



**ENERGINET**  
Myndighedsenheden

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44  
info@energinet.dk  
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:  
18. november 2022

Forfatter:  
CRU/TAL

## NOTAT – UDKAST

# FAXE - OPFYLDELSE AF NC CAM ARTIKEL 8, STK. 9.

## 1. Indledning

Energinet skal i henhold til § 36a, stk. 1, og § 40, stk. 1, nr. 1, i lovbekendtgørelse nr. 126 af 6. februar 2020 om naturgasforsyning med senere ændringer (herefter gasforsyningsloven), og bekendtgørelse nr. 822 af 27. juni 2014 om regler for anmeldelse af priser og betingelser mv. for naturgasforsyning § 2, stk. 1, nr. 1, anmelde sine metoder for priser, betingelser og vilkår mv. for adgang til transmissionssystemet til Forsyningstilsynet.

Den europæiske forordning om fastsættelse af en netregel for harmoniserede transmissionstarifstrukturer for gas, herefter NC CAM<sup>1</sup>, regulerer kapacitetstildelingsmekanismer i gastransmissionssystemer for eksisterende og ny kapacitet, når der er tale om sammenkoblingspunkter. Det vil sige punkter, som forbinder entry- og exitsystemer, der støder op til hinanden – såkaldte *interconnection points* jf. NC CAM, artikel 3, stk. 2. NC CAM, artikel 8, fastsætter desuden en række krav til tildeling af kapacitet i sammenkoblingspunkterne (herefter kaldet *interconnection points*, IC-punkter).

Det danske og polske transmissionssystem blev i forbindelse med Baltic Pipe projektet forbundet i Faxe, hvor de to transmissionssystemer mødes. Punktet i Faxe er dermed jf. NC CAM, artikel 3, stk. 2, et IC-punkt og er derfor underlagt bestemmelserne i NC CAM.

I henhold til NC CAM, artikel 8, stk. 9, er den nøjagtige kapacitetsandel, der skal reserveres, underlagt en høring af de berørte parter, tilpasning mellem transmissionsoperatører og godkendelse fra de nationale reguleringsmyndigheder i hvert IC Punkt.

Energinet anmoder hermed Forsyningstilsynet om at godkende Energinets implementering af den såkaldte lang- og kortsigtede kvote for reservation af kapacitet, beskrevet i NC CAM artikel 8, stk. 7, jf. NC CAM artikel 8, stk. 9, i henhold til IC-punktet Faxe.

<sup>1</sup> KOMMISSIONENS FORORDNING (EU) 2017/460 af 16. marts 2017 om fastsættelse af en netregel for harmoniserede transmissionstarifstrukturer for gas

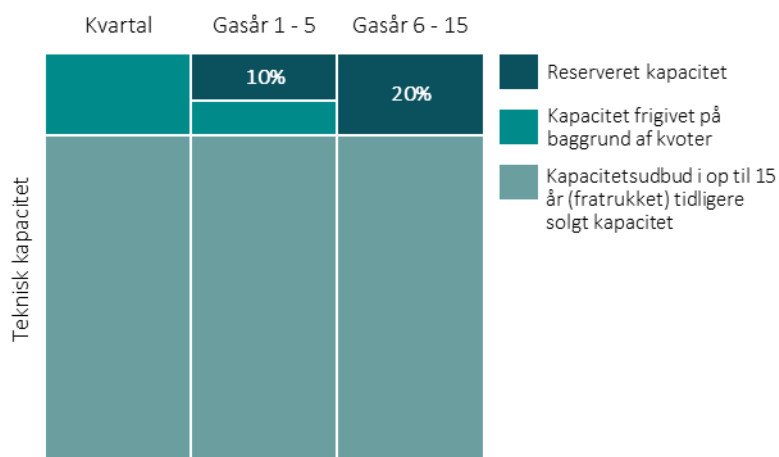
## 2. Baggrund

Den nuværende version af NC CAM trådte i kraft i 2017. Det fremgår af artikel 8, stk. 6, at en mængde, der svarer til mindst 20 % af den eksisterende tekniske kapacitet i hvert sammenkoblingspunkt, skal reserveres og udbydes i henhold til bestemmelsens stk. 7. Hvis den disponible kapacitet er mindre end mængden af teknisk kapacitet, der skal reserveres, reserveres hele den eventuelt disponible kapacitet. Denne kapacitet udbydes i overensstemmelse med stk. 7, litra b), mens eventuel øvrig reserveret kapacitet udbydes i overensstemmelse med stk. 7, litra a).

NC CAM beskriver i artikel 8, stk. 7, herefter to relevante kvoter for kapacitet på i alt 20 % af den tekniske kapacitet:

- Stk. 7 a): 10 % af kapaciteten skal gemmes fra det femte gasår og frem, i forhold til det gældende år man er i, så man kun må sælge 80 % af kapaciteten fra år 5 og frem (langsigtet kvote)
- Stk. 7 b): 10 % af kapaciteten må tidligst frigives i forbindelse med kvartalsauktionerne (kortsigtet kvote)

En generel oversigt over, hvilke kapaciteter der frigives på baggrund af kvoterne kan ses i figur 1 nedenfor:



Figur 1: Disponering af teknisk kapacitet på baggrund af kvoter

For at imødekomme kravet omkring høring fra NC CAM, artikel 8, stk. 9, sendes dette dokument i høring hos markedet i perioden 18. november – 12. december 2022. Markedet vil desuden have mulighed for at give kommentarer på Shippers Forum den 8. december 2022.

