

NVE
Postboks 5091, Majorstua
0301 OSLO

Saksbeh./tlf.nr.:
Ole Johan Hjemås /
+4723903544

Vår dok. id.:
1938652
Vår dato:
26.5.2014

Linetverrsnitt på 420 kV ledningen Namsos-Trollheim – Statnett ønsker endring tilbake til duplex

Det vises til NVEs anleggskonsesjon fra 4.12.2012 og Statnetts søknad fra 26.6.2012 om linetverrsnitt triplex grackle på 420 kV ledningen mellom Namsos og Trollheim.

I Statnetts søknad fra 2012 ble kostnadsforskjellen mellom bygging av duplex parrot og triplex grackle antatt å være 0,3 MNOK per kilometer, samt 25-50 MNOK for forberedelser for en senere installasjon av tre kabelsett i Trondheimsfjorden. Totalt utgjorde dette en ekstra kostnad på 100-125 MNOK for triplex (forutsatt 250 km ledningslengde). Nettapgevinstene ved bruk av triplex kontra duplex ble samtidig beregnet til å være i samme størrelsesorden som den ekstra investeringskostnaden med triplex.

Oppdaterte kostnader i 2014 viser at kostnadsforskjellen mellom duplex og triplex nå ligger i området 0,6 – 0,9 MNOK per kilometer. Med nye tall utgjør den totale kostnadsforskjellen mellom duplex og triplex på Namsos-Trollheim nå 175-275 MNOK, inkludert besparelser ved at vi ikke trenger å forberede for installasjon av tre kabelsett i Trondheimsfjorden.

Reduserte nettap ved bruk av triplex kontra duplex ble i 2012 beregnet til å være i størrelsesorden 14 GWh pr år (forutsatt Namsos-Orkdal). Tapene øker omtrent lineært med lengden ledning. Nåverdien av 14 GWh besparelser var med disse forutsetningene cirka 130 MNOK. Vi har nå gjennomført oppdaterte tapsberegninger for strekningen Namsos-Trollheim. Beregningene viser at det reduserte nettapet er i størrelsesorden 8 GWh per år. Nåverdien av 8 GWh gir besparelser på ca. 90 mill. kroner. Nedgangen i tapsreduksjon fra de tidligere tapsberegningen skyldes i hovedsak forutsetninger om mindre vindkraft på Fosen og i Snillfjord samt mindre kraftoverskudd i Nord-Norge.

I likhet med tidligere analyser av kapasitet, referert til i vår søknad fra 2012, ser vi fortsatt ikke at det er kapasitetsbehov for triplex i analyseperioden, nå frem mot stadium 2030. Den planlagte ledningen har imidlertid en forventet levetid som går vesentlig lengre enn analyseperioden. I et lengre tidsperspektiv ville en løsning med triplex linetverrsnitt kunne være en mer robust løsning. Våre analyser viser imidlertid gode marginer i kapasitet i analyseperioden. Vår vurdering er derfor at duplex linetverrsnitt er robust, også på lengere sikt.

Statnett arbeider med å bedre lønnsomheten i prosjektet, der et av de viktigste tiltakene vil være å redusere kostnadsnivået på våre nettinvesteringer. Overgang fra triplex til duplex linetverrsnitt vurderes som et sentralt tiltak for kostnadsreduksjon i prosjektet.

Vår hovedbegrunnelse for å bygge triplex i stedet for duplex har falt bort. Nettapsgevinstene forsvare ikke lengre de økte kostnadene ved triplex og Statnett ønsker derfor å endre linetverrsnitt på ledningen Namsos-Trollheim tilbake til duplex parrot. Dette vil bidra til å bedre lønnsomheten i prosjektet. Samtidig vurderer vi duplex parrot som tilstrekkelig for å dekke overføringsbehovet i området i lang tid fremover.

For å kunne holde fremdriften i prosjektet måtte vi i april starte opp prosjekteringen av ledningen. Vi valgte å starte prosjekteringen med duplex parrot. Dersom triplex grackle opprettholdes som linetverrsnitt må vi omprosjekttere. Det er derfor viktig for oss å få en rask formell avklaring på linetverrsnittet.

Med vennlig hilsen
Statnett SF



Håkon Borgen
Konserndirektør

Kopi: Olje- og Energidepartementet