

RME@NVE.no

ref.: 202215254-8

Deres ref:

Vår ref:

Dato: 12. oktober 2022

Varsel om vedtak om dispensasjon til å begrense energileddet i transmisjonsnettet ut 2023

RME har i varsel til vedtak foreslått endring knyttet til utforming av energileddet i nettet og ordning for å dekke kostnadene for kjøp av krafttap til nettselskaper underliggende til transmisjonsnettet. Utgangspunktet er i hovedsak Statnetts beslutning om energiledd i august i år og betydelige flaskehalsinntekter som er opptjent pga særdeles store prisforskjeller mellom prisområder og land, samt høy nettleie for forbrukskunder i Sør-Norge i 2022 og 2023.

Forslaget er sendt på høring og RME planlegger vedtak om kort tid. Nedenfor følger Norsk Industris kommentarer til forslaget.

Bakgrunn

Statnett vedtok i august 2022 energiledd lik 0 fra 1. september i år for transmisjonsnettet med varighet ut 2023, men fikk dispensasjon av RME kun ut oktober. Fra 1. november foreslår nå RME at energiledd videreføres med områdepris cappet til 35 øre/kWh. Tilsvarende foreslås for underliggende netteiere. Flaskehalsinntekter fra interne flaskehals og kabel til Storbritannia skal videre gå direkte til forbrukskunder i regional og distribusjonsnett gjennom å redusere nettselskapenes kostnader til kjøp av tap og håndtere deres mer/mindre inntektssaldo. Flaskehalsinntekter som tildeles direkte til regional- og distribusjonsnett skal ikke innebære at gjenværende flaskehalsinntekter overstiger tillatt inntekt for Statnett, dvs Statnett skal fortsatt ha mulighet til å sette uttakstariffen i transmisjonsnettet til 0.

Norsk Industris kommentarer til forslaget, som vi mener vil forbedre situasjonen for forbrukskunder i Sør-Norge i 2022 i forhold til RMEs forslag.

- Norsk Industri støtter at myndighetene iverksetter tiltak for å redusere nettleie for forbrukskunder i Sør-Norge i 2022 og 2023.
- Norsk Industri støtter forslaget om å videreføre energiledd fra 1. november, vi mener imidlertid at ordningen med cappet områdepris får virkning fra 1. januar 2022. Fakturering av kostnader for industrikunder og regionale nett for energiledd tilknyttet transmisjonsnettet utover cappet kraftpris for perioden 1. januar til 31. august i år må tilbakebetales. Tilsvarende bør det gjøres for energileddene som er fastsatt av regionale- og distribusjonsnett. Dette kan gjøres forenklet hvis timesvise beregninger er administrativt krevende å gjennomføre. En slik innretning vil innebære at regional- og distribusjonsnett også får lavere kostnader til overliggende nett, noe som også vil bidra til lavere nettleie for forbrukskunder i Sør-Norge. RMEs forslag la opp til at kun nettselskapenes kostnader til kjøp av tap i 2022 ble inkludert i ordningen. Samtidig vil industri tilknyttet transmisjonsnettet i Sør-Norge få en redusert kostnad i 2022. Norsk Industris forslag innebærer derfor en mer kraftfull ordning for å redusere nettleie for brukere i Sør Norge i 2022 og 2023.

- Norsk Industri mener at flaskehalsinntektene fortsatt som hovedregel skal bidra til lavere fastledd i transmisjonsnettet. Statnett bør fortsatt ha en betydelig merinntekt for å kunne bidra til lavere transmisjonsnett tariff i årene framover. Statnetts overføring direkte til underliggende nett skal derfor ikke bidra til en situasjon der årlige flaskehalsinntekter er mindre enn tillatt inntekt for Statnett et år.
- RME foreslår en makspris på 35 øre/kWh og sier at «...vil innebære at energileddet forblir på tilnærmet samme nivå som tidligere år og ikke bidra til noen ytterligere kostnadsøkning for nettkundene i områder med høye kraftpriser». Makspris er basert på gjennomsnitt for perioden 2014-2021. I lys av den ekstraordinære situasjonen i kraftmarkedet og prisutviklingen i 2021, vil Norsk Industri foreslå at makspris legger til grunn 2014-2020, noe som bedre vil gjenspeile «en normalsituasjon».

Med vennlig hilsen
Norsk Industri

Ole Børge Yttredal (sign)