## 3. Energinets vurdering

Det er Energinets vurdering, at den beskrevne model for den lang- og kortsigtede kvote, opfylder kriteriet i NC CAM, artikel 8, stk. 7 a), om, at mindst 10 % af den eksisterende tekniske kapacitet i hvert sammenkoblingspunkt ikke må udbydes tidligere end ved den årlige årskapacitetsauktion samt kriteriet i NC CAM, artikel 8, stk. 7 b), om, at mindst 10 % af kapaciteten tidligst må frigives i forbindelse med kvartalsauktionerne.

---

Det er endvidere Energinets vurdering, at der med den beskrevne informations- og høringsprocedure er foretaget den i artikel 8, stk. 9, beskrevne procedure.

Det er således Energinets samlede vurdering, at Forsyningstilsynet på baggrund af ovenstående kan godkende den lang- og kortsigtede kapacitetskvote ved Faxe.

## BILAG 1: RETSGRUNDLAG

"[...]

### Artikel 8

#### Tildelingsmetode

1. Der benyttes auktioner til kapacitetstildelingen i sammenkoblingspunkterne, undtagen der hvor den alternative tildelingsmetode i henhold til artikel 30 anvendes.
2. Der anvendes det samme auktionsdesign i alle sammenkoblingspunkter. De relevante auktionsprocesser starter samtidig for alle de berørte sammenkoblingspunkter. I enhver auktionsproces, der vedrører et enkelt standardkapacitetsprodukt, tildeles der kapacitet uafhængigt af alle andre auktionsprocesser, undtagen der hvor ny kapacitet udbydes, eller der hvor der, under forudsætning af de direkte involverede transmissionssystemoperatørers samtykke og de relevante nationale reguleringsmyndigheders godkendelse, tildeles konkurrerende kapacitet. De nationale reguleringsmyndigheder fra en hvilken som helst tilgrænsende eller berørt medlemsstat kan fremsætte synspunkter, som den relevante nationale reguleringsmyndighed tager med i sine overvejelser. Hvis der udbydes ny kapacitet, gælder den uafhængige tildeling ikke de samtidige auktionsprocesser for de respektive udbudsniveauer, fordi disse er indbyrdes afhængige, da der kun kan tildeles ét udbudsniveau.
3. Standardkapacitetsprodukterne følger en logisk rækkefølge, således at produkter, der dækker en årlig kapacitet, udbydes først, efterfulgt af produktet med den næstkorteste periode til anvendelse i samme periode. Tidsintervallerne for de i artikel 11-15 omtalte auktioner skal overholde dette princip.
4. Reglerne om standardkapacitetsprodukter, jf. artikel 9, og auktioner, jf. artikel 11-15, gælder for bundtet kapacitet og ikke-bundet kapacitet i et sammenkoblingspunkt.
5. For en given auktion gives der, i henhold til artikel 11-15 og i henhold til auktionskalenderen, meddelelse om disponibiliteten af relevante standardkapacitetsprodukter.
6. En mængde, der svarer til mindst 20 % af den eksisterende tekniske kapacitet i hvert sammenkoblingspunkt, skal reserveres og udbydes i henhold til stk. 7. Hvis den disponible kapacitet er mindre end mængden af teknisk kapacitet, der skal reserveres, reserveres hele den eventuelt disponible kapacitet. Denne kapacitet udbydes i overensstemmelse med stk. 7, litra b), medens eventuel øvrig reserveret kapacitet udbydes i overensstemmelse med stk. 7, litra a).
7. Enhver kapacitet, der er reserveret i henhold til stk. 6, udbydes under iagttagelse af følgende bestemmelser:
  - a) en mængde svarende til mindst 10 % af den eksisterende tekniske kapacitet i hvert sammenkoblingspunkt må ikke udbydes tidligere end ved den årlige årskapacitetsauktion, jf. artikel 11, som ifølge auktionskalenderen afholdtes i løbet af det femte gasår forud for starten på det pågældende gasår, og
  - b) en yderligere mængde svarende til mindst 10 % af den eksisterende tekniske kapacitet i hvert sammenkoblingspunkt må ikke udbydes tidligere end den årlige kvartalskapacitetsauktion, jf. artikel 12, som ifølge auktionskalenderen afholdtes i løbet af det gasår, der gik forud for starten på det pågældende gasår.
8. For så vidt angår ny kapacitet, skal en mængde, der svarer til mindst 10 % af den ny tekniske kapacitet i det berørte sammenkoblingspunkt reserveres og udbydes ikke tidligere end på den årlige kvartalskapacitetsauktion, jf. artikel 12, som afholdtes ifølge auktionskalenderen i løbet af det gasår, der gik forud for starten på det pågældende gasår.
9. Den nøjagtige kapacitetsandel, der skal reserveres, jf. stk. 6 og 8, er underlagt en høring af de berørte parter, tilpasning mellem transmissionsystemoperatører og godkendelse fra de nationale reguleringsmyndigheder i hvert sammenkoblingspunkt. De nationale reguleringsmyndigheder skal især overveje at reservere en højere kapacitetsandel med kortere varighed for at undgå afskærmning af de afledte forsyningsmarkeder.
10. Kapacitet, der skabes gennem ikke-markedsbaserede procedurer, og for hvilke den endelige investeringsbeslutning er taget uden forudgående tilsagn fra netbrugerne, skal udbydes og tildeles som disponible standardkapacitetsprodukter, jf. denne forordning.

[...]"