
Forslag til oppdaterte vilkår for North Sea Link

Fra dato: 1.februar 2027

Grunnlag

I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 4-2, og forskrift om netregulering og energimarkedet (NEM-forskriften) § 4-11 og § 6-2 fastsetter Reguleringsmyndigheten for energi (RME) følgende vilkår for tilgang til mellomlandsforbindelsen North Sea Link (NSL).

Statnett SF plikter å overholde de til enhver tid gjeldende regler gitt i eller i medhold av energiloven og vilkårene i utenlandskonsesjonen, samt følgende vilkår:

1. Vilkårenes virkningstidspunkt

1.1 Vilkårene gjelder fra utstedelsesdato.

1.2 Vilkår nr. 4 gjelder fra tidspunktet når intradagauksjoner settes i drift og senest fra 30.06.2027.

1.3 Vilkår nr. 7 gjelder fra tidspunktet når Statnett er klar til å gjennomføre nødvendige IT-oppdateringer, og senest fra 31.12.2027.

2. Vilkårenes virkeområde

2.1 Gjelder utenlandsforbindelsen North Sea Link.

3. Separat implisitt døgnmarkedsauksjon

3.1 Den separate implisitte døgnmarkedsauksjonen skal være i tråd med den tekniske beskrivelsen som følger av vedlegget til disse vilkårene om beskrivelse av den separate handelsløsningen for NSL.

3.2 Lukketiden for den separate implisitte døgnmarkedsauksjonen skal være kl. 10:50 CET og resultatet skal være klart kl. 11:00 CET.

3.3 Enhver vesentlig endring i designet av døgnmarkedsauksjonen skal forelegges RME for godkjenning.

4. Separate implisitte intradagauksjoner

4.1 Det skal etableres to separate implisitte intradagauksjoner. Auksjonene skal være i tråd med den tekniske beskrivelsen som følger av vedlegget til disse vilkårene om beskrivelse av den separate handelsløsningen for NSL.

4.2 Lukketiden for de separate implisitte intradagauksjonene skal være D-1 kl. 15:30 CET og D kl. 08:30 CET. Resultatet skal være klart henholdsvis D-1 kl. 15:40 og D kl. 08:40 CET.

4.3 Enhver vesentlig endring i designet av intradagauksjonene og endring i antall auksjoner skal forelegges RME for godkjenning.

5. Kapasitetsfastsettelse

5.1 NTC-metoden med etablerte prinsipper for kapasitetsfastsettelse skal benyttes for å sikre en effektiv fordeling av handelskapasitet til døgnmarkedsauksjonen mellom NO2 og Storbritannia, og mot andre handelsgrenser.

5.2 Kapasiteter til intradagauksjonene skal så langt som mulig beregnes samtidig med kapasiteter til øvrige norske budområdegrenser i en koordinert prosess, en såkalt ATC Extraction.

Dersom det ikke blir mulig med en koordinert prosess, skal Statnett lokalt beregne kapasitet til intradagauksjonene ved en intern ATC Extraction.

5.3 Vesentlige endringer i metoden eller prinsippene for kapasitetsfastsettelse for NSL skal fremlegges RME for godkjenning.

6. Tapshåndtering

6.1 Funksjonen for implisitt tapshåndtering skal benyttes for både døgnmarkedsauksjonen og intradagauksjonene.

6.2 Statnett SF skal oversende beregnet tapsfaktor med begrunnelse til RME til informasjon.

6.3 RME skal informeres om enhver endring i valg av tapsfaktor.

6.4 RME kan kreve at det skal gjøres oppdaterte analyser av hva som er riktig tapsfaktor for forbindelsen.

7. Karbonpris ved import (CBAM)

7.1 Statnett skal anvende en funksjon i markedskoblingen som sikrer at kraftflyt til Norge bare skjer når handelsverdien overstiger kostnaden ved CBAM-justering.

7.2 Statnett SF skal oversende metode for beregning av CBAM-kostnaden til RME til informasjon.

7.3 RME skal informeres om enhver vesentlig endring i metode for beregning av funksjonen som hensyntar kostnad av CBAM.

8. System- og balansetjenester

8.1 «Mandatory Services» og «Non-Mandatory Services» for system- og balansetjenester skal leveres som beskrevet i avtaleverket mellom Statnett SF og britiske avtaleparter.

8.2 Enhver vesentlig endring av en «Mandatory Service» eller en «Non-Mandatory Service» skal godkjennes av RME.

8.3 Enhver ny «Mandatory Service» eller ny «Non-Mandatory Service» skal godkjennes av RME.

9. Tilrettelegging for tilgang for flere markedsplasser

9.1 Statnett SF skal legge til rette for tilgang for flere markedsplasser i Norge i handelsløsningen som allokterer overføringskapasitet for NSL.

9.2 Enhver kraftbørs med gyldig markedsplasskonsesjon for Norge kan søke Statnett SF om slik tilgang. Statnett SF skal gi slik tilgang så snart det er praktisk mulig. Etter mottak av søknad om deltakelse fra en ny kraftbørs skal Statnett utarbeide en fremdriftsplan for tilknytningen som skal forelegges RME.

10. Endring av vilkår

10.1 De fastsatte vilkår kan endres etter søknad fra Statnett SF, av hensyn til allmenne interesser eller for å oppfylle Norges folkerettslige forpliktelser.

11. Overtredelse

11.1 Ved overtredelse av vilkårene kan RME bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energiloven eller bestemmelser gitt i medhold av denne.

Klageadgang

Dere kan klage på denne avgjørelsen til Energiklagenemnda innen 3 uker. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Energiklagenemnda og sendes til RME. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse rme@nve.no. Se nærmere om krav til klagen i forvaltningsloven kapittel VI.
