.600 Mitarbeiter ihr Bestes und sorgen im Sinne unserer Werte Verantwortung, Mut und Vernetzung dafür, dass sich mehr als 42 Millionen Endverbraucher auf eine stabile Stromversorgung verlassen können.

Lighting the way ahead together.

Disclaimer

Diese PowerPoint-Präsentation wird Ihnen von der TenneT TSO GmbH („TenneT“) angeboten. Ihr Inhalt, d.h. sämtliche Texte, Bilder und Töne, sind urheberrechtlich geschützt. Sofern TenneT nicht ausdrücklich entsprechende Möglichkeiten bietet, darf nichts aus dem Inhalt dieser PowerPoint-Präsentation kopiert werden, und nichts am Inhalt darf geändert werden. TenneT bemüht sich um die Bereitstellung korrekter und aktueller Informationen, gewährt jedoch keine Garantie für ihre Korrektheit, Genauigkeit und Vollständigkeit.

TenneT übernimmt keinerlei Haftung für (vermeintliche) Schäden, die sich aus dieser PowerPoint-Präsentation ergeben, beziehungsweise für Auswirkungen von Aktivitäten, die auf der Grundlage der Angaben und Informationen in dieser PowerPoint-Präsentation entfaltet werden.