



ELAKTØRFORUM

Informationspakke

August 2020

ELAKTØRFORUM

Udskudt til tirsdag den 24. november 2020

- Energinet har, grundet COVID-19 situationen, valgt at udskyde Elaktørforum til den 24. november.
- Vi håber at kunne afholde Elaktørforum som et fysisk møde. Hvis det ikke er muligt, vil mødet blive afholdt online
- Markedsaktører skal ikke misse relevant information grundet udskydelsen. Derfor er denne informationspakke udarbejdet:
 - Modhandel
 - Manglende opregulering i juli og august 2020
 - Workshop om modhandelsmodeller
 - Nordic Balance Settlement (NBS) information
 - Implicit nettab – status
 - Invitation til workshop
 - Nordisk capacity calculation methodology og flow-based capacity allocation

MODHANDEL

- Manglende opregulering i DK i juli og august 2020
- Workshop om modhandelsemodeller

MATERIALE PUBLICERET SEPARAT

- Notat vedrørende den manglende opregulering i DK juli og august 2020
 - *“Temporary Restrictions on Countertrade on the Western Denmark - Germany Border”*
- Agenda, notat og præsentationen fra workshop den 21. august om modhandelsmodeller
 - *“Agenda, Workshop 1 – Alternative Countertrade Models”*
 - *“Presentation, Workshop 1 – Alternative Countertrade Models”*
 - *“Preparatory memo, Workshop 1 – Alternative Countertrade Models”*
- Næste workshop (oprindeligt planlagt den 23. september) flyttes til midt-november, hvor det forventes afholdt som fysisk møde. Den endelige dato bliver annonceret senere i denne uge på <https://energinet.dk/Om-os/Arrangementer>

NORDIC BALANCE SETTLEMENT

NBS PROJEKTET

Implementering af Dansk balaceafregning ved eSett

Forsyningstilsynet har sendt deres afgørelse om Energinets metodeanmeldelse vedrørende eSett i høring.

Vi planlægger go-live med afregning kapacitetsauktioner den 1. oktober 2020.

Dette er primært et mellemværende mellem eSett og Energinet. De balanceansvarlige skal følge deres normale processer, men vil blive afregnet for auktionsresultatet fra eSett.

Der er udarbejdet aftaler mellem de relevante balanceansvarlige og eSett.

Den næste store milepæl er at gå i drift med balanceafregning den 1. februar 2021.

Nedenstående link på eSett's hjemmeside fortæller meget mere om projektet.

<https://www.esett.com/denmark-go-live/>



IMPLICIT NETTAB

Status

IMPLICIT NETTAB

Hvad betyder det?

Den europæiske priskoblingsalgoritme transporterer ikke længere strøm henover en forbindelse, med mindre prisforskellen mellem områderne er lig med eller større end udgiften til nettabet på forbindelsen.

Flow: $Prisforskelse \geq Marginalomkostning \text{ ved nettab}$

Ingen flow: $Prisforskelse < Marginalomkostning \text{ ved nettab}$

Implicit nettab repræsenterer dermed fysikken i markedet.

I dag er der allerede implementeret implicit nettab på følgende forbindelser:

- NorNed, IFA, BritNed and Baltic Cable.



Kilde: Nordpool Group (maps)

TIDSPLAN FOR IMPLICIT NETTAB

Den aktuelle tidsplan for nedenstående, afhænger af forskellige faktorer, og kan derfor ændres.

Skagerrak:

20. december 2019 – Metode blev godkendt af [Forsyningstilsynet](#)

1. kvartal-3.kvartal 2020 – Day-Ahead implementering i relevante IT-systemer

Go-live dato – af implicit nettab på Skagerrak i Day-Ahead markedet. Meldes ud når dato står fast, og vil som minimum blive offentliggjort sammen med tabsfaktoren 1 måned før go-live.

COBRAcable:

2. kvartal 2020 – Analysearbejde af implicit nettab med Tennet Holland er stadigvæk i gang

3. kvartal 2020 – forventet konklusion af analysearbejde samt forberedelse af fælles metodeanmeldelse

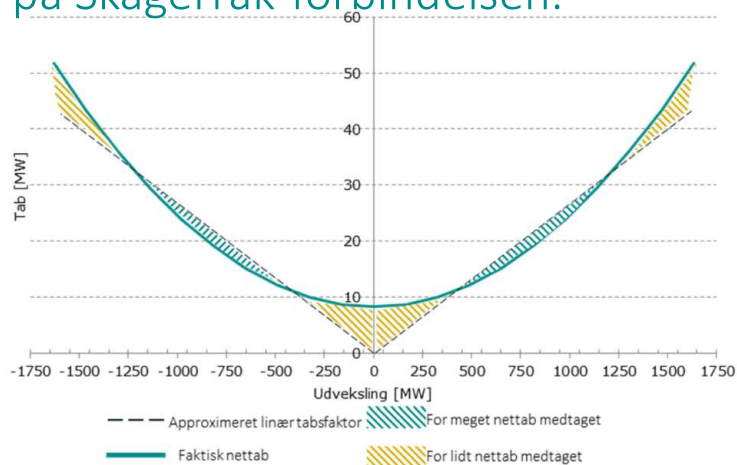
Storebælt:

1. kvartal 2020 – Analysearbejde er færdig

2. kvartal 2020 – forberedelse af metodeanmeldelse. Høringsperiode 30. juni – 31. august.

BESKRIVELSE AF METODE FOR SKAGERRAK

Følgende tilgang er valgt på Skagerrak-forbindelsen.



Figur 6 Resterende nettab illustreret ved det skraverede område imellem det faktiske nettab (den mørkeblå linje) og tabsfaktoren i markedskoblingsalgoritmen (den stiplede mørkeblå linje).

$$\text{Loss factor} = \text{"Real losses at reference flow (MW)" / "Reference flow (MW)"}$$

Tabsfaktoren vil blive opdateret årligt baserende på reference flowet (median af ikke-nul flow) fra foregående år og hvis udetider forårsager en betydelig forskel mellem det tilnærmede tab, og det realiserede tab.

INVITATION TIL WORKSHOP

Nordisk capacity calculation methodology og
flow-based capacity allocation

WORKSHOP OM NORDISK CAPACITY CALCULATION METHODOLOGY OG FLOW-BASED CAPACITY ALLOCATION

Energinet afholder workshop for danske markedsaktører og andre med interesse for flow-based kapacitetsberegningsmetode

Flow-based skal afløse den nuværende metode NTC til beregning af handelskapaciteter mellem budzoner og på netværkskomponenter internt i budzonerne. Implementering er godt i gang og det er planlagt at markedsdrift med flow-based (go-live) starter i slut 2021. Energinet afholder derfor en halvdags workshop d. 8 oktober kl. 9 – 12.30, hvor deltagerne indføres i flow-based metoden samt praktiske forhold omkring de daglige kapacitetsberegninger i fremtiden.

Dagsorden:

09:00–09:15: Kaffe

09:30–10:00: Præsentation af flow-based metoden V/Ulrik Møller

10:00-10:30: De daglige procedurer V/Gitte Agersbæk

10:30-10:45: Kaffepause

10:45-11:15: Information til markedet omkring kapaciteter V/Nikolaj Andersen

11:15-11:45: Flow-based og 70% minimum kapacitetsreglen V/Morten Pindstrup

11:45-12:30: Diskussion og spørgsmål

For tilmelding se Energinets hjemmeside under arrangementer: <https://energinet.dk/Om-os/Arrangementer>